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: DUVAL
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
STANLEY RANCH WELL #: 14H RRCID -> 263694 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 8637 PERF.12608 - 12888

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

APACHE CORPORATION 027200
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 185278 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 17950 PERF.17032 - 17170

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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MUSTANG ISLAND BLOCK 883-S WELL #: 2L RRCID -> 189456 COMPL. DATE 02/24/2002 TOTAL DEPTH 12340 PERF.11630 - 11690

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MUSTANG ISLAND BLOCK 883-S WELL #: 2U RRCID -> 189477 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 12340 PERF.10176 - 10230

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MUSTANG ISLAND BLOCK 883-S WELL #: 1U RRCID -> 269413 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH N/A PERF.10380 - 10385

03	0 Z	-0-	-0-	-0-	4978				Y	-0-			-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	4978				Y	-0-			-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	4978				Y	-0-			-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	4978				Y	-0-			-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	4978				Y	-0-			-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	4978				Y	-0-			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
ARCTURUS OPERATING COMPANY 029390
DRISCOLL FOUNDATION WELL #: 2SD RRCID -> 204619 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

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

ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
MOBIL FEE WELL #: 6 RRCID -> 172713 COMPL. DATE 02/05/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10424 - 10444

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TREVINO, E. 412 WELL #: 2 RRCID -> 188216 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 13775 PERF.11154 - 11774

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BXP OPERATING, LLC 042191
MOUNTAIN TOWNSITE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 217224 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLAKENERGY OPERATING, LLC 074563
NW GARCIA WELL #: 1 RRCID -> 260200 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 11080 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC 076425
LOPEZ, LAURO WELL #: 18 RRCID -> 199425 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8125 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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GUTIERREZ 37 WELL #: 5 RRCID -> 163105 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6134 - 6150

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	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

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-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

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
BOPCO, L.P. 082967
PORTLAND GAS UNIT "D" WELL #: 2 RRCID -> 179423 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 11860 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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 11860 PERF. 9514 - 9520

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CMR ENERGY, L.P. 120636
GARZA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 200011 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 5678 - 5688

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
STATE TRACT 228 WELL #: 1 RRCID -> 195355 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 8372 - 9224

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946
SCOTT & HOPPER FIELD GAS UNIT #1 WELL #: 3-F RRCID -> 147689 COMPL. DATE 12/06/1993 TOTAL DEPTH 8949 PERF. 7801 - 7806

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
CANYON CREEK RESOURCES, LLC //CONT.// 129946
SCOTT & HOPPER WELL #: 52D RRCID -> 189720 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7141 - 7144

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARRIZO OIL & GAS, INC. 135401
EUBANK WELL #: 1 RRCID -> 213828 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 14350 PERF.13157 - 13161

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EUBANK WELL #: 2 RRCID -> 216715 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11576 - 12020

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 116 WELL #: 1ST RRCID -> 242410 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 9778 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
HAYNES WELL #: 15 RRCID -> 156408 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11860 - 11890

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
HAYNES WELL #: 20 RRCID -> 178029 COMPL. DATE 02/13/2000 TOTAL DEPTH 1234 PERF. N/A

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 44 RRCID -> 207021 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 11424 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CALLAGHAN RANCH WELL #: 68 RRCID -> 227808 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 6660 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CALLAGHAN RANCH WELL #: 67 RRCID -> 230060 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 4917 - 4921

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 350 WELL #: 3 RRCID -> 143219 COMPL. DATE 09/03/1979 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7933 - 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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COASTLAND OPERATIONS, LLC 161954
STATE LEASE 74581 WELL #: 1 RRCID -> 169488 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 13220 PERF.12730 - 12886

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CODY ENERGY LLC 164455
DECAVAZOS, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 141113 COMPL. DATE 01/28/1991 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7642 - 7682

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MARTINEZ, D. WELL #: 11 RRCID -> 147757 COMPL. DATE 12/25/1993 TOTAL DEPTH 9100 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MCKENDRICK, W. H. WELL #: 13 RRCID -> 149022 COMPL. DATE 10/25/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8371 - 8403

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA WELL #: 3 RRCID -> 160624 COMPL. DATE 12/14/1995 TOTAL DEPTH 7951 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

CLARK, N. H. WELL #: 16 RRCID -> 177214 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 6625 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	1701	-0-	1701	1701	414	1	1287	2	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD, WILLIAM "B2" WELL #: 58 RRCID -> 193103 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 8430 PERF. N/A

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
LA PERLA WELL #: 143 RRCID -> 149012 COMPL. DATE 09/23/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8676 - 9080

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COOPER, TALIAFERRO ET AL WELL #: 1 RRCID -> 174905 COMPL. DATE 09/16/1999 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8940 - 8960

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH C WELL #: 20 RRCID -> 179564 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 12929 PERF. N/A

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

CULPEPPER, A.B. 2063 WELL #: 1 RRCID -> 188522 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6625 - 8000

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUNDELL WELL #: 97 RRCID -> 230245 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 9066 PERF. N/A

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 18 RRCID -> 255224 COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 9550 PERF. N/A

03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
SALINAS "A" WELL #: 1 RRCID -> 161625 COMPL. DATE 10/06/1996 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 7006 - 7894

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
RAMIREZ "A" WELL #: 1 RRCID -> 190847 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 7262 - 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
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

DAVIS GULF COAST, INC. 205620
STATE TRACT 882-S NORTH WELL #: 1 RRCID -> 194967 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 12145 PERF.11890 - 11910

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BLACKSTONE DILWORTH WELL #: 1 RRCID -> 251407 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. N/A

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
RIVER FARMS WELL #: 2 RRCID -> 168550 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7513 - 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAST, ALLEN WELL #: A 2 RRCID -> 220135 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 2323 PERF. 450 - 454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 269438 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 8151 - 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
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/08/2013

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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

DOMINION OKLAHOMA TEXAS E&P, INC 222282
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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

ENERGY 2000, INC. 251740
FLORES, L.G. WELL #: 12 RRCID -> 147847 COMPL. DATE 10/13/1993 TOTAL DEPTH 14100 PERF. N/A

03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

MAC MAHON, P. A. WELL #: 1 RRCID -> 149560 COMPL. DATE 01/20/1980 TOTAL DEPTH 7635 PERF. N/A

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

GARZA "B" WELL #: 1 RRCID -> 149971 COMPL. DATE 11/04/1979 TOTAL DEPTH 9869 PERF. N/A

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
ENERGY 2000, INC. //CONT.// 251740
DERLY WELL #: 5 RRCID -> 159303 COMPL. DATE 04/04/1995 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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 211 D RRCID -> 138765 COMPL. DATE 03/26/1991 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 4980 - 4988

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GONZALEZ-GIL A GU WELL #: 1 RRCID -> 161509 COMPL. DATE 10/09/1996 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7590 - 7674

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SCHWARZ-STATE B WELL #: 3 RRCID -> 169044 COMPL. DATE 05/03/1998 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 7077 - 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RASH, AMANDA WELL #: 1 RRCID -> 184148 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 11696 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KLEBERG, R J JR. TR. LOS MUERTOS WELL #: 43 RRCID -> 201066 COMPL. DATE 03/03/1985 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

BMT AVIATOR WELL #: 1 RRCID -> 215148 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 12768 PERF. 9293 - 9363

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BMT K&H WELL #: 2AC RRCID -> 219760 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GALLAGHER, GLORIA B. WELL #: 6 RRCID -> 225747 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 12735 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SOUTHWEST TEXAS CORP. C WELL #: 10 RRCID -> 230933 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BENAVIDES FMT WELL #: 8H RRCID -> 232666 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 10524 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SANCHEZ WELL #: 1 RRCID -> 247782 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

KLEBERG, R. J. JR. TR. STILLMAN WELL #: 76 RRCID -> 255091 COMPL. DATE 12/04/1991 TOTAL DEPTH 14880 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 102 RRCID -> 260802 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11080 - 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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 507 RRCID -> 262270 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13853 PERF.14240 - 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	25032					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	25032					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	25032					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	25032					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	25032					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	25032					N	NO RPT					-0-

KING RANCH CANELO WELL #: 819 RRCID -> 262544 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 3028 - 3042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TORDILLA FIELD GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 265105 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11632 - 11646

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/21/2011

SLATOR RANCH AC WELL #: 1H RRCID -> 268261 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 8685 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 512 RRCID -> 268706 COMPL. DATE 03/19/2012 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
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST WELL #: 732 RRCID -> 268878 COMPL. DATE 04/19/2012 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
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST WELL #: 728 RRCID -> 268918 COMPL. DATE 03/30/2012 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
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
YTURRIA, H. L&CC WELL #: 7 RRCID -> 172977 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 12370 PERF. N/A

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

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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SANTA FE RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 195931 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 19800 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
WEIL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 197099 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 14725 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RAMIREZ ET AL WELL #: 1 RRCID -> 226856 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 14814 PERF. 7703 - 9060

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BENAVIDES "A" WELL #: 12 RRCID -> 241937 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HAYNES "A" WELL #: 15 RRCID -> 248011 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 13800 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/09/2013 - P&A 04-09-2013

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO. 255456
LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 10 RRCID -> 229370 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 12375 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES STATE OF TEXAS WELL #: 2 RRCID -> 251035 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11598 - 11970

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXXON MOBIL CORPORATION 257128
SANTA FE RANCH WELL #: 108 RRCID -> 189846 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14652 - 14683

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. 266782
CHAPA, DAVID WELL #: 9 RRCID -> 187970 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7826 - 8682

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIRSTRIKE ENERGY CORPORATION 269066
WELDER, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 243666 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 7235 PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/02/2013 - P&A 04-02-2013

WELDER WELL #: 11LR RRCID -> 243850 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 5913 - 6384

03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/28/2013 - P&A 03-28-2013

FLINT OAK ENERGY, LLC 273933
SAUZ RANCH MULATOS PASTURE WELL #: 31 RRCID -> 203104 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 3461 - 3464

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
GEONATURAL RESOURCES, INC. 300805
ORTIZ RANCH WELL #: 5 RRCID -> 178178 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

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

ORTIZ RANCH WELL #: 6 RRCID -> 178432 COMPL. DATE 11/09/1999 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 6640 - 6663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ORTIZ RANCH WELL #: 3 RRCID -> 184108 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6310 - 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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREEHEYCO, INC. 330145
ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 234833 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 6252 - 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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/03/2013 - P & A 04-03-13

HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC 368309
ALMA 1560 WELL #: 1 RRCID -> 269275 COMPL. DATE 11/30/2012 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
11	0		-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-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
KENEDY, JOHN G. JR. "C" WELL #: 2 RRCID -> 138780 COMPL. DATE 03/20/1991 TOTAL DEPTH 11549 PERF. 9161 - 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.// 370070
EAST, S. K. MRS. WELL #: 94-D RRCID -> 146967 COMPL. DATE 10/19/1993 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 1740 - 1744

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 113D RRCID -> 165175 COMPL. DATE 04/00/1967 TOTAL DEPTH 8135 PERF. N/A

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "H" WELL #: 11 RRCID -> 174949 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9248 - 9316

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3977				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3977				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3977				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	3977				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3977				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3977				N	NO RPT			-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 130 RRCID -> 180168 COMPL. DATE 12/30/1972 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KENEDY, JOHN G. JR. -C- WELL #: 34 RRCID -> 180308 COMPL. DATE 12/11/2000 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8738 - 8744

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EAST, MRS. S. K. WELL #: 169 RRCID -> 186043 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6886 - 6896

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 122 RRCID -> 191884 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 2262 - 2271

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.// 370070
EAST, MRS. S. K. WELL #: 203 RRCID -> 245176 COMPL. DATE 09/03/2008 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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
*07	14B DENY	966	-0-	966	966	966	3		N	-0-			-0-
08	14B DENY	1371	-0-	1371	2337	1371	3		N	-0-			-0-

EAST, S. K. MRS. WELL #: 111D RRCID -> 246995 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6746 - 6758

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
TREVINO WELL #: 15 RRCID -> 147464 COMPL. DATE 11/07/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CANALES, A. T. WELL #: 77 RRCID -> 155348 COMPL. DATE 03/13/1995 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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAYNES "D" WELL #: 5 RRCID -> 162854 COMPL. DATE 03/05/1997 TOTAL DEPTH 14500 PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ASCHE WELL #: 68 RRCID -> 195529 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 9943 PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ASCHE WELL #: 84 RRCID -> 204409 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 10760 PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 211197 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. N/A

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

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

J. M. GUTIERREZ WELL #: 17 RRCID -> 212826 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 12912 PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

RAMIREZ, ABEL WELL #: 11 RRCID -> 222620 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

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

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ARACELI WELL #: 2 RRCID -> 242051 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 11190 PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CUELLAR, FERNANDO WELL #: 1 RRCID -> 248837 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 9565 PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROGELIO URIBE "A" WELL #: 3 RRCID -> 249716 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
MORSE WELL #: 7 RRCID -> 232186 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BMT WELL #: 11H RRCID -> 269355 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 8481 PERF. N/A

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-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JPW ENERGY, L.L.C. 427871
CAMPOS, Z. WELL #: 2 RRCID -> 165692 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 4466 PERF. 1146 - 1148

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
KOVAR OPERATING, LLC 448984
MONTALVO, N. R. WELL #: 60 RRCID -> 185563 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1756 - 1758

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KALER ENERGY CORP. 450261
GARCIA ET AL WELL #: 2 RRCID -> 193704 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 12630 PERF.11074 - 11168

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARYLAND TRUST WELL #: 2 RRCID -> 211223 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 12985 PERF. 6544 - 6552

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLOPTON, JOHN H. WELL #: 1 RRCID -> 256305 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9316 - 9360

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KEBO OIL & GAS, INC. 453170
CHAPMAN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 244982 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9277 - 9281

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
KERR-MCGEE OIL & GAS ONSHORE LP //CONT.// 457807
GARZA STATE WELL #: 3 RRCID -> 218603 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KIDD PRODUCTION CO. 458825
GUERRA WELL #: 2 RRCID -> 264772 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 4038 PERF. 3324 - 3341

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM & HURD FEE 1503 WELL #: 1 RRCID -> 213626 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6048 - 6052

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HINNANT FULBRIGHT"A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231298 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 1685 - 1690

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VAQUILLAS BORREGO WELL #: 26 RRCID -> 231299 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 3283 PERF. 1551 - 1558

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
MARTIN, J. C., III WELL #: 9 RRCID -> 240290 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

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

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

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

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

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

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

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

L & B OIL AND GAS EQUIPMENT, LLC 479409
EDGERTON WELL #: 1 RRCID -> 226127 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7720 - 7783

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	575					N	-0-					5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	575					N	-0-					5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	575					N	-0-					5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	575					N	-0-					5
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	575					N	-0-					5
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	575					N	-0-					5

LAREDO ENERGY 486543
FERNANDEZ WELL #: 1 RRCID -> 231994 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 13055 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
RMT WELL #: 1 RRCID -> 248036 COMPL. DATE 11/11/2008 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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAN ANTONIO DE LA HUERTA RASH GU WELL #: 1 RRCID -> 248851 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 13245 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRUNI-SUMMERS WELL #: 1 RRCID -> 257126 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 13284 PERF. N/A

03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEGEND NATURAL GAS III, LP 495553
TEXACO GUERRA G WELL #: 3 RRCID -> 186746 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2546 - 2580

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
BOOTH UNOCAL "H" WELL #: 12U RRCID -> 259793 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 9826 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LTS OIL & GAS A 511734
LOS OJUELOS MINERAL TRUST GU WELL #: 1 RRCID -> 200044 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10397 - 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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

MCKAMEY B WELL #: 10 RRCID -> 172688 COMPL. DATE 06/25/1995 TOTAL DEPTH 12944 PERF. 9982 - 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
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WILLACY
MAGNUM PRODUCING, LP //CONT.// 521516
HUNT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261205 COMPL. DATE 10/13/2010 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
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MERRITT OPERATING, INC. 561368
ST. TR. 284 WELL #: 5 RRCID -> 227026 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 9550 PERF. N/A

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
LIBRE EAST WELL #: 6 RRCID -> 226815 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GUILITA WELL #: 18 RRCID -> 229266 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 9858 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LA PRESA WELL #: 10 RRCID -> 242088 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 9350 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LAS PERLAS WELL #: 1 RRCID -> 242093 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
MIDWEST OPERATING, LLC 566530
VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 188175 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. N/A

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 171582 COMPL. DATE 01/05/1999 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
MODENA OPERATING LLC //CONT.// 573221
ST 938-S WELL #: 2 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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	175019			N	NO RPT			8
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	175019			N	NO RPT			8
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	175019			N	NO RPT			8
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	175019			N	NO RPT			8
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	175019			N	NO RPT			8
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	175019			N	NO RPT			8

MOHICAN OPERATING, L.L.C. 573707
MUNOZ G. U. WELL #: 5 RRCID -> 253395 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8136 - 8292

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	8229			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	8229			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	8229			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	8229			N	-0-			-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	8229			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	8229			N	-0-			-0-

MONTECRISTO EXPLORATION, INC. 577151
ALONZO LOPEZ WELL #: 6288 RRCID -> 265109 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 1150 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOPEZ, A. WELL #: 3288 RRCID -> 266729 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 5664 - 5678

03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
JOHNSON, F.I. WELL #: 58 F RRCID -> 144316 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 5347 - 5353

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
HAMMAN, JOHN "D" WELL #: 2 RRCID -> 161279 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 14550 PERF.13820 - 13885

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

EAST, S. K. WELL #: 14 RRCID -> 210393 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 10544 PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SARITA FIELD O & G UNIT WELL #: 300 RRCID -> 218646 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 17965 PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

NOBLE ENERGY INC 611665
MARTINEZ B WELL #: 49 RRCID -> 188678 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 4089 - 4098

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
OXY USA INC. 630591
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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 105 RRCID -> 251884 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 8889 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RUSSELL, N. L. WELL #: 2 RRCID -> 194966 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6342 - 6404

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
BRUNI-SUMMERS WELL #: 20 RRCID -> 180338 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BARNES, A. WELL #: 1 RRCID -> 233056 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 3859 - 5527

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	167	174 1		180
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	115	177 1		118
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	183	177 1		124
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	92			216
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	13	173 1		56
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073
HANNA TRAD WELL #: 2 RRCID -> 244998 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7560 - 7590

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

QNK ENERGY,INC. 684473
BENTON WELL #: 1 RRCID -> 249603 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7063 - 7068

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

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
RESOURCE MANAGEMENT COMPANY 703367
GOMEZ, JUAN JOSE WELL #: 1 RRCID -> 140276 COMPL. DATE 05/17/1991 TOTAL DEPTH 9200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/02/2013 - PLUGGED 05-02-2013

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

03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RISCO LA SARA OPERATIONS, LLC 712949
YTURRIA WELL #: 8RR RRCID -> 252098 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 3007 PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YTURRIA WELL #: 42 RRCID -> 261746 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 10125 PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
RISCO LA SARA OPERATIONS, LLC //CONT.// 712949
YTURRIA WELL #: 14RR RRCID -> 262919 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 3752 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YTURRIA WELL #: 20 RRCID -> 268816 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 10002 PERF. N/A

03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RMR OPERATING, LLC 714351
RESENDEZ WELL #: 2 RRCID -> 222726 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LECHENGER-SCHWARZ WELL #: 1 RRCID -> 183787 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8200 - 9100

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GATES 05D WELL #: 5012A RRCID -> 248044 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 8589 PERF. 8248 - 8589

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VELA WELL #: 01 RRCID -> 249191 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 11450 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
TSL 33105/ TR 53/ WELL #: 7 L RRCID -> 187457 COMPL. DATE 10/14/2001 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11486 - 11519

03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TSL M-098041/TR 52/ WELL #: 6 RRCID -> 213639 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11324 - 11374

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CAMERON
SAMURAI OPERATING CO. L.L.C. 745042
WILSON, E. C. WELL #: 6 RRCID -> 156225 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 5519 PERF. 4138 - 4144

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
COLLINS WELL #: 4 RRCID -> 178138 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8482 - 8494

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PETERS A 2021 WELL #: 2 RRCID -> 237363 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7930 - 8178

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BP AMERICA A-1726 WELL #: 4 RRCID -> 245152 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GARCIA WELL #: 1FA RRCID -> 263597 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
SAVAGE EXPLORATION, INC. 748920
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 138766 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4916 - 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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L & L -C- 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPECIAL ENERGY CORPORATION 808775
PENA, MANUEL WELL #: 1 RRCID -> 270086 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 1778 - 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
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
STONEGATE OPERATORS, INC. 823814
MANGEL WELL #: 1ST RRCID -> 175693 COMPL. DATE 05/18/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9804 - 9865

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

SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321
HENDERSON, J.W. ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216711 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 16250 PERF.13816 - 14048

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALOUSEK, ET AL GU WELL #: 2 RRCID -> 256326 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 11600 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS, LES & CO. 846666
DUVAL CO. RANCH COMPANY -O- WELL #: 30 RRCID -> 206470 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 1779 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUVAL CO. RANCH COMPANY -O- WELL #: 27 RRCID -> 206811 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 1407 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
ULTRA OIL & GAS, INC. 875633
HAGIST RANCH WELL #: 6 RRCID -> 230517 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

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

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
PALAFOX EXPLORATION CO. "A" WELL #: 7 RRCID -> 211917 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 1622 - 1638

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

WAGNER OIL COMPANY 891175
SLATOR RANCH WELL #: 40ST RRCID -> 226810 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 11382 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MORROW WELL #: 1 RRCID -> 263160 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 11219 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
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALLIS ENERGY, INC. 893997
FULTON BEACH WELL #: 4 RRCID -> 176023 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 5508 PERF. 5273 - 5275

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
BROOKS HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 258932 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9090 - 9110

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
OTAHAL, ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200543 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
DUWELL WELL #: 1 RRCID -> 260823 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11504 - 11720

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
XTO ENERGY INC. 945936
VELA-LOPENO MINERALS LTD. WELL #: 1 RRCID -> 171583 COMPL. DATE 12/08/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. N/A

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

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REID, M. WELL #: 1 RRCID -> 188356 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 5428 - 5435

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VELENO RANCH WELL #: 2 RRCID -> 206805 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 8635 - 8696

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

BENAVIDES WELL #: 1 RRCID -> 209646 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 6334 - 6342

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ZAPATA OIL PARTNERS, L.L.C. 950522
CUELLAR LAND & CATTLE LTD ET AL WELL #: 1 RRCID -> 188502 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7287 - 7310

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

A. & H. (HOCKLEY -A-4-) 00130 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
CALSTAR ENERGY CONSULTANTS, LLC 125952
DE LUNA, R. G. WELL #: 14 RRCID -> 174709 COMPL. DATE 07/18/1996 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4052 - 4056

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			27
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			27
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			27
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			27
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			27
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			27

A&H (YEGUA 4800) 00130 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TEXAS SOUTHERN PETROLEUM CORP. 848007
FLORES, B. V. -A- WELL #: 1 RRCID -> 066458 COMPL. DATE 05/13/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

A. & H. (3250) 00130 888 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
CALSTAR ENERGY CONSULTANTS, LLC 125952
DELUNA, R. G. WELL #: 6 RRCID -> 250174 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 4895 PERF. 3338 - 3342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

DE LUNA, R.G WELL #: 13 RRCID -> 251828 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 3316 - 3326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

A S O G (FRIO 4950) 00220 060 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SEDCO OPERATING, LLC 763159
HINOJOSA, CONSUELO GAS UNIT WELL #: 1 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

A S O G (4800) 00220 916 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
FREDCO 284921
FOSTER, ZELLA HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 122558 COMPL. DATE 04/01/1986 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5605 - 5610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER, ZELLA HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 131689 COMPL. DATE 07/05/1989 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4822 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					37
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

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
03	1643	X	1438	-0-	-205	-0-	229	1	1209	2	N	-0-					12
04	1590	X	1582	-0-	-8	-0-	273	1	1309	2	N	-0-					12
05	1643	X	1590	-0-	-53	-0-	290	1	1300	2	N	-0-					12
06	1556	X	1556	-0-	-0-	-0-	213	1	1343	2	N	-0-					12
07	1645	X	1645	-0-	-0-	-0-	225	1	1420	2	N	-0-					12
08	1643	X	1603	-0-	-40	-0-	227	1	1376	2	N	-0-					12

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
03	4464	X	4068	-0-	-396	-0-	533	1	3535	2	N	-0-	98	1			15
04	4320	X	3974	-0-	-346	-0-	517	1	3444	2	N	12					27
							13	9									
05	4433	X	3783	-0-	-650	-0-	535	1	3244	2	N	4					31
							4	9									
06	4170	X	3156	-0-	-1014	-0-	463	1	2674	2	N	17					48
							19	9									
07	4309	X	3949	-0-	-360	-0-	535	1	3393	2	N	19					67
							21	9									
08	4092	X	4049	-0-	-43	-0-	535	1	3510	2	N	4					71
							4	9									

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
03	2790	X	2687	-0-	-103	-0-	425	1	2245	2	N	15					102
							17	9									
04	2700	X	1855	-0-	-845	-0-	319	1	1527	2	N	8					110
							9	9									
05	2697	X	2165	-0-	-532	-0-	391	1	1752	2	N	20					130
							22	9									
06	2610	X	2207	-0-	-403	-0-	299	1	1887	2	N	19					149
							21	9									
07	2697	X	2572	-0-	-125	-0-	348	1	2199	2	N	23					172
							25	9									
08	2697	X	2433	-0-	-264	-0-	341	1	2072	2	N	18					190
							20	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
03	2480	X	1733	-0-	-747	-0-	276	1	1457	2	N	-0-					13
04	2400	X	2167	-0-	-233	-0-	374	1	1793	2	N	-0-					13
05	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	456	1	2047	2	N	-0-					13
06	2087	X	2087	-0-	-0-	-0-	286	1	1801	2	N	-0-					13
07	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	308	1	1944	2	N	-0-					13
08	2511	X	2269	-0-	-242	-0-	321	1	1948	2	N	-0-					13

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
03	1302	N	1175	-0-	-127	-0-	181	1	994	2	N	-0-					14
04	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	195	1	1165	2	N	-0-					14
05	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	200	1	1127	2	N	-0-					14
06	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	181	1	1059	2	N	-0-					14
07	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	209	1	1204	2	N	-0-					14
*08	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	211	1	1191	2	N	-0-					14

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
03	961	N	345	-0-	-616	-0-	53	1	292	2	N	-0-					57
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	47	1	283	2	N	-0-					57
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	20	1	111	2	N	-0-					57
06	330	N	280	-0-	-50	-0-	41	1	239	2	N	-0-					57
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					57
*08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	48	1	269	2	N	-0-					57

ACEVEDO (LOBO 6) //CONT.// 00438 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	68	1	461	2	N	-0-					-0-
05	341	N	243	-0-	-98	-0-	33	1	210	2	N	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	8	1	56	2	N	-0-					-0-
07	558	N	45	-0-	-513	-0-	6	1	39	2	N	-0-					-0-
08	248	N	96	-0-	-152	-0-	13	1	83	2	N	-0-					-0-

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
03	734	N	734	-0-	-0-	-0-	153	1	581	2	N	-0-					33
04	783	N	783	-0-	-0-	-0-	151	1	632	2	N	-0-					33
05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	152	1	632	2	N	-0-					33
06	733	N	733	-0-	-0-	-0-	138	1	595	2	N	-0-					33
07	762	N	762	-0-	-0-	-0-	149	1	613	2	N	-0-					33
*08	829	N	829	-0-	-0-	-0-	163	1	666	2	N	-0-					33

ADAMI (550) 00601 002 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
M & B OIL & GAS PROPERTIES INC. 517731
RAY ADAMI, IRA WELL #: 2 RRCID -> 092300 COMPL. DATE 12/12/1980 TOTAL DEPTH 1055 PERF. 547 - 551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMI (WILCOX 7000) 00601 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
DOBIE GU 96 WELL #: 1 RRCID -> 216017 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7016 - 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
03	488	R	488	-0-	-0-	-0-	2	1	486	2	Y	-0-					13
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	3	1	162	2	Y	-0-					13
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	2	1	209	2	Y	1	1	8			13
							1	9									
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	2	1	233	2	Y	-0-					13
*07	355	N	355	-0-	-0-	-0-	7	1	348	2	Y	-0-					13
*08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	4	1	222	2	Y	-0-					-0-

AGARITO (NAVARRO) 00784 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
RANCHO NUEVO WELL #: 3-T RRCID -> 151300 COMPL. DATE 08/24/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9250 - 9419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
*08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-

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

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

AGUA AZUL (LOBO 1) 00825 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
RICOCHET ENERGY, INC. 710549
BONUGLI, H. P. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 107096 COMPL. DATE 08/09/1983 TOTAL DEPTH 11530 PERF.10735 - 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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/28/2011 - PLUGGED 08/28/11

AGUA DULCE 00832 001 ASSOCIATED 49B CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION 027200
RIVERS -C- WELL #: 15 RRCID -> 130536 COMPL. DATE 12/10/1984 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5647 - 5653

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RIVERS -C- WELL #: 12 RRCID -> 139838 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5939 PERF. 5736 - 5766

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SAMURAI OPERATING CO. L.L.C. 745042
WILSON STATE TRACT WELL #: 502 RRCID -> 203595 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 5302 PERF. 4782 - 4787

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

AGUA DULCE (AUSTIN, LOWER) 00832 005 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION 027200
WOLTER, R.C. -A- WELL #: 1 D RRCID -> 135509 COMPL. DATE 06/09/1990 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6852 - 6882

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
DRISCOLL, CLARA WELL #: B 6 RRCID -> 009062 COMPL. DATE 01/09/1980 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 3921 - 3981

03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AGUA DULCE (AUSTIN, LOWER) //CONT.// 00832 005 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SPONBERG, J. O. WELL #: 10-T RRCID -> 182838 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6899 - 6905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (AUSTIN, MIDDLE EAST) 00832 015 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION 027200
DRISCOLL, CLARA WELL #: 5 D RRCID -> 130321 COMPL. DATE 03/01/1989 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 6850 - 6860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023	#	960	-0-	-63	-0-	960	3			N	-0-					-0-
04	990	#	924	-0-	-66	-0-	924	3			N	-0-					-0-
05	1023	#	917	-0-	-106	-0-	917	3			N	-0-					-0-
06	960	#	864	-0-	-96	-0-	864	3			N	-0-					-0-
07	961	#	898	-0-	-63	-0-	898	3			N	-0-					-0-
08	961	#	858	-0-	-103	-0-	858	3			N	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KINSEY, E. A. WELL #: B 9 RRCID -> 262046 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6822 - 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
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3599	R	3599	-0-	-0-	-0-	14	1	3585	2	N	-0-					-0-
*04	3686	R	3686	-0-	-0-	-0-	3686	2			N	-0-					-0-
*05	4722		4722	-0-	-0-	-0-	4722	2			N	-0-					-0-
*06	4403		4403	-0-	-0-	-0-	4403	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3391	-0-	291	291	3391	2			N	-0-					-0-
*08	2680		2389	-0-	-291	-0-	2389	2			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (AUSTIN, UPPER) 00832 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION 027200
WOFFORD, BUSH "D" WELL #: 1 RRCID -> 009067 COMPL. DATE 05/01/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6932 - 6940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	3			N	-0-					-0-
04	2130	N	1987	-0-	-143	-0-	1987	3			N	-0-					-0-
05	2108	N	2076	-0-	-32	-0-	2076	3			N	-0-					-0-
06	2100	N	1985	-0-	-115	-0-	1985	3			N	-0-					-0-
07	2046	N	2035	-0-	-11	-0-	2035	3			N	-0-					-0-
*08	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	3			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (AUSTIN, UPPER) //CONT.// 00832 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
DRISCOLL, CLARA WELL #: 3 RRCID -> 068197 COMPL. DATE 09/14/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	2953	3			N	-0-					-0-
04	2640	X	2628	-0-	-12	-0-	2628	3			N	-0-					-0-
05	2728	X	2687	-0-	-41	-0-	2687	3			N	-0-					-0-
06	2640	X	2634	-0-	-6	-0-	2634	3			N	-0-					-0-
07	2728	X	2628	-0-	-100	-0-	2628	3			N	-0-					-0-
08	2728	X	2702	-0-	-26	-0-	2702	3			N	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
RIVERS, M. L. WELL #: A 4 RRCID -> 066584 COMPL. DATE 05/20/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AGUA DULCE (COMSTOCK, UPPER) 00832 090 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
PURL WELL #: A 2SD RRCID -> 008853 COMPL. DATE 05/06/1934 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 3854 - 4126

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION 027200
ELLIFF, J. S., ET AL WELL #: F 6 C RRCID -> 008870 COMPL. DATE 09/04/1943 TOTAL DEPTH 5899 PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	686	N	686	-0-	-0-	-0-	123	1	563	3	N	-0-					-0-
04	780	N	414	-0-	-366	-0-	75	1	339	3	N	-0-					-0-
05	899	N	444	-0-	-455	-0-	85	1	359	3	N	-0-					-0-
06	660	N	412	-0-	-248	-0-	75	1	337	3	N	-0-					-0-
07	434	N	396	-0-	-38	-0-	81	1	315	3	N	-0-					-0-
*08	569	N	569	-0-	-0-	-0-	109	1	460	3	N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ELLIFF, J. S., ET AL WELL #: 12 RRCID -> 040737 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6770 PERF. 5584 - 6396

03	1023	N	997	-0-	-26	-0-	997	3			N	-0-					-0-
04	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
05	992	N	933	-0-	-59	-0-	933	3			N	-0-					-0-
06	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	1041	-0-	-13	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
*08	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			N	-0-					-0-

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

03	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
04	810	N	363	-0-	-447	-0-	363	3			N	-0-					-0-
05	713	N	333	-0-	-380	-0-	333	3			N	-0-					-0-
06	630	N	300	-0-	-330	-0-	300	3			N	-0-					-0-
07	372	N	279	-0-	-93	-0-	279	3			N	-0-					-0-
08	341	N	274	-0-	-67	-0-	274	3			N	-0-					-0-

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

03	1271	N	1152	-0-	-119	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	943	-0-	-257	-0-	943	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1213	-0-	-27	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
06	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
07	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
*08	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			N	-0-					-0-

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

03	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	3			N	-0-					-0-
04	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	3			N	-0-					-0-
05	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	3			N	-0-					-0-
06	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	3			N	-0-					-0-
07	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	3			N	-0-					-0-
*08	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	3			N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY COMPANY B WELL #: 2 RRCID -> 072868 COMPL. DATE 08/25/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	3			N	-0-					-0-
04	1950	N	1934	-0-	-16	-0-	1934	3			N	-0-					-0-
05	2015	N	1924	-0-	-91	-0-	1924	3			N	-0-					-0-
06	2010	N	1926	-0-	-84	-0-	1926	3			N	-0-					-0-
07	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	3			N	-0-					-0-
*08	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	3			N	-0-					-0-

INGRAM, DONALD WELL #: 10 RRCID -> 122922 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5757 PERF. 5348 - 5676

03	3007	X	2797	-0-	-210	-0-	2797	3			N	-0-					-0-
04	2910	X	2505	-0-	-405	-0-	2505	3			N	-0-					-0-
05	2976	X	1629	-0-	-1347	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
06	2850	X	1396	-0-	-1454	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
07	2945	X	1332	-0-	-1613	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
08	2790	X	1852	-0-	-938	-0-	1852	3			N	-0-					-0-

AUSTIN, HELEN P. WELL #: 2 RRCID -> 122924 COMPL. DATE 07/16/1996 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 5497 - 5501

03	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	1039	-0-	-11	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
05	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
06	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
07	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	1126	-0-	-21	-0-	1126	3			N	-0-					-0-

RIVERS -A- WELL #: 4 RRCID -> 128402 COMPL. DATE 09/01/1988 TOTAL DEPTH 6963 PERF. 6608 - 6628

03	403	N	387	-0-	-16	-0-	22	1	365	3	N	-0-					-0-
04	390	N	358	-0-	-32	-0-	18	1	340	3	N	-0-					-0-
05	403	N	360	-0-	-43	-0-	18	1	342	3	N	-0-					-0-
06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	18	1	362	3	N	-0-					-0-
07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	19	1	356	3	N	-0-					-0-
*08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	19	1	360	3	N	-0-					-0-

ELLIFF, J.S. ETAL WELL #: 25 D RRCID -> 128991 COMPL. DATE 04/26/1988 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6086 - 6098

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	589	N	573	-0-	-16	-0-	32	1	541	3	N	-0-					-0-
04	570	N	542	-0-	-28	-0-	27	1	515	3	N	-0-					-0-
05	589	N	541	-0-	-48	-0-	27	1	514	3	N	-0-					-0-
06	582	N	582	-0-	-0-	-0-	28	1	554	3	N	-0-					-0-
07	689	N	689	-0-	-0-	-0-	35	1	654	3	N	-0-					-0-
*08	657	N	657	-0-	-0-	-0-	34	1	623	3	N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

ELLIFF, J.S. WELL #: 24 D RRCID -> 131671 COMPL. DATE 02/29/1988 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 5616 - 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
03	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
04	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					-0-
05	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
06	990	N	926	-0-	-64	-0-	926	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	960	-0-	-63	-0-	960	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	957	-0-	-66	-0-	957	3			N	-0-					-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 31 D RRCID -> 131701 COMPL. DATE 07/21/1989 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 5658 - 5701

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	3			N	-0-					-0-
04	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	3			N	-0-					-0-
05	2263	N	2258	-0-	-5	-0-	2258	3			N	-0-					-0-
06	2190	N	2153	-0-	-37	-0-	2153	3			N	-0-					-0-
07	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	3			N	-0-					-0-
08	2263	N	2252	-0-	-11	-0-	2252	3			N	-0-					-0-

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

03	1829	N	1758	-0-	-71	-0-	1758	3			N	-0-					-0-
04	1800	N	1695	-0-	-105	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
05	1829	N	1712	-0-	-117	-0-	1712	3			N	-0-					-0-
06	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3			N	-0-					-0-
07	1767	N	1750	-0-	-17	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
*08	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3			N	-0-					-0-

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

03	868	N	722	-0-	-146	-0-	722	3			N	-0-					-0-
04	780	N	678	-0-	-102	-0-	678	3			N	-0-					-0-
05	806	N	654	-0-	-152	-0-	654	3			N	-0-					-0-
06	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
07	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
*08	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
WOLTER, R. C. -A- WELL #: 1 F RRCID -> 136024 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6460 - 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVERS, W.C. WELL #: 1 RRCID -> 137000 COMPL. DATE 07/22/1994 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 5962 - 6402

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 26 D RRCID -> 137273 COMPL. DATE 10/29/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5471 - 5482

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/13/2013 - PLUGGED 03-13-2013

ANDERSON, WILLIAM JR. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 137296 COMPL. DATE 05/05/1996 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5926 - 6080

03	3100	N	1338	-0-	-1762	232969	1338	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	1747	-0-	-1253	231716	1747	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	1329	-0-	-1771	229945	1329	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	1214	-0-	-1786	228159	1214	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	1211	-0-	-1889	226270	1211	3			N	-0-					-0-
*08	3100	N	1599	-0-	-1501	224769	1599	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

03	837	N	812	-0-	-25	-0-	812	3			N	-0-					-0-
04	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-
06	780	N	752	-0-	-28	-0-	752	3			N	-0-					-0-
07	806	N	756	-0-	-50	-0-	756	3			N	-0-					-0-
08	806	N	762	-0-	-44	-0-	762	3			N	-0-					-0-

ELLIFF, J. S.ET AL WELL #: 2 H RRCID -> 138135 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6668 PERF. 4782 - 4796

03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOLTER, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 140341 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5196 - 5550

03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
*08	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
03	558	N	555	-0-	-3	-0-	31	1	524	3	N	-0-					-0-
04	570	N	521	-0-	-49	-0-	26	1	495	3	N	-0-					-0-
05	558	N	534	-0-	-24	-0-	27	1	507	3	N	-0-					-0-
06	540	N	511	-0-	-29	-0-	25	1	486	3	N	-0-					-0-
07	527	N	505	-0-	-22	-0-	26	1	479	3	N	-0-					-0-
08	527	N	475	-0-	-52	-0-	24	1	451	3	N	-0-					-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 21-C RRCID -> 141746 COMPL. DATE 10/30/1991 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5840 - 5894

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/14/2013 - PLUGGED 05-14-2013

ELLIFF, J. S. ETAL WELL #: 40 D RRCID -> 142028 COMPL. DATE 11/05/1991 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5546 - 5676

03	651	N	633	-0-	-18	-0-	633	3			N	-0-					-0-
04	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
05	651	N	635	-0-	-16	-0-	635	3			N	-0-					-0-
06	600	N	596	-0-	-4	-0-	596	3			N	-0-					-0-
07	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
*08	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-

INGRAM, DONALD WELL #: 14 RRCID -> 142513 COMPL. DATE 08/21/1992 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5196 - 5202

03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
04	420	N	406	-0-	-14	-0-	406	3			N	-0-					-0-
05	434	N	397	-0-	-37	-0-	397	3			N	-0-					-0-
06	450	N	395	-0-	-55	-0-	395	3			N	-0-					-0-
07	434	N	413	-0-	-21	-0-	413	3			N	-0-					-0-
08	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVERS, W. C. WELL #: 4 RRCID -> 142674 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7975 PERF. 6070 - 6474

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INGRAM, DONALD WELL #: 17 RRCID -> 143765 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4762 - 4812

03	2232	X	1744	-0-	-488	-0-	1744	3			N	-0-					-0-
04	2160	X	1950	-0-	-210	-0-	1950	3			N	-0-					-0-
05	2232	X	2129	-0-	-103	-0-	2129	3			N	-0-					-0-
06	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	3			N	-0-					-0-
07	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	3			N	-0-					-0-
*08	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	3			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSH-WOFFORD "A" WELL #: 3-F RRCID -> 145030 COMPL. DATE 03/31/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6664 - 6670

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: 5-F RRCID -> 147315 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 5870 - 5890

03	558	N	548	-0-	-10	-0-	548	3			N	-0-					-0-
04	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
05	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
06	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
*08	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-

W. T. CAGE "B" WELL #: 2 D RRCID -> 148250 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6088 - 6096

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLIFF, J. S. ETAL WELL #: 41 RRCID -> 151253 COMPL. DATE 04/15/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5724 - 6556

03	2263	N	2205	-0-	-58	-0-	2205	3			N	-0-					-0-
04	2190	N	2065	-0-	-125	-0-	2065	3			N	-0-					-0-
05	2232	N	2063	-0-	-169	-0-	2063	3			N	-0-					-0-
06	2130	N	1946	-0-	-184	-0-	1946	3			N	-0-					-0-
07	2139	N	1875	-0-	-264	-0-	1875	3			N	-0-					-0-
08	2077	N	1932	-0-	-145	-0-	1932	3			N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY "B" WELL #: 10 RRCID -> 152424 COMPL. DATE 02/23/1995 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7126 - 7148

03	1054	N	1013	-0-	-41	-0-	181	1	832	3	N	-0-					-0-
04	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	196	1	882	3	N	-0-					-0-
05	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	214	1	907	3	N	-0-					-0-
06	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	187	1	845	3	N	-0-					-0-
07	1116	N	1078	-0-	-38	-0-	220	1	858	3	N	-0-					-0-
08	1116	N	1060	-0-	-56	-0-	203	1	857	3	N	-0-					-0-

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

03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
*08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

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
03	248	N	201	-0-	-47	-0-	201	3		N	-0-			-0-
04	180	N	137	-0-	-43	-0-	137	3		N	-0-			-0-
05	217	N	162	-0-	-55	-0-	162	3		N	-0-			-0-
06	180	N	146	-0-	-34	-0-	146	3		N	-0-			-0-
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3		N	-0-			-0-
*08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3		N	-0-			-0-

ELLIFF, J. S. ET AL WELL #: 42 RRCID -> 152609 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6573 - 6576

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

03	496	N	467	-0-	-29	-0-	467	3		N	-0-			-0-
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3		N	-0-			-0-
05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3		N	-0-			-0-
06	450	N	438	-0-	-12	-0-	438	3		N	-0-			-0-
07	465	N	463	-0-	-2	-0-	463	3		N	-0-			-0-
*08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3		N	-0-			-0-

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

03	496	N	402	-0-	-94	-0-	402	3		N	-0-			-0-
04	420	N	401	-0-	-19	-0-	401	3		N	-0-			-0-
05	403	N	371	-0-	-32	-0-	371	3		N	-0-			-0-
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3		N	-0-			-0-
07	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3		N	-0-			-0-
*08	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3		N	-0-			-0-

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

03	2325	N	1970	-0-	-355	-0-	1970	3		N	-0-			-0-
04	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	3		N	-0-			-0-
05	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3		N	-0-			-0-
06	1920	N	1234	-0-	-686	-0-	1234	3		N	-0-			-0-
07	1953	N	1366	-0-	-587	-0-	1366	3		N	-0-			-0-
*08	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3		N	-0-			-0-

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

03	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	3		N	-0-			-0-
04	300	N	278	-0-	-22	-0-	278	3		N	-0-			-0-
05	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	3		N	-0-			-0-
06	300	N	289	-0-	-11	-0-	289	3		N	-0-			-0-
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3		N	-0-			-0-
*08	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3		N	-0-			-0-

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

03	837	N	586	-0-	-251	-0-	586	3		N	-0-			-0-
04	780	N	689	-0-	-91	-0-	689	3		N	-0-			-0-
05	744	N	703	-0-	-41	-0-	703	3		N	-0-			-0-
06	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3		N	-0-			-0-
07	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3		N	-0-			-0-
*08	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3		N	-0-			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	3			N	-0-					-0-
04	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2940	3			N	-0-					-0-
05	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3156	3			N	-0-					-0-
06	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	3			N	-0-					-0-
07	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3156	3			N	-0-					-0-
*08	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	3			N	-0-					-0-

WOLTER, R. C. WELL #: 3 RRCID -> 176020 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 6862 - 7580

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVERS "A" WELL #: 25 RRCID -> 179101 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 5566 - 7044

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
03	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-
04	780	N	758	-0-	-22	-0-	758	3			N	-0-					-0-
05	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
06	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					-0-
07	775	N	772	-0-	-3	-0-	772	3			N	-0-					-0-
08	775	N	772	-0-	-3	-0-	772	3			N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY B WELL #: 11 RRCID -> 179110 COMPL. DATE 09/17/2000 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6822 - 7048

03	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	311	1	1430	3	N	-0-					-0-
04	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	323	1	1450	3	N	-0-					-0-
05	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	347	1	1472	3	N	-0-					-0-
06	1680	N	1554	-0-	-126	-0-	282	1	1272	3	N	-0-					-0-
07	1829	N	1201	-0-	-628	-0-	245	1	956	3	N	-0-					-0-
08	1829	N	1322	-0-	-507	-0-	253	1	1069	3	N	-0-					-0-

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

03	3782	X	3632	-0-	-150	-0-	203	1	3429	3	N	-0-					-0-
04	3660	X	3463	-0-	-197	-0-	171	1	3292	3	N	-0-					-0-
05	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	185	1	3496	3	N	-0-					-0-
06	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	170	1	3364	3	N	-0-					-0-
07	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	180	1	3332	3	N	-0-					-0-
*08	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	182	1	3373	3	N	-0-					-0-

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

03	1674	N	1330	-0-	-344	-0-	79	1	1251	3	N	-0-					-0-
04	1530	N	1217	-0-	-313	-0-	73	1	1144	3	N	-0-					-0-
05	1457	N	1096	-0-	-361	-0-	66	1	1030	3	N	-0-					-0-
06	1290	N	1084	-0-	-206	-0-	64	1	1020	3	N	-0-					-0-
07	1271	N	1206	-0-	-65	-0-	77	1	1129	3	N	-0-					-0-
08	1085	N	1003	-0-	-82	-0-	63	1	940	3	N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
WARDNER, G. P. WELL #: 300 RRCID -> 181369 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 5580 - 6855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	262	1	4122	3	N	-0-					-0-
04	4260	X	4183	-0-	-77	-0-	250	1	3933	3	N	-0-					-0-
05	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	259	1	4072	3	N	-0-					-0-
06	4080	X	4030	-0-	-50	-0-	237	1	3793	3	N	-0-					-0-
07	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	271	1	3988	3	N	-0-					-0-
08	4216	X	4135	-0-	-81	-0-	258	1	3877	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	230	1	3615	3	N	-0-					-0-
04	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	222	1	3495	3	N	-0-					-0-
05	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	236	1	3700	3	N	-0-					-0-
06	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	222	1	3557	3	N	-0-					-0-
07	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	241	1	3549	3	N	-0-					-0-
*08	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	244	1	3664	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2821	N	2651	-0-	-170	-0-	2651	3			N	-0-					-0-
04	2610	N	2453	-0-	-157	-0-	2453	3			N	-0-					-0-
05	2666	N	2568	-0-	-98	-0-	2568	3			N	-0-					-0-
06	2580	N	2382	-0-	-198	-0-	2382	3			N	-0-					-0-
07	2542	N	2500	-0-	-42	-0-	2500	3			N	-0-					-0-
08	2573	N	2469	-0-	-104	-0-	2469	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	316	-0-	-118	-0-	316	3			N	-0-					-0-
04	360	N	283	-0-	-77	-0-	283	3			N	-0-					-0-
05	372	N	253	-0-	-119	-0-	253	3			N	-0-					-0-
06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
08	248	N	181	-0-	-67	-0-	181	3			N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY "B" WELL #: 12 RRCID -> 181836 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5790 - 6946

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	171	-0-	-77	-0-	10	1	161	3	N	-0-					-0-
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	21	1	323	3	N	-0-					-0-
05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	22	1	349	3	N	-0-					-0-
06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	20	1	323	3	N	-0-					-0-
07	356	N	356	-0-	-0-	-0-	23	1	333	3	N	-0-					-0-
08	372	N	343	-0-	-29	-0-	21	1	322	3	N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
U.C.L.I. WELL #: 17 RRCID -> 183969 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 4746 - 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
03	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	223	1	3515	3	N	-0-			-0-
04	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	215	1	3386	3	N	-0-			-0-
05	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	211	1	3318	3	N	-0-			-0-
06	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	191	1	3055	3	N	-0-			-0-
07	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	227	1	3335	3	N	-0-			-0-
*08	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	215	1	3236	3	N	-0-			-0-

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

03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ELLIFF, J. S. ET AL WELL #: 65 RRCID -> 204104 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 4984 - 6896

03	12194	X	12194	-0-	-0-	-0-	12194	3			N	-0-			-0-
04	11559	X	11559	-0-	-0-	-0-	11559	3			N	-0-			-0-
05	11361	X	11361	-0-	-0-	-0-	11361	3			N	-0-			-0-
06	9972	X	9972	-0-	-0-	-0-	9972	3			N	-0-			-0-
07	10363	X	10363	-0-	-0-	-0-	10363	3			N	-0-			-0-
*08	11187	X	11187	-0-	-0-	-0-	11187	3			N	-0-			-0-

ELLIFF, J. S. ET AL WELL #: 66 RRCID -> 204439 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 6322 - 6898

03	6386	X	4260	-0-	-2126	-0-	4260	3			N	-0-			-0-
04	6150	X	3824	-0-	-2326	-0-	3824	3			N	-0-			-0-
05	5425	X	3559	-0-	-1866	-0-	3559	3			N	-0-			-0-
06	5250	X	3246	-0-	-2004	-0-	3246	3			N	-0-			-0-
07	5425	X	3035	-0-	-2390	-0-	3035	3			N	-0-			-0-
08	4247	X	3088	-0-	-1159	-0-	3088	3			N	-0-			-0-

ELLIFF, J. S. ET AL WELL #: 64 RRCID -> 204568 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 6334 - 6398

03	3596	X	2990	-0-	-606	-0-	2990	3			N	-0-			-0-
04	3480	X	2920	-0-	-560	-0-	2920	3			N	-0-			-0-
05	3069	X	3028	-0-	-41	-0-	3028	3			N	-0-			-0-
06	2970	X	2772	-0-	-198	-0-	2772	3			N	-0-			-0-
07	3069	X	2909	-0-	-160	-0-	2909	3			N	-0-			-0-
08	3038	X	2917	-0-	-121	-0-	2917	3			N	-0-			-0-

ELLIFF, J. S. ET AL WELL #: 67 RRCID -> 206920 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 5104 - 6888

03	5053	X	4326	-0-	-727	-0-	4326	3			N	-0-			-0-
04	4680	X	4301	-0-	-379	-0-	4301	3			N	-0-			-0-
05	4588	X	4195	-0-	-393	-0-	4195	3			N	-0-			-0-
06	4320	X	3925	-0-	-395	-0-	3925	3			N	-0-			-0-
07	4433	X	4414	-0-	-19	-0-	4414	3			N	-0-			-0-
08	4433	X	4206	-0-	-227	-0-	4206	3			N	-0-			-0-

ELLIFF, J. S. ET AL WELL #: 68 RRCID -> 208790 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 4804 - 5780

03	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	2813	3			N	-0-			-0-
04	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	2692	3			N	-0-			-0-
05	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	2753	3			N	-0-			-0-
06	2700	N	2557	-0-	-143	-0-	2557	3			N	-0-			-0-
07	2790	N	2654	-0-	-136	-0-	2654	3			N	-0-			-0-
08	2759	N	2722	-0-	-37	-0-	2722	3			N	-0-			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
*08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	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
03	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	6302	3			N	-0-					-0-
04	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	6036	3			N	-0-					-0-
05	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	6354	3			N	-0-					-0-
06	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	5891	3			N	-0-					-0-
07	5828	X	5464	-0-	-364	-0-	5464	3			N	-0-					-0-
08	5828	X	5822	-0-	-6	-0-	5822	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
03	682	N	675	-0-	-7	-0-	675	3			N	-0-					-0-
04	660	N	637	-0-	-23	-0-	637	3			N	-0-					-0-
05	682	N	650	-0-	-32	-0-	650	3			N	-0-					-0-
06	660	N	595	-0-	-65	-0-	595	3			N	-0-					-0-
07	651	N	628	-0-	-23	-0-	628	3			N	-0-					-0-
08	651	N	619	-0-	-32	-0-	619	3			N	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BROWN, MINNIE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 008837 COMPL. DATE 01/30/1939 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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

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

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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

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

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

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

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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	314	1	1073	2	N	-0-					-0-
*04	1470	N	1246	-0-	-224	-0-	273	1	973	2	N	-0-					-0-
*05	1426	N	1015	-0-	-411	-0-	250	1	765	2	N	-0-					-0-
*06	1380	N	1178	-0-	-202	-0-	292	1	886	2	N	-0-					-0-
07	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	310	1	1099	2	N	-0-					-0-
*08	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	310	1	1272	2	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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGRAM, J. C. WELL #: B 1 RRCID -> 008915 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 5140 PERF. 4806 - 4818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			-0-
*04	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-			-0-
*05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-			-0-
*06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-			-0-
07	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-			-0-
*08	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-			-0-

SPONBERG, J. O. WELL #: B 1 C RRCID -> 008926 COMPL. DATE 06/06/1956 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5218 - 5234

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 2 RRCID -> 008927 COMPL. DATE 08/04/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TALBERT, C. P. WELL #: 6 RRCID -> 008938 COMPL. DATE 07/16/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-			-0-
04	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-			-0-
05	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-			-0-
06	1080	N	986	-0-	-94	-0-	986	2			N	-0-			-0-
07	1054	N	1019	-0-	-35	-0-	1019	2			N	-0-			-0-
*08	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-			-0-

INGRAM, J. C. WELL #: D 2 C RRCID -> 008946 COMPL. DATE 11/20/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1085	N	959	-0-	-126	-0-	4	1	955	2	N	-0-			-0-
*04	870	N	777	-0-	-93	-0-	777	2			N	-0-			-0-
*05	1116	N	810	-0-	-306	-0-	810	2			N	-0-			-0-
*06	960	N	879	-0-	-81	-0-	879	2			N	-0-			-0-
07	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-			-0-
*08	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-			-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: 5 RRCID -> 008954 COMPL. DATE 10/18/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	749	N	749	-0-	-0-	-0-	3	1	746	2	N	-0-			-0-
*04	690	N	601	-0-	-89	-0-	601	2			N	-0-			-0-
*05	744	N	676	-0-	-68	-0-	676	2			N	-0-			-0-
*06	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-			-0-
07	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-			-0-
*08	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-			-0-

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

03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	776	N	776	-0-	-0-	-0-	219	1	557	2	N	-0-			-0-
*04	690	N	576	-0-	-114	-0-	178	1	398	2	N	-0-			-0-
*05	806	N	161	-0-	-645	-0-	105	1	56	2	N	-0-			-0-
06	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-			-0-
07	589	N	557	-0-	-32	-0-	182	1	375	2	N	-0-			-0-
*08	755	N	755	-0-	-0-	-0-	217	1	538	2	N	-0-			-0-

INGRAM, J. C. WELL #: C 1 RRCID -> 008995 COMPL. DATE 09/01/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	104	1	120	2	N	-0-			-0-
*04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	40	1	38	2	N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

KINSEY, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 009031 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6625 - 6635

03	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-			-0-
*04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-			-0-
*05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-			-0-
*06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-			-0-
07	217	N	159	-0-	-58	-0-	159	2			N	-0-			-0-
08	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	2			N	-0-			-0-

FEE 687 WELL #: 1 RRCID -> 032404 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 4808 - 5408

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

BROWN, MINNIE WELL #: 2 RRCID -> 032598 COMPL. DATE 03/10/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-			-0-
*04	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-			-0-
*05	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-			-0-
*06	1140	N	685	-0-	-455	-0-	685	2			N	-0-			-0-
07	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-			-0-
*08	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-			-0-

KINSEY, E. A. WELL #: 3 RRCID -> 034641 COMPL. DATE 11/11/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	5	1	1435	2	N	-0-			-0-
*04	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-			-0-
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-			-0-
*06	570	N	434	-0-	-136	-0-	434	2			N	-0-			-0-
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2356	N	1474	-0-	-882	-0-	1474	2	N	-0-			-0-
*04	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2	N	-0-			-0-
*05	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2	N	-0-			-0-
*06	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2	N	-0-			-0-
07	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2	N	-0-			-0-
*08	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2605	2	N	-0-			-0-

SPONBERG, J. O. WELL #: 2 RRCID -> 035867 COMPL. DATE 04/15/1965 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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2	N	-0-			-0-
04	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2	N	-0-			-0-
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2	N	-0-			-0-
06	510	N	446	-0-	-64	-0-	446	2	N	-0-			-0-
07	465	N	456	-0-	-9	-0-	456	2	N	-0-			-0-
08	465	N	451	-0-	-14	-0-	451	2	N	-0-			-0-

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

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	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

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RIVERS, M. L. WELL #: 2 RRCID -> 038519 COMPL. DATE 03/17/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-			-0-
*04	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-			-0-
*05	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-			-0-
*06	1140	N	693	-0-	-447	-0-	693	2			N	-0-			-0-
07	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-			-0-
*08	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			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
03	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-			-0-
04	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-			-0-
05	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	316	1	4350	2	N	-0-			-0-
06	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	209	1	4170	2	N	-0-			-0-
07	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	216	1	4240	2	N	-0-			-0-
*08	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	216	1	4194	2	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
03	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-			-0-
04	1050	N	994	-0-	-56	-0-	994	2			N	-0-			-0-
05	992	N	943	-0-	-49	-0-	943	2			N	-0-			-0-
06	1050	N	982	-0-	-68	-0-	982	2			N	-0-			-0-
07	1023	N	1016	-0-	-7	-0-	1016	2			N	-0-			-0-
*08	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			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
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PYLE, H. C. WELL #: 6 RRCID -> 041338 COMPL. DATE 03/07/1967 TOTAL DEPTH 7011 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	2			N	-0-			-0-
04	240	N	177	-0-	-63	-0-	177	2			N	-0-			-0-
05	217	N	124	-0-	-93	-0-	124	2			N	-0-			-0-
06	210	N	108	-0-	-102	-0-	108	2			N	-0-			-0-
07	186	N	97	-0-	-89	-0-	97	2			N	-0-			-0-
*08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-			-0-

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
03	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	2			N	-0-			-0-
04	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	2923	2			N	-0-			-0-
05	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	3128	2			N	-0-			-0-
06	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	2			N	-0-			-0-
07	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3257	2			N	-0-			-0-
*08	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3216	2			N	-0-			-0-

SIMMONDS, B. B. WELL #: 15 C RRCID -> 042354 COMPL. DATE 08/17/1967 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
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1364	N	1315	-0-	-49	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
04	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	1267	-0-	-4	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
06	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
07	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	1182	-0-	-89	-0-	1182	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
04	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
05	1240	N	1220	-0-	-20	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
06	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
07	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	1124	-0-	-85	-0-	1124	2			N	-0-					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
04	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
05	1426	N	859	-0-	-567	-0-	859	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	182	-0-	-1138	-0-	182	2			N	-0-					-0-
07	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
08	868	N	266	-0-	-602	-0-	266	2			N	-0-					-0-

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
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	728	N	728	-0-	-0-	-0-	3	1	725	2	N	-0-					-0-
*04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
*05	775	N	624	-0-	-151	-0-	624	2			N	-0-					-0-
*06	720	N	680	-0-	-40	-0-	680	2			N	-0-					-0-
07	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-
*08	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			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
03	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
*04	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
*05	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
*06	1230	N	737	-0-	-493	-0-	737	2			N	-0-					-0-
07	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
*08	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
04	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
05	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	1377	-0-	-123	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
07	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
08	1519	N	1286	-0-	-233	-0-	1286	2			N	-0-					-0-

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 13 RRCID -> 045304 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5045 - 5934

03	434	N	431	-0-	-3	-0-	22	1	409	2	N	-0-					-0-
*04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	22	1	374	2	N	-0-					-0-
*05	279	N	251	-0-	-28	-0-	9	1	242	2	N	-0-					-0-
*06	420	N	411	-0-	-9	-0-	16	1	392	2	N	-0-					-0-
							3	5									
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	2	N	-0-					-0-
*08	391	N	391	-0-	-0-	-0-	15	1	376	2	N	-0-					-0-

KINSEY, E. A. WELL #: A 2 RRCID -> 045362 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 6313 PERF. 5128 - 5563

03	2976	X	2521	-0-	-455	-0-	2521	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	2242	-0-	-638	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
05	T. A.		2214	-0-	2214	2214	2214	2			N	-0-					-0-
06	T. A.		2278	-0-	2278	4492	2278	2			N	-0-					-0-
07	T. A.		3431	-0-	3431	7923	3431	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		3524	-0-	3524	11447	3524	2			N	-0-					-0-

FEE 687 WELL #: 2 U RRCID -> 045429 COMPL. DATE 01/16/1969 TOTAL DEPTH 5763 PERF. N/A

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	7	1	1864	2	N	-0-					-0-
*04	1680	N	1494	-0-	-186	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
*05	1674	N	1266	-0-	-408	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
*06	1860	N	1341	-0-	-519	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
07	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
*08	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WALTON, W. W. WELL #: 3 RRCID -> 049345 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6114 PERF. 5133 - 5855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1891	N	1800	-0-	-91	-0-	7	1	1793	2	N	-0-			-0-
*04	1830	N	1448	-0-	-382	-0-	1448	2			N	-0-			-0-
*05	1860	N	1714	-0-	-146	-0-	1714	2			N	-0-			-0-
*06	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			N	-0-			-0-
*07	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-			-0-
*08	2040	X	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2			N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	4	1	1115	2	N	-0-			-0-
*04	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-			-0-
*05	1023	N	760	-0-	-263	-0-	760	2			N	-0-			-0-
*06	1110	N	795	-0-	-315	-0-	795	2			N	-0-			-0-
07	1023	N	801	-0-	-222	-0-	801	2			N	-0-			-0-
*08	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2077	X	1502	-0-	-575	-0-	1502	2			N	-0-			-0-
04	1590	X	1209	-0-	-381	-0-	1209	2			N	-0-			-0-
05	1217	X	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-			-0-
06	1440	X	1090	-0-	-350	-0-	1090	2			N	-0-			-0-
07	1240	N	1096	-0-	-144	-0-	1096	2			N	-0-			-0-
08	1209	N	1035	-0-	-174	-0-	1035	2			N	-0-			-0-

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
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-			-0-
*08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			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
03	2923	N	2923	-0-	-0-	-0-	253	1	2670	2	N	-0-			-0-
*04	2370	N	1829	-0-	-541	-0-	327	1	1502	2	N	-0-			-0-
*05	3007	N	1931	-0-	-1076	-0-	223	1	1708	2	N	-0-			-0-
*06	2910	N	2086	-0-	-824	-0-	291	1	1787	2	N	-0-			-0-
							8	5							
*07	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	317	1	1901	2	N	-0-			-0-
							6	5							
*08	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	273	1	1771	2	N	-0-			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, W. W. WELL #: 4 RRCID -> 052711 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5540 - 6060

03	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
*04	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-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

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 2 RRCID -> 054800 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 5490 - 5893

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMMONDS, B. B. WELL #: 9 RRCID -> 056045 COMPL. DATE 08/22/1973 TOTAL DEPTH 7213 PERF. N/A

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVERS, M. L. WELL #: 6 RRCID -> 057331 COMPL. DATE 01/14/1974 TOTAL DEPTH 6113 PERF. N/A

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 16 RRCID -> 057355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6113 PERF. 4592 - 5838

03	1364	N	1358	-0-	-6	-0-	155	1	1203	2	N	-0-					-0-
04	1320	N	1288	-0-	-32	-0-	150	1	1138	2	N	-0-					-0-
05	1364	N	1338	-0-	-26	-0-	155	1	1183	2	N	-0-					-0-
06	1320	N	1284	-0-	-36	-0-	150	1	1134	2	N	-0-					-0-
07	1333	N	1297	-0-	-36	-0-	155	1	1142	2	N	-0-					-0-
*08	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	155	1	1182	2	N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	961	N	951	-0-	-10	-0-	951	2			N	-0-					-0-
04	930	N	920	-0-	-10	-0-	920	2			N	-0-					-0-
05	961	N	942	-0-	-19	-0-	942	2			N	-0-					-0-
06	930	N	912	-0-	-18	-0-	912	2			N	-0-					-0-
07	961	N	943	-0-	-18	-0-	943	2			N	-0-					-0-
*08	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					-0-

INGRAM, J.C. WELL #: D 3 RRCID -> 057459 COMPL. DATE 01/25/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1147	N	902	-0-	-245	-0-	902	2			N	-0-					-0-
04	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	1209	-0-	-155	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
06	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
07	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
*08	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					-0-

PURL, OLLIE WELL #: 7 H RRCID -> 057717 COMPL. DATE 02/07/1974 TOTAL DEPTH 6113 PERF. N/A

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 3 RRCID -> 065127 COMPL. DATE 02/04/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: C 4 RRCID -> 066837 COMPL. DATE 04/29/1976 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 5444 - 5535

03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
*08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-

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

03	899	N	849	-0-	-50	-0-	849	2			N	-0-					-0-
04	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
05	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-
06	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
07	868	N	838	-0-	-30	-0-	838	2			N	-0-					-0-
08	868	N	834	-0-	-34	-0-	834	2			N	-0-					-0-

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

03	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					-0-
05	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
07	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PYLE, H.C. WELL #: 7 RRCID -> 067190 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5326 - 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
03	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	2			N	-0-					-0-
04	150	N	103	-0-	-47	-0-	103	2			N	-0-					-0-
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
06	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	2			N	-0-					-0-
07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
08	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-					-0-

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SPONBERG, J.O. WELL #: B 3 RRCID -> 069126 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 5182 - 5342

03	713	N	75	-0-	-638	-0-	75	2			N	-0-					-0-
04	690	N	51	-0-	-639	-0-	51	2			N	-0-					-0-
05	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			N	-0-					-0-
06	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
07	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
*08	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					-0-

SPONBERG WELL #: 6 RRCID -> 070087 COMPL. DATE 01/20/1977 TOTAL DEPTH 7119 PERF. N/A

03	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
04	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
05	961	N	937	-0-	-24	-0-	937	2			N	-0-					-0-
06	900	N	888	-0-	-12	-0-	888	2			N	-0-					-0-
07	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					-0-
08	930	N	929	-0-	-1	-0-	929	2			N	-0-					-0-

SPONBERG, J. O. WELL #: 7 RRCID -> 071425 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 4206 - 5490

03	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	-0-					-0-
04	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-					-0-
05	1891	N	1734	-0-	-157	-0-	1734	2			N	-0-					-0-
06	1920	N	1657	-0-	-263	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
07	1922	N	1890	-0-	-32	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
*08	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AUSTIN, HELEN P. WELL #: B 4 RRCID -> 072928 COMPL. DATE 09/05/1977 TOTAL DEPTH 7030 PERF. N/A

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONDS, B. B. WELL #: 8 RRCID -> 074636 COMPL. DATE 01/06/1978 TOTAL DEPTH 7214 PERF. N/A

03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
*04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
*05	310	N	259	-0-	-51	-0-	259	2			N	-0-					-0-
*06	300	N	247	-0-	-53	-0-	247	2			N	-0-					-0-
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
*08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-

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

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 5 RRCID -> 077513 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 5508 - 5962

03	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	222	1	1257	2	N	-0-					-0-
*04	2010	N	1963	-0-	-47	-0-	184	1	1779	2	N	-0-					-0-
*05	2077	N	1882	-0-	-195	-0-	179	1	1703	2	N	-0-					-0-
*06	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	204	1	1559	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3166	-0-	66	66	217	1	2949	2	N	-0-					-0-
*08	2046	N	1980	-0-	-66	-0-	216	1	1764	2	N	-0-					-0-

AUSTIN, HELEN P. WELL #: B 3 RRCID -> 077951 COMPL. DATE 08/14/1978 TOTAL DEPTH 7017 PERF. N/A

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIFF, J. J. WELL #: 2 RRCID -> 078263 COMPL. DATE 09/01/1978 TOTAL DEPTH 5620 PERF. N/A

03	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
*04	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
*05	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-
*06	1050	N	915	-0-	-135	-0-	915	2			N	-0-					-0-
07	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
08	837	N	577	-0-	-260	-0-	577	2			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TALBERT, C. P. WELL #: 19 F RRCID -> 078323 COMPL. DATE 08/18/1978 TOTAL DEPTH 7112 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HORNE, C. J. WELL #: B 2 RRCID -> 079959 COMPL. DATE 04/23/1970 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 6407 - 6413

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KINSEY, E. A. WELL #: B 2 RRCID -> 082306 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7175 PERF. 5264 - 5568

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVERS, M. L. WELL #: 3 RRCID -> 083377 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 4958 - 6394

03	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	2			N	-0-					-0-
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
05	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	2			N	-0-					-0-
06	300	N	294	-0-	-6	-0-	294	2			N	-0-					-0-
07	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	2			N	-0-					-0-
08	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	2			N	-0-					-0-

AUSTIN, HELEN P. WELL #: B 10 RRCID -> 084452 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 6034 - 6092

03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KINSEY, E. A. WELL #: B 3 RRCID -> 087312 COMPL. DATE 02/04/1980 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 6396 - 6410

03	341	N	329	-0-	-12	-0-	329	2			N	-0-					-0-
04	330	N	319	-0-	-11	-0-	319	2			N	-0-					-0-
05	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	2			N	-0-					-0-
06	330	N	314	-0-	-16	-0-	314	2			N	-0-					-0-
07	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	2			N	-0-					-0-
*08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-

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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SPONBERG, J. O. WELL #: 5 RRCID -> 092030 COMPL. DATE 03/25/1999 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 4600 - 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
03	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
04	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					-0-
05	1488	N	1038	-0-	-450	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
06	1530	N	1254	-0-	-276	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
07	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	843	-0-	-180	-0-	843	2			N	-0-					-0-

KINSEY, E. A. WELL #: B 1 RRCID -> 093911 COMPL. DATE 06/17/1981 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 5044 - 5054

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KINSEY, E. A. WELL #: A 3 RRCID -> 095509 COMPL. DATE 06/03/1998 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5760 - 5770

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	527	N	495	-0-	-32	-0-	495	2			N	-0-					-0-
*04	570	N	532	-0-	-38	-0-	532	2			N	-0-					-0-
*05	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					-0-
*06	480	N	39	-0-	-441	-0-	39	2			N	-0-					-0-
07	558	N	96	-0-	-462	-0-	96	2			N	-0-					-0-
08	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	2			N	-0-					-0-

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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TALBERT, C. P. WELL #: 21 RRCID -> 100533 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6562 - 6574

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 15 D RRCID -> 101862 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 4990 - 5562

03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
07	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
*08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	775	N	759	-0-	-16	-0-	759	2			N	-0-					-0-
04	750	N	738	-0-	-12	-0-	738	2			N	-0-					-0-
05	806	N	731	-0-	-75	-0-	731	2			N	-0-					-0-
06	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
07	775	N	766	-0-	-9	-0-	766	2			N	-0-					-0-
*08	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	2			N	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
*08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			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
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
06	420	N	409	-0-	-11	-0-	409	2			N	-0-					-0-
07	465	N	265	-0-	-200	-0-	265	2			N	-0-					-0-
08	434	N	93	-0-	-341	-0-	93	2			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
03	837	N	665	-0-	-172	-0-	665	2			N	-0-					-0-
04	720	N	607	-0-	-113	-0-	607	2			N	-0-					-0-
05	682	N	592	-0-	-90	-0-	592	2			N	-0-					-0-
06	630	N	569	-0-	-61	-0-	569	2			N	-0-					-0-
07	620	N	575	-0-	-45	-0-	575	2			N	-0-					-0-
08	589	N	551	-0-	-38	-0-	551	2			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-					-0-

WALTON, IRENE R. WELL #: B 2 RRCID -> 145722 COMPL. DATE 06/12/1993 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 4713 - 4721

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FEE 687 WELL #: 3 RRCID -> 147685 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6012 PERF. 4748 - 5074

03	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
*04	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
*05	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
*06	1680	N	1546	-0-	-134	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
07	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
08	1643	N	1603	-0-	-40	-0-	1603	2			N	-0-					-0-

BROWN, MINNIE WELL #: 4 RRCID -> 148177 COMPL. DATE 01/21/1994 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 5313 - 5329

03	1922	N	1518	-0-	-404	-0-	1518	2			N	-0-					-0-
04	1710	N	1559	-0-	-151	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
05	1984	N	1444	-0-	-540	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
06	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
07	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
*08	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-					-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 18 F RRCID -> 149121 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6547 - 6557

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WALTON, IRENE WELL #: B 7 F RRCID -> 149148 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 6372 - 6380

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 19 RRCID -> 150185 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 6460 - 6554

03	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	4	1	1186	2	N	-0-					-0-
*04	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-
*05	1023	N	892	-0-	-131	-0-	892	2			N	-0-					-0-
*06	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
07	961	N	960	-0-	-1	-0-	960	2			N	-0-					-0-
*08	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	4588	X	4212	-0-	-376	-0-	16	1	4196	2	N	-0-					-0-
*04	4050	X	3792	-0-	-258	-0-	3792	2			N	-0-					-0-
*05	4061	X	3580	-0-	-481	-0-	3580	2			N	-0-					-0-
*06	4230	X	4118	-0-	-112	-0-	4118	2			N	-0-					-0-
07	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	4228	2			N	-0-					-0-
08	4216	X	4022	-0-	-194	-0-	4022	2			N	-0-					-0-

INGRAM, J.C. WELL #: A 5 F RRCID -> 151032 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7867 PERF. 4792 - 7637

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

AUSTIN, HELEN P. WELL #: 6 RRCID -> 152409 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 5038 - 5048

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SPONBERG, J.O. WELL #: 9 RRCID -> 152517 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 5494 - 5713

03	3441	X	1389	-0-	-2052	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
04	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	3335	2			N	-0-					-0-
05	2573	X	2180	-0-	-393	-0-	2180	2			N	-0-					-0-
06	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	2			N	-0-					-0-
07	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	2			N	-0-					-0-
*08	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2			N	-0-					-0-

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

03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	1	1	306	2	N	-0-					-0-
*04	300	N	218	-0-	-82	-0-	218	2			N	-0-					-0-
*05	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	2			N	-0-					-0-
*06	300	N	269	-0-	-31	-0-	269	2			N	-0-					-0-
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
*08	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 9 RRCID -> 154419 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 5222 - 6671

03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
*04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
*05	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	2			N	-0-					-0-
*06	120	N	75	-0-	-45	-0-	75	2			N	-0-					-0-
07	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					-0-
08	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					-0-

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

03	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
04	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
05	930	N	923	-0-	-7	-0-	923	2			N	-0-					-0-
06	900	N	890	-0-	-10	-0-	890	2			N	-0-					-0-
07	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					-0-
08	930	N	896	-0-	-34	-0-	896	2			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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

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

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

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

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

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

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

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

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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHROEDER, T. S. WELL #: 5 RRCID -> 182715 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6483 - 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
03	620	N	580	-0-	-40	-0-	580	2			N	-0-					-0-
04	600	N	540	-0-	-60	-0-	540	2			N	-0-					-0-
05	589	N	475	-0-	-114	-0-	475	2			N	-0-					-0-
06	570	N	537	-0-	-33	-0-	537	2			N	-0-					-0-
07	558	N	499	-0-	-59	-0-	499	2			N	-0-					-0-
*08	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-

PYLE, H. C. WELL #: 8 RRCID -> 182816 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5872 - 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
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPONBERG, J. O. WELL #: 10-C RRCID -> 182839 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5770 - 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
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
05	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	2			N	-0-					-0-
06	360	N	337	-0-	-23	-0-	337	2			N	-0-					-0-
07	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
08	372	N	336	-0-	-36	-0-	336	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	16	1	4111	2	N	-0-					-0-
*04	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2924	2			N	-0-					-0-
*05	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2			N	-0-					-0-
*06	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2			N	-0-					-0-
07	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	2817	2			N	-0-					-0-
*08	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	2589	2			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RIVERS, M. L. "A" WELL #: 12 RRCID -> 184107 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 5782 - 6368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	102	1	1789	2	N	-0-					-0-
*04	1500	N	1310	-0-	-190	-0-	71	1	1239	2	N	-0-					-0-
*05	1178	N	832	-0-	-346	-0-	31	1	801	2	N	-0-					-0-
*06	1860	N	1591	-0-	-269	-0-	65	1	1517	2	N	-0-					-0-
							9	5									
*07	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	59	1	1322	2	N	-0-					-0-
							6	5									
*08	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	50	1	1224	2	N	-0-					-0-

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

03	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	1379	-0-	-61	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1307	-0-	-181	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	1345	-0-	-65	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
07	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	1292	-0-	-10	-0-	1292	2			N	-0-					-0-

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

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FEE 687 WELL #: 4 RRCID -> 190759 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6636 - 6640

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
04	840	N	772	-0-	-68	-0-	772	2			N	-0-					-0-
05	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
06	810	N	796	-0-	-14	-0-	796	2			N	-0-					-0-
07	806	N	803	-0-	-3	-0-	803	2			N	-0-					-0-
08	806	N	729	-0-	-77	-0-	729	2			N	-0-					-0-

KERR WELL #: 8 RRCID -> 194069 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 4400 - 4405

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	868	N	835	-0-	-33	-0-	3	1	832	2	N	-0-					-0-
*04	840	N	774	-0-	-66	-0-	774	2			N	-0-					-0-
*05	775	N	770	-0-	-5	-0-	770	2			N	-0-					-0-
*06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
07	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
*08	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			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
03	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	2			N	-0-					-0-
*04	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	2937	2			N	-0-					-0-
*05	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2			N	-0-					-0-
*06	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3669	-0-	569	569	3669	2			N	-0-					-0-
*08	3100	N	3789	-0-	689	1258	3789	2			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
03	5673	X	5446	-0-	-227	-0-	5446	2			N	-0-					-0-
*04	5370	X	4657	-0-	-713	-0-	4657	2			N	-0-					-0-
*05	5487	X	4937	-0-	-550	-0-	4937	2			N	-0-					-0-
*06	5430	X	4634	-0-	-796	-0-	4634	2			N	-0-					-0-
07	5611	X	5274	-0-	-337	-0-	5274	2			N	-0-					-0-
08	5456	X	4776	-0-	-680	-0-	4776	2			N	-0-					-0-

GEE, H. W. WELL #: 7 RRCID -> 204407 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5185 - 5496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2604	X	98	-0-	-2506	-0-	98	2			N	-0-					46
*04	1560	X	218	-0-	-1342	-0-	218	2			N	-0-					46
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					46
*06	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					46
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
*08	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					46

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
03	682	N	167	-0-	-515	-0-	167	2			N	-0-					-0-
*04	360	N	207	-0-	-153	-0-	207	2			N	-0-					-0-
*05	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-					-0-
*06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
*08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	2	1	419	2	N	-0-					-0-
*04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
*05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
*06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
07	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
*08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 8 RRCID -> 214769 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5376 - 6574

03	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
06	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
07	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
*08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-

KINSEY, E. A. WELL #: A 5 RRCID -> 223009 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6520 - 6575

03	9486	X	8721	-0-	-765	-0-	8721	2			N	-0-					-0-
*04	9060	X	8126	-0-	-934	-0-	8126	2			N	-0-					-0-
*05	9331	X	7895	-0-	-1436	-0-	7895	2			N	-0-					-0-
*06	8670	X	6862	-0-	-1808	-0-	6862	2			N	-0-					-0-
07	8711	X	7677	-0-	-1034	-0-	7677	2			N	-0-					-0-
08	8711	X	8512	-0-	-199	-0-	8512	2			N	-0-					-0-

KINSEY, E. A. WELL #: A 6 RRCID -> 223010 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6541 - 6590

03	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
*04	1110	N	732	-0-	-378	-0-	732	2			N	-0-					-0-
*05	775	N	717	-0-	-58	-0-	717	2			N	-0-					-0-
*06	1110	N	699	-0-	-411	-0-	699	2			N	-0-					-0-
07	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					-0-
*08	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					-0-

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 22 RRCID -> 228401 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6080 - 6660

03	8014	X	8014	-0-	-0-	-0-	215	1	7799	2	N	-0-					-0-
04	7625	X	7625	-0-	-0-	-0-	208	1	7417	2	N	-0-					-0-
05	8277	X	7658	-0-	-619	-0-	216	1	7442	2	N	-0-					-0-
06	7860	X	7557	-0-	-303	-0-	209	1	7348	2	N	-0-					-0-
07	8164	X	8164	-0-	-0-	-0-	216	1	7948	2	N	-0-					-0-
08	8029	X	7332	-0-	-697	-0-	215	1	7117	2	N	-0-					-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 24 RRCID -> 231163 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 5120 - 6551

03	5301	X	4640	-0-	-661	-0-	185	1	4455	2	N	-0-					-0-
04	5130	X	4343	-0-	-787	-0-	179	1	4164	2	N	-0-					-0-
05	4774	X	4557	-0-	-217	-0-	185	1	4372	2	N	-0-					-0-
06	4620	X	4278	-0-	-342	-0-	180	1	4098	2	N	-0-					-0-
07	4774	X	4429	-0-	-345	-0-	186	1	4243	2	N	-0-					-0-
08	4650	X	4344	-0-	-306	-0-	185	1	4159	2	N	-0-					-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 26 RRCID -> 232668 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 5969 - 6634

03	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	153	1	4274	2	N	-0-					-0-
04	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	148	1	3962	2	N	-0-					-0-
05	4340	X	2862	-0-	-1478	-0-	150	1	2712	2	N	-0-					-0-
06	4200	X	2925	-0-	-1275	-0-	149	1	2776	2	N	-0-					-0-
07	4340	X	4293	-0-	-47	-0-	153	1	4140	2	N	-0-					-0-
08	4340	X	4331	-0-	-9	-0-	153	1	4178	2	N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WALLACE, W. H. WELL #: 6 RRCID -> 232944 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6560 - 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
03	986	N	986	-0-	-0-	-0-	310	1	676	2	N	-0-					-0-
04	961	N	961	-0-	-0-	-0-	300	1	661	2	N	-0-					-0-
05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	310	1	658	2	N	-0-					-0-
06	954	N	954	-0-	-0-	-0-	300	1	654	2	N	-0-					-0-
07	961	N	960	-0-	-1	-0-	310	1	650	2	N	-0-					-0-
*08	968	N	968	-0-	-0-	-0-	310	1	658	2	N	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 3 RRCID -> 234496 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6656 - 6796

03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					6
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					6
05	279	N	242	-0-	-37	-0-	242	2			N	-0-					6
06	300	N	216	-0-	-84	-0-	216	2			N	-0-					6
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					6
*08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					6

KINSEY, E. A. WELL #: A 7 RRCID -> 234501 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6326 - 6527

03	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					-0-
04	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					-0-
05	2387	N	2130	-0-	-257	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
06	2310	N	2165	-0-	-145	-0-	2165	2			N	-0-					-0-
07	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			N	-0-					-0-
*08	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			N	-0-					-0-

PYLE, H. C. WELL #: 9 RRCID -> 234502 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 5278 - 6634

03	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
*04	1830	N	1203	-0-	-627	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
*05	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
*06	1200	N	1131	-0-	-69	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
07	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	995	-0-	-400	-0-	995	2			N	-0-					-0-

TALBERT, C. P. WELL #: 22 RRCID -> 234503 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 4606 - 5856

03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVERS, M. L. WELL #: 8 RRCID -> 234571 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 5929 - 6644

03	4867	X	3191	-0-	-1676	-0-	294	1	2897	2	N	-0-					-0-
*04	4350	X	2179	-0-	-2171	-0-	289	1	1890	2	N	-0-					-0-
*05	2635	X	2307	-0-	-328	-0-	196	1	2111	2	N	-0-					-0-
*06	2550	X	2516	-0-	-34	-0-	247	1	2263	2	N	-0-					-0-
							6	5									
*07	2635	X	2502	-0-	-133	-0-	263	1	2236	2	N	-0-					-0-
							3	5									
08	2635	X	2357	-0-	-278	-0-	256	1	2101	2	N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-			-0-
04	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-			-0-
05	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	2			N	-0-			-0-
06	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3432	2			N	-0-			-0-
07	3100	N	3710	-0-	610	610	3710	2			N	-0-			-0-
*08	4314	X	3704	-0-	-610	-0-	3704	2			N	-0-			-0-

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 24 RRCID -> 235475 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 5846 - 6586

03	4278	X	3130	-0-	-1148	-0-	395	1	2735	2	N	-0-			-0-
*04	3930	X	2107	-0-	-1823	-0-	157	1	1950	2	N	-0-			-0-
*05	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	172	1	4559	2	N	-0-			-0-
*06	3900	X	3320	-0-	-580	-0-	135	1	3176	2	N	-0-			-0-
							9	5							
*07	4030	X	2962	-0-	-1068	-0-	127	1	2829	2	N	-0-			-0-
							6	5							
*08	6209	X	6209	-0-	-0-	-0-	247	1	5962	2	N	-0-			-0-

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 23 RRCID -> 238474 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 5390 - 5936

03	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	442	1	5060	2	N	-0-			-0-
*04	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	449	1	3830	2	N	-0-			-0-
*05	3565	X	3134	-0-	-431	-0-	239	1	2895	2	N	-0-			-0-
*06	3450	X	3332	-0-	-118	-0-	302	1	3018	2	N	-0-			-0-
							12	5							
*07	3565	X	3381	-0-	-184	-0-	347	1	3023	2	N	-0-			-0-
							11	5							
08	3565	X	2823	-0-	-742	-0-	308	1	2515	2	N	-0-			-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 29 RRCID -> 239711 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5404 - 6020

03	3875	X	3605	-0-	-270	-0-	308	1	3297	2	N	-0-			-0-
04	3750	X	3418	-0-	-332	-0-	298	1	3120	2	N	-0-			-0-
05	3565	X	3469	-0-	-96	-0-	309	1	3160	2	N	-0-			-0-
06	3450	X	2969	-0-	-481	-0-	298	1	2671	2	N	-0-			-0-
07	3565	X	2917	-0-	-648	-0-	309	1	2608	2	N	-0-			-0-
08	3565	X	3027	-0-	-538	-0-	309	1	2718	2	N	-0-			-0-

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 26 RRCID -> 243309 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 5458 - 6010

03	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-			-0-
04	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					N	-0-			-0-
05	3472	X	3402	-0-	-70	-0-	309	1	3093	2	N	-0-			-0-
06	3360	X	3250	-0-	-110	-0-	299	1	2951	2	N	-0-			-0-
07	3472	X	3405	-0-	-67	-0-	307	1	3098	2	N	-0-			-0-
08	3410	X	3296	-0-	-114	-0-	308	1	2988	2	N	-0-			-0-

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 25 RRCID -> 244767 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 5416 - 6564

03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2242	X	2242	-0-	-0-	-0-	8	1	2234	2	N	-0-			-0-
*04	1920	X	328	-0-	-1592	-0-	328	2			N	-0-			-0-
*05	2139	X	62	-0-	-2077	-0-	62	2			N	-0-			-0-
*06	2250	X	950	-0-	-1300	-0-	950	2			N	-0-			-0-
07	2139	X	813	-0-	-1326	-0-	813	2			N	-0-			-0-
*08	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2			N	-0-			-0-

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

03	4991	X	4528	-0-	-463	-0-	308	1	4220	2	N	-0-			-0-
04	4830	X	4278	-0-	-552	-0-	300	1	3978	2	N	-0-			-0-
05	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	310	1	4358	2	N	-0-			-0-
06	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	299	1	4160	2	N	-0-			-0-
07	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	309	1	4273	2	N	-0-			-0-
08	4557	X	4522	-0-	-35	-0-	309	1	4213	2	N	-0-			-0-

SCHROEDER, T. S. WELL #: 6 RRCID -> 255886 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6522 - 6534

03	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-			-0-
04	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-			-0-
05	1457	N	938	-0-	-519	-0-	938	2			N	-0-			-0-
06	1740	N	1089	-0-	-651	-0-	1089	2			N	-0-			-0-
07	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-			-0-
*08	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-			-0-

KINSEY, E. A. WELL #: B 7 RRCID -> 256488 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6544 - 6577

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
*05	14B DENY	5334	-0-	5334	5334	5334	2				N	-0-			-0-
*06	14B DENY	6827	-0-	6827	12161	6827	2				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	3542	-0-	3542	15703	3542	2				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	2225	-0-	2225	17928	2225	2				N	-0-			-0-

KINSEY, E. A. WELL #: A 8 RRCID -> 260414 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6262 - 6408

03	3503	X	3087	-0-	-416	-0-	3087	2			N	-0-			-0-
*04	3240	X	2637	-0-	-603	-0-	2637	2			N	-0-			-0-
*05	3162	X	2514	-0-	-648	-0-	2514	2			N	-0-			-0-
*06	3060	X	2202	-0-	-858	-0-	2202	2			N	-0-			-0-
07	3162	X	2288	-0-	-874	-0-	2288	2			N	-0-			-0-
08	3100	X	2013	-0-	-1087	-0-	2013	2			N	-0-			-0-

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

03	2728	X	2524	-0-	-204	-0-	163	1	2361	2	N	-0-			-0-
*04	3030	X	1395	-0-	-1635	-0-	132	1	1263	2	N	-0-			-0-
*05	3131	X	1810	-0-	-1321	-0-	129	1	1681	2	N	-0-			-0-
*06	3030	X	2337	-0-	-693	-0-	145	1	2192	2	N	-0-			-0-
07	2728	X	2028	-0-	-700	-0-	154	1	1874	2	N	-0-			-0-
08	2511	X	2267	-0-	-244	-0-	154	1	2113	2	N	-0-			-0-

ELLIFF, MABEL WELL #: A 16 RRCID -> 260486 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 5446 - 6102

03	5549	X	3806	-0-	-1743	-0-	285	1	3521	2	N	-0-			-0-
*04	9071	X	9071	-0-	-0-	-0-	243	1	8828	2	N	-0-			-0-
*05	9564	X	9564	-0-	-0-	-0-	231	1	9333	2	N	-0-			-0-
*06	10098	X	10098	-0-	-0-	-0-	263	1	9835	2	N	-0-			-0-
07	10042	X	10042	-0-	-0-	-0-	278	1	9764	2	N	-0-			-0-
*08	9435	X	9435	-0-	-0-	-0-	278	1	9157	2	N	-0-			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RIVERS, M. L. WELL #: 10 RRCID -> 260487 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 5450 - 5867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
03	2170	N	22	-0-	-2148	-0-	22	1			N	-0-					-0-
*04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	32	1	379	2	N	-0-					-0-
*05	3100	N	7664	-0-	4564	4564	279	1	7385	2	N	-0-					-0-
*06	3000	N	9515	-0-	6515	11079	387	1	9104	2	N	-0-					-0-
							24	5									
*07	3100	N	9336	-0-	6236	17315	401	1	8919	2	N	-0-					-0-
							16	5									
*08	25923	X	8608	-0-	-17315	-0-	342	1	8266	2	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
03	3441	X	3251	-0-	-190	-0-	155	1	3096	2	N	-0-					-0-
04	3330	X	3078	-0-	-252	-0-	149	1	2929	2	N	-0-					-0-
05	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	154	1	2993	2	N	-0-					-0-
06	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	149	1	2840	2	N	-0-					-0-
07	3069	X	3050	-0-	-19	-0-	154	1	2896	2	N	-0-					-0-
08	3069	X	3003	-0-	-66	-0-	154	1	2849	2	N	-0-					-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 23 RRCID -> 262367 COMPL. DATE 04/01/2011 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
03	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	153	1	3774	2	N	-0-					-0-
*04	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	127	1	3120	2	N	-0-					-0-
*05	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	128	1	3332	2	N	-0-					-0-
*06	3600	X	3373	-0-	-227	-0-	150	1	3223	2	N	-0-					-0-
07	3720	X	3450	-0-	-270	-0-	154	1	3296	2	N	-0-					-0-
08	3720	X	3199	-0-	-521	-0-	153	1	3046	2	N	-0-					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH STRATTON WELL #: A 17 H RRCID -> 043754 COMPL. DATE 01/13/1968 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	180	1	1405	2	Y	-0-					-0-
*02	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	266	1	1584	2	Y	-0-					-0-
*03	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	273	1	1501	2	Y	-0-					-0-
04	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	264	1	1302	2	Y	-0-					-0-
*05	1302	N	578	-0-	-724	-0-	117	1	461	2	Y	-0-					-0-
*06	1260	N	465	-0-	-795	-0-	106	1	359	2	Y	-0-					-0-
*07	1302	N	864	-0-	-438	-0-	184	1	680	2	Y	-0-					-0-
*08	986	N	986	-0-	-0-	-0-	204	1	782	2	Y	-0-					-0-

HARPER HEFTE, INC. 357865
HEFTE, MARY TOM ET AL WELL #: 4 RRCID -> 008934 COMPL. DATE 08/18/1961 TOTAL DEPTH 6675 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
05	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
06	390	N	269	-0-	-121	-0-	269	2			N	-0-					-0-
07	403	N	402	-0-	-1	-0-	402	2			N	-0-					-0-
08	434	N	400	-0-	-34	-0-	400	2			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
HARPER HEFTE, INC. //CONT.// 357865
FEE WELL #: 2 C RRCID -> 033629 COMPL. DATE 06/04/1964 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
03	713	N	701	-0-	-12	-0-	701	2			N	-0-					-0-
04	660	N	546	-0-	-114	-0-	546	2			N	-0-					-0-
05	837	N	598	-0-	-239	-0-	598	2			N	-0-					-0-
06	690	N	354	-0-	-336	-0-	354	2			N	-0-					-0-
07	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
08	589	N	220	-0-	-369	-0-	220	2			N	-0-					-0-

HEFTE, MARY TOM ET AL WELL #: 11 RRCID -> 169506 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6595 - 6599

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEFTE, MARY TOM TRUST WELL #: 10 RRCID -> 173526 COMPL. DATE 06/07/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6515 - 6519

03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	390	-0-	390	390	390	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	209	-0-	209	599	209	2			Y	-0-					-0-
07	918	N	319	-0-	-599	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
*08	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					-0-

OMEGA ENERGY, LLC 622657
GROENVELD, B. WELL #: 1 RRCID -> 146578 COMPL. DATE 08/23/1993 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6580 - 6583

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	2418	X	2184	-0-	-234	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	1859	-0-	-1411	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	2708	-0-	-671	-0-	2708	2			N	-0-					-0-
06	2610	X	2187	-0-	-423	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
07	2170	X	2021	-0-	-149	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
*08	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2			N	-0-					-0-

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

TALBERT, C. P. WELL #: 3 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TALBERT, C. P. WELL #: 3 L RRCID -> 008952 COMPL. DATE 02/15/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PURL, OLLIE WELL #: 4 RRCID -> 039087 COMPL. DATE 05/04/1966 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
06	660	N	302	-0-	-358	-0-	302	2			N	-0-					-0-
07	372	N	140	-0-	-232	-0-	140	2			N	-0-					-0-
08	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	2			N	-0-					-0-

TALBERT, C. P. WELL #: 2 RRCID -> 039247 COMPL. DATE 06/15/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PURL, OLLIE WELL #: 2 RRCID -> 044346 COMPL. DATE 06/19/1968 TOTAL DEPTH 7089 PERF. N/A

03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
05	186	N	140	-0-	-46	-0-	140	2			N	-0-					-0-
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
07	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-					-0-
*08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-

TALBERT, C. P. WELL #: 1 RRCID -> 046773 COMPL. DATE 08/21/1969 TOTAL DEPTH 6839 PERF. N/A

03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
05	279	N	205	-0-	-74	-0-	205	2			N	-0-					-0-
06	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					-0-
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
08	217	N	113	-0-	-104	-0-	113	2			N	-0-					-0-

TALBERT,C.P. WELL #: 6 RRCID -> 056963 COMPL. DATE 12/03/1973 TOTAL DEPTH 6730 PERF. N/A

03	2080	X	2080	-0-	-0-	-0-	1920	2	160	9	N	145	193	1			122
04	1793	X	1793	-0-	-0-	-0-	1650	2	143	9	N	130	192	1			60
05	2201	X	1489	-0-	-712	-0-	1370	2	119	9	N	108					168
06	2130	X	1615	-0-	-515	-0-	1505	2	110	9	N	100	180	1			88
07	2201	X	1652	-0-	-549	-0-	1520	2	132	9	N	120	190	1			18
08	2077	X	1580	-0-	-497	-0-	1470	2	110	9	N	100					118

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284
EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 070361 COMPL. DATE 10/16/1941 TOTAL DEPTH 4836 PERF. N/A

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

PURL, OLLIE B. WELL #: 2 RRCID -> 098911 COMPL. DATE 03/12/1982 TOTAL DEPTH 9046 PERF. 5256 - 5268

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
06	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-
07	155	N	110	-0-	-45	-0-	110	2			N	-0-					-0-
*08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-

TALBERT, C. P. WELL #: 4 RRCID -> 136179 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5028 - 5036

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	744	X	690	-0-	-54	-0-	690	2			N	-0-					-0-
04	780	X	680	-0-	-100	-0-	680	2			N	-0-					-0-
05	899	X	685	-0-	-214	-0-	685	2			N	-0-					-0-
06	870	X	620	-0-	-250	-0-	620	2			N	-0-					-0-
07	744	X	680	-0-	-64	-0-	680	2			N	-0-					-0-
08	713	X	620	-0-	-93	-0-	620	2			N	-0-					-0-

EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 13 RRCID -> 167539 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 6118 - 6282

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	920	N	920	-0-	-0-	-0-	909	2	11	9	Y	10					41
04	930	N	930	-0-	-0-	-0-	920	2	10	9	Y	9					50
05	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1250	2	11	9	Y	10					60
06	993	N	993	-0-	-0-	-0-	965	2	28	9	Y	25	68	1			17
07	961	N	871	-0-	-90	-0-	860	2	11	9	Y	10					27
08	1271	N	614	-0-	-657	-0-	605	2	9	9	Y	8					35

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

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	1544	X	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			Y	-0-					-0-
04	702	X	702	-0-	-0-	-0-	702	2			Y	-0-					-0-
05	643	X	643	-0-	-0-	-0-	643	2			Y	-0-					-0-
06	1500	X	639	-0-	-861	-0-	639	2			Y	-0-					-0-
07	1550	X	58	-0-	-1492	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
08	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					-0-

PREMIER MINERALS, INC. 676033
WINFIELD WELL #: 1 RRCID -> 242860 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 5246 - 6488

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	2790	X	1584	-0-	-1206	-0-	1584	2			N	-0-					103
04	3690	X	1441	-0-	-2249	-0-	1441	2			N	-0-					103
05	3813	X	3185	-0-	-628	-0-	3185	2			N	-0-					103
06	3120	X	1702	-0-	-1418	-0-	1702	2			N	-0-					103
07	2697	X	1259	-0-	-1438	-0-	1259	2			N	-0-					103
08	1581	X	1076	-0-	-505	-0-	1037	2	39	9	N	35	138	1			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PREMIER MINERALS, INC. //CONT.// 676033
WINFIELD WELL #: 2 RRCID -> 256684 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6508 - 6516

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

REN SERVICES, INC. 701670
GEE, H. W. WELL #: 11 RRCID -> 162681 COMPL. DATE 05/18/2002 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 4068 - 4096

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635
RIVERS, W. C. WELL #: 6 RRCID -> 109780 COMPL. DATE 01/31/1984 TOTAL DEPTH 5468 PERF. 5394 - 5408

03	496	N	457	-0-	-39	-0-	457	2			N	-0-					49
04	450	N	249	-0-	-201	-0-	249	2			N	-0-					49
05	465	N	401	-0-	-64	-0-	401	2			N	-0-					49
06	450	N	203	-0-	-247	-0-	203	2			N	-0-					49
07	248	N	164	-0-	-84	-0-	164	2			N	-0-					49
08	403	N	143	-0-	-260	-0-	143	2			N	-0-					49

SOUTHWEST GATHERING COMPANY 806193
WOLTER, R.C. WELL #: 3 RRCID -> 075583 COMPL. DATE 03/12/1978 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WADI PETROLEUM, INC. 889600
RIVERS, W. C. WELL #: 3 RRCID -> 184602 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6784 - 6804

03	1023	N	1006	-0-	-17	-0-	450	1	556	2	N	-0-					59
04	997	N	997	-0-	-0-	-0-	450	1	547	2	N	-0-					59
05	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	465	1	556	2	N	-0-					59
06	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	450	1	600	2	N	-0-					59
07	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	465	1	587	2	N	-0-					59
*08	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	465	1	646	2	N	-0-					59

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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC //CONT.// 911925
CRITZ WELL #: 4 RRCID -> 214690 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5308 - 5313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60					127
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					157
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					167
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					173
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					185
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	178	1			19

AGUA DULCE (GERHARDT) 00832 192 ASSOCIATED 49B CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
TALBERT, C. P. WELL #: 15 F RRCID -> 070350 COMPL. DATE 02/21/1977 TOTAL DEPTH 9112 PERF. N/A

03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TALBERT, C. P. WELL #: 13 U RRCID -> 091489 COMPL. DATE 07/22/1980 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8204 - 8237

03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (LAMB) 00832 235 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
DIX, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 077535 COMPL. DATE 07/12/1978 TOTAL DEPTH 8325 PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AGUA DULCE (LAMB A) 00832 240 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
HERRMANN-LISKA UNIT WELL #: RRCID -> 215434 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 6744 - 6748

03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/11/2009

AGUA DULCE (RIVERS) 00832 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
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
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
04	390	N	147	-0-	-243	-0-	147	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	4371	-0-	1271	1271	4371	2			N	-0-					-0-
06	1785	N	514	-0-	-1271	-0-	514	2			N	-0-					-0-
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
08	1395		210	-0-	-1185	-0-	210	2			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (SPONBERG-GAS) 00832 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KINSEY, E. A. WELL #: B 8 RRCID -> 262710 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 6745 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AGUA DULCE (STONE 6800) 00832 388 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
DIX, THOMAS WELL #: 9 RRCID -> 117588 COMPL. DATE 07/03/1985 TOTAL DEPTH 8964 PERF. 6756 - 6764

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

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION 027200
INGRAM, DONALD -A- WELL #: 12 RRCID -> 086802 COMPL. DATE 02/06/1980 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 8201 - 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVERS "A" WELL #: 23 RRCID -> 174587 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7433 - 7460

03	3720	X	3601	-0-	-119	-0-	201	1	3400	3	N	-0-					-0-
04	3600	X	3458	-0-	-142	-0-	171	1	3287	3	N	-0-					-0-
05	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	177	1	3343	3	N	-0-					-0-
06	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	164	1	3241	3	N	-0-					-0-
07	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	176	1	3251	3	N	-0-					-0-
*08	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	177	1	3280	3	N	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
DRISCOLL WELL #: A 6 L RRCID -> 009081 COMPL. DATE 03/15/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7573 - 7599

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	6	1	1643	2	N	-0-					-0-
*04	1410	N	1219	-0-	-191	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
*05	1550	N	592	-0-	-958	-0-	592	2			N	-0-					-0-
*06	1650	N	684	-0-	-966	-0-	684	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	759	-0-	-450	-0-	759	2			N	-0-					-0-
08	558	N	535	-0-	-23	-0-	535	2			N	-0-					-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 11 RRCID -> 068502 COMPL. DATE 10/09/1976 TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A

03	1736	N	256	-0-	-1480	-0-	1	1	255	2	N	-0-					-0-
*04	1560	N	1112	-0-	-448	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
*05	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
*06	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	873	-0-	-274	-0-	873	2			N	-0-					-0-
08	1519	N	105	-0-	-1414	-0-	105	2			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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

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

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

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

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
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

WALTON, IRENE R. WELL #: B 4 D RRCID -> 137292 COMPL. DATE 01/09/1991 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8052 - 8057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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

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

WALTON, IRENE WELL #: B 5 RRCID -> 139255 COMPL. DATE 07/12/1991 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8022 - 8040

03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
05	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	2			N	-0-					-0-
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
08	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	2			N	-0-					-0-

AUSTIN, HELEN P. WELL #: 5 RRCID -> 148188 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 8190 - 8215

03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KITTOE WELL #: 1 RRCID -> 182603 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 8498 - 8511

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
*05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73

KITTOE WELL #: 2 RRCID -> 187303 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 8386 - 9206

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
*05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 28 RRCID -> 239715 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8038 - 8052

03	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					-0-
04	900	N	736	-0-	-164	-0-	736	2			N	-0-					-0-
05	837	N	741	-0-	-96	-0-	741	2			N	-0-					-0-
06	750	N	725	-0-	-25	-0-	725	2			N	-0-					-0-
07	775	N	731	-0-	-44	-0-	731	2			N	-0-					-0-
*08	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-

WALTON, IRENE WELL #: B 8 RRCID -> 242204 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8084 - 8096

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SCHULZE, HERBERT K. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 235904 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8866 - 8873

03	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	261 369	1 9	4316	2	Y	335	198	1			380
04	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	347 107	1 9	4196	2	Y	97	400	5			77
05	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	321 89	1 9	4084	2	Y	81					158
06	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	297 77	1 9	3534	2	Y	70					228
07	3875	X	3103	-0-	-772	-0-	231 69	1 9	2803	2	Y	63					291
08	3875	X	2621	-0-	-1254	-0-	154 141	1 9	2326	2	Y	128	260	1			159

HUNTER PETROLEUM INC. 418955
MASONIC PURL WELL #: 1 RRCID -> 124109 COMPL. DATE 04/20/1987 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8608 - 8624

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					178
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178

PANTERA ENERGY COMPANY 638486
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 180334 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8720 - 8842

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
DIX, THOMAS WELL #: 3 RRCID -> 053665 COMPL. DATE 10/15/1972 TOTAL DEPTH 8515 PERF. N/A

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

03	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	1190	-0-	-267	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
06	1470	N	1320	-0-	-150	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
07	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
*08	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					-0-

EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 12 RRCID -> 082838 COMPL. DATE 06/03/1979 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8042 - 8098

03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	620	2	6	9	Y	5					11
04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	630	2	8	9	Y	7					18
05	775	N	686	-0-	-89	-0-	680	2	6	9	Y	5					23
06	629	N	629	-0-	-0-	-0-	620	2	9	9	Y	8	17	1			14
07	731	N	731	-0-	-0-	-0-	720	2	11	9	Y	10					24
08	682	N	629	-0-	-53	-0-	620	2	9	9	Y	8					32

EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 14 RRCID -> 091482 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7548 - 7585

03	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1305	2	22	9	Y	20					102
04	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1850	2	28	9	Y	25					127
05	1829	N	1212	-0-	-617	-0-	1190	2	22	9	Y	20					147
06	1290	N	1246	-0-	-44	-0-	1220	2	26	9	Y	24	86	1			85
07	1953	N	902	-0-	-1051	-0-	880	2	22	9	Y	20					105
08	1209	N	532	-0-	-677	-0-	515	2	17	9	Y	15					120

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

03	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			Y	-0-					47
04	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			Y	-0-					47
05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			Y	-0-					47
06	540	N	513	-0-	-27	-0-	513	2			Y	-0-					47
07	682	N	508	-0-	-174	-0-	508	2			Y	-0-					47
08	558	N	534	-0-	-24	-0-	534	2			Y	-0-					47

EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 16 RRCID -> 107637 COMPL. DATE 08/24/1983 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 7656 - 7723

03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					-0-
06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
07	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	218	-0-	-92	-0-	218	2			Y	-0-					-0-

EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 10 RRCID -> 107644 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8073 - 8083

03	217	X	160	-0-	-57	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
04	290	X	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
05	403	X	260	-0-	-143	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
06	390	X	168	-0-	-222	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
07	403	X	390	-0-	-13	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
08	310	X	160	-0-	-150	-0-	160	2			Y	-0-					-0-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
REEF EXPLORATION, L.P. 697952
ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 223633 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 9173 PERF. 6972 - 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
03	7409	X	-0-	-0-	-7409	-0-					N	-0-					-0-
04	7170	X	-0-	-0-	-7170	-0-					N	-0-					-0-
05	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					-0-
06	60	X	21	-0-	-39	-0-	21	2			N	-0-					-0-
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FULLER WELL #: 1 RRCID -> 225615 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7904 - 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
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	294	2	7	9	N	6	6	1			-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	300	N	299	-0-	-1	-0-	293	2	6	9	N	5	5	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
MATTHEWS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 256683 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8138 - 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321
RIVERS / PERRY, ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193614 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8684 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALLIS ENERGY, INC. 893997
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	45	169	1			163
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	28					191
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	39					230
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	56					286
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32					318
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29					347

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
BURNETT, ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174586 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9256 - 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
03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	292	1	317	2	N	44	194	1			37
							48	9									
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	210	1	80	9	N	73					110
05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	217	1	54	9	N	49					159
06	240	N	231	-0-	-9	-0-	203	1	28	9	N	25					184
07	248	N	200	-0-	-48	-0-	141	1	59	9	N	54	186	1			52
08	248	N	132	-0-	-116	-0-	52	1	27	2	N	48					100
							53	9									

BURNETT, ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176932 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 10240 PERF.10043 - 10053

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154

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

03	3007	N	2114	-0-	-893	-0-	744	1	1034	2	N	305	371	1			74
							336	9									
04	3000	N	3124	-0-	124	124	686	1	2141	2	N	270	187	1			157
							297	9									
05	3038	X	2825	-0-	-213	-0-	726	1	1752	2	N	315	374	1	4	8	94
							347	9									
06	2940	X	2883	-0-	-57	-0-	799	1	1808	2	N	251	185	8			160
							276	9									
07	3038	X	2636	-0-	-402	-0-	811	1	1558	2	N	243	189	1			214
							267	9									
08	3038	X	1538	-0-	-1500	-0-	617	1	656	2	N	241	371	1			84
							265	9									

BURNETT, ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179416 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9098 - 9140

03	12762	X	12762	-0-	-0-	-0-	699	1	11765	2	N	271	370	1			125
							298	9									
04	11995	X	11995	-0-	-0-	-0-	682	1	11138	2	N	159	177	1			107
							175	9									
05	13368	X	13368	-0-	-0-	-0-	737	1	12455	2	N	160	187	1			80
							176	9									
06	12720	X	12248	-0-	-472	-0-	723	1	11359	2	N	151					231
							166	9									
07	15606	X	15606	-0-	-0-	-0-	772	1	14660	2	N	158	193	1			196
							174	9									
*08	13397	X	13397	-0-	-0-	-0-	767	1	12489	2	N	128					324
							141	9									

OTAHAL, ET AL G.U. WELL #: 1 RRCID -> 180084 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8980 - 9574

03	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	831	1	3431	2	N	96	176	1			133
							106	9									
04	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	863	1	3336	2	N	22					155
							24	9									
05	3038	X	2092	-0-	-946	-0-	622	1	1452	2	N	16					171
							18	9									
06	4230	X	226	-0-	-4004	-0-	202	1	24	9	N	22					193
07	4371	X	1035	-0-	-3336	-0-	447	1	571	2	N	15					208
							17	9									
08	4371	X	346	-0-	-4025	-0-	217	1	35	2	N	85	192	1			101
							94	9									

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
OTHAL, ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182466 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9502 - 9917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161

HOELSCHER WELL #: 1 RRCID -> 183854 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9174 - 9219

03	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	489	1	690	2	N	-0-					57
04	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	490	1	1025	2	N	25					82
							28	9									
05	1581	N	1400	-0-	-181	-0-	499	1	854	2	N	43					125
							47	9									
06	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	542	1	1034	2	N	17					142
							19	9									
07	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	569	1	1076	2	N	12					154
							13	9									
08	1395	N	909	-0-	-486	-0-	537	1	365	2	N	6					160
							7	9									

OTAHAL ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184557 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8985 - 9888

03	7454	X	7454	-0-	-0-	-0-	1291	1	6001	2	N	147	169	1			76
							162	9									
04	6450	X	6156	-0-	-294	-0-	1180	1	4958	2	N	16					92
							18	9									
05	6944	X	5935	-0-	-1009	-0-	1458	1	4448	2	N	26					118
							29	9									
06	6720	X	6400	-0-	-320	-0-	1754	1	4624	2	N	20					138
							22	9									
07	6944	X	4903	-0-	-2041	-0-	1537	1	3347	2	N	17					155
							19	9									
08	6944	X	5484	-0-	-1460	-0-	1758	1	3610	2	N	105	191	1			69
							116	9									

WALTON, W. W. LTD WELL #: 2 RRCID -> 184651 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8214 - 8893

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

OTAHAL ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197208 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 8253 - 8266

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
BURNETT ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197957 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8938 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

MATTHEWS, CARROLL P. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 203577 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8132 - 8402

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHARBA, ET AL, GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208829 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9340 - 9432

03	1209	N	485	-0-	-724	-0-	274	1	112	2	N	90					212
							99	9									
04	993	N	993	-0-	-0-	-0-	345	1	607	2	N	37					249
							41	9									
05	1209	N	772	-0-	-437	-0-	332	1	395	2	N	41	170	1			120
							45	9									
06	480	N	348	-0-	-132	-0-	210	1	138	9	N	125	180	1			65
07	1023	N	277	-0-	-746	-0-	216	1	61	9	N	55					120
*08	895	N	895	-0-	-0-	-0-	445	1	380	2	N	64					184
							70	9									

WALTON-MATTHEWS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218788 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8350 - 8370

03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	1			N	-0-					92
04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	1			N	-0-					92
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					92
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					92
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					92
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

BURNETT, ET AL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 218793 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9575 - 9584

03	2883	X	1400	-0-	-1483	-0-	537	1	812	2	N	46	182	1			139
							51	9									
04	2400	X	1961	-0-	-439	-0-	578	1	1348	2	N	32					171
							35	9									
05	2170	N	1885	-0-	-285	-0-	614	1	1204	2	N	61					232
							67	9									
06	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	549	1	1057	2	N	18					250
							20	9									
07	2015	N	1711	-0-	-304	-0-	573	1	1088	2	N	45	179	1			116
							50	9									
08	1891	N	887	-0-	-1004	-0-	508	1	356	2	N	21					137
							23	9									

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
XTO ENERGY INC. 945936
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
03	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	450	1	4613	3	Y	172	104	1			156
							189	9									
04	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	606	1	4581	3	Y	196	104	1			248
							216	9									
05	5611	X	3702	-0-	-1909	-0-	365	1	3254	3	Y	75	198	1			125
							83	9									
06	5430	X	2382	-0-	-3048	-0-	301	1	1950	3	Y	119	68	1			176
							131	9									
07	5611	X	4191	-0-	-1420	-0-	634	1	3326	3	Y	210	179	1			207
							231	9									
08	5580	X	3991	-0-	-1589	-0-	702	1	3133	3	Y	142	202	1			147
							156	9									

KAMPFENKEL, ET AL G. U. WELL #: 1 RRCID -> 174485 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 9214 - 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
03	217	N	185	-0-	-32	-0-	16	1	159	3	N	9					182
							10	9									
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	28	1	214	3	N	3					185
							3	9									
05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	26	1	232	3	N	10					195
							11	9									
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	29	1	185	3	N	2					197
							2	9									
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	41	1	213	3	N	5					202
							6	9									
08	279	N	218	-0-	-61	-0-	38	1	170	3	N	9	176	1			35
							10	9									

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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BERRYMAN ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 182213 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 11207 PERF. 8507 - 8538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	20	1	202	3	Y	-0-					-0-
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	17	1	130	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	162	-0-	-55	-0-	16	1	146	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	201	-0-	-9	-0-	27	1	174	3	Y	-0-					-0-
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	26	1	136	3	Y	-0-					-0-
*08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	31	1	137	3	Y	-0-					-0-

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

03	248	N	197	-0-	-51	-0-	14	1	146	3	Y	34	21	1			31
							37	9									
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	18	1	137	3	Y	40	21	1			50
							44	9									
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	31	1	277	3	Y	34	42	1			42
							37	9									
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	24	1	153	3	Y	34	28	1			48
							37	9									
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	30	1	156	3	Y	42	46	1			44
							46	9									
08	248	N	154	-0-	-94	-0-	23	1	101	3	Y	27	42	1			29
							30	9									

KOCUREK HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 183105 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 8729 - 8740

03	4030	X	3397	-0-	-633	-0-	291	1	2977	3	N	117	186	1			133
							129	9									
04	3900	X	3173	-0-	-727	-0-	356	1	2688	3	N	117	180	1			70
							129	9									
05	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	350	1	3120	3	N	113					183
							124	9									
06	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	498	1	3221	3	N	69					252
							76	9									
07	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	578	1	3032	3	N	87	187	1			152
							96	9									
*08	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	628	1	2803	3	N	106					258
							117	9									

BERRYMAN ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 184045 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8786 - 9414

03	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	96	1	988	3	Y	102	62	1			93
							112	9									
04	877	N	877	-0-	-0-	-0-	87	1	659	3	Y	119	63	1			149
							131	9									
05	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	91	1	814	3	Y	102	125	1			126
							112	9									
06	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	122	1	787	3	Y	102	83	1			145
							112	9									
07	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	153	1	804	3	Y	127	139	1			133
							140	9									
*08	753	N	753	-0-	-0-	-0-	121	1	541	3	Y	83	126	1			90
							91	9									

BERRYMAN ET AL, GAS UNIT WELL #: 3R RRCID -> 184528 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8356 - 8378

03	186	N	27	-0-	-159	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	13	1	98	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		125	-0-	125	125	13	1	112	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		124	-0-	124	249	17	1	107	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		94	-0-	94	343	15	1	79	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	343					Y	-0-					-0-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	403	N	3	-0-	-400	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	39	1	291	3	Y	-0-					-0-
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	44	1	393	3	Y	-0-					-0-
06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	68	1	439	3	Y	-0-					-0-
07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	65	1	339	3	Y	-0-					-0-
08	434	N	346	-0-	-88	-0-	63	1	283	3	Y	-0-					-0-

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
03	7141	X	7141	-0-	-0-	-0-	631	1	6469	3	N	37					112
							41	9									
04	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	273	1	2067	3	N	18					130
							20	9									
05	7096	X	7096	-0-	-0-	-0-	707	1	6306	3	N	75	170	1			35
							83	9									
06	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	580	1	3752	3	N	32					67
							35	9									
07	1860	X	1335	-0-	-525	-0-	214	1	1121	3	N	-0-					67
*08	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	611	1	2730	3	N	58					125
							64	9									

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
03	3255	X	2906	-0-	-349	-0-	258	1	2648	3	Y	-0-					-0-
04	3150	X	2455	-0-	-695	-0-	287	1	2168	3	Y	-0-					-0-
05	3255	X	3025	-0-	-230	-0-	305	1	2720	3	Y	-0-					-0-
06	2970	X	2727	-0-	-243	-0-	365	1	2362	3	Y	-0-					-0-
07	3069	X	2815	-0-	-254	-0-	451	1	2364	3	Y	-0-					-0-
*08	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	569	1	2538	3	Y	-0-					-0-

AGUA DULCE (YAHUDE RESERVOIR) 00832 455 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (2070) 00832 467 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION 027200
ANDERSON JR. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 185356 COMPL. DATE 09/30/2001 TOTAL DEPTH 2415 PERF. 2220 - 2230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AGUA DULCE (2070) //CONT.// 00832 467 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
WOLTERS, R. C. WELL #: 5 RRCID -> 186189 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2004 - 2025

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

03	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1025	2	185	9	N	168	178	1			14
04	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1235	2	107	9	N	97					111
05	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1235	2	96	9	N	87	174	1			24
06	DLQ G-10	1405	-0-	1405	1405	1306	2	99	9	N	90					114
07	DLQ G-10	1509	-0-	1509	2914	1390	2	119	9	N	108	170	1			52
08	DLQ G-10	1463	-0-	1463	4377	1308	2	155	9	N	141	165	1			28

AGUA DULCE (5790) 00832 658 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION 027200
SAJSLB A WELL #: 5 F RRCID -> 215742 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 5218 - 5664

03	3145 R	3145	-0-	-0-	-0-	3145	3			N	-0-					-0-
04	2880 #	2805	-0-	-75	-0-	2805	3			N	-0-					-0-
05	2852 #	2570	-0-	-282	-0-	2570	3			N	-0-					-0-
06	3030 #	2809	-0-	-221	-0-	2809	3			N	-0-					-0-
07	3131 #	2767	-0-	-364	-0-	2767	3			N	-0-					-0-
08	3131 #	2852	-0-	-279	-0-	2852	3			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (6270) 00832 713 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SCHULZE, HERBERT K. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 110953 COMPL. DATE 04/24/1984 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 6264 - 6274

03	369 N	369	-0-	-0-	-0-	21	1	348	2	N	-0-					-0-
04	402 N	402	-0-	-0-	-0-	31	1	371	2	N	-0-					-0-
05	455 N	455	-0-	-0-	-0-	33	1	422	2	N	-0-					-0-
06	493 N	493	-0-	-0-	-0-	38	1	455	2	N	-0-					-0-
07	434 N	434	-0-	-0-	-0-	33	1	401	2	N	-0-					-0-
08	465 N	360	-0-	-105	-0-	22	1	338	2	N	-0-					-0-

AGUA DULCE (6740) 00832 795 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
J&G OIL & GAS 427635
KANSAS CITY LIFE INS. CO. WELL #: 1A RRCID -> 159057 COMPL. DATE 04/25/1990 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6743 - 6747

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (7000) 00832 845 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (7000-K) 00832 847 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AGUA DULCE (7150 SAND) 00832 870 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
DRISCOLL, CLARA WELL #: A 5 L RRCID -> 108561 COMPL. DATE 09/01/1970 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7156 - 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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (7400) 00832 880 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
WALTON, IRENE WELL #: B 7 D RRCID -> 149054 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7469 - 7475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (8200) 00832 910 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
WALTON, IRENE WELL #: B 5 D RRCID -> 095514 COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8105 - 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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (8400) 00832 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
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
03	839	N	839	-0-	-0-	-0-	45	1	750	2	Y	40					74
							44	9									
04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	5	1	60	2	Y	75	92	1			57
							83	9									
05	488	N	488	-0-	-0-	-0-	35	1	441	2	Y	11					68
							12	9									
06	810	N	145	-0-	-665	-0-	2	1	27	2	Y	105	95	1			78
							116	9									
07	155	N	89	-0-	-66	-0-	6	1	74	2	Y	8					86
							9	9									
*08	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	102	1	1543	2	Y	57	90	1			53
							63	9									

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

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AGUA DULCE (8570) 00832 939 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
TALBERT, C. P. WELL #: 13 L RRCID -> 067678 COMPL. DATE 08/12/1976 TOTAL DEPTH 9360 PERF. N/A

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SCHULZE, H.K. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 134022 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8560 - 8586

03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	30	1	503	2	Y	-0-					-0-
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	20	1	238	2	Y	-0-					-0-
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	24	1	309	2	Y	21					21
							23	9									
06	753	N	753	-0-	-0-	-0-	52	1	624	2	Y	70					91
							77	9									
07	708	N	708	-0-	-0-	-0-	51	1	623	2	Y	31					122
							34	9									
*08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	24	1	363	2	Y	43	103	1			62
							47	9									

SCHULZE, HERBERT K., ET AL WELL #: 5 RRCID -> 171692 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8499 - 8574

03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	5	1	80	2	Y	-0-					-0-
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78	2	Y	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	7	1	90	2	Y	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	7	1	85	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	67	-0-	-26	-0-	5	1	62	2	Y	-0-					-0-
*08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	8	1	126	2	Y	-0-					-0-

AGUA DULCE (8570) //CONT.// 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
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
04	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-
05	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		915	-0-	915	915	915	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		635	-0-	635	1550	635	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		635	-0-	635	2185	635	2			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (8600 DIX) 00832 942 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
DIX, THOMAS WELL #: 10 RRCID -> 095897 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8686 - 8702

03	1406	R	1406	-0-	-0-	-0-	1398	2	8	9	N	7					57
04	1680	#	1592	-0-	-88	-0-	1581	2	11	9	N	10					67
05	1736	#	1406	-0-	-330	-0-	1267	2	139	9	N	126	178	1			15
06	DLQ G-10		1222	-0-	1222	1222	1189	2	33	9	N	30					45
07	DLQ G-10		355	-0-	355	1577	353	2	2	9	N	2					47
08	DLQ G-10		1071	-0-	1071	2648	1068	2	3	9	N	3					50

AGUA DULCE (8700) 00832 945 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SCHULZE, HERBERT K. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 077742 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8716 - 8760

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULZE, HERBERT K. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 182734 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 8760 - 8844

03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	21	1	348	2	N	-0-					-0-
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	31	1	372	2	N	-0-					-0-
05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	33	1	422	2	N	-0-					-0-
06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	38	1	455	2	N	-0-					-0-
07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	33	1	402	2	N	-0-					-0-
08	465	N	360	-0-	-105	-0-	22	1	338	2	N	-0-					-0-

AGUA DULCE, NORTH (HARPER, EAST) 00834 111 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ELLIFF, JOHN J., MRS. WELL #: 15 T RRCID -> 035555 COMPL. DATE 02/03/1965 TOTAL DEPTH 8037 PERF. N/A

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE, NORTH (HARPER, EAST)//CONT.// 00834 111 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PYLE, H. C. WELL #: 3 RRCID -> 037107 COMPL. DATE 05/13/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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

03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE, NORTH (7100 SAND) 00834 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
HARPER HEFTE, INC. 357865
YARBOROUGH WELL #: 2 RRCID -> 247269 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7080 - 7084

03	7839	7839	-0-	-0-	-0-	150	1	7587	2	Y	93	89	1	73								
						102	9															
04	6918	6918	-0-	-0-	-0-	150	1	6650	2	Y	107	89	1	91								
						118	9															
05	6495 R	6495	-0-	-0-	-0-	150	1	6211	2	Y	122	135	1	78								
						134	9															
06	7590 #	6161	-0-	-1429	-0-	150	1	5864	2	Y	134	126	1	86								
						147	9															
07	7843 #	4817	-0-	-3026	-0-	150	1	4556	2	Y	101	90	1	97								
						111	9															
08	7843 #	4473	-0-	-3370	-0-	150	1	4243	2	Y	73	78	1	92								
						80	9															

AGUA DULCE, NORTH (7500) 00834 888 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
HARPER HEFTE, INC. 357865
YARBOROUGH WELL #: 1 RRCID -> 233201 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7551 - 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
03	14398		14398	-0-	-0-	-0-	14093	2	305	9	Y	277	268	1			52
04	12930	#	11848	-0-	-1082	-0-	11492	2	356	9	Y	324	267	1			109
05	13640		12460	-0-	-1180	-0-	12053	2	407	9	Y	370	405	1	5	8	69
06	13350		11491	-0-	-1859	-0-	11038	2	453	9	Y	412	379	1	10	8	92
07	13795		-0-	-0-	-13795	-0-					Y	-0-	92	1			-0-
08	13795		NO RPT	-0-	-13795	-0-					Y	NO RPT					-0-

AGUA FUEGO (LOBO) 00842 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
RICOCHET ENERGY, INC. 710549
BONUGLI, H. P. WELL #: 3 RRCID -> 114837 COMPL. DATE 12/20/1984 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 10499 - 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
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/09/2011 - PLUGGED 08/09/11

AGUA PRIETA (QUEEN CITY) 00849 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
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
03	6448	X	3012	-0-	-3436	-0-	413	1	2503	3	Y	87	92	1			145
							96	9									
04	6210	X	545	-0-	-5665	-0-	164	1	374	3	Y	6					151
							7	9									
05	6882	X	5542	-0-	-1340	-0-	577	1	4907	3	Y	53					204
							58	9									
06	6660	X	5215	-0-	-1445	-0-	530	1	4569	3	Y	105	180	1			129
							116	9									
07	6882	X	6036	-0-	-846	-0-	544	1	5380	3	Y	102	96	1			135
							112	9									
*08	7522	X	7522	-0-	-0-	-0-	608	1	6806	3	Y	98					233
							108	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
03	3100	X	2574	-0-	-526	-0-	355	1	2151	3	Y	62	43	1			203
							68	9									
04	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	512	1	1171	3	Y	38					241
							42	9									
05	3100	X	2562	-0-	-538	-0-	268	1	2281	3	Y	12	173	1			80
							13	9									
06	3000	X	2199	-0-	-801	-0-	224	1	1930	3	Y	41					121
							45	9									
07	3100	X	2547	-0-	-553	-0-	232	1	2294	3	Y	19	40	1			100
							21	9									
*08	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	238	1	2658	3	Y	45					145
							50	9									

AGUA PRIETA (3265) 00849 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TEXAS SOUTHERN PETROLEUM CORP. 848007
GARCIA, ANNIE MARIE WELL #: 1 RRCID -> 190664 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 3220 - 3225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101

CONVERTED TO FRESH WATER.. 05/24/2012 - PLUGGED 05/24/12

AGUA PRIETA (3870) 00849 420 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SOUTHWEST GATHERING COMPANY 806193
SEPULVEDA, J.M. WELL #: 1 RRCID -> 118538 COMPL. DATE 10/02/1985 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 3869 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	19					69
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					89
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	3	11	9	N	10					99
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	3	11	9	N	10					109
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	98	1			21
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					31

AGUA ROJA (LOBO) 00851 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
359 SALTWATER DISPOSAL SYS. INC. 953715
E. G. RANCH, LTD. WELL #: 1R RRCID -> 168394 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3842 - 4187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUAS CALIENTES (LOBO 1) 00855 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
WRIGHT, L. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 118011 COMPL. DATE 07/20/1985 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 5787 - 5867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	16	1	107	2	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WRIGHT WELL #: 5 RRCID -> 127865 COMPL. DATE 05/25/1988 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5702 - 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
03	1488	N	1122	-0-	-366	-0-	276	1	846	2	Y	-0-					17
04	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	266	1	1315	2	Y	-0-					17
05	992	N	990	-0-	-2	-0-	110	1	880	2	Y	-0-					17
06	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	203	1	1323	2	Y	-0-					17
07	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	143	1	907	2	Y	4					21
							4	9									
*08	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	137	1	890	2	Y	12	7	1			26
							13	9									

RICHTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 140863 COMPL. DATE 02/05/1992 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6107 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AGUAS CALIENTES (LOBO 1) //CONT.// 00855 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 2 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
03	930	N	900	-0-	-30	-0-	221	1	679	2	Y	-0-					9
04	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	232	1	1147	2	Y	4					13
							4	9									
05	892	N	892	-0-	-0-	-0-	99	1	793	2	Y	-0-					13
06	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	174	1	1136	2	Y	-0-					13
07	880	N	880	-0-	-0-	-0-	119	1	755	2	Y	5					18
							6	9									
*08	894	N	894	-0-	-0-	-0-	118	1	764	2	Y	11	6	1			23
							12	9									

AGUILARES (ZONE 1) 00877 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
MCGUFFIN, JOE JR. 549892
WALKER, MAY WELL #: 2 C RRCID -> 009136 COMPL. DATE 04/09/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

WALKER, J.O. WELL #: 1 RRCID -> 076111 COMPL. DATE 03/01/1978 TOTAL DEPTH 7120 PERF. N/A

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						252
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						252
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						252
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						252
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						252
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						252

AGUILARES (ZONE 2) 00877 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
MCGUFFIN, JOE JR. 549892
WALKER, MAY WELL #: 2 T RRCID -> 009140 COMPL. DATE 04/09/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-

AGUILARES (ZONE 4) 00877 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
MCGUFFIN, JOE JR. 549892
WALKER, MAY WELL #: 1 RRCID -> 051801 COMPL. DATE 01/21/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-

AGUILARES (ZONE 5-A, W) 00877 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
MCGUFFIN, JOE JR. 549892
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

AGUILARES (ZONE 6) 00877 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
RICOCHET ENERGY, INC. 710549
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUILARES (ZONE 7) 00877 901 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
RICOCHET ENERGY, INC. 710549
RUNNING W. "B" WELL #: 12 RRCID -> 204947 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7085 - 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
03	868	#	830	-0-	-38	-0-	41	1	789	2	N	-0-					26
04	810	#	711	-0-	-99	-0-	19	1	692	2	N	-0-					26
05	837	#	599	-0-	-238	-0-	15	1	582	2	N	2					28
							2	9									
06	810	#	619	-0-	-191	-0-	16	1	603	2	N	-0-					28
07	837	#	753	-0-	-84	-0-	20	1	733	2	N	-0-					28
08	837	#	754	-0-	-83	-0-	20	1	734	2	N	-0-					28

AIRPORT (MORRIS) 00927 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
FIRSTRIKE ENERGY CORPORATION 269066
CITY H & F PROPERTIES WELL #: 3T RRCID -> 255130 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 10086 - 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
03	6820	X	5930	-0-	-890	-0-	155	1	5739	2	N	33					182
							36	9									
04	6540	X	4626	-0-	-1914	-0-	150	1	4434	2	N	38					220
							42	9									
05	6169	X	5599	-0-	-570	-0-	155	1	5408	2	N	33	176	1			77
							36	9									
06	5970	X	4723	-0-	-1247	-0-	150	1	4551	2	N	20					97
							22	9									
07	6169	X	4342	-0-	-1827	-0-	155	1	4166	2	N	19					116
							21	9									
08	5921	X	4369	-0-	-1552	-0-	155	1	4189	2	N	23					139
							25	9									

ALAMO (SANDERS 7220) 01034 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
SWEENEY, J.J. WELL #: 3 RRCID -> 147280 COMPL. DATE 10/16/1993 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 7142 - 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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALAMO (5900) 01034 426 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
SWEENEY, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 009145 COMPL. DATE 04/06/1962 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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALAMO (8050) 01034 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
SWEENEY, J. J. WELL #: 2 RRCID -> 050029 COMPL. DATE 03/26/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8065 - 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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SWEENEY, J. J. WELL #: 7 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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26

SWEENEY, J. J. WELL #: 3 RRCID -> 178591 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8035 - 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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALAMO (9300) 01034 862 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
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
03	1023 #	849	-0-	-174	-0-	38	1	811	2	Y	-0-			-0-
04	780 N	237	-0-	-543	-0-	10	1	227	2	Y	-0-			-0-
05	837 N	69	-0-	-768	-0-	3	1	66	2	Y	-0-			-0-
06	810 N	307	-0-	-503	-0-	9	1	298	2	Y	-0-			-0-
07	248 N	187	-0-	-61	-0-	5	1	182	2	Y	-0-			-0-
*08	379 N	379	-0-	-0-	-0-	10	1	369	2	Y	-0-			-0-

ALAMO, EAST (ROYCE) 01035 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
VENTEX OPERATING CORP. 884527
LIMON UNIT WELL #: 1T RRCID -> 222023 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7732 - 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
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			47
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			47
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	47	1	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ALAMO, EAST (10E) 01035 760 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
VENTEX OPERATING CORP. 884527
LIMON WELL #: 1C RRCID -> 217008 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7732 - 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
03	5797	#	-0-	-0-	-5797	-0-					Y	-0-					128
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128
05	3100	#	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-	128	1			-0-
06	1200	#	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALANIZ (WILCOX) 01084 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
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
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALAZAN (FRIO CONS.) 01095 474 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH ALAZAN WELL #: 310 D RRCID -> 138975 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 4646 - 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH ALAZAN WELL #: 168 RRCID -> 168103 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 4375 PERF. 3102 - 3107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH ALAZAN WELL #: 420 F RRCID -> 177687 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5047 - 5052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH ALAZAN WELL #: 483DF RRCID -> 241945 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 11156 PERF. 5494 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALAZAN (FRIO CONS.) //CONT.// 01095 474 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH ALAZAN WELL #: 486 RRCID -> 259448 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 11783 PERF. 5367 - 5375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	15141					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		54	-0-	54	15195	2	1	52	3	N	-0-					-0-
05	SHUT IN		492	-0-	492	15687	24	1	462	3	N	-0-					-0-
							6	4									
*06	11940		888	-0-	-11052	4635	47	1	833	3	N	-0-					-0-
							8	4									
*07	5539	R	904	-0-	-4635	-0-	64	1	833	3	N	-0-					-0-
							7	4									
*08	658	R	658	-0-	-0-	-0-	36	1	544	3	N	-0-					-0-
							78	4									

ALAZAN, NORTH (DEEP FRIO) 01097 032 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH ALAZAN WELL #: 363 RRCID -> 094465 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10470 - 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
03	13454	#	13318	-0-	-136	-0-	366	1	12952	3	N	-0-					-0-
04	15120		10570	-0-	-4550	-0-	436	1	10134	3	N	-0-					-0-
05	15624		13613	-0-	-2011	-0-	663	1	12950	3	N	-0-					-0-
06	13174	R	13174	-0-	-0-	-0-	703	1	12471	3	N	-0-					-0-
07	11904	R	11904	-0-	-0-	-0-	847	1	11057	3	N	-0-					-0-
*08	17087		17087	-0-	-0-	-0-	1070	1	16017	3	N	-0-					-0-

KING RANCH ALAZAN WELL #: 299 RRCID -> 109298 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9636 - 9680

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KING RANCH ALAZAN WELL #: 417 RRCID -> 119474 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 0 - 10890

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KING RANCH ALAZAN WELL #: 443 RRCID -> 137002 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 16300 PERF.11949 - 12157

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

KING RANCH ALAZAN WELL #: 448-T RRCID -> 173147 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 12214 PERF.10822 - 10980

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ALAZAN, NORTH (FRIO CONS.) 01097 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH ALAZAN WELL #: 65 D RRCID -> 038890 COMPL. DATE 04/21/1966 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 6473 - 6483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH ALAZAN WELL #: 357 RRCID -> 092271 COMPL. DATE 12/09/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9973 - 9997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		2301	-0-	2301	2301	112	1	2189	3	N	-0-					-0-
06	3666	X	1365	-0-	-2301	-0-	72	1	1284	3	N	-0-					-0-
							9	4									
07	328	X	328	-0-	-0-	-0-	22	1	286	3	N	-0-					-0-
							20	4									
*08	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	273	1	4114	3	N	-0-					-0-
							381	4									

KING RANCH ALAZAN WELL #: 306 RRCID -> 093977 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9212 - 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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH ALAZAN WELL #: 412 RRCID -> 116720 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9166 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH ALAZAN WELL #: 450 D RRCID -> 176913 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8354 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH ALAZAN WELL #: 451DF RRCID -> 179726 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 6753 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALAZAN, NORTH (FRIO CONS.) //CONT.// 01097 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH ALAZAN WELL #: 460 RRCID -> 222209 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 10352 PERF. 4115 - 4142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	70804	X	20103	-0-	-50701	-0-	553	1	19550	3	N	-0-					-0-
04	66720	X	25985	-0-	-40735	-0-	1065	1	24856	3	N	-0-					-0-
							64	4									
05	48670	X	24462	-0-	-24208	-0-	1189	1	23273	3	N	-0-					-0-
06	22909	X	22909	-0-	-0-	-0-	1210	1	21542	3	N	-0-					-0-
							157	4									
07	7857	X	7857	-0-	-0-	-0-	520	1	6853	3	N	-0-					-0-
							484	4									
08	26846	X	15490	-0-	-11356	-0-	888	1	13364	3	N	-0-					-0-
							1238	4									

KING RANCH ALAZAN WELL #: 462D RRCID -> 228546 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 11331 PERF. 5181 - 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
03	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-					-0-
04	4290	X	-0-	-0-	-4290	-0-					N	-0-					-0-
05	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH ALAZAN WELL #: 463DF RRCID -> 239661 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 11358 PERF.10495 - 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
03	9083	X	3548	-0-	-5535	-0-	98	1	3450	3	N	-0-					-0-
04	5670	X	5655	-0-	-15	-0-	253	1	5391	3	N	-0-					-0-
							11	4									
05	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	335	1	6059	3	N	-0-					-0-
							43	4									
06	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	262	1	4141	3	N	-0-					-0-
							41	4									
07	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	272	1	3019	3	N	-0-					-0-
							151	4									
08	4588	X	3426	-0-	-1162	-0-	210	1	2738	3	N	-0-					-0-
							478	4									

KING RANCH ALAZAN WELL #: 479DF RRCID -> 241025 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 12227 PERF. 6290 - 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
03	19534	X	19534	-0-	-0-	-0-	537	1	18997	3	N	-0-					-0-
04	20993	X	20993	-0-	-0-	-0-	861	1	20080	3	N	-0-					-0-
							52	4									
05	21895	X	21895	-0-	-0-	-0-	1064	1	20831	3	N	-0-					-0-
06	16355	X	16355	-0-	-0-	-0-	864	1	15379	3	N	-0-					-0-
							112	4									
07	9304	X	9304	-0-	-0-	-0-	616	1	8115	3	N	-0-					-0-
							573	4									
08	13268	X	-0-	-0-	-13268	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH ALAZAN WELL #: 464DF RRCID -> 241631 COMPL. DATE 11/06/2012 TOTAL DEPTH 11123 PERF. 4016 - 4116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19534	X	19534	-0-	-0-	-0-	537	1	18997	3	N	-0-					-0-
04	20993	X	20993	-0-	-0-	-0-	861	1	20080	3	N	-0-					-0-
							52	4									
05	21895	X	21895	-0-	-0-	-0-	1064	1	20831	3	N	-0-					-0-
06	16355	X	16355	-0-	-0-	-0-	864	1	15379	3	N	-0-					-0-
							112	4									
07	9304	X	9304	-0-	-0-	-0-	616	1	8115	3	N	-0-					-0-
							573	4									
08	21886	X	8296	-0-	-13590	-0-	475	1	7158	3	N	-0-					-0-
							663	4									

ALAZAN, NORTH (FRIO CONS.) //CONT.// 01097 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH MADERO WELL #: 29 RRCID -> 252949 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 8926 - 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
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH ALAZAN WELL #: 491 RRCID -> 261706 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5056 - 5264

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH ALAZAN WELL #: 494 RRCID -> 268936 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 5978 - 7036

*01	52135 X	52135	-0-	-0-	-0-	1166	1	48298	3	N	1024	908	1			116
						1545	4	1126	9							
02	29680 X	-0-	-0-	-29680	-0-					N	-0-					116
*03	59674 X	59674	-0-	-0-	-0-	1508	1	53350	3	N	977	985	1			108
						3741	4	1075	9							
*04	84178 X	84178	-0-	-0-	-0-	3340	1	77822	3	N	2672	2597	1			183
						77	4	2939	9							
*05	69002 X	69002	-0-	-0-	-0-	3135	1	61458	3	N	3283	3042	1			424
						798	4	3611	9							
06	76210 X	76210	-0-	-0-	-0-	3830	1	68072	3	N	3293	3390	1			327
						686	4	3622	9							
07	53164 X	53164	-0-	-0-	-0-	3566	1	46679	3	N	2287	2411	1			203
						403	4	2516	9							
*08	90277 X	90277	-0-	-0-	-0-	4800	1	72003	3	N	2859	2675	1			387
						10329	4	3145	9							

ALBERCAS, NORTH 01188 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
OAKWOOD ENERGY, INC. 617356
ZOCH WELL #: 1T RRCID -> 171057 COMPL. DATE 10/06/1998 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2272 - 2277

03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALBERCAS, WEST (MIRANDO, UPPER) 01193 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
OAKWOOD ENERGY, INC. 617356
ZOCH WELL #: 1C RRCID -> 171004 COMPL. DATE 10/06/1998 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2196 - 2202

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

ALEJANDRENAS (WILCOX 9100) 01405 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LOPEZ WELL #: 1 A RRCID -> 093461 COMPL. DATE 04/10/1981 TOTAL DEPTH 9338 PERF. 9112 - 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
03	772	N	772	-0-	-0-	-0-	227	1	545	2	Y	-0-					57
04	T. A.		761	-0-	761	761	240	1	521	2	Y	-0-					57
05	T. A.		871	-0-	871	1632	266	1	605	2	Y	-0-					57
06	T. A.		906	-0-	906	2538	238	1	668	2	Y	-0-					57
07	T. A.		874	-0-	874	3412	244	1	618	2	Y	11					68
							12	9									
08	T. A.		669	-0-	669	4081	187	1	482	2	Y	-0-					68

ALEJANDRENAS (7400) 01405 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. 253162
ALEXANDER WELL #: 2 RRCID -> 171762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8184 - 8468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/23/2013 - P&A 04-23-2013

ALFRED, WEST (YEGUA 13) 01442 495 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
SLAWSON EXPLORATION COMPANY, INC 787180
SIOUX-KELLEY WELL #: 1 RRCID -> 178586 COMPL. DATE 07/30/2000 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8012 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1054	#	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
04	1170	#	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-
05	1209	#	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
06	1140	#	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALFRED, WEST (1600) 01442 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
GUINN OPERATING COMPANY 337505
BARBON-HENDRICKS WELL #: 1 RRCID -> 132882 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 5418 PERF. 1705 - 1708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/22/2013 - PLUGGED 05-22-2013

ALICE (STILLWELL) 01514 130 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
ROCK RESOURCES, INC. 722939
BOEGNER, PATRICIA ET. AL. GU WELL #: 2 RRCID -> 233332 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 6005 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALICE (STILLWELL) //CONT.// 01514 130 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
ROCK RESOURCES, INC. //CONT.// 722939
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
03	2697	#	311	-0-	-2386	-0-	308	1	3	2	N	-0-					-0-
04	2610	#	1325	-0-	-1285	-0-	1313	1	12	2	N	-0-					-0-
05	1922	#	704	-0-	-1218	-0-	696	1	8	2	N	-0-					-0-
06	1860	#	619	-0-	-1241	-0-	611	1	8	2	N	-0-					-0-
07	1364	#	689	-0-	-675	-0-	680	1	9	2	N	-0-					-0-
08	1364	#	931	-0-	-433	-0-	920	1	11	2	N	-0-					-0-

ALICE (2670 HET) 01514 182 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
FREEBORN WELL #: 1 RRCID -> 252520 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 2700 - 2704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1147	#	539	-0-	-608	-0-	539	2			N	-0-					57
04	1110	#	586	-0-	-524	-0-	586	2			N	-0-					57
05	1147	#	564	-0-	-583	-0-	564	2			N	-0-					57
06	990	#	429	-0-	-561	-0-	429	2			N	-0-					57
07	866	R	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					57
08	620	#	521	-0-	-99	-0-	521	2			N	-0-					57

MODESETT HET WELL #: 1 RRCID -> 261316 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ALICE (4800 FRIO) 01514 676 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
STARTZ WELL #: 1 RRCID -> 247234 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 5597 PERF. 4828 - 4832

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

THUNDER OIL & GAS, LLC 858356
MOSSER WELL #: 1 C RRCID -> 240215 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 4892 - 4898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALICE, NORTH (4800) 01517 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
CIMARRON ENGINEERING CORP. 153446
DE PEREZ, GUADALUPE M. WELL #: 1 RRCID -> 261605 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 4847 PERF. 4809 - 4819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7750		1751	-0-	-5999	106102	1736	2	15	9	N	14					143
04	7500		2008	-0-	-5492	100610	1997	2	11	9	N	10					153
05	7750		2057	-0-	-5693	94917	2048	2	9	9	N	8	127	1			34
06	7500		2021	-0-	-5479	89438	2012	2	9	9	N	8					42
07	7750		1921	-0-	-5829	83609	1913	2	8	9	N	7					49
*08	7750		1472	-0-	-6278	77331	1465	2	7	9	N	6					55

ALICE, DEEP, S. W. (8130) 01518 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
ROCK RESOURCES, INC. 722939
HOLMES, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 190365 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8060 - 8080

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

ALICE, W. (3550 FRIO) 01523 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
REDDY DISPOSALS, LLC 696878
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
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALPHA (2200) 01936 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
MUELLER EXPLORATION, INC. 592650
SAENZ "A" WELL #: 1 RRCID -> 257938 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 2167 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALTA MESA (A-12) 02000 015 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
MESTENA OIL & GAS CO. "1" WELL #: 68 RRCID -> 207714 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 460 PERF. 388 - 397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	269	-0-	-10	-0-	12	1	257	2	N	-0-					-0-
04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	16	1	313	2	N	-0-					-0-
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	18	1	334	2	N	-0-					-0-
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	17	1	322	2	N	-0-					-0-
07	341	N	276	-0-	-65	-0-	15	1	261	2	N	-0-					-0-
08	341	N	247	-0-	-94	-0-	13	1	234	2	N	-0-					-0-

MESTENA OIL & GAS CO. "1" WELL #: 69 RRCID -> 210436 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 706 PERF. 358 - 400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	248	-0-	-0-	-0-	11	1	237	2	N	-0-					-0-
04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	13	1	255	2	N	-0-					-0-
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	15	1	275	2	N	-0-					-0-
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	14	1	272	2	N	-0-					-0-
07	308	N	308	-0-	-0-	-0-	17	1	291	2	N	-0-					-0-
*08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	14	1	271	2	N	-0-					-0-

ALTA MESA (GARCIA SAND) 02000 344 ASSOCIATED 49B CNTY: BROOKS
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
GARCIA 1 WELL #: 49 RRCID -> 221670 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 1402 - 1402

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

ALTA MESA (M-14) 02000 688 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
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
03	598	R	598	-0-	-0-	-0-	27	1	571	2	N	-0-					80
04	614	R	614	-0-	-0-	-0-	31	1	583	2	N	-0-					80
05	598	R	598	-0-	-0-	-0-	31	1	567	2	N	-0-					80
06	608	R	608	-0-	-0-	-0-	30	1	578	2	N	-0-					80
07	650	R	650	-0-	-0-	-0-	36	1	614	2	N	-0-					80
08	620	#	618	-0-	-2	-0-	31	1	587	2	N	-0-					80

ALTA MESA (1100) 02000 731 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
GARCIA 2 WELL #: 20 RRCID -> 146672 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 1126 - 1162

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/22/2013 - PLUGGED 05-22-2013

GARCIA 1 WELL #: 50 RRCID -> 221672 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 3950 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

ALTA MESA (6500) 02000 951 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
GARCIA 1 WELL #: 47 RRCID -> 178740 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 6504 - 7223

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

ALTA MESA, EAST (CORVINA) 02001 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
GARCIA 3 WELL #: 1A RRCID -> 133945 COMPL. DATE 03/07/1990 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 6606 - 6609

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

GARCIA 1 WELL #: 45 RRCID -> 151264 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7276 - 7290

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

ALTA MESA, EAST (CORVINA) //CONT.// 02001 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MESTENA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 562071
GARCIA 1 WELL #: 44 RRCID -> 151272 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 7565 - 7581

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARCIA 1 WELL #: 35 RRCID -> 176479 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 8612 PERF. 7136 - 7172

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARCIA 1 WELL #: 1047 RRCID -> 178680 COMPL. DATE 01/09/2000 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7213 - 7223

03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARCIA 1 WELL #: 42 RRCID -> 204276 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 7178 - 7194

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALTA MESA, EAST (ENCANTADA 7500) 02001 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
NAVAJO EXPLORATION, INC. 601061
PEREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097998 COMPL. DATE 01/14/1982 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7554 - 7578

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

ALTA MESA EAST (LOMA BLANCA) 02001 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
STONEGATE OPERATORS, INC. 823814
MANGEL WELL #: 1 RRCID -> 168182 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8588 - 8596

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					279
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					279
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					279
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					279
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					279
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					279

ALTA MESA, EAST (SALINAS) 02001 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
GARCIA 1 WELL #: 31 L RRCID -> 142385 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8101 - 8109

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ALTA MESA, EAST (5500) 02001 275 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
GARCIA 1 WELL #: 39 RRCID -> 145804 COMPL. DATE 06/09/1993 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 5555 - 5561

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ALTA MESA, EAST (6870) 02001 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
GARCIA 1 WELL #: 20 U RRCID -> 009269 COMPL. DATE 04/30/1963 TOTAL DEPTH 10156 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ALTA MESA, EAST (7300) 02001 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
GARCIA 1 WELL #: 20 L RRCID -> 009272 COMPL. DATE 04/30/1963 TOTAL DEPTH 10156 PERF. N/A

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ALTA MESA, EAST (7300) //CONT.// 02001 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
MESTENA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 562071
GARCIA 1 WELL #: 41 RRCID -> 149016 COMPL. DATE 02/28/1994 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7221 - 7285

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

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

03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALTA MESA, EAST (7600) 02001 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
GARCIA 1 WELL #: 31 U RRCID -> 144988 COMPL. DATE 03/10/1993 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7638 - 7694

03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALTA MESA, EAST (7760 VICKSBURG) 02001 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
GARCIA 1 WELL #: 32 RRCID -> 143177 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 9152 PERF. 7553 - 7574

03	7719	X	679	-0-	-7040	-0-	63	1	594	2	Y	20	187	1			93
							22	9									
04	7470	X	6457	-0-	-1013	-0-	609	1	5752	2	Y	87					180
							96	9									
05	7719	X	4937	-0-	-2782	-0-	525	1	4324	2	Y	80					260
							88	9									
06	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	546	1	4418	2	Y	60	187	1			133
							66	9									
07	6665	X	3733	-0-	-2932	-0-	483	1	3171	2	Y	72					205
							79	9									
08	6665	X	3443	-0-	-3222	-0-	357	1	3036	2	Y	45	182	1			68
							50	9									

GARCIA 1 WELL #: 40 RRCID -> 146536 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7659 - 7746

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARCIA 1 WELL #: 42 RRCID -> 147247 COMPL. DATE 10/22/1993 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 7741 - 7808

03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALTA MESA, EAST (7760 VICKSBURG)//CONT.// 02001 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MESTENA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 562071
GARCIA 1 WELL #: 43 RRCID -> 147368 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 7748 - 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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALTA MESA, N. (2940) 02002 780 ASSOCIATED 49B CNTY: BROOKS
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
TRES PUERTAS WELL #: 3 RRCID -> 196834 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3002 - 3020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALTA MESA, N. (3650) 02002 782 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
TRES PUERTAS WELL #: 4 RRCID -> 196770 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3693 - 3760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALTA MESA, W. (LOWER VICKSBURG) 02008 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
TARED WELL #: 1 RRCID -> 160426 COMPL. DATE 05/25/1996 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8034 - 8209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1116	#	822	-0-	-294	-0-	36	1	786	2	N	-0-					192
04	540	#	428	-0-	-112	-0-	21	1	407	2	N	-0-					192
05	558	#	358	-0-	-200	-0-	18	1	340	2	N	-0-					192
06	810	#	333	-0-	-477	-0-	15	1	318	2	N	-0-					192
07	837	#	277	-0-	-560	-0-	15	1	262	2	N	-0-					192
08	837	#	379	-0-	-458	-0-	19	1	360	2	N	-0-					192

ALTE HUNDE (VI) 02059 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
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
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALTE HUNDE (6500) 02059 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
PREVAIL ENERGY, INCORPORATED 681711
BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 4 RRCID -> 152608 COMPL. DATE 12/07/1994 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6491 - 6497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALTE HUNDE (6700) 02059 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. 253162
BARROCITO, B. M. WELL #: 11 RRCID -> 247268 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6686 - 6744

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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

03	1085	X	52	-0-	-1033	-0-	51	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	420	X	8	-0-	-412	-0-	6	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	62	X	9	-0-	-53	-0-	6	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
06	71	X	71	-0-	-0-	-0-	5	1	64	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	20	1	202	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		399	-0-	399	399	36	1	363	2	Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK -B- WELL #: 38 RRCID -> 218845 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 5996 - 7116

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK -B- WELL #: 37 RRCID -> 219363 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5835 - 7380

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALVARADO (REQUENEZ) 02100 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
ALVARADO, DANIEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102758 COMPL. DATE 11/06/1993 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 3802 - 3850

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALVARADO (REQUENEZ) //CONT.// 02100 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
ALVARADO, DANIEL WELL #: 3 RRCID -> 170960 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 4040 - 4611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALVARADO (VICKSBURG) 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
BENTSEN-WHITTINGTON GU1 WELL #: 1 RRCID -> 125864 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9485 PERF. 7830 - 8500

03	5115	X	5036	-0-	-79	-0-	483	1	77	2	N	47						171
							4424	3	52	9								
04	4950	X	4698	-0-	-252	-0-	465	1	107	2	N	32	178	1				25
							4091	3	35	9								
05	4960	X	4574	-0-	-386	-0-	473	1	63	2	N	17						42
							4019	3	19	9								
06	4860	X	4636	-0-	-224	-0-	466	1	216	2	N	28						70
							3923	3	31	9								
07	5022	X	4963	-0-	-59	-0-	496	1	61	2	N	21						91
							4383	3	23	9								
*08	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	498	1	67	2	N	5						96
							4517	3	6	9								

CELESTINO GARZA GU WELL #: 2 RRCID -> 127446 COMPL. DATE 04/07/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8450 - 8457

03	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	130	1	28	2	N	-0-						80
							1610	3										
04	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	142	1	45	2	N	1	1	8				80
							1723	3	1	9								
05	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	154	1	29	2	N	-0-						80
							1873	3										
06	1710	N	1559	-0-	-151	-0-	119	1	75	2	N	-0-						80
							1365	3										
07	1984	N	711	-0-	-1273	-0-	65	1	9	2	N	-0-						80
							637	3										
08	2046	N	783	-0-	-1263	-0-	74	1	10	2	N	-0-						80
							699	3										

CELESTINO GARZA GU WELL #: 1 RRCID -> 128746 COMPL. DATE 09/27/1988 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 7146 - 7166

03	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	127	1	27	2	N	-0-						37
							1570	3										
04	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	108	1	34	2	N	-0-						37
							1308	3										
05	1271	N	1231	-0-	-40	-0-	92	1	17	2	N	-0-						37
							1122	3										
06	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	104	1	66	2	N	-0-						37
							1193	3										
07	1271	N	612	-0-	-659	-0-	56	1	8	2	N	-0-						37
							548	3										
08	1240	N	242	-0-	-998	-0-	23	1	3	2	N	-0-						37
							216	3										

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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
03	690	N	690	-0-	-0-	-0-	29	1	11	2	N	10	1	8			42
							639	3	11	9							
04	628	N	628	-0-	-0-	-0-	28	1	15	2	N	4	1	8			45
							581	3	4	9							
05	744	N	684	-0-	-60	-0-	31	1	10	2	N	5					50
							637	3	6	9							
06	660	N	639	-0-	-21	-0-	29	1	32	2	N	3					53
							575	3	3	9							
07	651	N	568	-0-	-83	-0-	26	1	7	2	N	4					57
							531	3	4	9							
*08	760	N	760	-0-	-0-	-0-	34	1	10	2	N	17					74
							697	3	19	9							

HINOJOSA WELL #: 2 RRCID -> 132284 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7839 - 7861

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CELESTINO GARZA GU WELL #: 3 RRCID -> 135903 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 7618 - 7988

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

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

03	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	143	1	54	2	N	22	22	8			16
							3110	3	24	9							
04	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	139	1	76	2	N	13	13	8			16
							2908	3	14	9							
05	3100	N	3197	-0-	97	97	145	1	47	2	N	3	3	8			16
							3002	3	3	9							
06	3000	X	2726	-0-	-274	-0-	123	1	136	2	N	4	4	8			16
							2463	3	4	9							
07	3100	X	1543	-0-	-1557	-0-	72	1	20	2	N	1	1	8			16
							1450	3	1	9							
08	3100	X	1723	-0-	-1377	-0-	76	1	23	2	N	41					57
							1579	3	45	9							

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

03	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	82	1	18	2	N	-0-					32
							1017	3									
04	2250	N	1026	-0-	-1224	-0-	76	1	24	2	N	-0-					32
							926	3									
05	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	107	1	20	2	N	-0-					32
							1304	3									
06	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	108	1	68	2	N	-0-					32
							1243	3									
07	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	92	1	13	2	N	70					102
							897	3	77	9							
08	1426	N	1335	-0-	-91	-0-	116	1	16	2	N	98	170	1			30
							1095	3	108	9							

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
OLIVAREZ, O. GU WELL #: 2 RRCID -> 139696 COMPL. DATE 09/17/1991 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 7814 - 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
03	910	N	910	-0-	-0-	-0-	67	1	14	2	Y	1	1	8			21
							828	3	1	9							
04	914	N	914	-0-	-0-	-0-	68	1	22	2	Y	-0-					21
							824	3									
05	842	N	842	-0-	-0-	-0-	63	1	12	2	Y	-0-					21
							767	3									
06	780	N	750	-0-	-30	-0-	57	1	36	2	Y	-0-					21
							657	3									
07	860	N	860	-0-	-0-	-0-	79	1	11	2	Y	-0-					21
							770	3									
08	744	N	672	-0-	-72	-0-	63	1	9	2	Y	-0-					21
							600	3									

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FNB MISSION WELL #: 2 RRCID -> 173584 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10642 PERF. 8630 - 8843

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 173880 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10640 PERF. 5320 - 5658

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
FNB MISSION WELL #: 3 RRCID -> 174489 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8822 - 8885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1395	N	1001	-0-	-394	-0-	43	1	16	2	N	4					119
							938	3	4	9							
04	894	N	894	-0-	-0-	-0-	40	1	22	2	N	3					122
							829	3	3	9							
05	1488	N	1412	-0-	-76	-0-	64	1	21	2	N	5					127
							1321	3	6	9							
06	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	58	1	64	2	N	2					129
							1160	3	2	9							
07	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	56	1	16	2	N	-0-					129
							1129	3									
08	1426	N	617	-0-	-809	-0-	28	1	8	2	N	6					135
							574	3	7	9							

GARCIA "B" WELL #: 2 RRCID -> 176656 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10001 PERF. 8916 - 9395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4061	X	3497	-0-	-564	-0-	173	1	57	2	N	18					139
							3247	3	20	9							
04	3840	X	3317	-0-	-523	-0-	162	1	79	2	N	38	7	8			170
							3034	3	42	9							
*05	3906	X	3665	-0-	-241	-0-	94	1	54	2	N	59	192	1			37
							3452	3	65	9							
*06	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	192	1	198	2	N	12					49
							3585	3	13	9							
07	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	189	1	54	2	N	4	1	8			52
							3834	3	4	9							
*08	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	183	1	55	2	N	39	8	8			83
							3697	3	43	9							

GARCIA "B" WELL #: 1 RRCID -> 176661 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 8602 - 8821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2232	N	2182	-0-	-50	-0-	108	1	36	2	N	3	3	8			78
							2035	3	3	9							
04	2280	N	2165	-0-	-115	-0-	107	1	52	2	N	1	1	8			78
							2005	3	1	9							
05	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	63	1	36	2	N	2	2	8			78
							2307	3	2	9							
06	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	123	1	126	2	N	-0-					78
							2295	3									
07	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	113	1	32	2	N	-0-					78
							2295	3									
08	2418	N	2392	-0-	-26	-0-	111	1	33	2	N	2	2	8			78
							2246	3	2	9							

CELESTINO GARZA GU WELL #: 7 RRCID -> 176920 COMPL. DATE 03/30/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8036 - 8951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	118	-0-	-378	-0-	5	1	2	2	N	-0-					25
							111	3									
04	570	N	3	-0-	-567	-0-	3	3			N	-0-					25
05	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	49	1	16	2	N	1	1	8			25
							1020	3	1	9							
06	120	N	16	-0-	-104	-0-	1	1	1	2	N	-0-					25
							14	3									
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	N	-0-					25
08	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					25

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385

GARCIA "B" WELL #: 3 RRCID -> 176931 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9543 PERF. 8849 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5921	X	5601	-0-		-320		-0-	275	1	90	2	N	65	181	1	11	8	21
									5164	3	72	9							
04	5730	X	5669	-0-		-61		-0-	279	1	136	2	N	25	4	8			42
									5226	3	28	9							
05	5921	X	5823	-0-		-98		-0-	150	1	86	2	N	61	7	8			96
									5520	3	67	9							
06	5991	X	5991	-0-		-0-		-0-	289	1	297	2	N	17					113
									5386	3	19	9							
07	6270	X	6270	-0-		-0-		-0-	290	1	83	2	N	3	1	8			115
									5894	3	3	9							
*08	6089	X	6089	-0-		-0-		-0-	279	1	83	2	N	72	160	1	8	8	19
									5648	3	79	9							

GARCIA "B" WELL #: 4 RRCID -> 177052 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10309 PERF. 8440 - 9349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1564	N	1564	-0-		-0-		-0-	77	1	25	2	N	5	5	8			48
									1456	3	6	9							
04	1434	N	1434	-0-		-0-		-0-	70	1	34	2	N	16	2	8			62
									1312	3	18	9							
05	985	N	985	-0-		-0-		-0-	25	1	14	2	N	19	2	8			79
									925	3	21	9							
06	1165	N	1165	-0-		-0-		-0-	56	1	58	2	N	-0-					79
									1051	3									
07	1162	N	1162	-0-		-0-		-0-	54	1	15	2	N	1	1	8			79
									1092	3	1	9							
*08	999	N	999	-0-		-0-		-0-	45	1	14	2	N	19	8	8			90
									919	3	21	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2215	N	2215	-0-		-0-		-0-	163	1	35	2	N	-0-					139
									2017	3									
04	2387	N	2387	-0-		-0-		-0-	172	1	55	2	N	61	1	8			199
									2093	3	67	9							
05	2414	N	2414	-0-		-0-		-0-	178	1	34	2	N	41	178	1			62
									2157	3	45	9							
06	2230	N	2230	-0-		-0-		-0-	170	1	108	2	N	-0-					62
									1952	3									
07	2480	N	1985	-0-		-495		-0-	182	1	25	2	N	1	1	8			62
									1777	3	1	9							
08	2418	N	1989	-0-		-429		-0-	178	1	25	2	N	91					153
									1686	3	100	9							

GARCIA "B" WELL #: 5 RRCID -> 178994 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10008 PERF. 8436 - 9575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2232	N	1360	-0-		-872		-0-	59	1	22	2	N	-0-					159
									1279	3									
04	2015	N	2015	-0-		-0-		-0-	90	1	49	2	N	1	1	8			159
									1875	3	1	9							
05	2046	N	1351	-0-		-695		-0-	61	1	20	2	N	-0-					159
									1270	3									
06	1320	N	1196	-0-		-124		-0-	54	1	60	2	N	-0-					159
									1082	3									
07	2077	N	1886	-0-		-191		-0-	88	1	25	2	N	4					163
									1769	3	4	9							
*08	2265	N	2265	-0-		-0-		-0-	103	1	31	2	N	-0-					163
									2131	3									

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
GARCIA "B" WELL #: 6 RRCID -> 179724 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8421 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2449	N	2395	-0-	-54	-0-	118	1	39	2	N	15	15	8			66
							2221	3	17	9							
04	2370	N	2324	-0-	-46	-0-	115	1	56	2	N	4	4	8			66
							2149	3	4	9							
05	2325	N	2223	-0-	-102	-0-	58	1	33	2	N	4	4	8			66
							2128	3	4	9							
06	2310	N	2170	-0-	-140	-0-	105	1	108	2	N	4					70
							1953	3	4	9							
07	2387	N	2148	-0-	-239	-0-	99	1	28	2	N	9	1	8			78
							2011	3	10	9							
08	2232	N	2091	-0-	-141	-0-	96	1	29	2	N	28	8	8			98
							1935	3	31	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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1333	N	1040	-0-	-293	-0-	51	1	17	2	N	19	9	8			46
							951	3	21	9							
04	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	55	1	27	2	N	10	2	8			54
							1037	3	11	9							
05	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	30	1	17	2	N	44	5	8			93
							1099	3	48	9							
06	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	50	1	51	2	N	3					96
							925	3	3	9							
07	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	55	1	16	2	N	-0-					96
							1108	3									
08	1209	N	1023	-0-	-186	-0-	47	1	14	2	N	14	4	8			106
							947	3	15	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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11315	X	10667	-0-	-648	-0-	458	1	174	2	N	82					160
							9945	3	90	9							
04	10950	X	10047	-0-	-903	-0-	444	1	243	2	N	48	173	1			35
							9307	3	53	9							
05	10571	X	10415	-0-	-156	-0-	471	1	152	2	N	54					89
							9733	3	59	9							
*06	10320	X	9806	-0-	-514	-0-	439	1	485	2	N	76					165
							8798	3	84	9							
07	10664	X	9477	-0-	-1187	-0-	438	1	124	2	N	74					265
							8834	3	81	9							
08	10664	X	8514	-0-	-2150	-0-	386	1	118	2	N	29	176	1			118
							7978	3	32	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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	118	1	39	2	N	25	9	8			243
							2225	3	28	9							
04	2160	N	1964	-0-	-196	-0-	96	1	47	2	N	20	4	8			259
							1799	3	22	9							
05	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	71	1	41	2	N	28	12	8			275
							2621	3	31	9							
06	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	118	1	121	2	N	18	184	1	1	8	108
							2196	3	20	9							
07	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	106	1	30	2	N	8	1	8			115
							2161	3	9	9							
08	2759	N	2282	-0-	-477	-0-	105	1	32	2	N	13	8	8			120
							2131	3	14	9							

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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
03	13485	X	12433	-0-	-1052	-0-	535	1	203	2	N	56	3	8			151
							11633	3	62	9							
04	13050	X	11840	-0-	-1210	-0-	522	1	286	2	N	89	186	1	2	8	52
							10934	3	98	9							
05	12865	X	12339	-0-	-526	-0-	557	1	179	2	N	89					141
							11505	3	98	9							
06	12450	X	11781	-0-	-669	-0-	530	1	585	2	N	54	1	8			194
							10607	3	59	9							
07	12902	X	12902	-0-	-0-	-0-	598	1	169	2	N	61	178	1			77
							12068	3	67	9							
*08	13523	X	13523	-0-	-0-	-0-	615	1	188	2	N	21					98
							12697	3	23	9							

BENTSEN-WHITTINGTON GU1 WELL #: 4 RRCID -> 182355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8248 - 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
03	14588	X	14588	-0-	-0-	-0-	631	1	240	2	N	1	1	8			80
							13716	3	1	9							
04	13272	X	13272	-0-	-0-	-0-	581	1	317	2	N	196	196	1	2	8	78
							12158	3	216	9							
05	12009	X	12009	-0-	-0-	-0-	546	1	176	2	N	-0-					78
							11287	3									
06	11671	X	11671	-0-	-0-	-0-	524	1	578	2	N	77	1	8			154
							10484	3	85	9							
07	11096	X	11096	-0-	-0-	-0-	513	1	145	2	N	77					231
							10353	3	85	9							
*08	11740	X	11740	-0-	-0-	-0-	534	1	163	2	N	17	168	1			80
							11024	3	19	9							

CELESTINO GARZA GU WELL #: 8 RRCID -> 182766 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 8336 - 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
03	1147	N	988	-0-	-159	-0-	43	1	16	2	N	1	1	8			61
							928	3	1	9							
04	1140	N	937	-0-	-203	-0-	42	1	23	2	N	-0-					61
							872	3									
05	1178	N	889	-0-	-289	-0-	40	1	13	2	N	-0-					61
							836	3									
06	960	N	825	-0-	-135	-0-	37	1	41	2	N	-0-					61
							747	3									
07	961	N	940	-0-	-21	-0-	44	1	12	2	N	-0-					61
							884	3									
*08	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	50	1	15	2	N	-0-					61
							1035	3									

GUERRA BROS. WELL #: 5 RRCID -> 182795 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7286 - 7294

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARCIA "B" WELL #: 8 RRCID -> 184835 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8533 - 10456

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
GARCIA "B" WELL #: 9 RRCID -> 185593 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 8301 - 9337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3658	X	3355	-0-	-303	-0-	166	1	55	2	N	9	6	8			153
							3124	3	10	9							
04	3540	X	3307	-0-	-233	-0-	161	1	79	2	N	44	1	8			196
							3019	3	48	9							
05	3658	X	3068	-0-	-590	-0-	79	1	45	2	N	37	188	1	3	8	42
							2903	3	41	9							
06	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	174	1	179	2	N	6					48
							3241	3	7	9							
07	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	158	1	45	2	N	8	1	8			55
							3214	3	9	9							
*08	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	175	1	53	2	N	12	4	8			63
							3553	3	13	9							

CELESTINO GARZA GU WELL #: 9 RRCID -> 185594 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 8102 - 8737

03	1333	N	861	-0-	-472	-0-	37	1	14	2	N	-0-					50
							810	3									
04	1050	N	842	-0-	-208	-0-	37	1	20	2	N	1	1	8			50
							784	3	1	9							
05	801	N	801	-0-	-0-	-0-	36	1	12	2	N	-0-					50
							753	3									
06	840	N	683	-0-	-157	-0-	31	1	34	2	N	-0-					50
							618	3									
07	868	N	672	-0-	-196	-0-	31	1	9	2	N	-0-					50
							632	3									
08	806	N	776	-0-	-30	-0-	32	1	10	2	N	61					111
							667	3	67	9							

HINOJOSA WELL #: 3 RRCID -> 185595 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 7287 - 7294

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

BENTSEN-WHITTINGTON GU1 WELL #: 5 RRCID -> 186040 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8720 - 10591

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

FARIAS, N. A. WELL #: 1 RRCID -> 186830 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 10806 PERF. 8604 - 9562

03	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	188	1	71	2	N	16	2	8			120
							4081	3	18	9							
04	2280	X	2242	-0-	-38	-0-	100	1	54	2	N	2	2	8			120
							2086	3	2	9							
05	2356	X	2147	-0-	-209	-0-	94	1	30	2	N	64	158	1			26
							1953	3	70	9							
06	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	152	1	167	2	N	11	1	8			36
							3039	3	12	9							
07	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	216	1	61	2	N	89					125
							4355	3	98	9							
*08	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	257	1	79	2	N	51	147	1			29
							5318	3	56	9							

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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
03	2635	X	1161	-0-	-1474	-0-	58	1	19	2	N	2	2	8			26
							1082	3	2	9							
04	1500	X	1182	-0-	-318	-0-	58	1	29	2	N	1	1	8			26
							1094	3	1	9							
05	1550	X	1038	-0-	-512	-0-	27	1	15	2	N	2	2	8			26
							994	3	2	9							
06	1110	N	808	-0-	-302	-0-	39	1	40	2	N	-0-					26
							729	3									
07	1209	N	542	-0-	-667	-0-	25	1	7	2	N	-0-					26
							510	3									
08	1023	N	619	-0-	-404	-0-	29	1	9	2	N	3	1	8			28
							578	3	3	9							

FNB MISSION WELL #: 6 RRCID -> 188017 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7848 - 7912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	25	1	8	2	N	63	31	8			52
							461	3	69	9							
04	360	N	27	-0-	-333	-0-	1	1	18	3	N	7	2	8			57
							8	9									
05	434	N	11	-0-	-423	-0-	10	3	1	9	N	1	1	8			57
06	540	N	161	-0-	-379	-0-	8	1	8	2	N	2					59
							143	3	2	9							
07	638	N	638	-0-	-0-	-0-	28	1	8	2	N	23					82
							577	3	25	9							
*08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	16	1	5	2	N	36	4	8			114
							321	3	40	9							

VILLARREAL WELL #: 3 RRCID -> 188237 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8334 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	960	N	960	-0-	-0-	-0-	46	1	15	2	N	34	11	8			53
							862	3	37	9							
04	2130	N	1663	-0-	-467	-0-	79	1	39	2	N	63					116
							1476	3	69	9							
05	930	N	781	-0-	-149	-0-	20	1	12	2	N	-0-					116
							749	3									
06	930	N	10	-0-	-920	-0-	8	3	2	9	N	2					118
07	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	121	1	35	2	N	33	116	1			35
							2464	3	36	9							
*08	885	N	885	-0-	-0-	-0-	41	1	12	2	N	10	5	8			40
							821	3	11	9							

BENTSEN-WHITTINGTON GU1 WELL #: 6 RRCID -> 188520 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10793 PERF. 8685 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	68	1	26	2	N	12					135
							1480	3	13	9							
04	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	81	1	44	2	N	21					156
							1689	3	23	9							
05	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	68	1	22	2	N	17					173
							1399	3	19	9							
*06	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	80	1	89	2	N	10					183
							1606	3	11	9							
07	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	72	1	20	2	N	10					195
							1452	3	11	9							
*08	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	58	1	18	2	N	21	175	1			41
							1195	3	23	9							

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 189314 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8431 - 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
03	62	N	42	-0-	-20	-0-	2	1	1	2	N	-0-					214
							39	3									
04	90	N	69	-0-	-21	-0-	3	1	2	2	N	-0-					214
							64	3									
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	3	N	-0-					214
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	2	2	N	-0-					214
							34	3									
07	62	N	21	-0-	-41	-0-	1	1	20	3	N	-0-	147	1			67
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	3	N	-0-					67

VILLARREAL WELL #: 4 RRCID -> 189694 COMPL. DATE 07/08/2002 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8518 - 8745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1085	N	445	-0-	-640	-0-	22	1	7	2	N	6	6	8			80
							409	3	7	9							
04	990	N	687	-0-	-303	-0-	34	1	17	2	N	2	2	8			80
							634	3	2	9							
05	682	N	614	-0-	-68	-0-	16	1	9	2	N	3	3	8			80
							586	3	3	9							
06	681	N	681	-0-	-0-	-0-	33	1	34	2	N	1					81
							613	3	1	9							
07	713	N	479	-0-	-234	-0-	22	1	6	2	N	-0-					81
							451	3									
08	620	N	96	-0-	-524	-0-	4	1	1	2	N	5	1	8			85
							85	3	6	9							

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

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
03	248	N	213	-0-	-35	-0-	10	1	3	2	N	3	3	8			107
							197	3	3	9							
04	450	N	58	-0-	-392	-0-	3	1	1	2	N	1	1	8			107
							53	3	1	9							
05	843	N	843	-0-	-0-	-0-	22	1	13	2	N	3	3	8			107
							805	3	3	9							
06	680	N	680	-0-	-0-	-0-	33	1	34	2	N	-0-					107
							613	3									
07	701	N	701	-0-	-0-	-0-	32	1	9	2	N	-0-					107
							660	3									
08	837	N	752	-0-	-85	-0-	34	1	10	2	N	23	1	8			129
							683	3	25	9							

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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
03	2626	N	2527	-0-	-99	-0-	126	1	41	2	N	-0-					142
							2360	3									
04	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	120	1	59	2	N	4	4	8			142
							2246	3	4	9							
05	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	62	1	36	2	N	3	3	8			142
							2294	3	3	9							
06	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	116	1	119	2	N	95	192	1			45
							2160	3	105	9							
07	2479	X	2479	-0-	-0-	-0-	115	1	33	2	N	1	1	8			45
							2330	3	1	9							
08	2325	X	1990	-0-	-335	-0-	92	1	28	2	N	3	3	8			45
							1867	3	3	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
03	3100	N	3441	-0-	341	346	171	1	56	2	N	6	6	8			35
							3207	3	7	9							
04	3000	N	2979	-0-	-21	325	146	1	71	2	N	26	1	8			60
							2733	3	29	9							
05	2947	N	2622	-0-	-325	-0-	67	1	38	2	N	47	3	8			104
							2465	3	52	9							
06	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	131	1	134	2	N	20					124
							2441	3	22	9							
07	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	133	1	38	2	N	13					137
							2699	3	14	9							
*08	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	99	1	30	2	N	26	4	8			159
							1999	3	29	9							

OLIVAREZ, O. GU WELL #: 5 RRCID -> 192218 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 7872 - 7897

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GARCIA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192668 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8320 - 8344

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				25

FERGUSON, D. WELL #: 1 RRCID -> 192873 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8321 - 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
03	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	208	1	68	2	N	155	193	1	9	8	107
							3919	3	171	9							
04	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	195	1	96	2	N	16	2	8			121
							3660	3	18	9							
05	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	102	1	59	2	N	29	4	8			146
							3770	3	32	9							
06	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	186	1	192	2	N	22					168
							3476	3	24	9							
07	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	168	1	48	2	N	27	1	8			194
							3421	3	30	9							
*08	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	184	1	55	2	N	35	172	1	3	8	54
							3723	3	39	9							

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
VILLARREAL WELL #: 9 RRCID -> 193695 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 9483 PERF. 8982 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2449	X	481	-0-	-1968	-0-	24	1	8	2	N	-0-					56
							449	3									
04	600	X	549	-0-	-51	-0-	27	1	13	2	N	-0-					56
							509	3									
05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	19	1	11	2	N	-0-					56
							699	3									
*06	941	N	941	-0-	-0-	-0-	45	1	47	2	N	2					58
							847	3	2	9							
07	895	N	895	-0-	-0-	-0-	40	1	12	2	N	20					78
							821	3	22	9							
08	744	N	742	-0-	-2	-0-	34	1	10	2	N	13	1	8			90
							684	3	14	9							

GUERRA BROS. WELL #: 10 RRCID -> 193896 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 7972 - 7982

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FERGUSON, D. WELL #: 2 RRCID -> 194168 COMPL. DATE 03/30/2003 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8222 - 8244

03	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	404	1	41	2	N	6	6	8			139
							2342	3	7	9							
04	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	384	1	56	2	N	16	1	8			154
							2141	3	18	9							
05	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	345	1	38	2	N	13	3	8			164
							2416	3	14	9							
06	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	389	1	122	2	N	7					171
							2218	3	8	9							
07	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	396	1	33	2	N	1	1	8			171
							2382	3	1	9							
*08	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	381	1	31	2	N	8	8	8			171
							2068	3	9	9							

VILLARREAL WELL #: 11 RRCID -> 194613 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9470 - 9590

03	12	N	4	-0-	-8	-0-	4	3			N	-0-					50
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					50
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	3	N	-0-					50
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					50
							23	3									
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					50
08	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					50

VILLARREAL WELL #: 13 RRCID -> 195928 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8595 - 8844

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
GUERRA BROS. WELL #: 11 RRCID -> 196265 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7902 - 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
03	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	120	1	39	2	N	87	78	8			186
							2257	3	96	9							
04	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	120	1	59	2	N	24	24	8			186
							2253	3	26	9							
05	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	50	1	29	2	N	55	50	8			191
							1845	3	61	9							
06	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	121	1	124	2	N	8	2	8			197
							2256	3	9	9							
07	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	109	1	31	2	N	8	3	8			202
							2220	3	9	9							
*08	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	113	1	34	2	N	102	182	1	50	8	72
							2298	3	112	9							

VILLAREAL WELL #: 14 RRCID -> 197656 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8811 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7476	X	7476	-0-	-0-	-0-	371	1	122	2	N	8	6	8			120
							6974	3	9	9							
04	7111	X	7111	-0-	-0-	-0-	351	1	172	2	N	1	1	8			120
							6587	3	1	9							
05	6432	X	6432	-0-	-0-	-0-	167	1	96	2	N	3	3	8			120
							6166	3	3	9							
06	6718	X	6718	-0-	-0-	-0-	325	1	334	2	N	-0-					120
							6059	3									
07	6649	X	6649	-0-	-0-	-0-	308	1	88	2	N	-0-					120
							6253	3									
*08	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	274	1	82	2	N	8	5	8			123
							5558	3	9	9							

FERGUSON, D. WELL #: 4 RRCID -> 197725 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8242 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

VILLARREAL WELL #: 15 RRCID -> 198454 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9484 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	412	N	412	-0-	-0-	-0-	20	1	7	2	N	2	2	8			80
							383	3	2	9							
04	300	N	126	-0-	-174	-0-	6	1	3	2	N	-0-					80
							117	3									
05	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	46	1	27	2	N	132	2	8			210
							1707	3	145	9							
06	3000	N	3421	-0-	421	421	165	1	170	2	N	7	177	1			40
							3078	3	8	9							
07	3100	N	3668	-0-	568	989	170	1	48	2	N	-0-					40
							3450	3									
*08	3100	N	2782	-0-	-318	671	129	1	38	2	N	11	1	8			50
							2603	3	12	9							

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
VILLARREAL WELL #: 16 RRCID -> 200034 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 11264 PERF. 8738 - 10956

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
03	1246	N	1246	-0-		-0-	-0-	62	1	20	2	N	3	3	8			124
								1161	3	3	9							
04	1200	N	985	-0-		-215	-0-	48	1	23	2	N	21	1	8			144
								891	3	23	9							
05	1240	N	1145	-0-		-95	-0-	29	1	17	2	N	29	1	8			172
								1067	3	32	9							
06	1200	N	745	-0-		-455	-0-	36	1	37	2	N	5					177
								666	3	6	9							
07	2390	N	2390	-0-		-0-	-0-	109	1	31	2	N	33	190	1	1	8	19
								2214	3	36	9							
*08	1683	N	1683	-0-		-0-	-0-	77	1	23	2	N	17	1	8			35
								1564	3	19	9							

VAN DRESAR WELL #: 1 RRCID -> 200315 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8326 - 8374

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
03	4464	X	3758	-0-		-706	-0-	183	1	60	2	N	74	194	1	21	8	39
								3434	3	81	9							
04	4320	X	3886	-0-		-434	-0-	189	1	92	2	N	56	8	8			87
								3543	3	62	9							
05	4340	X	3751	-0-		-589	-0-	97	1	55	2	N	37	10	8			114
								3558	3	41	9							
06	4200	X	3542	-0-		-658	-0-	168	1	173	2	N	53					167
								3143	3	58	9							
07	4216	X	3833	-0-		-383	-0-	174	1	50	2	N	69	189	1	1	8	46
								3533	3	76	9							
08	4030	X	3794	-0-		-236	-0-	174	1	52	2	N	46	8	8			84
								3517	3	51	9							

GARCIA "B" WELL #: 11 RRCID -> 202504 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8317 - 8576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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
03	2976	X	2766	-0-		-210	-0-	119	1	45	2	N	7					25
								2594	3	8	9							
04	2880	X	2693	-0-		-187	-0-	119	1	65	2	N	9	1	8			33
								2499	3	10	9							
05	2759	X	2648	-0-		-111	-0-	120	1	38	2	N	17					50
								2471	3	19	9							
06	2682	X	2682	-0-		-0-	-0-	121	1	133	2	N	10					60
								2417	3	11	9							
07	2790	X	2648	-0-		-142	-0-	123	1	35	2	N	1	1	8			60
								2489	3	1	9							
08	2790	X	2706	-0-		-84	-0-	123	1	37	2	N	10					70
								2535	3	11	9							

VILLAREAL WELL #: 18 RRCID -> 205427 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 10332 - 10584

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
03	177	N	177	-0-		-0-	-0-	9	1	3	2	N	3					95
								162	3	3	9							
04	249	N	249	-0-		-0-	-0-	11	1	5	2	N	21	1	8			115
								210	3	23	9							
05	313	N	313	-0-		-0-	-0-	6	1	4	2	N	63	3	8			175
								234	3	69	9							
06	223	N	223	-0-		-0-	-0-	11	1	11	2	N	2					177
								199	3	2	9							
07	248	N	234	-0-		-14	-0-	9	1	3	2	N	28	187	1			18
								191	3	31	9							
08	310	N	280	-0-		-30	-0-	12	1	4	2	N	16	2	8			32
								246	3	18	9							

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
GUERRA-GARCIA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147253 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7040 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122

GUERRA-GARCIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147472 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7810 - 7996

03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					203
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					203
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					203
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					203
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					203
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					203

GUERRA-GARCIA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149582 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8054 - 8290

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIRST NATIONAL BANK OF MISSION WELL #: 1 RRCID -> 155866 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7262 - 7282

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
GARCIA "B" WELL #: 9 RRCID -> 195464 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8194 - 8240

03	5766	X	2909	-0-	-2857	-0-	234	1	2675	2	Y	-0-					-0-
04	5580	X	3308	-0-	-2272	-0-	332	1	2976	2	Y	-0-					-0-
05	5363	X	3704	-0-	-1659	-0-	459	1	3245	2	Y	-0-					-0-
06	5070	X	4229	-0-	-841	-0-	423	1	3806	2	Y	-0-					-0-
07	3472	X	3041	-0-	-431	-0-	285	1	2756	2	Y	-0-					-0-
*08	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	273	1	3519	2	Y	-0-					-0-

GARCIA "B" WELL #: 10 RRCID -> 197876 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 8176 - 8240

03	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	348	1	2129	2	Y	-0-					-0-
04	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	293	1	2232	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3205	-0-	105	105	335	1	2870	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	2951	-0-	-49	56	281	1	2670	2	Y	-0-					-0-
07	2820	X	2764	-0-	-56	-0-	285	1	2479	2	Y	-0-					-0-
*08	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	205	1	2701	2	Y	-0-					-0-

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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

03	3937	X	3576	-0-	-361	-0-	93	1	3483	2	Y	-0-			-0-
04	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	90	1	3752	2	Y	-0-			-0-
05	3782	X	2718	-0-	-1064	-0-	93	1	2625	2	Y	-0-			-0-
06	3660	X	2040	-0-	-1620	-0-	84	1	1956	2	Y	-0-			-0-
07	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	93	1	4788	2	Y	-0-			-0-
*08	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	93	1	5009	2	Y	-0-			-0-

GARCIA BB WELL #: 14 RRCID -> 227032 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8228 - 8294

03	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	290	1	1202	2	Y	-0-			-0-
04	1500	N	1487	-0-	-13	-0-	252	1	1235	2	Y	-0-			-0-
05	1457	N	1210	-0-	-247	-0-	210	1	1000	2	Y	-0-			-0-
06	1440	N	854	-0-	-586	-0-	163	1	691	2	Y	-0-			-0-
07	1550	N	1520	-0-	-30	-0-	249	1	1271	2	Y	-0-			-0-
08	1209	N	928	-0-	-281	-0-	152	1	776	2	Y	-0-			-0-

GARCIA BB WELL #: 15 RRCID -> 231228 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7985 - 8081

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	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

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ALVARADO (6080) 02100 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
ALVARADO, D. WELL #: 2 RRCID -> 114836 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 3830 - 3850

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALVARADO (6780) 02100 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALWORTH (FB-A, HINNANT 1ST) 02165 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
PENA WELL #: 1 RRCID -> 135181 COMPL. DATE 05/22/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9774 - 9834

03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
08	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

03	12059	X	10421	-0-	-1638	B	-0-	890 1	9531	2	N	-0-					51
04	DLQ G-10		10008	-0-	10008	B	10008	778 1	9194	2	N	33					84
								36 9									
05	DLQ G-10		10171	-0-	10171	B	20179	864 1	9290	2	N	15					99
								17 9									
06	27602	X	7423	-0-	-20179	B	-0-	643 1	6778	2	N	2					101
								2 9									
07	10976	X	10976	-0-	-0-	B	-0-	893 1	10082	2	N	1					102
								1 9									
*08	10458	X	10458	-0-	-0-	B	-0-	888 1	9569	2	N	1					103
								1 9									

ALWORTH (QUEEN CITY) 02165 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
WELCH, ROBERT A. FOUNDATION WELL #: 2292 RRCID -> 078143 COMPL. DATE 05/29/1978 TOTAL DEPTH 11298 PERF. N/A

03	1984	N	1864	-0-	-120		-0-	110 1	1745	3	N	8					149
								9 9									
04	1753	N	1753	-0-	-0-		-0-	125 1	1624	3	N	4					153
								4 9									
05	1904	N	1904	-0-	-0-		-0-	142 1	1761	3	N	1					154
								1 9									
06	1800	N	1555	-0-	-245		-0-	120 1	1429	3	N	5					159
								6 9									
07	1798	N	1724	-0-	-74		-0-	125 1	1558	3	N	37	177	1			19
								41 9									
08	1891	N	1667	-0-	-224		-0-	139 1	1522	3	N	5					24
								6 9									

ALWORTH (QUEEN CITY) //CONT.// 02165 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
SCHROEDER, ALDA WELL #: 1 A RRCID -> 078905 COMPL. DATE 04/08/1978 TOTAL DEPTH 7640 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2108	N	1995	-0-	-113	-0-	58	1	1919	3	N	16					117
							18	9									
04	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	59	1	1833	3	N	21					138
							23	9									
05	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	62	1	1960	3	N	16					154
							18	9									
06	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	58	1	1976	3	N	17					171
							19	9									
07	1984	N	1899	-0-	-85	-0-	60	1	1810	3	N	26					197
							29	9									
08	2046	N	1996	-0-	-50	-0-	60	1	1918	3	N	16	180	1			33
							18	9									

SCHROEDER, ALDA ET AL WELL #: A 2 RRCID -> 084055 COMPL. DATE 08/17/1979 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7423 - 7470

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

SCHROEDER, ALDA ET AL WELL #: A 3 RRCID -> 166545 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7398 - 7460

03	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	254	1	5203	3	N	41					216
							45	9									
04	5310	X	4628	-0-	-682	-0-	197	1	4387	3	N	40	181	1			75
							44	9									
05	5487	X	5440	-0-	-47	-0-	246	1	5175	3	N	17	5	8			87
							19	9									
06	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	246	1	5092	3	N	28					115
							31	9									
07	5487	X	5364	-0-	-123	-0-	246	1	5088	3	N	27					142
							30	9									
08	5487	X	5330	-0-	-157	-0-	238	1	5036	3	N	51					193
							56	9									

SCHROEDER, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 188015 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 10577 PERF. 7090 - 7098

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALWORTH(WILCOX, HINNANT 1ST) 02165 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC 076425
RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142830 COMPL. DATE 09/03/1992 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9919 - 9999

03	INC G-10		-0-	-0-	-0-	8225					N	-0-					-0-
04	INC G-10		467	-0-	467	8692	467	2			N	-0-					-0-
05	INC G-10	NO RPT		-0-	-0-	8692					N	NO RPT					-0-
06	INC G-10	NO RPT		-0-	-0-	8692					N	NO RPT					-0-
07	INC G-10	NO RPT		-0-	-0-	8692					N	NO RPT					-0-
08	INC G-10	NO RPT		-0-	-0-	8692					N	NO RPT					-0-

ALWORTH(WILCOX, HINNANT 1ST) //CONT.// 02165 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
MCCAMPBELL, E.A. WELL #: 1274 RRCID -> 065065 COMPL. DATE 04/07/1975 TOTAL DEPTH 15081 PERF. N/A

03	465	N	405	-0-	-60	-0-	64	1	341	3	N	-0-					-0-
04	420	N	299	-0-	-121	-0-	60	1	239	3	N	-0-					-0-
05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	64	1	408	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
06	390	N	272	-0-	-118	-0-	55	1	217	3	N	-0-					-0-
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	61	1	317	3	N	-0-					-0-
08	465	N	361	-0-	-104	-0-	59	1	302	3	N	-0-					-0-

COATES, GEORGE H. WELL #: 2273 RRCID -> 066726 COMPL. DATE 06/01/1976 TOTAL DEPTH 10364 PERF. N/A

03	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	63	1	1147	3	N	-0-					17
04	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	64	1	1041	3	N	-0-					17
05	1085	N	978	-0-	-107	-0-	64	1	914	3	N	-0-					17
06	1170	N	930	-0-	-240	-0-	59	1	871	3	N	-0-					17
07	1147	N	1015	-0-	-132	-0-	63	1	952	3	N	-0-					17
*08	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	61	1	964	3	N	-0-					17

VALDEZ, J.G. ET AL WELL #: 1271 RRCID -> 072771 COMPL. DATE 07/23/1977 TOTAL DEPTH 10280 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-					-0-
08	T. A.		-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

03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
06	270	N	200	-0-	-70	-0-	200	3			N	-0-					-0-
07	310	N	172	-0-	-138	-0-	172	3			N	-0-					-0-
08	248	N	184	-0-	-64	-0-	184	3			N	-0-					-0-

COATES, GEORGE H. WELL #: 3273 RRCID -> 138784 COMPL. DATE 06/02/1991 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9825 - 9889

03	4557	X	4111	-0-	-446	-0-	205	1	3897	3	N	8					51
							9	9									
04	4410	X	4369	-0-	-41	-0-	221	1	4134	3	N	13					64
							14	9									
05	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	254	1	5550	3	N	24	4	8			84
							26	9									
06	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	229	1	4910	3	N	12					96
							13	9									
07	4774	X	4544	-0-	-230	-0-	188	1	4353	3	N	3					99
							3	9									
08	5828	X	-0-	-0-	-5828	-0-					N	-0-					99

ALWORTH(WILCOX, HINNANT 1ST) //CONT.// 02165 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

MCCAMPBELL, E.A. WELL #: 4274 RRCID -> 159880 COMPL. DATE 08/03/1996 TOTAL DEPTH 14990 PERF. 9932 - 9960

03	1395	N	1381	-0-	-14	-0-	1381	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	1277	-0-	-103	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	1250	-0-	-145	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	1001	-0-	-349	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	1061	-0-	-272	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	1090	-0-	-150	-0-	1090	3			N	-0-					-0-

ALWORTH (WX., HINNANT 1ST, FB B) 02165 755 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
SCHROEDER, CHARLES WELL #: 2274 RRCID -> 072573 COMPL. DATE 06/22/1977 TOTAL DEPTH 10577 PERF.10384 - 10410

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALWORTH(WILCOX HINNANT 1ST FB C) 02165 757 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
SCHROEDER, ALDA WELL #: 1274 RRCID -> 072421 COMPL. DATE 06/22/1977 TOTAL DEPTH 10555 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALWORTH (WILCOX, DEEP) 02165 760 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
TRI-C RESOURCES, LLC 868622
PENA WELL #: 208 RRCID -> 110025 COMPL. DATE 09/19/1983 TOTAL DEPTH 20103 PERF.13769 - 14015

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AMARGOSA (HOCKLEY H) 02241 162 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
CORTEX ENERGY, INC. 179904
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-62721					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-62721					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-62721					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-62721					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-62721					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-62721					N	-0-					-0-

AMARGOSA (2700) 02241 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
CLICK ENERGY COMPANY 160556
EARHART, MARTHA WELL #: A 1 RRCID -> 044307 COMPL. DATE 06/08/1968 TOTAL DEPTH 5103 PERF. N/A

03	248	N	228	-0-	-20	-0-	85	1	143	2	N	-0-					-0-
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
*05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
06	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	2			N	-0-					-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHANKS, H.S. WELL #: 1 RRCID -> 065626 COMPL. DATE 02/13/1976 TOTAL DEPTH 3052 PERF. N/A

03	930	N	759	-0-	-171	-0-	282	1	477	2	N	-0-					-0-
04	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
*05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
06	720	N	15	-0-	-705	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHANKS, H.S. WELL #: 2 RRCID -> 071004 COMPL. DATE 03/02/1977 TOTAL DEPTH 3052 PERF. N/A

03	496	N	340	-0-	-156	-0-	126	1	214	2	N	-0-					-0-
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
*05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
06	330	N	173	-0-	-157	-0-	173	2			N	-0-					-0-
07	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	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

03	744	N	657	-0-	-87	-0-	244	1	413	2	N	-0-					-0-
04	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
*05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
06	630	N	552	-0-	-78	-0-	552	2			N	-0-					-0-
07	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	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

03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	56	1	94	2	N	-0-					-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
*05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
06	150	N	78	-0-	-72	-0-	78	2			N	-0-					-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AMARGOSA (2700, SOUTH) 02241 512 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
NORGAS ENERGY 612861
YAWN WELL #: 1 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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3545					N	NO RPT					25
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3545					N	NO RPT					25
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3545					N	NO RPT					25
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3545					N	NO RPT					25
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3545					N	NO RPT					25
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3545					N	NO RPT					25

AMARGOSA (2750 FRIO) 02241 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
CLICK ENERGY COMPANY 160556
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
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	71	1	121	2	N	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
*05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
06	180	N	98	-0-	-82	-0-	98	2			N	-0-					-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AMARGOSA, WEST (CARRL, UP) 02249 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
POCO LLC 668802
JARITA CREEK WELL #: 1 RRCID -> 270041 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 2444 - 2458

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

AMORE (GAYLE VKSBG. 5510) 02401 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CO ENERGY 161428
STATE OF TEXAS SLICK #5 WELL #: 1 RRCID -> 176489 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 6226 PERF. 5578 - 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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
STATE OF TEXAS-SLICK #4 WELL #: 1 RRCID -> 194673 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5148 - 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
03	400	N	400	-0-	-0-	B	-0-	400	2			N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	B	-0-	100	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	50	-0-	-1810	B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
06	86	N	86	-0-	-0-	B	-0-	86	2			N	-0-					-0-
07	1926	N	1926	-0-	-0-	B	-0-	1926	2			N	-0-					-0-
*08	980	N	980	-0-	-0-	B	-0-	980	2			N	-0-					-0-

AMORE (VICKSBURG 5500) 02401 420 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CO ENERGY 161428
AL - SW BTLT # 2 WELL #: 1 RRCID -> 162132 COMPL. DATE 12/27/1996 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5553 - 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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOWARD EXPLORATION, INC. 405950
AL-SW BTLT WELL #: 1 RRCID -> 160388 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5587 - 5596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	80	X	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
04	90	X	50	-0-	-40	-0-	50	2			N	-0-					-0-
05	93	X	7	-0-	-86	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	107	X	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
07	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

STATE OF TEXAS SLICK #1 WELL #: 1 C RRCID -> 170042 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5413 - 5417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

OXY USA INC. 630591
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMORE (VICKSBURG 5950) 02401 468 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
JMK #1 WELL #: 1 RRCID -> 173247 COMPL. DATE 05/19/1999 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

ANA LAURA (QUEEN CITY) 02447 275 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
MUELLER EXPLORATION, INC. 592650
SAENZ "A" WELL #: 1 RRCID -> 251244 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 5636 - 5639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANGELITA, EAST (6900) 02853 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
HK ENERGY OPERATING, LLC 341367
WELDER, J. F. HEIRS WELL #: 1SB RRCID -> 220134 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 6894 - 6905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	250 749	1 9	261	2	Y	681	657	1			156
04	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	209 699	1 9	216	2	Y	635	664	1			127
05	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	181 1009	1 9	190	2	Y	917	901	1			143
06	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	198 807	1 9	118	2	Y	734	654	1			223
07	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	233 824	1 9	193	2	Y	749	782	1			190
*08	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	239 634	1 9	224	2	Y	576	640	1			126

ANGELITA, E. (6950) 02853 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
ANGELITA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230454 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6922 - 6924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					89
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

ANGELITA NEW (FRIO) 02868 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
APACHE CORPORATION 027200
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	107	-0-	-110	-0-	16	1	58	2	Y	30	13	1			39
							33	9									
04	240	N	187	-0-	-53	-0-	18	1	74	2	Y	86	33	1			92
							95	9									
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	15	1	93	2	Y	45	78	1			59
							50	9									
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	14	1	82	2	Y	59	77	1			41
							65	9									
07	186	N	120	-0-	-66	-0-	16	1	79	2	Y	23	34	1			30
							25	9									
08	155	N	140	-0-	-15	-0-	13	1	63	2	Y	58	65	1			23
							64	9									

WELDER RANCH WELL #: 22 RRCID -> 190279 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 6560 - 6567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	INC G-10		38	-0-	38	59	8	1	29	2	Y	1					1
							1	9									
04	497	N	438	-0-	-59	-0-	84	1	345	2	Y	8					9
							9	9									
05	3100	N	4666	-0-	1566	1566	615	1	3941	2	Y	100	7	1			102
							110	9									
06	3000	N	4581	-0-	1581	3147	651	1	3852	2	Y	71	124	1			49
							78	9									
07	3100	N	4301	-0-	1201	4348	719	1	3564	2	Y	16	40	1			25
							18	9									
*08	8755	X	4407	-0-	-4348	-0-	731	1	3612	2	Y	58	60	1			23
							64	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	1003	1	3678	2	Y	122	50	1			162
							134	9									
04	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	831	1	3417	2	Y	93	138	1			117
							102	9									
05	6720	X	6720	-0-	-0-	-0-	893	1	5722	2	Y	95	100	1			112
							105	9									
06	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	622	1	3682	2	Y	112	146	1			78
							123	9									
07	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	798	1	3954	2	Y	30	64	1			44
							33	9									
*08	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	843	1	4169	2	Y	162	142	1			64
							178	9									

ANN MAG (FRIO-VICKSBURG) 02971 058 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC 841047
SULLIVAN, D.J. WELL #: 4 RRCID -> 116943 COMPL. DATE 06/10/1985 TOTAL DEPTH 9285 PERF. 9034 - 9042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	C M	COND PROD
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC 841047
D. J. SULLIVAN "L" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138769 COMPL. DATE 04/20/1991 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9776 - 9816

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

SULLIVAN DEEP "A" WELL #: 1 RRCID -> 163979 COMPL. DATE 06/08/1997 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11682 - 11745

03	7657 X	7415	-0-	-242	-0-	204 639	1 9	6572	3	N	581	607	1			118
04	INC G-10	7262	-0-	7262	7262	455 667	1 9	6140	3	N	606	595	1			129
05	INC G-10	7451	-0-	7451	14713	453 635	1 9	6363	3	N	577	532	1			174
06	INC G-10	7266	-0-	7266	21979	411 624	1 9	6231	3	N	567	592	1			149
07	INC G-10	7531	-0-	7531	29510	647 661	1 9	6223	3	N	601	606	1			144
*08	36923 X	7413	-0-	-29510	-0-	556 641	1 9	6216	3	N	583	675	1			52

PEREZ-ALANIZ DEEP WELL #: 1ST RRCID -> 166993 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11810 - 11840

03	12772 X	10823	-0-	-1949	-0-	1175 171	1 9	9477	3	N	155	223	1			128
04	INC G-10	10484	-0-	10484	10484	1286 158	1 9	9040	3	N	144	226	1			46
05	INC G-10	10656	-0-	10656	21140	838 171	1 9	9647	3	N	155	143	1			58
06	INC G-10	9474	-0-	9474	30614	782 119	1 9	8573	3	N	108	146	1			20
07	INC G-10	10467	-0-	10467	41081	637 156	1 9	9674	3	N	142	40	1			122
*08	52023 X	10942	-0-	-41081	-0-	637 186	1 9	10119	2	N	169	144	1			147

SULLIVAN DEEP "A" WELL #: 2 RRCID -> 168028 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11660 - 11754

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEREZ-ALANIZ DEEP "A" WELL #: 1 RRCID -> 169656 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11975 - 11996

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC //CONT.// 841047
SULLIVAN DEEP "A" WELL #: 3 RRCID -> 170047 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11242 - 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
03	248	N	181	-0-	-67	-0-	6	1	157	3	N	16	1	1			118
							18	9									
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	14	1	262	3	N	26	93	1			51
							29	9									
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	16	1	200	3	N	15	1	1			65
							17	9									
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	30	1	177	3	N	8					73
							9	9									
07	310	N	95	-0-	-215	-0-	1	1	92	3	N	2					75
							2	9									
08	248	N	121	-0-	-127	-0-	3	1	112	3	N	5					80
							6	9									

SULLIVAN DEEP "AA" WELL #: 1 RRCID -> 170111 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13234 - 13246

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVAN DEEP "AA" WELL #: 2 RRCID -> 170941 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12368 - 12854

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SULLIVAN DEEP "AA" WELL #: 2 RRCID -> 172861 COMPL. DATE 04/07/1999 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12088 - 12120

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PEREZ-ALANIZ DEEP "A" WELL #: 1 RRCID -> 172911 COMPL. DATE 04/14/1999 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11760 - 11996

03	3348	X	2652	-0-	-696	-0-	299	1	2270	3	N	75	10	1			137
							83	9									
04	3240	X	2524	-0-	-716	-0-	304	1	2122	3	N	89	11	1			215
							98	9									
05	3348	X	2572	-0-	-776	-0-	199	1	2268	3	N	95	199	1			111
							105	9									
06	3000	X	1881	-0-	-1119	-0-	169	1	1659	3	N	48	3	1			156
							53	9									
07	2945	X	997	-0-	-1948	-0-	59	1	930	3	N	7	2	1			161
							8	9									
08	2666	X	1393	-0-	-1273	-0-	75	1	1248	2	N	64	176	1			49
							70	9									

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC //CONT.// 841047
PEREZ-ALANIZ DEEP "B" WELL #: 1 RRCID -> 175725 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 13083 PERF.12022 - 12210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEREZ-ALANIZ DEEP "B" WELL #: 1 RRCID -> 177958 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 13083 PERF.11880 - 12210

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

SULLIVAN DEEP "C" WELL #: 2 RRCID -> 179054 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13216 - 13244

03	1829	X	1640	-0-	-189	-0-	43	1	1377	3	N	200	183	1			159
							220	9									
04	1770	X	1678	-0-	-92	-0-	102	1	1361	3	N	195	188	1			166
							215	9									
05	1829	X	1705	-0-	-124	-0-	101	1	1411	3	N	175	201	1			140
							193	9									
06	1710	X	1701	-0-	-9	-0-	93	1	1410	3	N	180	195	1			125
							198	9									
07	1767	X	1751	-0-	-16	-0-	145	1	1397	3	N	190	146	1			169
							209	9									
08	1736	X	1735	-0-	-1	-0-	126	1	1403	2	N	187	137	1			219
							206	9									

SULLIVAN DEEP "AA" WELL #: 2 RRCID -> 180802 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12088 - 12854

03	1271	N	1262	-0-	-9	-0-	145	1	1060	3	N	52	125	1			47
							57	9									
04	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	120	1	994	3	N	55	5	1			97
							61	9									
05	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	113	1	1204	3	N	54	79	1			72
							59	9									
06	954	N	954	-0-	-0-	-0-	98	1	800	3	N	51	4	1			119
							56	9									
07	1209	N	823	-0-	-386	-0-	52	1	720	3	N	46	4	1			161
							51	9									
08	1364	N	1083	-0-	-281	-0-	64	1	955	3	N	58	132	1			87
							64	9									

PEREZ-ALANIZ DEEP WELL #: 2 RRCID -> 181147 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 12455 PERF.12056 - 12090

03	1550	X	1201	-0-	-349	-0-	126	1	1018	3	N	52	198	1			42
							57	9									
04	1500	X	1446	-0-	-54	-0-	176	1	1214	3	N	51	6	1			87
							56	9									
05	1421	X	1421	-0-	-0-	-0-	112	1	1262	3	N	43	5	1			125
							47	9									
06	1385	X	1385	-0-	-0-	-0-	144	1	1162	3	N	72	182	1			15
							79	9									
07	1488	X	1439	-0-	-49	-0-	84	1	1297	3	N	53	3	1			65
							58	9									
08	1488	X	1437	-0-	-51	-0-	78	1	1303	2	N	51	9	1			107
							56	9									

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC //CONT.// 841047
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
03	310	X	255	-0-	-55	-0-	29	1	219	3	N	6	1	1			95
							7	9									
04	300	X	71	-0-	-229	-0-	8	1	63	3	N	-0-					95
05	186	X	114	-0-	-72	-0-	8	1	103	3	N	3					98
							3	9									
06	240	X	21	-0-	-219	-0-	21	3			N	-0-					98
07	248	X	58	-0-	-190	-0-	2	1	56	3	N	-0-					98
08	248	X	111	-0-	-137	-0-	6	1	105	3	N	-0-					98

SULLIVAN DEEP "A" WELL #: 4 RRCID -> 185945 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 12910 PERF.11582 - 12606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2944	-0-	-373	-0-	86	1	2766	3	Y	84	160	1			115
							92	9									
04	INC G-10		2857	-0-	2857	2857	196	1	2582	3	Y	72	8	1			179
							79	9									
05	INC G-10		2883	-0-	2883	5740	184	1	2583	3	Y	105	91	1			193
							116	9									
06	INC G-10		2716	-0-	2716	8456	165	1	2466	3	Y	77	220	1			50
							85	9									
07	INC G-10		2644	-0-	2644	11100	230	1	2335	3	Y	72	86	1			36
							79	9									
*08	13824	X	2724	-0-	-11100	-0-	221	1	2419	3	Y	76	71	1			41
							84	9									

SULLIVAN DEEP "D" WELL #: 1 RRCID -> 186372 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 14250 PERF.13080 - 13886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	61	-0-	-32	-0-	3	1	58	3	N	-0-					118
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	2	1	70	3	N	2					120
							2	9									
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	9	1	135	3	N	-0-					120
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
*07	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-	91	1			29
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					29

SULLIVAN DEEP "E" WELL #: 1 RRCID -> 189931 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 13835 PERF.13070 - 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
03	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					37
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

CHAMBERLAIN DEEP 'A' WELL #: 1 RRCID -> 190347 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 13190 PERF.10820 - 12458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	522	N	522	-0-	-0-	-0-	344	1	70	3	Y	98	88	1			18
							108	9									
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	221	1	54	3	Y	56	61	1			13
							62	9									
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	46	1	147	3	Y	60	35	1			38
							66	9									
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	23	1	110	3	Y	13	50	1			1
							14	9									
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08	248	N	91	-0-	-157	-0-	5	1	65	2	Y	19	19	1			-0-
							21	9									

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC //CONT.// 841047
SULLIVAN DEEP "E" WELL #: 2 RRCID -> 195022 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH 13752 PERF.12940 - 13194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	558	N	396	-0-	-162	-0-	12	1	376	3	N	7	2	1			201
							8	9									
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	16	1	177	3	N	4	1	1			204
							4	9									
05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	13	1	193	3	N	9	158	1			55
							10	9									
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	6	1	219	3	N	5					60
							6	9									
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					60
08	217	N	183	-0-	-34	-0-	3	1	180	3	N	-0-					60

SULLIVAN DEEP "D" WELL #: 2ST RRCID -> 212161 COMPL. DATE 04/28/2013 TOTAL DEPTH 13552 PERF.12986 - 13100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		6032	-0-	6032	6032	4	1	5787	3	N	219					219
							241	9									
05	T. A.		118655	-0-	118655	124687	188	1	112380	3	N	5534	5338	1			415
							6087	9									
06	14B DENY		105929	-0-	105929	230616	14	1	100376	3	N	5035	5114	1			336
							5539	9									
*07	328566	X	97950	-0-	-230616	-0-	92840	3	5110	9	N	4645	4739	1			242
08	103819	X	90863	-0-	-12956	-0-	291	1	85728	3	N	4404	4453	1			193
							4844	9									

SULLIVAN "H" WELL #: 2TC RRCID -> 212469 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 10831 PERF. 9758 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	713	X	394	-0-	-319	-0-	90	1	71	3	N	212	192	1			115
							233	9									
04	690	X	490	-0-	-200	-0-	31	1	276	3	N	166	192	1			89
							183	9									
05	820	X	820	-0-	-0-	-0-	149	1	484	3	N	170	191	1			68
							187	9									
06	900	X	716	-0-	-184	-0-	120	1	413	3	N	166					234
							183	9									
07	997	X	997	-0-	-0-	-0-	176	1	639	3	N	165	190	1			209
							182	9									
*08	1328	X	1328	-0-	-0-	-0-	258	1	936	3	N	122	164	1			167
							134	9									

SULLIVAN DEEP "F" WELL #: 1 RRCID -> 221504 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 13981 PERF.11870 - 11880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145

SULLIVAN DEEP "C" WELL #: 1 RRCID -> 223393 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 13675 PERF. 9972 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC //CONT.// 841047
CHAMBERLAIN DEEP WELL #: 1 RRCID -> 224447 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 15561 PERF.11944 - 12841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1085	N	566	-0-	-519	-0-	33	1	512	3	N	19					205
							21	9									
04	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	214	1	813	3	N	83	156	1			132
							91	9									
05	915	N	915	-0-	-0-	-0-	256	1	611	3	N	44					176
							48	9									
06	826	N	826	-0-	-0-	-0-	257	1	521	3	N	44					220
							48	9									
07	1116	N	778	-0-	-338	-0-	165	1	566	3	N	43	191	1			72
							47	9									
*08	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	522	1	498	2	N	50					122
							55	9									

SULLIVAN IV WELL #: 4 RRCID -> 224717 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 15045 PERF.13182 - 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
03	4278	X	3660	-0-	-618	-0-	93	1	3104	3	N	421	385	1			439
							463	9									
04	4050	X	3649	-0-	-401	-0-	221	1	2977	3	N	410	529	1			320
							451	9									
05	4185	X	3717	-0-	-468	-0-	214	1	3028	3	N	432	324	1			428
							475	9									
06	4020	X	3593	-0-	-427	-0-	197	1	2959	3	N	397	584	1			241
							437	9									
07	3844	X	3612	-0-	-232	-0-	300	1	2871	3	N	401	383	1			259
							441	9									
08	3782	X	3194	-0-	-588	-0-	202	1	2603	3	N	354	289	1			324
							389	9									

SULLIVAN DEEP "C" WELL #: 3 RRCID -> 225776 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 14047 PERF.13144 - 13334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

SULLIVAN DEEP "E" WELL #: 3 RRCID -> 227501 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 14094 PERF.11848 - 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
03	781	N	781	-0-	-0-	-0-	22	1	652	3	Y	97	35	1			97
							107	9									
04	INC G-10		626	-0-	626	626	39	1	499	3	Y	80	81	1			96
							88	9									
05	INC G-10		646	-0-	646	1272	39	1	539	3	Y	62	86	1			72
							68	9									
06	INC G-10		547	-0-	547	1819	30	1	470	3	Y	43	49	1			66
							47	9									
07	INC G-10		677	-0-	677	2496	53	1	570	3	Y	49	44	1			71
							54	9									
*08	3068	X	572	-0-	-2496	-0-	79	1	462	3	Y	28	74	1			25
							31	9									

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC //CONT.// 841047
SULLIVAN WELL #: H 3 RRCID -> 241561 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10259 - 10606

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13274	X	13274	-0-	-0-	-0-	2361	1	10813	3	N	91	194	1			145
							100	9									
04	INC G-10		11851	-0-	11851	11851	1568	1	10174	3	N	99	174	1			70
							109	9									
05	INC G-10		12678	-0-	12678	24529	2306	1	10273	3	N	90					160
							99	9									
06	INC G-10		13041	-0-	13041	37570	2460	1	10501	3	N	73	4	1			229
							80	9									
07	INC G-10		10674	-0-	10674	48244	2181	1	8416	3	N	70	194	1			105
							77	9									
*08	58017	X	9773	-0-	-48244	-0-	2038	1	7662	3	N	66	2	1			169
							73	9									

SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 245716 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 14185 PERF.11486 - 14052

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

SULLIVAN DEEP A WELL #: 6 RRCID -> 245798 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 13948 PERF.13156 - 13512

03	4960	X	4168	-0-	-792	-0-	124	1	3807	3	N	215	382	1			123
							237	9									
04	4650	X	3759	-0-	-891	-0-	259	1	3246	3	N	231	272	1			82
							254	9									
05	4743	X	3769	-0-	-974	-0-	236	1	3288	3	N	223	152	1			153
							245	9									
06	4350	X	3616	-0-	-734	-0-	176	1	3238	3	N	184	205	1			132
							202	9									
07	4154	X	3527	-0-	-627	-0-	290	1	3008	3	N	208	173	1			167
							229	9									
08	4154	X	3446	-0-	-708	-0-	245	1	2984	3	N	197	282	1			82
							217	9									

PEREZ-ALANIZ DEEP GU WELL #: A 2ST RRCID -> 259637 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 12854 PERF.12170 - 12185

03	68417	X	42390	-0-	-26027	-0-	159	1	38886	3	N	3041	3091	1			269
							3345	9									
04	INC G-10		37918	-0-	37918	37918	151	1	34733	3	N	2758	2780	1			247
							3034	9									
05	INC G-10		36750	-0-	36750	74668	2843	1	31186	3	N	2474	2404	1			317
							2721	9									
06	INC G-10		34293	-0-	34293	108961	2784	1	29099	3	N	2191	2184	1			324
							2410	9									
07	INC G-10		33475	-0-	33475	142436	1918	1	29202	3	N	2141	2311	1			154
							2355	9									
*08	174200	X	31764	-0-	-142436	-0-	1663	1	27805	2	N	2087	2006	1			235
							2296	9									

SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 260170 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 13985 PERF.13740 - 13766

03	18848	X	-0-	-0-	-18848	-0-					N	-0-					219
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					219
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					219
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					219
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					219
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					219

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC //CONT.// 841047
SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 262015 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13330 - 13435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11935	X	9685	-0-	-2250	-0-	254	1	8192	3	N	1126	1077	1			292
							1239	9									
04	INC G-10		8968	-0-	8968	8968	540	1	7283	3	N	1041	956	1			377
							1145	9									
05	INC G-10		9002	-0-	9002	17970	522	1	7326	3	N	1049	1189	1			237
							1154	9									
06	INC G-10		8437	-0-	8437	26407	462	1	6905	3	N	973	1008	1			202
							1070	9									
07	INC G-10		8408	-0-	8408	34815	686	1	6635	3	N	988	1063	1			127
							1087	9									
*08	42957	X	8142	-0-	-34815	-0-	584	1	6493	3	N	968	923	1			172
							1065	9									

SULLIVAN DEEP WELL #: F 2 RRCID -> 262504 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 13836 PERF.13562 - 13735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29574	X	22833	-0-	-6741	-0-	614	1	19744	3	N	2250	2178	1			262
							2475	9									
04	INC G-10		20098	-0-	20098	20098	1206	1	16628	3	N	2058	1883	1			437
							2264	9									
05	INC G-10		20489	-0-	20489	40587	1220	1	17123	3	N	1951	1912	1			476
							2146	9									
06	INC G-10		18340	-0-	18340	58927	1020	1	15334	3	N	1805	1915	1			366
							1986	9									
07	INC G-10		7943	-0-	7943	66870	95	1	7039	3	N	735	979	1			122
							809	9									
*08	66870	X	-0-	-0-	-66870	-0-					N	-0-					122

SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1 WELL #: E 4 RRCID -> 263124 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 13845 PERF.12602 - 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
03	17143	X	-0-	-0-	-17143	-0-					Y	-0-	3	1			16
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			10
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			8
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

SULLIVAN DEEP "A" WELL #: 8 RRCID -> 264343 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13494 - 13630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23932	X	-0-	-0-	-23932	-0-					Y	-0-	49	1			29
04	T. A.		104	-0-	104	104	1	1	94	3	Y	8					37
							9	9									
05	T. A.		8918	-0-	8918	9022	560	1	7889	3	Y	426	148	1			315
							469	9									
06	15961	X	6939	-0-	-9022	-0-	407	1	6157	3	Y	341	516	1			140
							375	9									
07	6557	X	6557	-0-	-0-	-0-	574	1	5629	3	Y	322	291	1			171
							354	9									
*08	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	487	1	5461	3	Y	282	284	1			169
							310	9									

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC //CONT.// 841047
SULLIVAN DEEP WELL #: 2 RRCID -> 264775 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 13052 PERF.11826 - 12889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26319	X	22360	-0-	-3959	-0-	2536	1	19397	3	N	388	273	1			237
							427	9									
04	INC G-10		20981	-0-	20981	20981	2650	1	17894	3	N	397	478	1			156
							437	9									
05	INC G-10		21041	-0-	21041	42022	1752	1	18907	2	N	347	250	1			253
							382	9									
06	INC G-10		20112	-0-	20112	62134	1713	1	18036	3	N	330	450	1			133
							363	9									
07	INC G-10		19686	-0-	19686	81820	1192	1	18145	3	N	317	238	1			212
							349	9									
*08	101400	X	19580	-0-	-81820	-0-	1082	1	18138	3	N	327	466	1			73
							360	9									

SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 265591 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 13370 PERF.13144 - 13224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18507	X	8282	-0-	-10225	-0-	226	1	7025	3	Y	937	861	1			139
							1031	9									
04	16620	X	5791	-0-	-10829	-0-	323	1	4623	3	Y	768	688	1			219
							845	9									
05	24304	X	4917	-0-	-19387	-0-	277	1	3851	3	Y	717	723	1			213
							789	9									
06	23520	X	4368	-0-	-19152	-0-	343	1	3518	3	Y	461	615	1			59
							507	9									
07	13051	X	845	-0-	-12206	-0-	49	1	668	3	Y	116	167	1			8
							128	9									
08	8277	X	110	-0-	-8167	-0-	1	1	84	3	Y	23	31	1			-0-
							25	9									

PEREZ-ALANIZ DEEP GU WELL #: 5 RRCID -> 266991 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 12590 PERF.12378 - 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
03	144615	X	30860	-0-	-113755	-0-	1	1	30507	3	N	320	370	1			197
							352	9									
04	139950	X	28061	-0-	-111889	-0-	27755	3	306	9	N	278	184	1			291
05	36580	X	28041	-0-	-8539	-0-	27423	3	618	9	Y	562	358	1			204
*06	32760	X	25392	-0-	-7368	-0-	25108	3	284	9	Y	258	450	1			12
*07	31713	X	24933	-0-	-6780	-0-	24773	3	160	9	Y	145	149	1			8
08	30845	X	23912	-0-	-6933	-0-	1334	1	22292	2	Y	260	259	1			9
							286	9									

SULLIVAN DEEP 'C' GAS UNIT NO. 1 WELL #: E 7 RRCID -> 268938 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 13960 PERF.13712 - 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
03	140771	X	11556	-0-	-129215	-0-	345	1	10736	3	Y	432	210	1			478
							475	9									
04	136230	X	9322	-0-	-126908	-0-	623	1	8429	3	Y	245	400	1			323
							270	9									
05	140771	X	8953	-0-	-131818	-0-	580	1	8131	3	Y	220	320	1			223
							242	9									
06	136230	X	7894	-0-	-128336	-0-	473	1	7215	3	Y	187	171	1			239
							206	9									
07	140771	X	7666	-0-	-133105	-0-	693	1	6791	3	Y	165	174	1			230
							182	9									
08	140771	X	7476	-0-	-133295	-0-	599	1	6695	3	Y	165	284	1			111
							182	9									

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC //CONT.// 841047
SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 269018 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 14026 PERF.13743 - 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
03	47554	X	14314	-0-	-33240	-0-	370	1	11676	3	Y	2062	1942	1			282
							2268	9									
04	46020	X	13070	-0-	-32950	-0-	782	1	10555	3	Y	1575	1455	1			402
							1733	9									
05	47554	X	11829	-0-	-35725	-0-	684	1	9621	3	Y	1385	1369	1			418
							1524	9									
06	46020	X	10197	-0-	-35823	-0-	548	1	8206	3	Y	1312	1522	1			208
							1443	9									
07	47554	X	9698	-0-	-37856	-0-	767	1	7538	3	Y	1266	1219	1			255
							1393	9									
08	47554	X	8695	-0-	-38859	-0-	619	1	6800	2	Y	1160	1332	1			83
							1276	9									

MCGILL, KATY WELL #: 1 RRCID -> 269609 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 13723 PERF.13174 - 13588

03	0		8836	-0-	8836	8836	8219	1	617	9	N	561	388	1			173
*04	0		-0-	-0-	-0-	8836					N	1	119	1			55
*05	0	W	-0-	-0-	-0-	8836					N	-0-					55
*06	0	W	-0-	-0-	-0-	8836					N	-0-					55
07	0	W	-0-	-0-	-0-	8836					N	-0-					55
*08	0	W	-0-	-0-	-0-	8836					N	-0-					55

CHAMBERLAIN DEEP 'A' GU WELL #: 2 RRCID -> 270145 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 12755 PERF.12440 - 12460

03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ANN MAG (7150) 02971 217 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC 841047
RUPP WELL #: 2 RRCID -> 155334 COMPL. DATE 07/02/1995 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7146 - 7160

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANN MAG (7200 FRIO) 02971 232 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC 841047
RUPP WELL #: 7 RRCID -> 194495 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7190 - 7194

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANN MAG (7450) 02971 272 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC 841047
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ANN MAG (7650) 02971 552 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC 841047
SULLIVAN, D. J. WELL #: H 1 RRCID -> 164131 COMPL. DATE 08/20/1997 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 7664 - 7680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ANN MAG (7700 FRIO) 02971 580 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ANN MAG (8350 VICKSBURG) 02971 774 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC 841047
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ANN MAG (8700) 02971 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC 841047
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
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ANN MAG, EAST 02972 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC 841047
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANN MAG, SE. (9730 VICKSBURG) 02976 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC 841047
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-

ANN MAG, SW. (10,550) 02977 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC 841047
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
03	465 #	456	-0-	-9	-0-	37 6	1 9	413	3	N	5	2	1			21
04	210 R	210	-0-	-0-	-0-	18 3	1 9	189	3	N	3	1	1			23
05	310 #	219	-0-	-91	-0-	20 2	1 9	197	3	N	2					25
06	300 #	38	-0-	-262	-0-	4 2	1 9	32	3	N	2					27
07	465 #	307	-0-	-158	-0-	15	1	292	3	N	-0-					27
08	465 #	352	-0-	-113	-0-	21	1	331	3	N	-0-					27

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 09/30/2009 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8515 - 12643

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19809 #	16898	-0-	-2911	-0-	368 238	1 9	16292	2	N	216	194	1			147
04	16045	16045	-0-	-0-	-0-	479 197	1 9	15369	2	N	179					326
05	16058	12205	-0-	-3853	-0-	505 139	1 9	11561	2	N	126	388	1			64
*06	15798	15798	-0-	-0-	-0-	15578	2	220	9	Y	200					264
07	16058	14496	-0-	-1562	-0-	14311	2	185	9	Y	168	192	1			240
08	16058	15529	-0-	-529	-0-	15409	2	120	9	Y	109	196	1			153

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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/23/2003

ARANSAS PASS, EAST (B-2- 7300) 03350 245 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
OMEGA ENERGY, LLC 622657
BAKER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 161814 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 7275 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARANSAS PASS, EAST (D-6) 03350 665 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
OMEGA ENERGY, LLC 622657
BARBER GAS UNIT WELL #: 1CB RRCID -> 064980 COMPL. DATE 01/16/1976 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ARANSAS PASS, EAST (7370) 03350 904 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
OMEGA ENERGY, LLC 622657
HEIST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144248 COMPL. DATE 11/29/1992 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 7474 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARANSAS PASS, EAST (7630) 03350 906 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
OMEGA ENERGY, LLC 622657
BARBER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081775 COMPL. DATE 04/06/1979 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 7628 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ARETO (FRIO 13,300) 03530 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
BLAKENERGY OPERATING, LLC 074563
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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	11	178	1	76
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	13			89
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	12			101
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	13			114
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	13			127
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	12			139

BRUINGTON OPERATING, L.L.C. 103564
PISA WELL #: 1 RRCID -> 256754 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 13431 PERF.12880 - 12960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			25
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25

ARETO (FRIO 13,300) //CONT.// 03530 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
KALER ENERGY CORP. 450261
BURNS, M. G. WELL #: 5 RRCID -> 189837 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12448 - 13296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					154
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
07	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	4304	2	162	9	N	147	179	1			122
*08	831	X	831	-0-	-0-	-0-	746	2	85	9	N	77					199

BURNS, M. G. WELL #: 8 RRCID -> 200426 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13552 - 13754

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	167	1			-0-
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/19/2013 - PLUGGED 03-19-2013

XTO ENERGY INC. 945936
EP GARCIA RANCH WELL #: 1 RRCID -> 247041 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 18167 PERF.13336 - 13394

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/01/2012

ARMSTRONG (F-53) 03672 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
CALSTAR ENERGY CONSULTANTS, LLC 125952
STROMAN, D. C. WELL #: 10 L RRCID -> 047287 COMPL. DATE 03/29/1967 TOTAL DEPTH 5910 PERF. N/A

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

STROMAN, D. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 165729 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5221 - 5360

03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

ARMSTRONG (3200) 03672 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM HOGG
CALSTAR ENERGY CONSULTANTS, LLC 125952
STROMAN, D.C. WELL #: 10 U RRCID -> 075576 COMPL. DATE 03/03/1978 TOTAL DEPTH 5910 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARNOLD-DAVID (ANOMALINA) 03776 003 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
VENTEX OPERATING CORP. 884527
CHAPMAN WELL #: 1113 RRCID -> 194234 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11064 - 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
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		80	1		-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/11/2013 - P & A 02-11-13

ARNOLD-DAVID (L-20) 03776 537 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH CHILTIPIN WELL #: 600 RRCID -> 270163 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 11630 PERF.11482 - 11528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	8957		NO RPT	-0-	-8957	-0-					N	NO RPT					-0-
05	21359		NO RPT	-0-	-21359	-0-					N	NO RPT					-0-
06	20670		NO RPT	-0-	-20670	-0-					N	NO RPT					-0-
07	21359		NO RPT	-0-	-21359	-0-					N	NO RPT					-0-
08	21359		NO RPT	-0-	-21359	-0-					N	NO RPT					-0-

ARNOLD-DAVID (9400) 03776 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH CHILTIPIN WELL #: 109 RRCID -> 239190 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9763 - 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARNOLD--DAVID (10,400) 03776 955 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
CHAPMAN RANCH WELL #: 2112 RRCID -> 243672 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10754 - 10800

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

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

VENTEX OPERATING CORP. 884527
CHAPMAN HEIRS "A" WELL #: 1141 RRCID -> 075659 COMPL. DATE 03/07/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03	0	A	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					Y	NO RPT					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/27/2013 - P & A 02-27-13

ARNOLD-DAVID (10,400, W) 03776 959 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH CHILTIPIN WELL #: 98 RRCID -> 195301 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 10950 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH CHILTIPIN WELL #: 99 RRCID -> 195522 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10627 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	123					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	123					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	123					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	123					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	123					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	123					N	NO RPT					-0-

ARNOLD-DAVID, NORTH (FRIO,LOWER) 03778 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
VENTEX OPERATING CORP. 884527
CHAPMAN WELL #: 4044 RRCID -> 195886 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9794 - 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
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/08/2013 - P&A 03-08-2013

ARNOLD-DAVID, NORTH (LAURELES) 03778 604 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
VENTEX OPERATING CORP. 884527
CHAPMAN WELL #: 1 RRCID -> 188010 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 12105 PERF.10634 - 11842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			Y	-0-					-0-
07	186	N	126	-0-	-60	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3			Y	-0-					-0-

CHAPMAN WELL #: 6044 RRCID -> 198094 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11483 - 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
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			Y	-0-					-0-
07	186	N	126	-0-	-60	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3			Y	-0-					-0-

CHAPMAN WELL #: 2045 RRCID -> 210014 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 12014 PERF.11569 - 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
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
*08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					-0-

ARNOLD-DAVID, NORTH (L. ANDERSON 03778 674 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
VENTEX OPERATING CORP. 884527
CHAPMAN WELL #: 3044 RRCID -> 194035 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10502 - 10567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHAPMAN WELL #: 1 RRCID -> 197902 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 12105 PERF.10634 - 10712

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARROWHEAD RANCH (VKS 12,300) 03903 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
HUDNALL, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 137741 COMPL. DATE 01/14/1991 TOTAL DEPTH 14020 PERF.12316 - 12406

03	3131	X	2499	-0-	-632	-0-	218	1	2253	2	Y	25	19	1			11
							28	9									
04	2700	X	2358	-0-	-342	-0-	156	1	2192	2	Y	9	10	1			10
							10	9									
05	2604	X	2331	-0-	-273	-0-	197	1	2120	2	Y	13	18	1			5
							14	9									
06	2430	X	1775	-0-	-655	-0-	153	1	1607	2	Y	14	9	1			10
							15	9									
*07	2449	N	1780	-0-	-669	-0-	166	1	1599	2	Y	14	16	1			8
							15	9									
08	2325	N	1740	-0-	-585	-0-	170	1	1560	2	Y	9	8	1			9
							10	9									

MUCHER, J ET AL WELL #: 2 RRCID -> 209633 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11818 - 12494

03	8090	X	8090	-0-	-0-	-0-	702	1	7231	2	Y	143	109	1			98
							157	9									
04	7917	X	7917	-0-	-0-	-0-	514	1	7203	2	Y	182	108	1			172
							200	9									
05	7653	X	7653	-0-	-0-	-0-	635	1	6858	2	Y	145	103	1			214
							160	9									
06	7830	X	6740	-0-	-1090	-0-	572	1	6032	2	Y	124	108	1			230
							136	9									
*07	8184	X	7124	-0-	-1060	-0-	659	1	6342	2	Y	112	212	1			130
							123	9									
08	8184	X	6881	-0-	-1303	-0-	671	1	6133	2	Y	70	108	1			92
							77	9									

MUCHER, J. WELL #: 3 RRCID -> 214043 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 13788 PERF.12052 - 12137

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARROWHEAD RANCH (VICKS 13,200) 03903 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
MUCHER, J. WELL #: 3 RRCID -> 214042 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 13788 PERF.12052 - 12908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6386	X	6316	-0-	-70	-0-	548	1	5645	2	Y	112	86	1			74
							123	9									
04	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	442	1	6197	2	Y	141	85	1			130
							155	9									
05	6727	X	6643	-0-	-84	-0-	553	1	5967	2	Y	112	81	1			161
							123	9									
06	6510	X	5572	-0-	-938	-0-	474	1	4992	2	Y	96	84	1			173
							106	9									
*07	7006	X	6426	-0-	-580	-0-	596	1	5733	2	Y	88	165	1			96
							97	9									
08	7006	X	5986	-0-	-1020	-0-	584	1	5341	2	Y	55	84	1			67
							61	9									

HUDNALL, J.S. WELL #: 4 RRCID -> 225049 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 13680 PERF.11302 - 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
03	5487	X	4968	-0-	-519	-0-	426	1	4391	2	Y	137	104	1			77
							151	9									
04	5250	X	4955	-0-	-295	-0-	326	1	4566	2	Y	57	56	1			78
							63	9									
05	5580	X	4750	-0-	-830	-0-	396	1	4273	2	Y	74	104	1			48
							81	9									
06	5400	X	3440	-0-	-1960	-0-	290	1	3061	2	Y	81	50	1			79
							89	9									
*07	5580	X	3852	-0-	-1728	-0-	354	1	3402	2	Y	87	99	1			67
							96	9									
08	5115	X	3441	-0-	-1674	-0-	333	1	3050	2	Y	53	46	1			74
							58	9									

HUDNALL, J. S. WELL #: 3 RRCID -> 228709 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13670 PERF.11758 - 12522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18662	X	14871	-0-	-3791	-0-	1282	1	13215	2	Y	340	260	1			184
							374	9									
04	9185	X	9185	-0-	-0-	-0-	603	1	8458	2	Y	113	127	1			170
							124	9									
05	15278	X	15278	-0-	-0-	-0-	1276	1	13776	2	Y	205	264	1			111
							226	9									
06	12181	X	12181	-0-	-0-	-0-	1034	1	10903	2	Y	222	135	1			198
							244	9									
*07	14408	X	14408	-0-	-0-	-0-	1331	1	12809	2	Y	244	270	1			172
							268	9									
*08	13346	X	13346	-0-	-0-	-0-	1298	1	11868	2	Y	164	132	1			204
							180	9									

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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARROYO COLORADO, NORTH (E-4) 03926 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
LIGHTHOUSE OPERATING, INC. 500602
PINNELL, H. P. WELL #: 1 RRCID -> 261199 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3489 - 3492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARROYO GRANDE (QUEEN CITY) 03943 650 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
NEWGULF PETROLEUM, LLC 606618
3 M WELL #: 1 T RRCID -> 186626 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3998 - 4010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1984	X	1880	-0-	-104	-0-	1862	2	18	9	N	16					224
04	1920	X	1854	-0-	-66	-0-	1834	2	20	9	N	18					242
05	1891	X	1873	-0-	-18	-0-	1867	2	6	9	N	5					247
06	1830	X	1745	-0-	-85	-0-	1698	2	47	9	N	43	177	1			113
07	1922	X	1880	-0-	-42	-0-	1860	2	20	9	N	18					131
08	1922	X	1828	-0-	-94	-0-	1809	2	19	9	N	17					148

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
03	1922	X	1795	-0-	-127	-0-	1795	2			N	-0-					175
04	1830	X	1674	-0-	-156	-0-	1674	2			N	-0-					175
05	1860	X	1742	-0-	-118	-0-	1742	2			N	-0-					175
06	1740	X	1684	-0-	-56	-0-	1684	2			N	-0-					175
07	1798	X	1677	-0-	-121	-0-	1677	2			N	-0-					175
08	1798	X	1717	-0-	-81	-0-	1717	2			N	-0-					175

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
03	1516	X	1516	-0-	-0-	-0-	1514	2	2	9	N	2					119
04	1433	X	1433	-0-	-0-	-0-	1430	2	3	9	N	3					122
05	1519	X	1492	-0-	-27	-0-	1489	2	3	9	N	3					125
06	1470	X	1448	-0-	-22	-0-	1445	2	3	9	N	3					128
07	1519	X	1460	-0-	-59	-0-	1457	2	3	9	N	3					131
*08	1530	X	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					131

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
03	1488	N	1385	-0-	-103	-0-	1385	2			N	-0-					20
04	1350	N	1304	-0-	-46	-0-	1304	2			N	-0-					20
05	1395	N	1339	-0-	-56	-0-	1339	2			N	-0-					20
06	1350	N	1278	-0-	-72	-0-	1278	2			N	-0-					20
07	1333	N	1218	-0-	-115	-0-	1218	2			N	-0-					20
08	1333	N	1283	-0-	-50	-0-	1283	2			N	-0-					20

ARROYO GRANDE, W. (COOK MT.) 03944 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CASKIDS OPERATING COMPANY 139584
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

ARROYO GRANDE, W. (COOK MT.) //CONT.// 03944 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
NEWGULF PETROLEUM, LLC 606618

MARGO 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
03	1893	X	1893	-0-	-0-	-0-	1875	2	18	9	N	16					216
04	1880	X	1880	-0-	-0-	-0-	1863	2	17	9	N	15					231
05	1891	X	1601	-0-	-290	-0-	1590	2	11	9	N	10					241
06	1830	X	1590	-0-	-240	-0-	1590	2			N	-0-					241
07	1953	X	1600	-0-	-353	-0-	1600	2			N	-0-					241
08	1953	X	1751	-0-	-202	-0-	1745	2	6	9	N	5					246

MARGO WELL #: 3A RRCID -> 189892 COMPL. DATE 07/01/2002 TOTAL DEPTH 3794 PERF. 2903 - 2908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					137
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
07	14B2 EXT		40	-0-	40	40	33	2	7	9	N	6					143
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	40					N	9					152

MARGO 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
03	992	X	900	-0-	-92	-0-	900	2			N	-0-					29
04	960	X	826	-0-	-134	-0-	826	2			N	-0-					29
05	961	X	824	-0-	-137	-0-	824	2			N	-0-					29
06	900	X	773	-0-	-127	-0-	773	2			N	-0-					29
07	930	X	770	-0-	-160	-0-	770	2			N	-0-					29
08	899	X	781	-0-	-118	-0-	781	2			N	-0-					29

MARGO WELL #: 6AT RRCID -> 198716 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2836 - 2848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1227	X	1227	-0-	-0-	-0-	1225	2	2	9	N	2					86
04	1140	X	1132	-0-	-8	-0-	1129	2	3	9	N	3					89
05	1178	X	1168	-0-	-10	-0-	1162	2	6	9	N	5					94
06	1200	X	1093	-0-	-107	-0-	1091	2	2	9	N	2					96
07	1240	X	1040	-0-	-200	-0-	1034	2	6	9	N	5					101
08	1240	X	1062	-0-	-178	-0-	1055	2	7	9	N	6					107

MARGO WELL #: 5AT 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
03	496	X	455	-0-	-41	-0-	398	2	57	9	N	52					154
04	480	X	462	-0-	-18	-0-	375	2	87	9	N	79	182	1			51
05	496	X	432	-0-	-64	-0-	363	2	69	9	N	63					114
06	480	X	383	-0-	-97	-0-	351	2	32	9	N	29					143
07	496	X	428	-0-	-68	-0-	363	2	65	9	N	59	176	1			26
08	465	X	411	-0-	-54	-0-	363	2	48	9	N	44					70

MARGO WELL #: 3T RRCID -> 205751 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 3214 PERF. 2902 - 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
03	1333	X	860	-0-	-473	-0-	851	2	9	9	N	8					66
04	1140	X	881	-0-	-259	-0-	873	2	8	9	N	7					73
05	1116	X	891	-0-	-225	-0-	876	2	15	9	N	14					87
06	1020	X	740	-0-	-280	-0-	730	2	10	9	N	9					96
07	1665	X	1665	-0-	-0-	-0-	1653	2	12	9	N	11					107
*08	1783	X	1783	-0-	-0-	-0-	1775	2	8	9	N	7					114

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
03	486	X	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
04	442	X	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
05	314	X	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
06	480	X	217	-0-	-263	-0-	217	2			N	-0-					-0-
07	496	X	196	-0-	-300	-0-	196	2			N	-0-					-0-
08	496	X	211	-0-	-285	-0-	211	2			N	-0-					-0-

ARROYO LOS OLMOS (GUERRA SAND) 03945 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954
BLOCK/GUERRA WELL #: 1 RRCID -> 125090 COMPL. DATE 02/07/1987 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 5351 - 5533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	327	1	2581	2	N	24					220
							26	9									
04	2264	X	2264	-0-	-0-	-0-	293	1	1947	2	N	22	177	1			65
							24	9									
05	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	449	1	3096	2	N	45					110
							50	9									
06	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	409	1	2505	2	N	65					175
							72	9									
07	2188	X	2188	-0-	-0-	-0-	343	1	1823	2	N	20					195
							22	9									
*08	2297	X	2297	-0-	-0-	-0-	370	1	1925	2	N	2					197
							2	9									

MARGO/PENA WELL #: 3 RRCID -> 179853 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5230 - 5438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3038	X	2585	-0-	-453	-0-	319	1	2229	2	N	34					86
							37	9									
04	2940	X	2456	-0-	-484	-0-	314	1	2108	2	N	31					117
							34	9									
05	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	358	1	2282	2	N	31					148
							34	9									
06	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	373	1	2166	2	N	1					149
							1	9									
07	2573	X	2317	-0-	-256	-0-	328	1	1986	2	N	3					152
							3	9									
*08	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	350	1	2489	2	N	15					167
							17	9									

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 12/12/2002 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4164 - 4213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25) 03945 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
GREAT BAY OPERATIONS, LLC 328364
SALINAS, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 168189 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 5186 - 5284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25) //CONT.// 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
03	186	X	186	-0-	-0-	-0-	16	1	125	2	N	41					143
							45	9									
04	270	X	191	-0-	-79	-0-	15	1	95	2	N	74	167	1			50
							81	9									
05	279	X	144	-0-	-135	-0-	13	1	91	2	N	36					86
							40	9									
06	270	X	144	-0-	-126	-0-	17	1	107	2	N	18					104
							20	9									
07	186	X	181	-0-	-5	-0-	28	1	147	2	N	5					109
							6	9									
08	186	X	172	-0-	-14	-0-	24	1	123	2	N	23					132
							25	9									

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
03	3751	X	3326	-0-	-425	-0-	399	1	2884	2	N	39					181
							43	9									
04	3630	X	3216	-0-	-414	-0-	402	1	2775	2	N	35					216
							39	9									
05	3658	X	3413	-0-	-245	-0-	430	1	2953	2	N	27	173	1			70
							30	9									
06	3540	X	3163	-0-	-377	-0-	412	1	2741	2	N	9					79
							10	9									
07	3658	X	3319	-0-	-339	-0-	452	1	2848	2	N	17					96
							19	9									
*08	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	433	1	2944	2	N	45					141
							50	9									

RINGGOLD FARMS WELL #: 2 RRCID -> 124576 COMPL. DATE 03/30/1987 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5382 - 5553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	682	N	468	-0-	-214	-0-	115	1	353	2	N	-0-					-0-
04	450	N	442	-0-	-8	-0-	112	1	330	2	N	-0-					-0-
05	620	N	473	-0-	-147	-0-	119	1	354	2	N	-0-					-0-
06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	137	1	421	2	N	-0-					-0-
07	672	N	672	-0-	-0-	-0-	149	1	523	2	N	-0-					-0-
*08	558	N	558	-0-	-0-	-0-	137	1	421	2	N	-0-					-0-

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
03	8287	X	8287	-0-	-0-	-0-	929	1	7324	2	N	31					102
							34	9									
04	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	776	1	5160	2	N	16					118
							18	9									
05	5890	X	5060	-0-	-830	-0-	640	1	4408	2	N	11					129
							12	9									
06	5700	X	4723	-0-	-977	-0-	663	1	4058	2	N	2					131
							2	9									
07	5890	X	4746	-0-	-1144	-0-	752	1	3993	2	N	1					132
							1	9									
08	5890	X	4153	-0-	-1737	-0-	669	1	3484	2	N	-0-					132

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
03	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	374	1	1385	2	N	-0-					-0-
04	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	384	1	1685	2	N	-0-					-0-
05	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	469	1	1740	2	N	-0-					-0-
06	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	431	1	1400	2	N	-0-					-0-
07	2139	N	2006	-0-	-133	-0-	464	1	1542	2	N	-0-					-0-
08	2201	N	2072	-0-	-129	-0-	409	1	1663	2	N	-0-					-0-

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25) //CONT.// 03945 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MORTIMER PRODUCTION COMPANY //CONT.// 589954
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
03	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	254	1	943	2	N	-0-					-0-
04	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	314	1	1378	2	N	-0-					-0-
05	905	N	905	-0-	-0-	-0-	192	1	713	2	N	-0-					-0-
06	925	N	925	-0-	-0-	-0-	218	1	707	2	N	-0-					-0-
07	887	N	887	-0-	-0-	-0-	205	1	682	2	N	-0-					-0-
*08	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	276	1	1123	2	N	-0-					-0-

WALKER, BILLY L. WELL #: 3 RRCID -> 150189 COMPL. DATE 06/15/1994 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 5305 - 5637

03	496	X	276	-0-	-220	-0-	276	2			N	-0-					38
04	480	X	199	-0-	-281	-0-	199	2			N	-0-					38
05	279	X	160	-0-	-119	-0-	160	2			N	-0-					38
06	270	X	221	-0-	-49	-0-	221	2			N	-0-					38
07	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					38
08	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					38

GUERRA WELL #: 2 RRCID -> 151443 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5129 - 5418

03	1333	X	1072	-0-	-261	-0-	119	1	936	2	N	15					153
							17	9									
04	1650	X	1155	-0-	-495	-0-	150	1	998	2	N	6					159
							7	9									
05	1705	X	1647	-0-	-58	-0-	207	1	1429	2	N	10					169
							11	9									
06	1650	X	1134	-0-	-516	-0-	158	1	967	2	N	8					177
							9	9									
07	1209	X	511	-0-	-698	-0-	80	1	427	2	N	4					181
							4	9									
08	1643	X	263	-0-	-1380	-0-	42	1	219	2	N	2					183
							2	9									

WALKER, BILLY L. WELL #: 2 RRCID -> 153063 COMPL. DATE 01/18/1995 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 5284 - 5369

03	8193	X	8193	-0-	-0-	-0-	447	1	7711	2	N	32					105
							35	9									
04	7260	X	6420	-0-	-840	-0-	368	1	6013	2	N	35					140
							39	9									
05	8216	X	8216	-0-	-0-	-0-	473	1	7696	2	N	43					183
							47	9									
06	7523	X	7523	-0-	-0-	-0-	461	1	7016	2	N	42	175	1			50
							46	9									
07	7502	X	6679	-0-	-823	-0-	444	1	6212	2	N	21					71
							23	9									
*08	7558	X	7558	-0-	-0-	-0-	444	1	7074	2	N	36					107
							40	9									

RICABY WELL #: 1 RRCID -> 172075 COMPL. DATE 05/19/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5266 - 5486

03	2418	X	1654	-0-	-764	-0-	397	1	1217	2	N	36					193
							40	9									
04	2340	X	1358	-0-	-982	-0-	342	1	1013	2	N	3					196
							3	9									
05	2015	X	1428	-0-	-587	-0-	352	1	1045	2	N	28	13	1			211
							31	9									
06	1950	X	1399	-0-	-551	-0-	343	1	1049	2	N	6					217
							7	9									
07	2015	X	1808	-0-	-207	-0-	387	1	1357	2	N	58	174	1			101
							64	9									
08	1643	X	1608	-0-	-35	-0-	383	1	1178	2	N	43					144
							47	9									

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25) //CONT.// 03945 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MORTIMER PRODUCTION COMPANY //CONT.// 589954
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
03	7223	X	4591	-0-	-2632	-0-	762	1	3814	2	N	14					157
							15	9									
04	6990	X	5232	-0-	-1758	-0-	826	1	4397	2	N	8					165
							9	9									
05	6014	X	5238	-0-	-776	-0-	835	1	4364	2	N	35	166	1			34
							39	9									
06	5820	X	5042	-0-	-778	-0-	794	1	4218	2	N	27					61
							30	9									
07	5673	X	5118	-0-	-555	-0-	760	1	4341	2	N	15					76
							17	9									
08	5394	X	4613	-0-	-781	-0-	763	1	3846	2	N	4					80
							4	9									

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
03	3689	X	3527	-0-	-162	-0-	191	1	3300	2	N	33	183	1			33
							36	9									
04	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	225	1	3683	2	N	2					35
							2	9									
05	3379	X	3360	-0-	-19	-0-	195	1	3165	2	N	-0-					35
06	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	234	1	3571	2	N	-0-					35
07	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	282	1	3937	2	N	3					38
							3	9									
*08	7788	X	7788	-0-	-0-	-0-	456	1	7264	2	N	62					100
							68	9									

GUERRA WELL #: 4 RRCID -> 225218 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5298 - 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
03	499	X	499	-0-	-0-	-0-	45	1	354	2	N	91	159	1			30
							100	9									
04	300	X	283	-0-	-17	-0-	37	1	244	2	N	2					32
							2	9									
05	403	X	355	-0-	-48	-0-	45	1	309	2	N	1					33
							1	9									
06	480	X	407	-0-	-73	-0-	57	1	350	2	N	-0-					33
07	496	X	352	-0-	-144	-0-	55	1	294	2	N	3					36
							3	9									
08	496	X	339	-0-	-157	-0-	54	1	281	2	N	4					40
							4	9									

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
03	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	312	1	1618	2	N	-0-					-0-
04	2400	N	1620	-0-	-780	-0-	175	1	1432	2	N	12	12	1			-0-
							13	9									
05	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	231	1	1863	2	N	21	21	1			-0-
							23	9									
06	1860	N	1668	-0-	-192	-0-	232	1	1436	2	N	-0-					-0-
07	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	363	1	1395	2	N	-0-					-0-
08	2108	N	1727	-0-	-381	-0-	323	1	1371	2	N	30	30	1			-0-
							33	9									

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25) //CONT.// 03945 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
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
03	4743	X	4001	-0-	-742	-0-	647	1	3354	2	N	-0-					36
04	4590	X	4196	-0-	-394	-0-	452	1	3709	2	N	32	32	1			36
							35	9									
05	4743	X	4226	-0-	-517	-0-	460	1	3719	2	N	43	43	1			36
							47	9									
06	4140	X	3995	-0-	-145	-0-	556	1	3439	2	N	-0-					36
07	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	927	1	3564	2	N	-0-					36
*08	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	840	1	3561	2	N	78	78	1			36
							86	9									

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
03	1116	X	833	-0-	-283	-0-	135	1	698	2	N	-0-					-0-
04	810	X	29	-0-	-781	-0-	23	1	6	2	N	-0-					-0-
05	310	X	86	-0-	-224	-0-	9	1	76	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1668	X	1668	-0-	-0-	-0-	232	1	1436	2	N	-0-					-0-
07	837	X	52	-0-	-785	-0-	11	1	41	2	N	-0-					-0-
08	837	X	149	-0-	-688	-0-	28	1	119	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									

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
03	7285	X	7099	-0-	-186	-0-	919	1	6180	2	N	-0-					248
04	7020	X	5647	-0-	-1373	-0-	624	1	4991	2	N	29	29	1			248
							32	9									
05	6975	X	6759	-0-	-216	-0-	1292	1	5467	2	N	-0-					248
06	6870	X	6861	-0-	-9	-0-	1046	1	5815	2	N	-0-					248
07	7837	X	7837	-0-	-0-	-0-	1548	1	6289	2	N	-0-					248
*08	7716	X	7716	-0-	-0-	-0-	1185	1	6413	2	N	107	107	1			248
							118	9									

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
03	3503	X	2183	-0-	-1320	-0-	283	1	1900	2	N	-0-					147
04	2460	X	2260	-0-	-200	-0-	250	1	1997	2	N	12	12	1			147
							13	9									
05	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	576	1	2434	2	N	-0-					147
06	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	415	1	2306	2	N	-0-					147
07	2573	X	2441	-0-	-132	-0-	482	1	1959	2	N	-0-					147
08	3007	X	2267	-0-	-740	-0-	348	1	1885	2	N	31	31	1			147
							34	9									

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
03	1395	X	664	-0-	-731	-0-	86	1	578	2	N	-0-					57
04	990	X	57	-0-	-933	-0-	6	1	51	2	N	-0-					57
05	1023	X	904	-0-	-119	-0-	173	1	731	2	N	-0-					57
06	990	X	215	-0-	-775	-0-	33	1	182	2	N	-0-					57
07	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					57
08	899	X	383	-0-	-516	-0-	59	1	318	2	N	5	5	1			57
							6	9									

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25) //CONT.// 03945 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
WOOD "B" WELL #: 1 RRCID -> 157799 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5306 - 5430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	813	N	813	-0-	-0-	-0-	105	1	708	2	N	-0-					-0-
04	767	N	767	-0-	-0-	-0-	85	1	678	2	N	4	4	1			-0-
							4	9									
05	1209	N	252	-0-	-957	-0-	48	1	204	2	N	-0-					-0-
06	780	N	402	-0-	-378	-0-	61	1	341	2	N	-0-					-0-
07	831	N	831	-0-	-0-	-0-	164	1	667	2	N	-0-					-0-
*08	458	N	458	-0-	-0-	-0-	70	1	381	2	N	6	6	1			-0-
							7	9									

WOOD "A" WELL #: 3 RRCID -> 158086 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5412 - 5496

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

WOOD "A" WELL #: 4 RRCID -> 159195 COMPL. DATE 05/12/1996 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5373 - 5430

03	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					77
04	210	X	117	-0-	-93	-0-	13	1	103	2	N	1	1	1			77
							1	9									
05	217	X	37	-0-	-180	-0-	7	1	30	2	N	-0-					77
06	210	X	77	-0-	-133	-0-	12	1	65	2	N	-0-					77
07	217	X	77	-0-	-140	-0-	12	1	65	2	N	-0-					77
08	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					77

WOOD "B" WELL #: 4 RRCID -> 159201 COMPL. DATE 04/13/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5296 - 5373

03	2387	X	1952	-0-	-435	-0-	253	1	1699	2	N	-0-					70
04	2040	X	530	-0-	-1510	-0-	59	1	468	2	N	3	3	1			70
							3	9									
05	1085	X	377	-0-	-708	-0-	72	1	305	2	N	-0-					70
06	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					70
07	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					70
08	1953	X	-0-	-0-	-1953	-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

03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					424
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					424
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					424
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					424
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					424
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					424

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/01/2006

AVIATORS 04504 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
HERSCHAP BROS. 381350
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
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AVIATORS, N. (4TH HINNANT) 04506 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
GONZALEZ, RUBEN WELL #: 9 RRCID -> 215867 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10948 - 11138

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

AVIATORS, N. (12000) 04506 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	4	1	56	2	N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	2	N	-0-					-0-
06	60	N	38	-0-	-22	-0-	2	1	36	2	N	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	2	N	-0-					-0-
08	93	N	42	-0-	-51	-0-	2	1	40	2	N	-0-					-0-

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
03	9300	X	1160	-0-	-8140	-0-	85	1	1075	2	N	-0-					-0-
04	10910	X	10910	-0-	-0-	-0-	380	1	10530	2	N	-0-					-0-
05	8308	X	8285	-0-	-23	-0-	322	1	7963	2	N	-0-					-0-
06	7950	X	6610	-0-	-1340	-0-	300	1	6310	2	N	-0-					-0-
07	10881	X	5089	-0-	-5792	-0-	285	1	4804	2	N	-0-					-0-
08	10881	X	7887	-0-	-2994	-0-	330	1	7557	2	N	-0-					-0-

BMT - HALL, ALICE B. WELL #: 701 RRCID -> 097537 COMPL. DATE 01/25/1982 TOTAL DEPTH 12632 PERF.12030 - 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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BMT - HALL, ALICE B. WELL #: 6801 RRCID -> 099711 COMPL. DATE 06/07/1982 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11740 - 11812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	130	2	N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AVIATORS, SOUTH (WILCOX 9400) 04509 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
B.M.T. ALCE B. HALL WELL #: 682 F RRCID -> 125999 COMPL. DATE 09/30/1987 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 9422 - 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
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
PUIG "B" WELL #: 4 RRCID -> 255862 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9466 - 9472

03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PUIG "A" WELL #: 2 RRCID -> 257036 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9446 - 9452

03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	138	-0-	-42	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
05	713	N	241	-0-	-472	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	98	-0-	-57	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
*08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					-0-

AVIATORS, SOUTH (WILCOX 9600) 04509 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BRUNI-KILLAM MINERAL FEE WELL #: 5101 RRCID -> 079338 COMPL. DATE 10/30/1978 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 9628 - 9645

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	17					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	17					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	17					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	17					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	17					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	17					N	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

03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/11/2007

AVIATORS, SOUTH (WILCOX 9900) //CONT.// 04509 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
B.M.T. ALICE B. HALL WELL #: 682 D RRCID -> 126000 COMPL. DATE 09/29/1987 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 9914 - 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
03	4557	X	2320	-0-	-2237	-0-	170	1	2150	2	Y	-0-					24
04	3480	X	2732	-0-	-748	-0-	95	1	2637	2	Y	-0-					24
05	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	146	1	3617	2	Y	70					94
							77	9									
06	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	179	1	3760	2	Y	-0-					94
07	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	208	1	3507	2	Y	-0-					94
*08	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	159	1	3642	2	Y	-0-					94

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
GARCIA 608 WELL #: RRCID -> 253008 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9925 - 9952

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2010

AVIATORS SOUTH (WILCOX 10600) 04509 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HINNANT HEIRS "B" WELL #: RRCID -> 088899 COMPL. DATE 06/06/1980 TOTAL DEPTH 10412 PERF.10205 - 10274

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/18/2006

HINNANT HEIRS WELL #: 2010 RRCID -> 148898 COMPL. DATE 12/07/1993 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10230 - 10330

03	10633	X	1661	-0-	-8972	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
04	10290	X	953	-0-	-9337	-0-	953	2			N	-0-					-0-
05	6789	X	121	-0-	-6668	-0-	121	2			N	-0-					-0-
06	6420	X	582	-0-	-5838	-0-	582	2			N	-0-					-0-
07	4681	X	161	-0-	-4520	-0-	161	2			N	-0-					-0-
08	1674	X	366	-0-	-1308	-0-	366	2			N	-0-					-0-

AVIATORS, S. (5590) 04509 740 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
THOMASMA, RAY J. WELL #: 6 RRCID -> 121257 COMPL. DATE 05/14/1986 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 5592 - 5598

03	13175		5128	-0-	-8047	21784	609	1	4496	2	N	21					47
							23	9									
04	12120		2176	-0-	-9944	11840	242	1	1932	2	N	2					49
							2	9									
05	12524		3929	-0-	-8595	3245	325	1	3600	2	N	4					53
							4	9									
06	8070	#	2423	-0-	-5647	-0-	252	1	2171	2	N	-0-					53
07	6696	#	1275	-0-	-5421	-0-	85	1	1184	2	N	5					58
							6	9									
08	5115	#	1714	-0-	-3401	-0-	98	1	1526	2	N	82					140
							90	9									

AVIATORS S. (9450) 04509 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
THOMASMA, RAY J. "F" WELL #: 16 RRCID -> 218679 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9556 - 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
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

THOMASMA, RAY J. WELL #: 20 RRCID -> 266397 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9372 - 9549

03	409076	X	76725	-0-	-332351	-0-	1364	1	74922	2	Y	399	362	1			227
							439	9									
04	157620	X	68832	-0-	-88788	-0-	1325	1	67151	2	Y	324	360	1			191
							356	9									
05	131440	X	64117	-0-	-67323	-0-	1364	1	62432	2	Y	292	351	1			132
							321	9									
06	82800	X	57173	-0-	-25627	-0-	1319	1	55754	2	Y	91	180	1			43
							100	9									
07	85560	X	53721	-0-	-31839	-0-	1359	1	51858	2	Y	458	353	1			148
							504	9									
08	76725	X	41103	-0-	-35622	-0-	1354	1	39376	2	Y	339	343	1			144
							373	9									

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HINNANT 307 "C" WELL #: 3 RRCID -> 235054 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9394 - 9410

03	2418	X	2395	-0-	-23	-0-	540	1	1855	2	N	-0-					90
04	2340	X	2125	-0-	-215	-0-	540	1	1585	2	N	-0-					90
05	2294	X	846	-0-	-1448	-0-	818	2	28	9	N	25					115
06	2310	X	904	-0-	-1406	-0-	896	2	8	9	N	7					122
07	2387	X	1349	-0-	-1038	-0-	1332	2	17	9	N	15					137
08	2387	X	1005	-0-	-1382	-0-	988	2	17	9	N	15					152

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

03	1829	#	1499	-0-	-330	-0-	1499	2			N	-0-					51
04	1350	#	1272	-0-	-78	-0-	1272	2			N	-0-					51
05	1299	R	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					51
06	1440	#	862	-0-	-578	-0-	862	2			N	-0-					51
07	1488	#	944	-0-	-544	-0-	944	2			N	-0-					51
08	1488	#	641	-0-	-847	-0-	641	2			N	-0-					51

AVIATORS, SOUTH (11800) 04509 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
THOMASMA, RAY J. "D" WELL #: 13 RRCID -> 249051 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 12093 PERF. 8825 - 8839

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AVIATORS, SOUTH (11800) //CONT.// 04509 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
LGDC CORPORATION 500227
ARMSTRONG"258" WELL #: 1 RRCID -> 251467 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 13290 PERF.11790 - 11804

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

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/16/2005

B.M.T. (LOBO CONS.) 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
JARAL WELL #: 1 RRCID -> 174343 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 12040 PERF.10116 - 10957

03	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	199	1	1158	2	Y	-0-					2
04	1320 N	1021	-0-	-299	-0-	177	1	844	2	Y	-0-					2
05	1209 N	908	-0-	-301	-0-	162	1	746	2	Y	-0-					2
06	1320 N	125	-0-	-1195	-0-	14	1	111	2	Y	-0-					2
07	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					-0-
08	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-

JARAL WELL #: 5 RRCID -> 208783 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 11760 PERF.10722 - 11574

03	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	209	1	1213	2	Y	-0-					5
04	1470 N	1105	-0-	-365	-0-	191	1	914	2	Y	-0-					5
05	1364 N	1081	-0-	-283	-0-	193	1	888	2	Y	-0-					5
06	1380 N	490	-0-	-890	-0-	55	1	435	2	Y	-0-					5
*07	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					5
08	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					5

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 23 RRCID -> 137189 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9416 - 9466

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 27 RRCID -> 138311 COMPL. DATE 03/26/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9815 - 10000

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 38 RRCID -> 150058 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9185 - 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 48 RRCID -> 226027 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8939 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					38
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 46 RRCID -> 226195 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10403 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
03	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	2305	1	2688	2	N	-0-					118
04	INC G-10		3687	-0-	3687	3687	1394	1	2293	2	N	-0-					118
05	INC G-10		3687	-0-	3687	7374	1693	1	1994	2	N	-0-					118
06	11303	X	3929	-0-	-7374	-0-	1500	1	2429	2	N	-0-					118
*07	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	1778	1	2922	2	N	-0-					118
*08	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	1787	1	3035	2	N	-0-					118

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
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
03	1922	N	1861	-0-	-61	-0-	76	1	1785	2	Y	-0-					-0-
04	1980	N	1590	-0-	-390	-0-	64	1	1526	2	Y	-0-					-0-
05	2046	N	2024	-0-	-22	-0-	86	1	1938	2	Y	-0-					-0-
06	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	91	1	1915	2	Y	-0-					-0-
07	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	92	1	2014	2	Y	-0-					-0-
*08	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	91	1	1983	2	Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 5 RRCID -> 087687 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9393 - 9405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	46	-0-	-47	-0-	46	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 6 RRCID -> 088176 COMPL. DATE 12/17/1996 TOTAL DEPTH 11481 PERF.10534 - 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
03	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	69	1	1639	2	Y	-0-					-0-
04	1680	N	1446	-0-	-234	-0-	59	1	1387	2	Y	-0-					-0-
05	2046	N	1461	-0-	-585	-0-	62	1	1399	2	Y	-0-					-0-
06	1650	N	1338	-0-	-312	-0-	61	1	1277	2	Y	-0-					-0-
07	1488	N	1174	-0-	-314	-0-	51	1	1123	2	Y	-0-					-0-
*08	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	67	1	1467	2	Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 088561 COMPL. DATE 10/12/1979 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9227 - 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
03	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2			N	-0-					64
04	1320	N	855	-0-	-465	-0-	855	2			N	-0-					64
05	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2			N	-0-					64
06	2220	N	1973	-0-	-247	-0-	1973	2			N	-0-					64
07	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-					64
*08	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			N	-0-					64

SALDIVAR ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 088786 COMPL. DATE 03/18/1980 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11086 - 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
03	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2			Y	-0-					-0-
04	2760	X	1913	-0-	-847	-0-	1913	2			Y	-0-					-0-
05	2852	X	1970	-0-	-882	-0-	1970	2			Y	-0-					-0-
06	2760	X	1773	-0-	-987	-0-	1773	2			Y	-0-					-0-
07	2635	X	1790	-0-	-845	-0-	1788	2	2	9	Y	2					2
08	2263	X	1614	-0-	-649	-0-	1614	2			Y	-0-					2

SALDIVAR ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 093607 COMPL. DATE 09/15/1996 TOTAL DEPTH 11808 PERF.10363 - 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
03	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			Y	-0-					1
04	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			Y	-0-					1
05	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			Y	-0-					1
06	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			Y	-0-					1
07	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1621	2	1	9	Y	1					2
*08	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			Y	-0-					2

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
03	2852	X	1633	-0-	-1219	-0-	1633	2			Y	-0-					1
04	3390	X	2039	-0-	-1351	-0-	2039	2			Y	-0-					1
05	3503	X	1682	-0-	-1821	-0-	1682	2			Y	-0-					1
06	3390	X	1064	-0-	-2326	-0-	1064	2			Y	-0-					1
07	2728	X	1082	-0-	-1646	-0-	1080	2	2	9	Y	2					3
08	2108	X	894	-0-	-1214	-0-	894	2			Y	-0-					3

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			Y	-0-					-0-
04	2220	X	564	-0-	-1656	-0-	564	2			Y	-0-					-0-
05	2294	X	588	-0-	-1706	-0-	588	2			Y	-0-					-0-
06	2220	X	555	-0-	-1665	-0-	555	2			Y	-0-					-0-
07	868	X	384	-0-	-484	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
08	837	X	260	-0-	-577	-0-	260	2			Y	-0-					-0-

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
03	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			Y	-0-					1
04	1200	N	1175	-0-	-25	-0-	1175	2			Y	-0-					1
05	1240	N	1157	-0-	-83	-0-	1157	2			Y	-0-					1
06	1200	N	1009	-0-	-191	-0-	1009	2			Y	-0-					1
07	1209	N	1092	-0-	-117	-0-	1091	2	1	9	Y	1					2
*08	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			Y	-0-					2

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
03	2666	X	2561	-0-	-105	-0-	104	1	2457	2	Y	-0-					-0-
04	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	196	1	4657	2	Y	-0-					-0-
05	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	217	1	4915	2	Y	-0-					-0-
06	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	209	1	4405	2	Y	-0-					-0-
07	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	208	1	4576	2	Y	-0-					-0-
*08	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	194	1	4226	2	Y	-0-					-0-

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
03	7657	X	7590	-0-	-67	-0-	309	1	7281	2	Y	-0-					-0-
04	7500	X	7427	-0-	-73	-0-	301	1	7126	2	Y	-0-					-0-
05	8106	X	8106	-0-	-0-	-0-	343	1	7763	2	Y	-0-					-0-
06	7778	X	7778	-0-	-0-	-0-	353	1	7425	2	Y	-0-					-0-
07	8190	X	8190	-0-	-0-	-0-	357	1	7833	2	Y	-0-					-0-
08	7967	X	7951	-0-	-16	-0-	349	1	7602	2	Y	-0-					-0-

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 15 RRCID -> 107453 COMPL. DATE 08/14/1983 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10598 - 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
03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	22	1	517	2	Y	-0-					-0-
04	690	N	658	-0-	-32	-0-	27	1	631	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	549	-0-	-257	-0-	23	1	526	2	Y	-0-					-0-
06	510	N	429	-0-	-81	-0-	19	1	410	2	Y	-0-					-0-
07	682	N	506	-0-	-176	-0-	22	1	484	2	Y	-0-					-0-
08	558	N	495	-0-	-63	-0-	22	1	473	2	Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 16 RRCID -> 107858 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9967 - 10338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	7	1	165	2	Y	-0-					-0-
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	5	1	114	2	Y	-0-					-0-
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	6	1	146	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	159	-0-	-21	-0-	7	1	152	2	Y	-0-					-0-
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	7	1	154	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	2	Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 17 RRCID -> 111701 COMPL. DATE 06/28/1984 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9472 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2449	X	2383	-0-	-66	-0-	97	1	2286	2	Y	-0-					-0-
04	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	81	1	1909	2	Y	-0-					-0-
05	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	118	1	2675	2	Y	-0-					-0-
06	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	84	1	1768	2	Y	-0-					-0-
07	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	79	1	1737	2	Y	-0-					-0-
*08	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	66	1	1435	2	Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 18 RRCID -> 113875 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7842 - 10168

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 18 RRCID -> 115552 COMPL. DATE 03/08/1985 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9710 - 11674

03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	17	1	392	2	Y	-0-					-0-
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	17	1	391	2	Y	-0-					-0-
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	17	1	376	2	Y	-0-					-0-
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	17	1	360	2	Y	-0-					-0-
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	18	1	387	2	Y	-0-					-0-
*08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	18	1	393	2	Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 2 RRCID -> 117032 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9357 - 9366

03	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1425	2	7	9	N	6					31
04	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					31
05	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					31
06	1380	N	374	-0-	-1006	-0-	374	2			N	-0-					31
07	961	N	616	-0-	-345	-0-	616	2			N	-0-					31
*08	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					31

FROST NATIONAL BANK WELL #: 21 RRCID -> 117085 COMPL. DATE 06/23/1985 TOTAL DEPTH 10464 PERF.10138 - 10154

03	1984	N	1151	-0-	-833	-0-	1151	2			N	-0-					35
04	1290	N	672	-0-	-618	-0-	672	2			N	-0-					35
05	1240	N	293	-0-	-947	-0-	293	2			N	-0-					35
06	1110	N	324	-0-	-786	-0-	324	2			N	-0-					35
07	682	N	179	-0-	-503	-0-	179	2			N	-0-					35
08	279	N	167	-0-	-112	-0-	167	2			N	-0-					35

FROST NATIONAL BANK WELL #: 22 RRCID -> 119114 COMPL. DATE 11/11/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10110 - 10146

03	589	N	476	-0-	-113	-0-	476	2			N	-0-					85
04	570	N	468	-0-	-102	-0-	468	2			N	-0-					85
05	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			N	-0-					85
06	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			N	-0-					85
07	496	N	387	-0-	-109	-0-	387	2			N	-0-					85
08	1767	N	717	-0-	-1050	-0-	717	2			N	-0-					85

FROST NATIONAL BANK WELL #: 23 RRCID -> 120325 COMPL. DATE 03/03/1986 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10150 - 10170

03	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-
04	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-
05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
06	660	N	474	-0-	-186	-0-	474	2			N	-0-					-0-
07	682	N	409	-0-	-273	-0-	409	2			N	-0-					-0-
08	527	N	329	-0-	-198	-0-	329	2			N	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03	7967	X	6025	-0-	-1942	-0-	171	1	5847	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
04	6660	X	6056	-0-	-604	-0-	180	1	5868	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
05	6882	X	4502	-0-	-2380	-0-	175	1	4321	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
06	6660	X	895	-0-	-5765	-0-	44	1	851	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	6510	X	274	-0-	-6236	-0-	46	1	227	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	6262	X	2393	-0-	-3869	-0-	106	1	2287	2	Y	-0-					-0-

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
03	4619	X	4579	-0-	-40	-0-	4578	2	1	9	N	1					56
04	4320	X	4315	-0-	-5	-0-	4315	2			N	-0-					56
05	4464	X	4202	-0-	-262	-0-	4202	2			N	-0-					56
06	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	4478	2	3	9	N	3					59
*07	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	4748	2			N	-0-					59
*08	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	4622	2	1	9	N	1	42	1			18

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BMT WELL #: 23 RRCID -> 125692 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9694 - 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
03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
07	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
08	248	N	53	-0-	-195	-0-	53	2			Y	-0-					-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
03	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	4068	2			N	-0-					80
04	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	3735	2	15	9	N	14					94
05	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3952	2			N	-0-					94
06	3930	X	2899	-0-	-1031	-0-	2892	2	7	9	N	6					100
07	4061	X	3787	-0-	-274	-0-	3781	2	6	9	N	5					105
08	4061	X	3649	-0-	-412	-0-	3649	2			N	-0-					105

BMT WELL #: 24 RRCID -> 129442 COMPL. DATE 12/16/1988 TOTAL DEPTH 11169 PERF. 9604 - 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03	2929	N	2929	-0-	-0-	-0-	118	1	2792	2	Y	17					26
							19	9									
04	3000	X	2682	-0-	-318	-0-	109	1	2573	2	Y	-0-	23	1			3
05	3100	X	2951	-0-	-149	-0-	124	1	2802	2	Y	23	22	1			4
							25	9									
06	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	136	1	2869	2	Y	13					17
							14	9									
07	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	147	1	3239	2	Y	14	26	1			5
							15	9									
*08	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	140	1	3061	2	Y	-0-					5

FROST NATIONAL BANK WELL #: 34 RRCID -> 130782 COMPL. DATE 05/14/1989 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 9957 - 10004

03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					-0-
07	155	N	53	-0-	-102	-0-	53	2			N	-0-					-0-
08	93	N	32	-0-	-61	-0-	32	2			N	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 35 RRCID -> 131641 COMPL. DATE 08/09/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10483 - 10516

03	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					-0-
04	120	N	88	-0-	-32	-0-	88	2			N	-0-					-0-
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
08	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					-0-

BMT WELL #: 27 RRCID -> 131962 COMPL. DATE 09/11/1989 TOTAL DEPTH 11352 PERF.10104 - 10901

03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	9	1	202	2	Y	-0-					-0-
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	8	1	198	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	209	-0-	-39	-0-	9	1	200	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	192	-0-	-18	-0-	9	1	183	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	198	-0-	-19	-0-	9	1	189	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	193	-0-	-24	-0-	8	1	185	2	Y	-0-					-0-

SALDIVAR, RAYMUNDO T. WELL #: 2 RRCID -> 133789 COMPL. DATE 12/04/1989 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9840 - 10044

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

SALDIVAR, R.T. WELL #: 10 RRCID -> 135381 COMPL. DATE 06/19/1990 TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9846 - 9970

03	1333	X	811	-0-	-522	-0-	811	2			Y	-0-					2
04	1470	N	1256	-0-	-214	-0-	1256	2			Y	-0-					2
05	1798	N	1749	-0-	-49	-0-	1749	2			Y	-0-					2
06	780	N	419	-0-	-361	-0-	419	2			Y	-0-					2
07	1302	N	813	-0-	-489	-0-	809	2	4	9	Y	4					6
08	1736	N	1458	-0-	-278	-0-	1458	2			Y	-0-					6

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
SALDIVAR ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 135978 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 11769 PERF. 9410 - 11492

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	3901	2			Y	-0-					1
04	3870	X	3676	-0-	-194	-0-	3676	2			Y	-0-					1
05	3999	X	3913	-0-	-86	-0-	3913	2			Y	-0-					1
06	3870	X	3858	-0-	-12	-0-	3858	2			Y	-0-					1
07	3999	X	3842	-0-	-157	-0-	3840	2	2	9	Y	2					3
08	3906	X	3596	-0-	-310	-0-	3596	2			Y	-0-					3

SALDIVAR ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 136490 COMPL. DATE 09/18/1990 TOTAL DEPTH 11808 PERF.10512 - 10590

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALDIVAR ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 136492 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9822 - 9916

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 30 RRCID -> 137338 COMPL. DATE 01/30/1991 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10069 - 10252

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			Y	-0-					-0-
05	496	N	443	-0-	-53	-0-	443	2			Y	-0-					-0-
06	480	N	421	-0-	-59	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
07	496	N	441	-0-	-55	-0-	441	2			Y	-0-					-0-
08	434	N	331	-0-	-103	-0-	331	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 31 RRCID -> 139638 COMPL. DATE 08/02/1991 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10387 - 10624

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2			Y	-0-					-0-
04	2130	N	2075	-0-	-55	-0-	2075	2			Y	-0-					-0-
05	2356	N	2220	-0-	-136	-0-	2220	2			Y	-0-					-0-
06	2190	N	2169	-0-	-21	-0-	2169	2			Y	-0-					-0-
07	2139	N	1215	-0-	-924	-0-	1215	2			Y	-0-					-0-
08	2232	N	1804	-0-	-428	-0-	1804	2			Y	-0-					-0-

SALDIVAR ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 139919 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10174 - 10378

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5828	X	4315	-0-	-1513	-0-	4315	2			Y	-0-					1
04	4500	X	3983	-0-	-517	-0-	3983	2			Y	-0-					1
05	4526	X	4149	-0-	-377	-0-	4149	2			Y	-0-					1
06	4170	X	4047	-0-	-123	-0-	4047	2			Y	-0-					1
07	4309	X	4035	-0-	-274	-0-	4034	2	1	9	Y	1					2
08	4309	X	3935	-0-	-374	-0-	3935	2			Y	-0-					2

B.M.T WELL #: 32 RRCID -> 140580 COMPL. DATE 12/28/1991 TOTAL DEPTH 11241 PERF. 9474 - 10480

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2666	N	2556	-0-	-110	-0-	2556	2			Y	-0-					-0-
04	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			Y	-0-					-0-
05	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			Y	-0-					-0-
06	2160	N	2023	-0-	-137	-0-	2023	2			Y	-0-					-0-
07	2232	N	2103	-0-	-129	-0-	2103	2			Y	-0-					-0-
08	2232	N	1897	-0-	-335	-0-	1897	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03	930	N	869	-0-	-61	-0-	869	2			Y	-0-					4
04	1170	N	1061	-0-	-109	-0-	1061	2			Y	-0-					4
05	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			Y	-0-					4
06	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			Y	-0-					4
07	1085	N	1051	-0-	-34	-0-	1050	2	1	9	Y	1					5
08	1085	N	762	-0-	-323	-0-	762	2			Y	-0-					5

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
03	2883	X	1436	-0-	-1447	-0-	1436	2			Y	-0-					-0-
04	1770	X	786	-0-	-984	-0-	786	2			Y	-0-					-0-
05	1829	N	1514	-0-	-315	-0-	1514	2			Y	-0-					-0-
06	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			Y	-0-					-0-
07	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			Y	-0-					-0-
*08	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			Y	-0-					-0-

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
03	459	N	459	-0-	-0-	-0-	19	1	440	2	Y	-0-					-0-
04	990	N	3	-0-	-987	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
05	868	N	1	-0-	-867	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	450	N	1	-0-	-449	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	4118	2			Y	-0-					-0-
04	4500	X	3741	-0-	-759	-0-	3741	2			Y	-0-					-0-
05	4650	X	3774	-0-	-876	-0-	3774	2			Y	-0-					-0-
06	4500	X	4004	-0-	-496	-0-	3957	2	47	9	Y	43	30	1			13
07	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	4566	2	51	9	Y	46	52	1			7
*08	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	4365	2	43	9	Y	39	41	1			5

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
03	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	244	1	5744	2	Y	20					30
							22	9									
04	6750	X	5019	-0-	-1731	-0-	203	1	4815	2	Y	1	28	1			3
							1	9									
05	6975	X	6392	-0-	-583	-0-	269	1	6091	2	Y	29	27	1			5
							32	9									
06	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	296	1	6222	2	Y	16					21
							18	9									
07	6985	X	6985	-0-	-0-	-0-	304	1	6681	2	Y	-0-	21	1			-0-
*08	7228	X	7228	-0-	-0-	-0-	317	1	6911	2	Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 35 RRCID -> 145754 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9977 - 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
03	9259	X	9259	-0-	-0-	-0-	377	1	8882	2	Y	-0-					-0-
04	10004	X	10004	-0-	-0-	-0-	405	1	9599	2	Y	-0-					-0-
05	10587	X	10587	-0-	-0-	-0-	448	1	10139	2	Y	-0-					-0-
06	10816	X	10816	-0-	-0-	-0-	491	1	10325	2	Y	-0-					-0-
07	10728	X	10728	-0-	-0-	-0-	467	1	10261	2	Y	-0-					-0-
08	9672	X	8621	-0-	-1051	-0-	378	1	8243	2	Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 36 RRCID -> 146458 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10060 - 11488

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 50 RRCID -> 147400 COMPL. DATE 11/04/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10412 - 10428

03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
04	210	N	124	-0-	-86	-0-	124	2			N	-0-					-0-
05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
08	279	N	121	-0-	-158	-0-	121	2			N	-0-					-0-

SALDIVAR ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 147426 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10168 - 11472

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

B.M.T. WELL #: 38 RRCID -> 147801 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9890 - 10596

03	3627	X	3263	-0-	-364	-0-	444	1	2819	2	Y	-0-					-0-
04	3270	X	2913	-0-	-357	-0-	385	1	2528	2	Y	-0-					-0-
05	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	473	1	3126	2	Y	-0-					-0-
06	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	508	1	3141	2	Y	-0-					-0-
07	3379	X	3193	-0-	-186	-0-	482	1	2711	2	Y	-0-					-0-
*08	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	462	1	3863	2	Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 37 RRCID -> 148003 COMPL. DATE 01/11/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9614 - 11278

03	682	N	666	-0-	-16	-0-	27	1	639	2	Y	-0-					-0-
04	630	N	402	-0-	-228	-0-	16	1	386	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	481	-0-	-170	-0-	20	1	461	2	Y	-0-					-0-
06	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	47	1	988	2	Y	-0-					-0-
07	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	49	1	1086	2	Y	-0-					-0-
*08	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	48	1	1036	2	Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 39 RRCID -> 148005 COMPL. DATE 01/03/1994 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9624 - 10373

03	2170	N	1873	-0-	-297	-0-	1864	2	9	9	Y	8	8	1			1
04	3000	N	3628	-0-	628	628	3609	2	19	9	Y	17	16	1			2
05	3100	N	2500	-0-	-600	28	2487	2	13	9	Y	12	12	1			2
06	2444	N	2416	-0-	-28	-0-	2403	2	13	9	Y	12	10	1			4
07	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	2399	2	53	9	Y	48	45	1			7
*08	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	2167	2	45	9	Y	41	43	1			5

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 40 RRCID -> 148345 COMPL. DATE 02/09/1994 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9900 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	98	1	2303	2	Y	-0-					-0-
04	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	90	1	2140	2	Y	-0-					-0-
05	2232	N	1946	-0-	-286	-0-	82	1	1864	2	Y	-0-					-0-
06	2160	N	1035	-0-	-1125	-0-	47	1	988	2	Y	-0-					-0-
07	2232	N	1051	-0-	-1181	-0-	46	1	1005	2	Y	-0-					-0-
08	1953	N	864	-0-	-1089	-0-	38	1	826	2	Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 51 RRCID -> 149230 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9512 - 10478

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 43 RRCID -> 150541 COMPL. DATE 07/26/1994 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10421 - 11295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3069	X	1460	-0-	-1609	-0-	59	1	1401	2	Y	-0-					-0-
04	2490	N	1067	-0-	-1423	-0-	43	1	1024	2	Y	-0-					-0-
05	1054	N	879	-0-	-175	-0-	37	1	842	2	Y	-0-					-0-
06	1410	N	747	-0-	-663	-0-	34	1	713	2	Y	-0-					-0-
07	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	82	1	1802	2	Y	-0-					-0-
*08	2951	N	2951	-0-	-0-	-0-	129	1	2822	2	Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 44 RRCID -> 150544 COMPL. DATE 07/26/1994 TOTAL DEPTH 11240 PERF. 9766 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7874	X	7176	-0-	-698	-0-	292	1	6884	2	Y	-0-					-0-
04	7620	X	6872	-0-	-748	-0-	278	1	6594	2	Y	-0-					-0-
05	7874	X	7508	-0-	-366	-0-	318	1	7190	2	Y	-0-					-0-
06	7436	X	7436	-0-	-0-	-0-	337	1	7099	2	Y	-0-					-0-
07	7353	X	7353	-0-	-0-	-0-	320	1	7033	2	Y	-0-					-0-
08	7502	X	7174	-0-	-328	-0-	315	1	6859	2	Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 41 RRCID -> 150559 COMPL. DATE 04/09/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9578 - 11152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	89	1	2102	2	Y	-0-					-0-
04	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	46	1	1099	2	Y	-0-					-0-
05	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	78	1	1756	2	Y	-0-					-0-
06	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	92	1	1939	2	Y	-0-					-0-
07	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	85	1	1859	2	Y	-0-					-0-
*08	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	86	1	1875	2	Y	-0-					-0-

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
03	8490	X	8490	-0-	-0-	-0-	345	1	8145	2	Y	-0-					-0-
04	8318	X	8318	-0-	-0-	-0-	337	1	7981	2	Y	-0-					-0-
05	9134	X	9134	-0-	-0-	-0-	387	1	8747	2	Y	-0-					-0-
06	8447	X	8447	-0-	-0-	-0-	383	1	8064	2	Y	-0-					-0-
07	7904	X	7904	-0-	-0-	-0-	344	1	7560	2	Y	-0-					-0-
*08	6515	X	6515	-0-	-0-	-0-	286	1	6229	2	Y	-0-					-0-

SALDIVAR ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 151195 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 11120 PERF. 9886 - 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
03	1550	N	1479	-0-	-71	-0-	1479	2			Y	-0-					1
04	1470	N	1270	-0-	-200	-0-	1270	2			Y	-0-					1
05	1581	N	1349	-0-	-232	-0-	1349	2			Y	-0-					1
06	1440	N	1411	-0-	-29	-0-	1411	2			Y	-0-					1
07	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1542	2	1	9	Y	1					2
*08	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			Y	-0-					2

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BRUNI RANCH WELL #: 28 RRCID -> 151681 COMPL. DATE 05/07/1995 TOTAL DEPTH 12810 PERF. 9864 - 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
03	3100	N	2943	-0-	-157	1662	2943	2			Y	-0-					17
04	4045	X	2383	-0-	-1662	-0-	2383	2			Y	-0-					17
05	5115	X	1832	-0-	-3283	-0-	1832	2			Y	-0-					17
06	4950	X	1921	-0-	-3029	-0-	1921	2			Y	-0-					17
07	5115	X	2021	-0-	-3094	-0-	2021	2			Y	-0-					17
08	2945	X	1840	-0-	-1105	-0-	1840	2			Y	-0-					17

B.M.T. WELL #: 45 RRCID -> 152453 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9944 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3875	X	3411	-0-	-464	-0-	137	1	3238	2	Y	33					57
							36	9									
04	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	179	1	4236	2	Y	2	52	1			7
							2	9									
05	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	205	1	4649	2	Y	62	58	1			11
							68	9									
06	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	237	1	4995	2	Y	37					48
							41	9									
07	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	198	1	4346	2	Y	-0-	48	1			-0-
*08	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	214	1	4661	2	Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 46 RRCID -> 154236 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10630 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 9 RRCID -> 154302 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9294 - 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
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 49 RRCID -> 156835 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10264 - 11596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 48 RRCID -> 156992 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 11832 PERF. 9866 - 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
03	987	N	987	-0-	-0-	-0-	40	1	947	2	Y	-0-			-0-
04	943	N	943	-0-	-0-	-0-	38	1	905	2	Y	-0-			-0-
05	744	N	680	-0-	-64	-0-	29	1	651	2	Y	-0-			-0-
06	810	N	810	-0-	-0-	-0-	37	1	773	2	Y	-0-			-0-
07	837	N	409	-0-	-428	-0-	18	1	391	2	Y	-0-			-0-
08	682	N	550	-0-	-132	-0-	24	1	526	2	Y	-0-			-0-

B.M.T. WELL #: 52 RRCID -> 160002 COMPL. DATE 09/07/1996 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10052 - 10970

03	8370	X	7448	-0-	-922	-0-	303	1	7145	2	Y	-0-			-0-
04	8340	X	6959	-0-	-1381	-0-	282	1	6677	2	Y	-0-			-0-
05	8618	X	7873	-0-	-745	-0-	333	1	7540	2	Y	-0-			-0-
06	7440	X	6023	-0-	-1417	-0-	273	1	5750	2	Y	-0-			-0-
07	7688	X	6239	-0-	-1449	-0-	272	1	5967	2	Y	-0-			-0-
08	7874	X	6455	-0-	-1419	-0-	283	1	6172	2	Y	-0-			-0-

B.M.T. WELL #: 53 RRCID -> 161653 COMPL. DATE 11/25/1996 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9602 - 11046

03	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	4260	2			Y	-0-			-0-
04	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	3913	2			Y	-0-			-0-
05	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	3831	2			Y	-0-			-0-
06	3570	X	3440	-0-	-130	-0-	3440	2			Y	-0-			-0-
07	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3812	2			Y	-0-			-0-
*08	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	3886	2			Y	-0-			-0-

B.M.T. WELL #: 54 RRCID -> 161692 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9682 - 10218

03	2976	X	1392	-0-	-1584	-0-	57	1	1335	2	Y	-0-			-0-
04	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	198	1	4690	2	Y	-0-			-0-
05	6591	X	6591	-0-	-0-	-0-	279	1	6312	2	Y	-0-			-0-
06	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	250	1	5254	2	Y	-0-			-0-
07	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	237	1	5207	2	Y	-0-			-0-
*08	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	239	1	5220	2	Y	-0-			-0-

B.M.T. WELL #: 50 RRCID -> 162611 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 11472 PERF. 9690 - 11057

03	6757	X	6757	-0-	-0-	-0-	6757	2			Y	-0-			-0-
04	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-	6120	2			Y	-0-			-0-
05	7254	X	6007	-0-	-1247	-0-	6007	2			Y	-0-			-0-
06	7020	X	5134	-0-	-1886	-0-	5134	2			Y	-0-			-0-
07	7254	X	5549	-0-	-1705	-0-	5549	2			Y	-0-			-0-
08	6758	X	5877	-0-	-881	-0-	5877	2			Y	-0-			-0-

B.M.T. WELL #: 55 RRCID -> 163039 COMPL. DATE 05/11/1997 TOTAL DEPTH 11446 PERF. 9596 - 10834

03	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	82	1	1929	2	Y	-0-			-0-
04	1890	N	1852	-0-	-38	-0-	75	1	1777	2	Y	-0-			-0-
05	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	87	1	1967	2	Y	-0-			-0-
06	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	86	1	1804	2	Y	-0-			-0-
07	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	84	1	1852	2	Y	-0-			-0-
08	1953	N	1872	-0-	-81	-0-	82	1	1790	2	Y	-0-			-0-

B. M. T. WELL #: 28 RRCID -> 164079 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9127 - 9140

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 29 RRCID -> 164513 COMPL. DATE 07/23/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9325 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			Y	-0-					-0-
04	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			Y	-0-					-0-
05	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			Y	-0-					-0-
06	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			Y	-0-					-0-
07	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			Y	-0-					-0-
*08	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 56 RRCID -> 165184 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 11398 PERF. 9637 - 10860

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 54 RRCID -> 165694 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9278 - 10390

03	2697	X	1902	-0-	-795	-0-	1902	2			N	-0-					57
04	2610	X	2505	-0-	-105	-0-	2505	2			N	-0-					57
05	2697	X	2114	-0-	-583	-0-	2092	2	22	9	N	20					77
06	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	2657	2	3	9	N	3					80
07	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3028	2	23	9	N	21					101
*08	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	2874	2			N	-0-					101

B.M.T. WELL #: 21 RRCID -> 166681 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 10862 PERF. 9065 - 9132

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B. M. T. WELL #: 57 RRCID -> 166761 COMPL. DATE 01/30/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9282 - 10824

03	9176	X	6769	-0-	-2407	-0-	6728	2	41	9	Y	37	37	1			4
04	8550	X	7083	-0-	-1467	-0-	7038	2	45	9	Y	41	41	1			4
05	8835	X	7413	-0-	-1422	-0-	7363	2	50	9	Y	45	43	1			6
06	8100	X	5864	-0-	-2236	-0-	5823	2	41	9	Y	37	32	1			11
07	8370	X	7619	-0-	-751	-0-	7619	2			Y	-0-	11	1			-0-
08	7409	X	7294	-0-	-115	-0-	7294	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 58 RRCID -> 166762 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10145 - 10175

03	3906	X	3110	-0-	-796	-0-	3110	2			Y	-0-					-0-
04	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	4116	2			Y	-0-					-0-
05	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	4775	2			Y	-0-					-0-
06	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	2			Y	-0-					-0-
07	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	4229	2			Y	-0-					-0-
*08	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	4153	2			Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 55 RRCID -> 167337 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 11693 PERF.11510 - 11528

03	248	N	131	-0-	-117	-0-	131	2			N	-0-					-0-
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
07	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	2			N	-0-					-0-
08	372	N	94	-0-	-278	-0-	94	2			N	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 59 RRCID -> 167393 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9628 - 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
03	1953	N	1810	-0-	-143	-0-	1810	2			Y	-0-					-0-
04	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2			Y	-0-					-0-
05	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2			Y	-0-					-0-
06	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2			Y	-0-					-0-
07	2573	N	2265	-0-	-308	-0-	2265	2			Y	-0-					-0-
08	2356	N	2087	-0-	-269	-0-	2087	2			Y	-0-					-0-

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
03	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2			Y	-0-					-0-
04	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2			Y	-0-					-0-
05	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2			Y	-0-					-0-
06	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			Y	-0-					-0-
07	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2			Y	-0-					-0-
*08	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2			Y	-0-					-0-

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
03	11873	X	2767	-0-	-9106	-0-	2767	2			N	-0-					77
04	11370	X	6133	-0-	-5237	-0-	6133	2			N	-0-					77
05	11749	X	3084	-0-	-8665	-0-	3084	2			N	-0-					77
06	10921	X	10921	-0-	-0-	-0-	10915	2	6	9	N	5					82
07	12075	X	12075	-0-	-0-	-0-	12054	2	21	9	N	19					101
08	6324	X	4990	-0-	-1334	-0-	4990	2			N	-0-					101

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
03	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	4404	2			Y	-0-					-0-
04	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	4327	2			Y	-0-					-0-
05	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	4484	2			Y	-0-					-0-
06	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	4456	2			Y	-0-					-0-
07	4402	X	3878	-0-	-524	-0-	3878	2			Y	-0-					-0-
08	4402	X	4277	-0-	-125	-0-	4277	2			Y	-0-					-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
03	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			Y	-0-					-0-
04	480	N	453	-0-	-27	-0-	453	2			Y	-0-					-0-
05	496	N	294	-0-	-202	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
06	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			Y	-0-					-0-
07	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			Y	-0-					-0-
*08	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			Y	-0-					-0-

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
03	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	4652	2			Y	-0-					-0-
04	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	4588	2			Y	-0-					-0-
05	4681	X	4482	-0-	-199	-0-	4482	2			Y	-0-					-0-
06	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	4611	2			Y	-0-					-0-
07	4743	X	4647	-0-	-96	-0-	4647	2			Y	-0-					-0-
08	4743	X	4463	-0-	-280	-0-	4463	2			Y	-0-					-0-

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
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 63 RRCID -> 168543 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9519 - 10451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5208	X	3680	-0-	-1528	-0-	3680	2			Y	-0-					-0-
04	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	2			Y	-0-					-0-
05	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	4311	2			Y	-0-					-0-
06	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	3996	2			Y	-0-					-0-
07	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	4391	2			Y	-0-					-0-
*08	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	4320	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 64 RRCID -> 168838 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 11560 PERF. 9709 - 11043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	4891	2	69	9	Y	63	62	1			6
04	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	4690	2	73	9	Y	66	65	1			7
05	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	4835	2	76	9	Y	69	66	1			10
06	4410	X	4337	-0-	-73	-0-	4267	2	70	9	Y	64	54	1			20
07	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	5062	2			Y	-0-	20	1			-0-
08	4557	X	3994	-0-	-563	-0-	3994	2			Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 57 RRCID -> 168903 COMPL. DATE 06/20/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10218 - 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
03	2759	X	2274	-0-	-485	-0-	2274	2			N	-0-					20
04	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2			N	-0-					20
05	2759	X	2672	-0-	-87	-0-	2672	2			N	-0-					20
06	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	2			N	-0-					20
07	3100	X	2750	-0-	-350	-0-	2750	2			N	-0-					20
08	3100	X	2444	-0-	-656	-0-	2444	2			N	-0-					20

B.M.T. WELL #: 79 RRCID -> 169057 COMPL. DATE 06/27/1998 TOTAL DEPTH 10876 PERF.10256 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1930	2	18	9	Y	16	15	1			2
04	1800	N	1684	-0-	-116	-0-	1670	2	14	9	Y	13	14	1			1
05	1891	N	1772	-0-	-119	-0-	1755	2	17	9	Y	15	14	1			2
06	1830	N	1753	-0-	-77	-0-	1735	2	18	9	Y	16	13	1			5
07	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			Y	-0-	5	1			-0-
*08	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 58 RRCID -> 169266 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9582 - 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
03	2821	N	2673	-0-	-148	-0-	2667	2	6	9	N	5					25
04	2760	N	2586	-0-	-174	-0-	2586	2			N	-0-					25
05	2759	N	2737	-0-	-22	-0-	2737	2			N	-0-					25
06	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2			N	-0-					25
07	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2			N	-0-					25
08	2728	N	2645	-0-	-83	-0-	2645	2			N	-0-					25

B.M.T. WELL #: 77 RRCID -> 169395 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8869 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	5464	2			Y	-0-					-0-
04	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	4670	2			Y	-0-					-0-
05	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	4470	2			Y	-0-					-0-
06	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	4256	2			Y	-0-					-0-
07	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	3967	2			Y	-0-					-0-
*08	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	2			Y	-0-					-0-

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
03	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			Y	-0-					-0-
04	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			Y	-0-					-0-
05	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			Y	-0-					-0-
06	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			Y	-0-					-0-
07	837	N	755	-0-	-82	-0-	755	2			Y	-0-					-0-
*08	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 81 RRCID -> 169481 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9390 - 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
03	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2			Y	-0-					-0-
04	2190	N	2061	-0-	-129	-0-	2061	2			Y	-0-					-0-
05	2294	N	1975	-0-	-319	-0-	1975	2			Y	-0-					-0-
06	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2			Y	-0-					-0-
07	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2			Y	-0-					-0-
*08	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 70 RRCID -> 169482 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9619 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5969	X	5969	-0-	-0-	-0-	5944	2	25	9	Y	23	22	1			2
04	5490	X	5077	-0-	-413	-0-	5054	2	23	9	Y	21	21	1			2
05	5673	X	4833	-0-	-840	-0-	4810	2	23	9	Y	21	20	1			3
06	5730	X	3546	-0-	-2184	-0-	3528	2	18	9	Y	16	14	1			5
07	5983	X	4450	-0-	-1533	-0-	4441	2	9	9	Y	8	12	1			1
08	5983	X	4202	-0-	-1781	-0-	4193	2	9	9	Y	8	8	1			1

B.M.T. WELL #: 80 RRCID -> 169796 COMPL. DATE 08/05/1998 TOTAL DEPTH 10894 PERF. 9649 - 9841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4464	X	4297	-0-	-167	-0-	4297	2			Y	-0-					-0-
04	3630	X	3447	-0-	-183	-0-	3447	2			Y	-0-					-0-
05	3751	X	3355	-0-	-396	-0-	3355	2			Y	-0-					-0-
06	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3666	2	28	9	Y	25	17	1			8
07	3751	X	3675	-0-	-76	-0-	3651	2	24	9	Y	22	27	1			3
*08	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	4357	2	28	9	Y	25	25	1			3

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
03	4216	X	4029	-0-	-187	-0-	4017	2	12	9	Y	11	11	1			1
04	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	5363	2	19	9	Y	17	16	1			2
05	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	5933	2	20	9	Y	18	17	1			3
06	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	4436	2			Y	-0-	3	1			-0-
07	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	4772	2			Y	-0-					-0-
*08	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	5598	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 67 RRCID -> 169836 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 11481 PERF. 9389 - 9849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 75 RRCID -> 169837 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 11284 - 11308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/10/2013 - PLUGGED 05-10-2013

B.M.T. WELL #: 78 RRCID -> 169838 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9674 - 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
03	2604	N	2422	-0-	-182	-0-	2397	2	25	9	Y	23	23	1			2
04	2640	X	2243	-0-	-397	-0-	2218	2	25	9	Y	23	23	1			2
05	2728	X	2480	-0-	-248	-0-	2451	2	29	9	Y	26	24	1			4
06	2640	X	2288	-0-	-352	-0-	2288	2			Y	-0-	4	1			-0-
07	2604	X	2272	-0-	-332	-0-	2272	2			Y	-0-					-0-
08	2480	X	2186	-0-	-294	-0-	2186	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 72 RRCID -> 170040 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10457 - 10477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	3199	-0-	99	99	3199	2			Y	-0-					-0-
04	2983	N	2884	-0-	-99	-0-	2884	2			Y	-0-					-0-
05	2511	N	1868	-0-	-643	-0-	1868	2			Y	-0-					-0-
06	2760	X	2699	-0-	-61	-0-	2699	2			Y	-0-					-0-
07	2852	X	2087	-0-	-765	-0-	2087	2			Y	-0-					-0-
08	2852	X	1975	-0-	-877	-0-	1975	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 97 RRCID -> 170196 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9611 - 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
03	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			Y	-0-					-0-
04	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			Y	-0-					-0-
05	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			Y	-0-					-0-
06	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	3221	-0-	121	121	3221	2			Y	-0-					-0-
*08	1878	N	1757	-0-	-121	-0-	1757	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 73 RRCID -> 170217 COMPL. DATE 08/14/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10332 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2294	N	2224	-0-	-70	-0-	2182	2	42	9	Y	38	38	1			4
04	2280	N	2198	-0-	-82	-0-	2153	2	45	9	Y	41	41	1			4
05	2356	N	2219	-0-	-137	-0-	2172	2	47	9	Y	43	41	1			6
06	2130	N	1847	-0-	-283	-0-	1806	2	41	9	Y	37	32	1			11
07	2294	N	1836	-0-	-458	-0-	1836	2			Y	-0-	11	1			-0-
08	2232	N	1730	-0-	-502	-0-	1730	2			Y	-0-					-0-

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
03	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			Y	-0-					-0-
04	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2			Y	-0-					-0-
05	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			Y	-0-					-0-
06	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			Y	-0-					-0-
07	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2			Y	-0-					-0-
*08	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2			Y	-0-					-0-

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
03	12338	X	11897	-0-	-441	-0-	11897	2			Y	-0-					-0-
04	11400	X	11310	-0-	-90	-0-	11310	2			Y	-0-					-0-
05	12213	X	12213	-0-	-0-	-0-	12213	2			Y	-0-					-0-
06	11438	X	11438	-0-	-0-	-0-	11427	2	11	9	Y	10	7	1			3
07	11780	X	11459	-0-	-321	-0-	11448	2	11	9	Y	10	12	1			1
08	11780	X	11017	-0-	-763	-0-	11007	2	10	9	Y	9	9	1			1

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
03	558	N	431	-0-	-127	-0-	431	2			Y	-0-					-0-
04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			Y	-0-					-0-
05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			Y	-0-					-0-
06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-					-0-
07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			Y	-0-					-0-
*08	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	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
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	2			Y	-0-					-0-
04	4350	X	3843	-0-	-507	-0-	3843	2			Y	-0-					-0-
05	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	4516	2			Y	-0-					-0-
06	4350	X	3494	-0-	-856	-0-	3494	2			Y	-0-					-0-
07	3999	X	3858	-0-	-141	-0-	3858	2			Y	-0-					-0-
08	4495	X	3531	-0-	-964	-0-	3531	2			Y	-0-					-0-

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
03	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	3662	2	14	9	Y	13	13	1			1
04	3660	X	3292	-0-	-368	-0-	3278	2	14	9	Y	13	13	1			1
05	3782	X	3331	-0-	-451	-0-	3316	2	15	9	Y	14	13	1			2
06	3630	X	3452	-0-	-178	-0-	3452	2			Y	-0-	2	1			-0-
07	3689	X	3430	-0-	-259	-0-	3430	2			Y	-0-					-0-
08	3689	X	1896	-0-	-1793	-0-	1896	2			Y	-0-					-0-

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
03	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	2717	2			Y	-0-					-0-
04	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			Y	-0-					-0-
05	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2			Y	-0-					-0-
06	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			Y	-0-					-0-
07	1674	N	1413	-0-	-261	-0-	1413	2			Y	-0-					-0-
*08	3073	N	3073	-0-	-0-	-0-	3073	2			Y	-0-					-0-

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
03	5890	X	5585	-0-	-305	-0-	5563	2	22	9	Y	20	20	1			2
04	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	5350	2	23	9	Y	21	21	1			2
05	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	5411	2	24	9	Y	22	21	1			3
06	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	5217	2			Y	-0-	3	1			-0-
07	5363	X	5188	-0-	-175	-0-	5188	2			Y	-0-					-0-
08	5363	X	5181	-0-	-182	-0-	5181	2			Y	-0-					-0-

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
03	217	N	32	-0-	-185	-0-	32	2			N	-0-					95
04	540	N	6	-0-	-534	-0-	6	2			N	-0-					95
05	186	N	54	-0-	-132	-0-	54	2			N	-0-					95
06	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-					95
07	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					95
*08	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					95

B.M.T. WELL #: 98 RRCID -> 170959 COMPL. DATE 10/23/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9529 - 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
03	713	N	597	-0-	-116	-0-	597	2			Y	-0-					-0-
04	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			Y	-0-					-0-
05	620	N	604	-0-	-16	-0-	604	2			Y	-0-					-0-
06	570	N	534	-0-	-36	-0-	534	2			Y	-0-					-0-
07	620	N	528	-0-	-92	-0-	528	2			Y	-0-					-0-
08	589	N	485	-0-	-104	-0-	485	2			Y	-0-					-0-

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
03	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1596	2	12	9	Y	11	11	1			1
04	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1549	2	12	9	Y	11	11	1			1
05	1643	N	1605	-0-	-38	-0-	1592	2	13	9	Y	12	11	1			2
06	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			Y	-0-	2	1			-0-
07	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			Y	-0-					-0-
08	1612	N	1535	-0-	-77	-0-	1535	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 84 RRCID -> 171547 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9046 - 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
03	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			Y	-0-					1
04	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	2			Y	-0-					1
05	3100	N	3773	-0-	673	673	3773	2			Y	-0-					1
06	3000	N	3808	-0-	808	1481	3808	2			Y	-0-					1
07	5552	X	4071	-0-	-1481	-0-	4071	2			Y	-0-					1
*08	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	4041	2			Y	-0-					1

B.M.T. WELL #: 87 RRCID -> 171549 COMPL. DATE 10/25/1998 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9502 - 10113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1271	N	1020	-0-	-251	-0-	1020	2			Y	-0-					-0-
04	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			Y	-0-					-0-
05	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			Y	-0-					-0-
06	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			Y	-0-					-0-
07	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			Y	-0-					-0-
*08	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 90 RRCID -> 171551 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9488 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			Y	-0-					-0-
04	510	N	355	-0-	-155	-0-	355	2			Y	-0-					-0-
05	434	N	333	-0-	-101	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
06	480	N	396	-0-	-84	-0-	396	2			Y	-0-					-0-
07	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			Y	-0-					-0-
08	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 94 RRCID -> 171552 COMPL. DATE 11/08/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9343 - 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
03	1147	N	1014	-0-	-133	-0-	1002	2	12	9	Y	11	11	1			1
04	1320	N	919	-0-	-401	-0-	908	2	11	9	Y	10	10	1			1
05	1333	N	985	-0-	-348	-0-	972	2	13	9	Y	12	11	1			2
06	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1361	2	18	9	Y	16	13	1			5
07	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			Y	-0-	5	1			-0-
*08	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			Y	-0-					-0-

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
03	961	N	662	-0-	-299	-0-	662	2			N	-0-					26
04	660	N	591	-0-	-69	-0-	591	2			N	-0-					26
05	1054	N	919	-0-	-135	-0-	919	2			N	-0-					26
06	630	N	622	-0-	-8	-0-	622	2			N	-0-					26
07	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					26
08	930	N	594	-0-	-336	-0-	594	2			N	-0-					26

B.M.T. WELL #: 101 RRCID -> 171554 COMPL. DATE 12/08/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9201 - 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
03	3565	X	2752	-0-	-813	-0-	2752	2			Y	-0-					-0-
04	3840	X	3591	-0-	-249	-0-	3591	2			Y	-0-					-0-
05	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	3979	2			Y	-0-					-0-
06	3840	X	2399	-0-	-1441	-0-	2399	2			Y	-0-					-0-
07	3968	X	3942	-0-	-26	-0-	3942	2			Y	-0-					-0-
*08	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	4166	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 103 RRCID -> 171556 COMPL. DATE 12/05/1998 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9352 - 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
03	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
04	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
*08	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 110 RRCID -> 171558 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9062 - 9124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11687	X	10675	-0-	-1012	-0-	10675	2			Y	-0-					-0-
04	11310	X	9503	-0-	-1807	-0-	9503	2			Y	-0-					-0-
05	10943	X	10759	-0-	-184	-0-	10759	2			Y	-0-					-0-
06	10590	X	9445	-0-	-1145	-0-	9424	2	21	9	Y	19	13	1			6
07	10664	X	9933	-0-	-731	-0-	9913	2	20	9	Y	18	21	1			3
08	10757	X	9941	-0-	-816	-0-	9923	2	18	9	Y	16	17	1			2

B.M.T. WELL #: 105 RRCID -> 171705 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10082 - 11548

03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B. M. T. WELL #: 86 RRCID -> 171786 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9118 - 10454

03	7501	X	7501	-0-	-0-	-0-	7285	2	216	9	Y	196	192	1			20
04	8250	X	5145	-0-	-3105	-0-	4987	2	158	9	Y	144	149	1			15
05	8525	X	4321	-0-	-4204	-0-	4186	2	135	9	Y	123	121	1			17
06	7200	X	5096	-0-	-2104	-0-	5096	2			Y	-0-	17	1			-0-
07	7502	X	5759	-0-	-1743	-0-	5759	2			Y	-0-					-0-
08	7502	X	4765	-0-	-2737	-0-	4765	2			Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 60 RRCID -> 172089 COMPL. DATE 11/21/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9296 - 10528

03	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	2			N	-0-					25
04	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	2			N	-0-					25
05	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2			N	-0-					25
06	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3717	2	13	9	N	12					37
07	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2960	2	3	9	N	3					40
08	2852	X	2691	-0-	-161	-0-	2691	2			N	-0-					40

B.M.T. WELL #: 109 RRCID -> 172203 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9736 - 10872

03	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	6693	2			Y	-0-					-0-
04	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	6355	2			Y	-0-					-0-
05	7133	X	7133	-0-	-0-	-0-	7133	2			Y	-0-					-0-
06	6924	X	6924	-0-	-0-	-0-	6924	2			Y	-0-					-0-
07	7917	X	7917	-0-	-0-	-0-	7917	2			Y	-0-					-0-
*08	6636	X	6636	-0-	-0-	-0-	6636	2			Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 61 RRCID -> 172209 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9329 - 10508

03	3100	N	3714	-0-	614	614	3714	2			N	-0-					25
04	2646	N	2032	-0-	-614	-0-	2032	2			N	-0-					25
05	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2			N	-0-					25
06	2940	X	2032	-0-	-908	-0-	2032	2			N	-0-					25
07	3038	X	2270	-0-	-768	-0-	2098	2	172	9	N	156					181
08	3038	X	2229	-0-	-809	-0-	2229	2			N	-0-					181

B.M.T. WELL #: 111 RRCID -> 172215 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9108 - 9242

03	7626	X	5600	-0-	-2026	-0-	5569	2	31	9	Y	28	27	1			3
04	5370	X	4755	-0-	-615	-0-	4726	2	29	9	Y	26	26	1			3
05	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	5910	2	36	9	Y	33	31	1			5
06	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	5668	2	99	9	Y	90	67	1			28
07	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	5759	2	91	9	Y	83	99	1			12
08	5952	X	4612	-0-	-1340	-0-	4545	2	67	9	Y	61	65	1			8

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 100 RRCID -> 172301 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10174 - 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
03	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	5606	2			Y	-0-					-0-
04	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	5497	2			Y	-0-					-0-
05	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	5237	2			Y	-0-					-0-
06	5400	X	4651	-0-	-749	-0-	4651	2			Y	-0-					-0-
07	5642	X	4559	-0-	-1083	-0-	4559	2			Y	-0-					-0-
08	5642	X	3833	-0-	-1809	-0-	3833	2			Y	-0-					-0-

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
03	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	2780	2			Y	-0-					6
04	3030	X	2450	-0-	-580	-0-	2450	2			Y	-0-					6
05	3131	X	2273	-0-	-858	-0-	2273	2			Y	-0-					6
06	3030	X	2459	-0-	-571	-0-	2459	2			Y	-0-					6
07	3038	X	2974	-0-	-64	-0-	2972	2	2	9	Y	2					8
*08	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	2			Y	-0-					8

B.M.T. WELL #: 99 RRCID -> 172473 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10055 - 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
03	8205	X	8205	-0-	-0-	-0-	334	1	7871	2	Y	-0-					-0-
04	12960	X	7743	-0-	-5217	-0-	313	1	7430	2	Y	-0-					-0-
05	13392	X	11585	-0-	-1807	-0-	490	1	11095	2	Y	-0-					-0-
06	12960	X	11697	-0-	-1263	-0-	531	1	11166	2	Y	-0-					-0-
07	11600	X	11600	-0-	-0-	-0-	505	1	11095	2	Y	-0-					-0-
08	11594	X	10544	-0-	-1050	-0-	462	1	10082	2	Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 104 RRCID -> 172482 COMPL. DATE 02/05/1999 TOTAL DEPTH 11643 PERF. 9559 - 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
03	6059	X	6059	-0-	-0-	-0-	5990	2	69	9	Y	63	63	1			6
04	6872	X	6872	-0-	-0-	-0-	6786	2	86	9	Y	78	76	1			8
05	8818	X	8818	-0-	-0-	-0-	8707	2	111	9	Y	101	95	1			14
06	7790	X	7790	-0-	-0-	-0-	7687	2	103	9	Y	94	79	1			29
07	7231	X	7231	-0-	-0-	-0-	7231	2			Y	-0-	29	1			-0-
*08	10471	X	10471	-0-	-0-	-0-	10471	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 108 RRCID -> 172512 COMPL. DATE 03/11/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10192 - 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
03	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	2843	2			Y	-0-					-0-
04	2940	X	2807	-0-	-133	-0-	2807	2			Y	-0-					-0-
05	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	2			Y	-0-					-0-
06	2940	X	2790	-0-	-150	-0-	2790	2			Y	-0-					-0-
07	2914	X	2473	-0-	-441	-0-	2473	2			Y	-0-					-0-
08	3038	X	2903	-0-	-135	-0-	2903	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 107 RRCID -> 172534 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9179 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5735	X	5362	-0-	-373	-0-	5337	2	25	9	Y	23	23	1			2
04	5250	X	4386	-0-	-864	-0-	4363	2	23	9	Y	21	21	1			2
05	5425	X	4085	-0-	-1340	-0-	4063	2	22	9	Y	20	19	1			3
06	5250	X	4130	-0-	-1120	-0-	4130	2			Y	-0-	3	1			-0-
07	5425	X	4422	-0-	-1003	-0-	4422	2			Y	-0-					-0-
08	5363	X	4055	-0-	-1308	-0-	4055	2			Y	-0-					-0-

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
03	4960	X	4083	-0-	-877	-0-	4083	2			Y	-0-					11
04	4800	X	3635	-0-	-1165	-0-	3635	2			Y	-0-					11
05	5146	X	4561	-0-	-585	-0-	4561	2			Y	-0-					11
06	4980	X	4010	-0-	-970	-0-	4010	2			Y	-0-					11
07	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	5535	2	2	9	Y	2					13
*08	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	5150	2			Y	-0-					13

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
FROST NATIONAL BANK WELL #: 59 RRCID -> 173323 COMPL. DATE 05/28/1999 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9156 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5952	X	4377	-0-	-1575	-0-	4377	2			N	-0-					69
04	4200	X	4120	-0-	-80	-0-	4113	2	7	9	N	6					75
05	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	4400	2	10	9	N	9					84
06	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	4312	2			N	-0-					84
07	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	4754	2	6	9	N	5					89
*08	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	4732	2			N	-0-					89

TEX-MEX RR CO. 599 WELL #: 1 RRCID -> 173632 COMPL. DATE 06/25/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9037 - 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
03	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1304	2	4	9	Y	4	10	1			19
04	1751	X	1751	-0-	-0-	-0-	1748	2	3	9	Y	3					22
05	2480	X	1856	-0-	-624	-0-	1856	2			Y	-0-					22
06	2400	X	1864	-0-	-536	-0-	1864	2			Y	-0-					22
07	2480	X	1202	-0-	-1278	-0-	1202	2			Y	-0-	22	1			-0-
08	1860	X	1494	-0-	-366	-0-	1494	2			Y	-0-					-0-

VERGARA, L. B. STATE WELL #: 1 RRCID -> 174001 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 9568 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16554	X	14257	-0-	-2297	-0-	14233	2	24	9	N	22					57
04	15780	X	15250	-0-	-530	-0-	15202	2	48	9	N	44					101
05	16306	X	14525	-0-	-1781	-0-	14525	2			N	-0-					101
06	15780	X	14685	-0-	-1095	-0-	14601	2	84	9	N	76					177
07	15903	X	14470	-0-	-1433	-0-	14446	2	24	9	N	22					199
08	15748	X	13873	-0-	-1875	-0-	13828	2	45	9	N	41	195	1			45

B.M.T. WELL #: 74 RRCID -> 174539 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 10847 PERF. 9898 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1578	X	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			Y	-0-					-0-
04	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2			Y	-0-					-0-
05	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	2627	2			Y	-0-					-0-
06	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			Y	-0-					-0-
07	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2			Y	-0-					-0-
*08	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2			Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 63 RRCID -> 175085 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9730 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	224	-0-	-396	-0-	224	2			N	-0-					75
04	240	N	227	-0-	-13	-0-	227	2			N	-0-					75
05	248	N	213	-0-	-35	-0-	213	2			N	-0-					75
06	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	2			N	-0-					75
07	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					75
*08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					75

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
03	9313	X	9313	-0-	-0-	-0-	9313	2			Y	-0-					-0-
04	9135	X	9135	-0-	-0-	-0-	9135	2			Y	-0-					-0-
05	9487	X	9487	-0-	-0-	-0-	9487	2			Y	-0-					-0-
06	8154	X	8154	-0-	-0-	-0-	8154	2			Y	-0-					-0-
07	7730	X	7730	-0-	-0-	-0-	7730	2			Y	-0-					-0-
*08	7936	X	7936	-0-	-0-	-0-	7936	2			Y	-0-					-0-

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
03	3100	N	5535	-0-	2435	2435	5535	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	5363	-0-	2363	4798	5363	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	3460	-0-	360	5158	3460	2			Y	-0-					-0-
06	6532	X	1374	-0-	-5158	-0-	1374	2			Y	-0-					-0-
07	1860	X	644	-0-	-1216	-0-	644	2			Y	-0-					-0-
08	1860	X	1443	-0-	-417	-0-	1443	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	5423	2	42	9	N	38	162	1			27
04	5220	X	5002	-0-	-218	-0-	5002	2			N	-0-					27
05	5983	X	4409	-0-	-1574	-0-	4385	2	24	9	N	22					49
06	5790	X	4855	-0-	-935	-0-	4844	2	11	9	N	10					59
07	5983	X	4891	-0-	-1092	-0-	4851	2	40	9	N	36					95
08	5456	X	4879	-0-	-577	-0-	4853	2	26	9	N	24					119

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
03	8959	X	6564	-0-	-2395	-0-	6513	2	51	9	Y	46	45	1			5
04	8670	X	5849	-0-	-2821	-0-	5802	2	47	9	Y	43	44	1			4
05	8959	X	6419	-0-	-2540	-0-	6365	2	54	9	Y	49	46	1			7
06	7290	X	6238	-0-	-1052	-0-	6221	2	17	9	Y	15	17	1			5
07	7533	X	7082	-0-	-451	-0-	7067	2	15	9	Y	14	17	1			2
*08	7224	X	7224	-0-	-0-	-0-	7207	2	17	9	Y	15	15	1			2

B.M.T. WELL #: 126 RRCID -> 176654 COMPL. DATE 03/16/2000 TOTAL DEPTH 10363 PERF. 9818 - 9913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4123	X	3708	-0-	-415	-0-	3683	2	25	9	Y	23	23	1			2
04	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3768	2	29	9	Y	26	25	1			3
05	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	4093	2	31	9	Y	28	27	1			4
06	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3784	2	30	9	Y	27	23	1			8
07	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	3843	2	76	9	Y	69	67	1			10
*08	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	3640	2	66	9	Y	60	62	1			8

B. M. T. WELL #: 121 RRCID -> 176916 COMPL. DATE 03/23/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9490 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3162	X	2694	-0-	-468	-0-	2694	2			Y	-0-					-0-
04	3120	X	2535	-0-	-585	-0-	2535	2			Y	-0-					-0-
05	3224	X	2536	-0-	-688	-0-	2536	2			Y	-0-					-0-
06	2850	X	2399	-0-	-451	-0-	2399	2			Y	-0-					-0-
07	2759	X	2522	-0-	-237	-0-	2522	2			Y	-0-					-0-
08	2697	X	2444	-0-	-253	-0-	2444	2			Y	-0-					-0-

B. M. T. WELL #: 120 RRCID -> 176923 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 12014 PERF.10546 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3720	X	2179	-0-	-1541	-0-	89	1	2090	2	Y	-0-					-0-
04	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	120	1	2833	2	Y	-0-					-0-
05	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	139	1	3144	2	Y	-0-					-0-
06	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	156	1	3285	2	Y	-0-					-0-
07	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	104	1	2279	2	Y	-0-					-0-
*08	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	124	1	2693	2	Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 70 RRCID -> 176924 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10184 - 10204

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

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
03	10261	X	9538	-0-	-723	-0-	9528	2	10	9	Y	9	39	1			6
04	9930	X	8900	-0-	-1030	-0-	8900	2			Y	-0-					6
05	10261	X	9297	-0-	-964	-0-	9265	2	32	9	Y	29					35
06	9720	X	9031	-0-	-689	-0-	9017	2	14	9	Y	13	42	1			6
07	9548	X	9091	-0-	-457	-0-	9083	2	8	9	Y	7					13
08	9548	X	8441	-0-	-1107	-0-	8441	2			Y	-0-					13

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03	899	N	818	-0-	-81	-0-	818	2			N	-0-					45
04	840	N	729	-0-	-111	-0-	729	2			N	-0-					45
05	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					45
06	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					45
07	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					45
08	899	N	795	-0-	-104	-0-	795	2			N	-0-					45

B. M. T. WELL #: 136 RRCID -> 177258 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9770 - 11416

03	3007	X	2241	-0-	-766	-0-	90	1	2121	2	Y	27					48
							30	9									
04	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	143	1	3390	2	Y	2	44	1			6
							2	9									
05	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	142	1	3219	2	Y	54	51	1			9
							59	9									
06	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	137	1	2877	2	Y	28					37
							31	9									
07	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	125	1	2756	2	Y	-0-	37	1			-0-
08	2821	X	2581	-0-	-240	-0-	113	1	2468	2	Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 123 RRCID -> 177666 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9430 - 10968

03	6364	X	6364	-0-	-0-	-0-	258	1	6080	2	Y	24					37
							26	9									
04	6960	X	6650	-0-	-310	-0-	269	1	6381	2	Y	-0-	33	1			4
05	7628	X	7628	-0-	-0-	-0-	321	1	7266	2	Y	37	35	1			6
							41	9									
06	6960	X	6952	-0-	-8	-0-	314	1	6616	2	Y	20					26
							22	9									
07	7099	X	6831	-0-	-268	-0-	297	1	6534	2	Y	-0-	26	1			-0-
08	7564	X	7044	-0-	-520	-0-	309	1	6735	2	Y	-0-					-0-

B. M. T. WELL #: 130 RRCID -> 177671 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9772 - 11455

03	1550	N	1423	-0-	-127	-0-	1423	2			Y	-0-					-0-
04	1500	N	1343	-0-	-157	-0-	1343	2			Y	-0-					-0-
05	1488	N	1433	-0-	-55	-0-	1433	2			Y	-0-					-0-
06	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			Y	-0-					-0-
07	1395	N	1319	-0-	-76	-0-	1319	2			Y	-0-					-0-
08	1426	N	1295	-0-	-131	-0-	1295	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 128 RRCID -> 178054 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9216 - 9586

03	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	6442	2			Y	-0-					-0-
04	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	6073	2			Y	-0-					-0-
05	6358	X	6358	-0-	-0-	-0-	6358	2			Y	-0-					-0-
06	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	5784	2			Y	-0-					-0-
07	6312	X	6312	-0-	-0-	-0-	6312	2			Y	-0-					-0-
*08	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	6172	2	84	9	Y	76	66	1			10

FROST NATIONAL BANK WELL #: 71 RRCID -> 178059 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9522 - 10172

03	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	4431	2			N	-0-					-0-
04	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	4205	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	3945	-0-	-85	-0-	3945	2			N	-0-					-0-
06	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	4103	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	3986	-0-	-44	-0-	3986	2			N	-0-					-0-
*08	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	4055	2			N	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03	8432	X	8125	-0-	-307	-0-	8060	2	65	9	Y	59	58	1			6
04	7920	X	7820	-0-	-100	-0-	7754	2	66	9	Y	60	60	1			6
05	8277	X	8099	-0-	-178	-0-	8029	2	70	9	Y	64	61	1			9
06	8010	X	7781	-0-	-229	-0-	7696	2	85	9	Y	77	62	1			24
07	8277	X	8097	-0-	-180	-0-	8017	2	80	9	Y	73	86	1			11
08	8122	X	8046	-0-	-76	-0-	7972	2	74	9	Y	67	69	1			9

B.M.T. WELL #: 125 RRCID -> 178247 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10226 - 10242

03	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			Y	-0-					-0-
04	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			Y	-0-					-0-
05	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			Y	-0-					-0-
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			Y	-0-					-0-
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					-0-
08	403	N	362	-0-	-41	-0-	362	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 138 RRCID -> 178255 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9704 - 9724

03	2821	N	2751	-0-	-70	-0-	2740	2	11	9	Y	10	10	1			1
04	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2626	2	11	9	Y	10	10	1			1
05	3069	X	2076	-0-	-993	-0-	2067	2	9	9	Y	8	8	1			1
06	2970	X	2905	-0-	-65	-0-	2891	2	14	9	Y	13	10	1			4
07	3069	X	2594	-0-	-475	-0-	2594	2			Y	-0-	4	1			-0-
08	2759	X	2648	-0-	-111	-0-	2648	2			Y	-0-					-0-

B. M. T. A WELL #: 3 RRCID -> 178489 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9388 - 10072

03	14548	X	14548	-0-	-0-	-0-	14544	2	4	9	Y	4					16
04	13743	X	13743	-0-	-0-	-0-	13743	2			Y	-0-					16
05	13955	X	13955	-0-	-0-	-0-	13955	2			Y	-0-					16
06	13487	X	13487	-0-	-0-	-0-	13487	2			Y	-0-					16
07	13038	X	13038	-0-	-0-	-0-	13038	2			Y	-0-					16
*08	15507	X	15507	-0-	-0-	-0-	15493	2	14	9	Y	13					29

FROST NATIONAL BANK WELL #: 69 RRCID -> 178578 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 10488 PERF.10184 - 10206

03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	593	2	9	9	N	8					50
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					50
05	774	N	774	-0-	-0-	-0-	761	2	13	9	N	12					62
06	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					62
07	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					62
*08	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					62

SALDIVAR ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 178785 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9886 - 11433

03	4278	X	1408	-0-	-2870	-0-	1408	2			Y	-0-					1
04	4140	X	3806	-0-	-334	-0-	3806	2			Y	-0-					1
05	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	6177	2			Y	-0-					1
06	7433	X	7433	-0-	-0-	-0-	7433	2			Y	-0-					1
07	6810	X	6810	-0-	-0-	-0-	6808	2	2	9	Y	2					3
08	6169	X	5463	-0-	-706	-0-	5463	2			Y	-0-					3

B.M.T. WELL #: 124 RRCID -> 178904 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 11672 PERF.10058 - 10078

03	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2248	2	19	9	Y	17	17	1			2
04	2070	N	2043	-0-	-27	-0-	2024	2	19	9	Y	17	17	1			2
05	2139	N	1902	-0-	-237	-0-	1884	2	18	9	Y	16	16	1			2
06	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2094	2	21	9	Y	19	15	1			6
07	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2128	2	43	9	Y	39	39	1			6
*08	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2364	2	43	9	Y	39	40	1			5

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BENAVIDES, GLORIA BMT A WELL #: 2 RRCID -> 178905 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9512 - 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
03	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3928	2	10	9	Y	9	32	1			6
04	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3667	2			Y	-0-					6
05	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	3626	2	32	9	Y	29					35
06	3810	X	3588	-0-	-222	-0-	3574	2	14	9	Y	13	42	1			6
07	3937	X	3779	-0-	-158	-0-	3771	2	8	9	Y	7					13
08	3937	X	3770	-0-	-167	-0-	3744	2	26	9	Y	24					37

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
03	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	4067	2	18	9	Y	16	15	1			2
04	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	4728	2	21	9	Y	19	19	1			2
05	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	4273	2	21	9	Y	19	18	1			3
06	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3558	2	45	9	Y	41	31	1			13
07	3689	X	3601	-0-	-88	-0-	3561	2	40	9	Y	36	44	1			5
08	3689	X	3647	-0-	-42	-0-	3607	2	40	9	Y	36	36	1			5

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
03	6677	X	6677	-0-	-0-	-0-	272	1	6405	2	Y	-0-					-0-
04	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	225	1	5330	2	Y	-0-					-0-
05	4464	X	843	-0-	-3621	-0-	36	1	807	2	Y	-0-					-0-
06	10998	X	10998	-0-	-0-	-0-	499	1	10499	2	Y	-0-					-0-
07	8981	X	8981	-0-	-0-	-0-	391	1	8590	2	Y	-0-					-0-
*08	7792	X	7792	-0-	-0-	-0-	342	1	7450	2	Y	-0-					-0-

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
03	12075	X	12075	-0-	-0-	-0-	12075	2			Y	-0-					-0-
04	13680	X	12596	-0-	-1084	-0-	12596	2			Y	-0-					-0-
05	14136	X	13015	-0-	-1121	-0-	13015	2			Y	-0-					-0-
06	13680	X	13162	-0-	-518	-0-	13162	2			Y	-0-					-0-
07	14136	X	12438	-0-	-1698	-0-	12438	2			Y	-0-					-0-
08	13020	X	12114	-0-	-906	-0-	12114	2			Y	-0-					-0-

BMT WELL #: 88 RRCID -> 180071 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 9900 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
03	8990	X	7409	-0-	-1581	-0-	7376	2	33	9	Y	30	29	1			3
04	6965	X	6965	-0-	-0-	-0-	6932	2	33	9	Y	30	30	1			3
05	7099	X	7077	-0-	-22	-0-	7043	2	34	9	Y	31	30	1			4
06	6870	X	6721	-0-	-149	-0-	6689	2	32	9	Y	29	24	1			9
07	7099	X	6633	-0-	-466	-0-	6605	2	28	9	Y	25	30	1			4
08	7099	X	5768	-0-	-1331	-0-	5746	2	22	9	Y	20	21	1			3

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
03	2914	N	750	-0-	-2164	-0-	750	2			N	-0-					-0-
04	1680	N	654	-0-	-1026	-0-	654	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	577	-0-	-446	-0-	577	2			N	-0-					-0-
06	720	N	241	-0-	-479	-0-	241	2			N	-0-					-0-
07	682	N	2	-0-	-680	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	589	N	236	-0-	-353	-0-	236	2			N	-0-					-0-

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
03	8587	X	8576	-0-	-11	-0-	8574	2	2	9	Y	2					16
04	8310	X	8187	-0-	-123	-0-	8187	2			Y	-0-					16
05	8804	X	8316	-0-	-488	-0-	8316	2			Y	-0-					16
06	8520	X	7933	-0-	-587	-0-	7933	2			Y	-0-					16
07	8804	X	8301	-0-	-503	-0-	8301	2			Y	-0-					16
08	8587	X	8094	-0-	-493	-0-	8080	2	14	9	Y	13					29

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03	4960	X	4534	-0-	-426	-0-	4534	2			Y	-0-					-0-
04	4800	X	3835	-0-	-965	-0-	3835	2			Y	-0-					-0-
05	4898	X	3971	-0-	-927	-0-	3971	2			Y	-0-					-0-
06	4740	X	3791	-0-	-949	-0-	3791	2			Y	-0-					-0-
07	4712	X	3280	-0-	-1432	-0-	3280	2			Y	-0-					-0-
08	4526	X	4105	-0-	-421	-0-	4105	2			Y	-0-					-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
03	4402	X	3993	-0-	-409	-0-	3970	2	23	9	Y	21	21	1			2
04	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	4054	2	25	9	Y	23	23	1			2
05	4061	X	3880	-0-	-181	-0-	3855	2	25	9	Y	23	22	1			3
06	3930	X	3469	-0-	-461	-0-	3469	2			Y	-0-	3	1			-0-
07	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	4641	2			Y	-0-					-0-
08	4216	X	4166	-0-	-50	-0-	4166	2			Y	-0-					-0-

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
03	8060	X	7469	-0-	-591	-0-	7469	2			Y	-0-					2
04	8160	X	7217	-0-	-943	-0-	7217	2			Y	-0-					2
05	7886	X	7886	-0-	-0-	-0-	7886	2			Y	-0-					2
06	7674	X	7674	-0-	-0-	-0-	7674	2			Y	-0-					2
07	7819	X	7819	-0-	-0-	-0-	7818	2	1	9	Y	1					3
08	7874	X	7820	-0-	-54	-0-	7820	2			Y	-0-					3

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
03	8251	X	8251	-0-	-0-	-0-	8240	2	11	9	Y	10					41
04	7521	X	7521	-0-	-0-	-0-	7515	2	6	9	Y	5					46
05	8384	X	8384	-0-	-0-	-0-	8374	2	10	9	Y	9					55
06	7980	X	7896	-0-	-84	-0-	7886	2	10	9	Y	9					64
07	8246	X	7864	-0-	-382	-0-	7864	2			Y	-0-					64
08	8370	X	7513	-0-	-857	-0-	7509	2	4	9	Y	4					68

FROST NATIONAL BANK WELL #: 72 RRCID -> 181312 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9372 - 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
03	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	3084	2			N	-0-					54
04	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	2			N	-0-					54
05	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	3057	2			N	-0-					54
06	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	2			N	-0-					54
07	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	2			N	-0-					54
*08	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2			N	-0-					54

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
03	4340	X	3339	-0-	-1001	-0-	3339	2			Y	-0-					1
04	4200	X	2866	-0-	-1334	-0-	2866	2			Y	-0-					1
05	3689	X	3271	-0-	-418	-0-	3271	2			Y	-0-					1
06	3570	X	3008	-0-	-562	-0-	3008	2			Y	-0-					1
07	3689	X	2599	-0-	-1090	-0-	2597	2	2	9	Y	2					3
08	3348	X	2801	-0-	-547	-0-	2801	2			Y	-0-					3

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
03	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	113	1	2669	2	Y	-0-					-0-
04	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	133	1	3149	2	Y	-0-					-0-
05	3410	X	3321	-0-	-89	-0-	141	1	3180	2	Y	-0-					-0-
06	3330	X	2953	-0-	-377	-0-	134	1	2819	2	Y	-0-					-0-
07	3441	X	2286	-0-	-1155	-0-	100	1	2186	2	Y	-0-					-0-
*08	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	169	1	3688	2	Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03	5518	X	5387	-0-	-131	-0-	5351	2	36	9	Y	33	33	1			3
04	7230	X	5262	-0-	-1968	-0-	5222	2	40	9	Y	36	35	1			4
05	7161	X	4419	-0-	-2742	-0-	4386	2	33	9	Y	30	30	1			4
06	5610	X	5163	-0-	-447	-0-	5163	2			Y	-0-	4	1			-0-
07	5456	X	4596	-0-	-860	-0-	4596	2			Y	-0-					-0-
*08	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	5618	2			Y	-0-					-0-

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
03	7077	X	7077	-0-	-0-	-0-	288	1	6789	2	Y	-0-					-0-
04	6935	X	6935	-0-	-0-	-0-	281	1	6654	2	Y	-0-					-0-
05	7404	X	7404	-0-	-0-	-0-	313	1	7091	2	Y	-0-					-0-
06	5970	X	5970	-0-	-0-	-0-	271	1	5699	2	Y	-0-					-0-
07	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	274	1	6024	2	Y	-0-					-0-
*08	7050	X	7050	-0-	-0-	-0-	309	1	6741	2	Y	-0-					-0-

TEX-MEX R.R. CO #599 WELL #: 2 RRCID -> 182181 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9158 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7719	X	3036	-0-	-4683	-0-	3032	2	4	9	Y	4	11	1			20
04	7800	X	3317	-0-	-4483	-0-	3314	2	3	9	Y	3					23
05	8153	X	5396	-0-	-2757	-0-	5396	2			Y	-0-					23
06	7890	X	5899	-0-	-1991	-0-	5892	2	7	9	Y	6					29
07	8153	X	6738	-0-	-1415	-0-	6707	2	31	9	Y	28	46	1			11
*08	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	5616	2	13	9	Y	12					23

BMT WELL #: 133 RRCID -> 182661 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9778 - 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
03	5332	X	5027	-0-	-305	-0-	5027	2			Y	-0-					-0-
04	5400	X	4564	-0-	-836	-0-	4564	2			Y	-0-					-0-
05	5580	X	5257	-0-	-323	-0-	5257	2			Y	-0-					-0-
06	5160	X	4488	-0-	-672	-0-	4488	2			Y	-0-					-0-
07	5022	X	4079	-0-	-943	-0-	4079	2			Y	-0-					-0-
08	5270	X	4292	-0-	-978	-0-	4292	2			Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 77 RRCID -> 182731 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9428 - 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
03	1798	N	1626	-0-	-172	-0-	1626	2			N	-0-					50
04	1710	N	1606	-0-	-104	-0-	1606	2			N	-0-					50
05	1767	N	1657	-0-	-110	-0-	1657	2			N	-0-					50
06	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			N	-0-					50
07	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			N	-0-					50
*08	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-					50

HUISACHE CATTLE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 182798 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 10421 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			N	-0-					-0-
*02	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			N	-0-					-0-
*03	1178	N	311	-0-	-867	-0-	311	2			N	-0-					-0-
*04	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
*05	1271	N	635	-0-	-636	-0-	635	2			N	-0-					-0-
*06	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
*07	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-					-0-
*08	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
TEX-MEX RR CO. 599 #4 WELL #: 4 RRCID -> 182962 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9232 - 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SALDIVAR ESTATE WELL #: 31 RRCID -> 183166 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 11761 PERF.10830 - 11334

03	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	3949	2			Y	-0-					3
04	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3614	2			Y	-0-					3
05	3255	X	2799	-0-	-456	-0-	2799	2			Y	-0-					3
06	3810	X	2490	-0-	-1320	-0-	2490	2			Y	-0-					3
07	3937	X	3272	-0-	-665	-0-	3270	2	2	9	Y	2					5
08	3937	X	2151	-0-	-1786	-0-	2151	2			Y	-0-					5

BMT WELL #: 132 RRCID -> 183271 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9491 - 9571

03	8552	X	8552	-0-	-0-	-0-	8552	2			Y	-0-					-0-
04	7440	X	7183	-0-	-257	-0-	7183	2			Y	-0-					-0-
05	7688	X	7508	-0-	-180	-0-	7508	2			Y	-0-					-0-
06	8220	X	7758	-0-	-462	-0-	7679	2	79	9	Y	72	50	1			22
07	8556	X	7113	-0-	-1443	-0-	7047	2	66	9	Y	60	73	1			9
08	8556	X	6065	-0-	-2491	-0-	6013	2	52	9	Y	47	50	1			6

SALDIVAR ESTATE WELL #: 30 RRCID -> 183456 COMPL. DATE 06/23/2001 TOTAL DEPTH 11640 PERF. 9922 - 11486

03	5115	X	4892	-0-	-223	-0-	4892	2			Y	-0-					1
04	4950	X	4762	-0-	-188	-0-	4762	2			Y	-0-					1
05	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	5061	2			Y	-0-					1
06	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	4866	2			Y	-0-					1
07	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	5045	2	2	9	Y	2					3
08	5053	X	4814	-0-	-239	-0-	4814	2			Y	-0-					3

FROST NATIONAL BANK WELL #: 78 RRCID -> 183846 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9502 - 10144

03	1550	N	359	-0-	-1191	-0-	359	2			N	-0-					30
04	1260	N	546	-0-	-714	-0-	546	2			N	-0-					30
05	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					30
06	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					30
07	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					30
*08	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					30

B.M.T. WELL #: 137 RRCID -> 183933 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11671 - 11698

03	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	122	1	2870	2	Y	-0-					-0-
04	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	116	1	2748	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3277	-0-	177	177	139	1	3138	2	Y	-0-					-0-
06	3176	X	2999	-0-	-177	-0-	136	1	2863	2	Y	-0-					-0-
07	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	133	1	2927	2	Y	-0-					-0-
*08	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	131	1	2865	2	Y	-0-					-0-

SALDIVAR, RAYMUNDO T. WELL #: 3 RRCID -> 183960 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9578 - 10456

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BENAVIDES, GLORIA BMT A WELL #: 4 RRCID -> 183999 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9870 - 9968

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3455	2	12	9	Y	11					20
04	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2973	2	6	9	Y	5					25
05	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	2849	2	7	9	Y	6					31
06	3360	X	2634	-0-	-726	-0-	2627	2	7	9	Y	6					37
07	3472	X	2725	-0-	-747	-0-	2725	2			Y	-0-					37
08	3472	X	2765	-0-	-707	-0-	2761	2	4	9	Y	4					41

B.M.T. D WELL #: 1 RRCID -> 184100 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9796 - 11149

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					80
04	1740	N	477	-0-	-1263	-0-	477	2			N	-0-					80
05	825	N	825	-0-	-0-	-0-	762	2	63	9	N	57					137
06	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-					137
07	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					137
08	837	N	402	-0-	-435	-0-	402	2			N	-0-					137

B.M.T. WELL #: 139 RRCID -> 184350 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9752 - 9832

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	6831	2			Y	-0-					-0-
04	6720	X	6273	-0-	-447	-0-	6273	2			Y	-0-					-0-
05	6944	X	6749	-0-	-195	-0-	6749	2			Y	-0-					-0-
06	6720	X	6505	-0-	-215	-0-	6459	2	46	9	Y	42	29	1			13
07	6820	X	6767	-0-	-53	-0-	6724	2	43	9	Y	39	46	1			6
08	6820	X	6641	-0-	-179	-0-	6601	2	40	9	Y	36	37	1			5

TEX-MEX RR CO. 599 WELL #: 3 RRCID -> 184400 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8986 - 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
03	9331	X	3460	-0-	-5871	-0-	3456	2	4	9	Y	4	8	1			16
04	8610	X	5384	-0-	-3226	-0-	5378	2	6	9	Y	5					21
05	8897	X	8892	-0-	-5	-0-	8892	2			Y	-0-					21
06	8610	X	8099	-0-	-511	-0-	8099	2			Y	-0-					21
07	8680	X	8585	-0-	-95	-0-	8582	2	3	9	Y	3	23	1			1
08	8897	X	8500	-0-	-397	-0-	8486	2	14	9	Y	13					14

B.M.T. WELL #: 156 RRCID -> 184536 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF.10014 - 10025

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 140 RRCID -> 184883 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10750 - 10848

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4677	-0-	-97	-0-	190	1	4487	2	Y	-0-					-0-
04	4470	X	4297	-0-	-173	-0-	174	1	4123	2	Y	-0-					-0-
05	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	216	1	4892	2	Y	-0-					-0-
06	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	224	1	4724	2	Y	-0-					-0-
07	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	226	1	4958	2	Y	37	24	1			13
							41	9									
*08	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	223	1	4859	2	Y	-0-					13

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HUISACHE CATTLE CO. WELL #: 2 RRCID -> 185168 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10444 - 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
03	713	N	589	-0-	-124	-0-	589	2			N	-0-					69
04	990	N	492	-0-	-498	-0-	492	2			N	-0-					69
05	961	N	557	-0-	-404	-0-	544	2	13	9	N	12					81
06	570	N	444	-0-	-126	-0-	444	2			N	-0-					81
07	496	N	434	-0-	-62	-0-	434	2			N	-0-					81
08	558	N	453	-0-	-105	-0-	453	2			N	-0-					81

FROST NATIONAL BANK WELL #: 79 RRCID -> 185250 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9544 - 10647

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 146 RRCID -> 185870 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10095 - 11301

03	4650	X	3446	-0-	-1204	-0-	140	1	3306	2	Y	-0-					-0-
04	4500	X	3359	-0-	-1141	-0-	136	1	3223	2	Y	-0-					-0-
05	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	206	1	4649	2	Y	-0-					-0-
06	4380	X	3519	-0-	-861	-0-	160	1	3359	2	Y	-0-					-0-
07	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	206	1	4525	2	Y	-0-					-0-
08	4867	X	3636	-0-	-1231	-0-	159	1	3477	2	Y	-0-					-0-

B.M.T. A WELL #: 1 RRCID -> 186223 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9685 - 9694

03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			Y	-0-					60
04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	462	2	6	9	Y	5					65
05	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			Y	-0-					65
06	510	N	404	-0-	-106	-0-	400	2	4	9	Y	4					69
07	496	N	381	-0-	-115	-0-	381	2			Y	-0-					69
*08	532	N	532	-0-	-0-	-0-	524	2	8	9	Y	7					76

B.M.T. WELL #: 160 RRCID -> 186292 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9636 - 9674

03	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			Y	-0-					-0-
04	2070	N	1988	-0-	-82	-0-	1988	2			Y	-0-					-0-
05	2201	N	1932	-0-	-269	-0-	1932	2			Y	-0-					-0-
06	2010	N	1872	-0-	-138	-0-	1847	2	25	9	Y	23	16	1			7
07	2077	N	1968	-0-	-109	-0-	1944	2	24	9	Y	22	26	1			3
*08	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1970	2	24	9	Y	22	22	1			3

FROST NATIONAL BANK WELL #: 80 RRCID -> 186309 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9164 - 9180

03	2852	X	2527	-0-	-325	-0-	2527	2			N	-0-					77
04	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2			N	-0-					77
05	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2			N	-0-					77
06	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2			N	-0-					77
07	3007	N	1819	-0-	-1188	-0-	1819	2			N	-0-					77
*08	3100	N	3419	-0-	319	319	3419	2			N	-0-					77

TEX-MEX R.R. CO. NO. 599 WELL #: 5 RRCID -> 186357 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9118 - 9128

03	8742	X	3151	-0-	-5591	-0-	3147	2	4	9	Y	4	9	1			17
04	8190	X	4706	-0-	-3484	-0-	4700	2	6	9	Y	5					22
05	8463	X	8446	-0-	-17	-0-	8446	2			Y	-0-					22
06	8190	X	7806	-0-	-384	-0-	7806	2			Y	-0-					22
07	8122	X	8047	-0-	-75	-0-	8044	2	3	9	Y	3	24	1			1
08	8432	X	7955	-0-	-477	-0-	7955	2			Y	-0-					1

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03	434	N	402	-0-	-32	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					-0-
05	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-					-0-
06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-					-0-
07	465	N	411	-0-	-54	-0-	411	2			Y	-0-					-0-
08	434	N	407	-0-	-27	-0-	407	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 116 RRCID -> 186827 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10255 - 10848

03	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	205	1	4826	2	Y	-0-					-0-
04	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	171	1	4050	2	Y	-0-					-0-
05	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	211	1	4771	2	Y	-0-					-0-
06	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	198	1	4176	2	Y	-0-					-0-
07	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	245	1	5385	2	Y	20	13	1			7
							22	9									
*08	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	208	1	4545	2	Y	-0-					7

BMT WELL #: 157 RRCID -> 186829 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9805 - 9878

03	5487	X	5372	-0-	-115	-0-	5329	2	43	9	Y	39	38	1			4
04	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	5091	2	44	9	Y	40	40	1			4
05	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	5244	2	46	9	Y	42	40	1			6
06	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	4866	2			Y	-0-	6	1			-0-
07	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	5310	2			Y	-0-					-0-
*08	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	5239	2			Y	-0-					-0-

HUISACHE CATTLE COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 187050 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10418 - 10434

03	4898	X	4240	-0-	-658	-0-	4228	2	12	9	N	11					80
04	5370	X	4333	-0-	-1037	-0-	4311	2	22	9	N	20					100
05	5549	X	4916	-0-	-633	-0-	4906	2	10	9	N	9					109
06	4800	X	4405	-0-	-395	-0-	4405	2			N	-0-					109
07	4960	X	4594	-0-	-366	-0-	4582	2	12	9	N	11					120
08	4929	X	4386	-0-	-543	-0-	4386	2			N	-0-					120

B.M.T. C WELL #: 1 RRCID -> 187625 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9134 - 9141

03	5456	X	5221	-0-	-235	-0-	5213	2	8	9	N	7					42
04	5100	X	5025	-0-	-75	-0-	5016	2	9	9	N	8					50
05	5270	X	5151	-0-	-119	-0-	5151	2			N	-0-					50
06	5100	X	4602	-0-	-498	-0-	4585	2	17	9	N	15					65
07	5270	X	4895	-0-	-375	-0-	4889	2	6	9	N	5					70
08	5208	X	4638	-0-	-570	-0-	4630	2	8	9	N	7					77

BMT WELL #: 161 RRCID -> 188021 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 11206 PERF. 9590 - 10730

03	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			Y	-0-					-0-
04	1350	N	1179	-0-	-171	-0-	1179	2			Y	-0-					-0-
05	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			Y	-0-					-0-
06	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			Y	-0-					-0-
07	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			Y	-0-					-0-
*08	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	2			N	-0-					96
04	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	3084	2			N	-0-					96
05	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2			N	-0-					96
06	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	2771	2			N	-0-					96
07	2821	X	2436	-0-	-385	-0-	2435	2	1	9	N	1					97
*08	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	2			N	-0-					97

FROST NATIONAL BANK WELL #: 81 RRCID -> 188494 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9266 - 9278

03	4247	X	3558	-0-	-689	-0-	3555	2	3	9	N	3					62
04	3900	X	3858	-0-	-42	-0-	3858	2			N	-0-					62
05	4030	X	3839	-0-	-191	-0-	3830	2	9	9	N	8					70
06	3720	X	3658	-0-	-62	-0-	3652	2	6	9	N	5					75
07	3999	X	3864	-0-	-135	-0-	3843	2	21	9	N	19					94
08	3999	X	3604	-0-	-395	-0-	3581	2	23	9	N	21					115

SALDIVAR ESTATE WELL #: 28 RRCID -> 188504 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 12115 PERF.10146 - 11800

03	3937	X	3407	-0-	-530	-0-	3407	2			Y	-0-					-0-
04	3930	X	3176	-0-	-754	-0-	3176	2			Y	-0-					-0-
05	3565	X	3390	-0-	-175	-0-	3390	2			Y	-0-					-0-
06	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3424	2			Y	-0-					-0-
07	3534	X	3272	-0-	-262	-0-	3270	2	2	9	Y	2					2
08	3410	X	3313	-0-	-97	-0-	3313	2			Y	-0-					2

BMT WELL #: 118 RRCID -> 188676 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9709 - 9799

03	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	4834	2			Y	-0-					-0-
04	5610	X	4227	-0-	-1383	-0-	4227	2			Y	-0-					-0-
05	5766	X	5752	-0-	-14	-0-	5752	2			Y	-0-					-0-
06	6900	X	6900	-0-	-0-	-0-	6900	2			Y	-0-					-0-
07	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	5974	2			Y	-0-					-0-
08	5766	X	3941	-0-	-1825	-0-	3941	2			Y	-0-					-0-

B. M. T. WELL #: 127 RRCID -> 188681 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9490 - 9725

03	744	N	666	-0-	-78	-0-	666	2			Y	-0-					-0-
04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	-0-					-0-
05	682	N	644	-0-	-38	-0-	644	2			Y	-0-					-0-
06	630	N	596	-0-	-34	-0-	596	2			Y	-0-					-0-
07	651	N	587	-0-	-64	-0-	587	2			Y	-0-					-0-
08	651	N	584	-0-	-67	-0-	584	2			Y	-0-					-0-

BMT WELL #: 159 RRCID -> 188686 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 10317 PERF. 9466 - 10010

03	1426	N	945	-0-	-481	-0-	945	2			Y	-0-					-0-
04	1230	N	928	-0-	-302	-0-	928	2			Y	-0-					-0-
05	992	N	772	-0-	-220	-0-	772	2			Y	-0-					-0-
06	900	N	738	-0-	-162	-0-	738	2			Y	-0-					-0-
07	961	N	749	-0-	-212	-0-	749	2			Y	-0-					-0-
08	775	N	748	-0-	-27	-0-	748	2			Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 82 RRCID -> 189147 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9246 - 9268

03	5208	X	4785	-0-	-423	-0-	4773	2	12	9	N	11					50
04	4710	X	4691	-0-	-19	-0-	4691	2			N	-0-					50
05	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	4846	2	17	9	N	15					65
06	4650	X	4345	-0-	-305	-0-	4339	2	6	9	N	5					70
07	4836	X	4740	-0-	-96	-0-	4730	2	10	9	N	9					79
08	4867	X	4846	-0-	-21	-0-	4839	2	7	9	N	6					85

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HUISACHE CATTLE COMPANY WELL #: 4 RRCID -> 189317 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10493 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2			N	-0-					7
04	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2			N	-0-					7
05	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			N	-0-					7
06	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			N	-0-					7
07	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2			N	-0-					7
*08	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2			N	-0-					7

B.M.T. WELL #: 162 RRCID -> 189740 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9152 - 9226

03	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	5515	2			Y	-0-					-0-
04	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	5355	2			Y	-0-					-0-
05	5487	X	5457	-0-	-30	-0-	5457	2			Y	-0-					-0-
06	5310	X	5115	-0-	-195	-0-	5115	2			Y	-0-					-0-
07	5487	X	5350	-0-	-137	-0-	5350	2			Y	-0-					-0-
08	5487	X	5039	-0-	-448	-0-	5039	2			Y	-0-					-0-

SALDIVAR ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 189815 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 11382 PERF.10370 - 11266

03	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			Y	-0-					1
04	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			Y	-0-					1
05	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			Y	-0-					1
06	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			Y	-0-					1
07	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2220	2	2	9	Y	2					3
08	1426	N	1357	-0-	-69	-0-	1357	2			Y	-0-					3

B. M. T. WELL #: 117 RRCID -> 189827 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9510 - 9833

03	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	3030	2			Y	-0-					-0-
04	3120	X	2936	-0-	-184	-0-	2936	2			Y	-0-					-0-
05	3162	X	3005	-0-	-157	-0-	3005	2			Y	-0-					-0-
06	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	3108	2	8	9	Y	7	5	1			2
07	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3119	2	8	9	Y	7	8	1			1
08	3038	X	2878	-0-	-160	-0-	2871	2	7	9	Y	6	6	1			1

B.M.T. WELL #: 115 RRCID -> 189854 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9935 - 9949

03	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2546	2	20	9	Y	18	18	1			2
04	2610	N	2368	-0-	-242	-0-	2348	2	20	9	Y	18	18	1			2
05	2635	N	2548	-0-	-87	-0-	2526	2	22	9	Y	20	19	1			3
06	2460	N	2162	-0-	-298	-0-	2162	2			Y	-0-	3	1			-0-
07	2449	N	1969	-0-	-480	-0-	1969	2			Y	-0-					-0-
*08	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 169 RRCID -> 189968 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 9849 PERF. 9376 - 9504

03	3131	X	2607	-0-	-524	-0-	2599	2	8	9	Y	7	7	1			1
04	2910	X	2423	-0-	-487	-0-	2415	2	8	9	Y	7	7	1			1
05	3007	X	2790	-0-	-217	-0-	2781	2	9	9	Y	8	8	1			1
06	2910	X	2836	-0-	-74	-0-	2825	2	11	9	Y	10	8	1			3
07	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	3009	2			Y	-0-	3	1			-0-
*08	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2855	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 170 RRCID -> 190229 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9958 - 9972

03	2511	N	2417	-0-	-94	-0-	2417	2			Y	-0-					-0-
04	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2			Y	-0-					-0-
05	2511	N	2224	-0-	-287	-0-	2224	2			Y	-0-					-0-
06	2310	N	2132	-0-	-178	-0-	2132	2			Y	-0-					-0-
07	2449	N	1887	-0-	-562	-0-	1887	2			Y	-0-					-0-
*08	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 171 RRCID -> 190232 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9153 - 9161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6479	X	4075	-0-	-2404	-0-	4075	2			Y	-0-					-0-
04	5850	X	4408	-0-	-1442	-0-	4408	2			Y	-0-					-0-
05	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	5105	2			Y	-0-					-0-
06	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	6072	2			Y	-0-					-0-
07	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	5887	2			Y	-0-					-0-
*08	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	6459	2			Y	-0-					-0-

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
03	3131	X	2974	-0-	-157	-0-	2953	2	21	9	Y	19	19	1			2
04	3240	X	2955	-0-	-285	-0-	2933	2	22	9	Y	20	20	1			2
05	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3048	2	23	9	Y	21	20	1			3
06	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2934	2	47	9	Y	43	33	1			13
07	3069	X	3024	-0-	-45	-0-	2979	2	45	9	Y	41	48	1			6
08	3069	X	2948	-0-	-121	-0-	2908	2	40	9	Y	36	37	1			5

B.M.T. WELL #: 172 RRCID -> 190413 COMPL. DATE 07/04/2002 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9842 - 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
03	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			Y	-0-					-0-
04	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2			Y	-0-					-0-
05	1829	N	1397	-0-	-432	-0-	1397	2			Y	-0-					-0-
06	1770	N	1510	-0-	-260	-0-	1475	2	35	9	Y	32	22	1			10
07	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	2759	2	58	9	Y	53	55	1			8
*08	3100	N	4240	-0-	1140	1140	4157	2	83	9	Y	75	73	1			10

B.M.T. WELL #: 163 RRCID -> 190447 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10594 - 10675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	577	N	577	-0-	-0-	-0-	23	1	554	2	Y	-0-					-0-
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	20	1	472	2	Y	-0-					-0-
05	668	N	668	-0-	-0-	-0-	28	1	640	2	Y	-0-					-0-
06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	29	1	609	2	Y	-0-					-0-
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	12	1	270	2	Y	-0-					-0-
*08	517	N	517	-0-	-0-	-0-	23	1	494	2	Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 84 RRCID -> 191667 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9186 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5983	X	5929	-0-	-54	-0-	5911	2	18	9	N	16					42
04	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	6186	2			N	-0-					42
05	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	5492	2			N	-0-					42
06	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	6118	2			N	-0-					42
07	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	2			N	-0-					42
08	1395	X	1212	-0-	-183	-0-	1212	2			N	-0-					42

B.M.T. C WELL #: 2 RRCID -> 192069 COMPL. DATE 10/26/2002 TOTAL DEPTH 9528 PERF. 9045 - 9054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15190	X	13770	-0-	-1420	-0-	13753	2	17	9	N	15					82
04	13470	X	13151	-0-	-319	-0-	13131	2	20	9	N	18					100
05	13919	X	10937	-0-	-2982	-0-	10937	2			N	-0-					100
06	13470	X	12172	-0-	-1298	-0-	12129	2	43	9	N	39					139
07	13919	X	10350	-0-	-3569	-0-	10336	2	14	9	N	13					152
08	13764	X	12758	-0-	-1006	-0-	12739	2	19	9	N	17					169

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
03	2852	N	1957	-0-	-895	-0-	1957	2			N	-0-					25
04	1920	N	1778	-0-	-142	-0-	1778	2			N	-0-					25
05	2015	N	1919	-0-	-96	-0-	1919	2			N	-0-					25
06	1890	N	1831	-0-	-59	-0-	1831	2			N	-0-					25
07	1829	N	1807	-0-	-22	-0-	1807	2			N	-0-					25
08	1922	N	1574	-0-	-348	-0-	1574	2			N	-0-					25

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03	1178	N	1043	-0-	-135	-0-	1037	2	6	9	N	5					77
04	1140	N	972	-0-	-168	-0-	966	2	6	9	N	5					82
05	1178	N	988	-0-	-190	-0-	988	2			N	-0-					82
06	1020	N	885	-0-	-135	-0-	885	2			N	-0-					82
07	992	N	960	-0-	-32	-0-	960	2			N	-0-					82
08	992	N	972	-0-	-20	-0-	972	2			N	-0-					82

HUISACHE CATTLE CO. WELL #: 6 RRCID -> 192468 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 10885 - 10958

03	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					29
04	930	N	678	-0-	-252	-0-	678	2			N	-0-					29
05	806	N	760	-0-	-46	-0-	760	2			N	-0-					29
06	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					29
07	713	N	322	-0-	-391	-0-	322	2			N	-0-					29
08	775	N	210	-0-	-565	-0-	210	2			N	-0-					29

BMT WELL #: 173 RRCID -> 192595 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 9480 - 9586

03	3565	X	3529	-0-	-36	-0-	3529	2			Y	-0-					-0-
04	3180	X	2692	-0-	-488	-0-	2692	2			Y	-0-					-0-
05	3286	X	2816	-0-	-470	-0-	2816	2			Y	-0-					-0-
06	3180	X	2848	-0-	-332	-0-	2848	2			Y	-0-					-0-
07	3286	X	2922	-0-	-364	-0-	2922	2			Y	-0-					-0-
08	3286	X	2878	-0-	-408	-0-	2878	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 182 RRCID -> 192596 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9727 - 9744

03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-					-0-
04	540	N	493	-0-	-47	-0-	493	2			Y	-0-					-0-
05	527	N	496	-0-	-31	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
06	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			Y	-0-					-0-
07	527	N	489	-0-	-38	-0-	489	2			Y	-0-					-0-
08	496	N	480	-0-	-16	-0-	480	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 174 RRCID -> 192881 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9157 - 9164

03	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2			Y	-0-					-0-
04	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2			Y	-0-					-0-
05	2604	X	2537	-0-	-67	-0-	2537	2			Y	-0-					-0-
06	2520	X	2470	-0-	-50	-0-	2470	2			Y	-0-					-0-
07	2635	X	2511	-0-	-124	-0-	2511	2			Y	-0-					-0-
08	2604	X	2451	-0-	-153	-0-	2451	2			Y	-0-					-0-

SALDIVAR ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 193123 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 10532 - 10591

03	9982	X	9786	-0-	-196	-0-	9786	2			Y	-0-					1
04	10590	X	8773	-0-	-1817	-0-	8773	2			Y	-0-					1
05	10943	X	8648	-0-	-2295	-0-	8648	2			Y	-0-					1
06	10590	X	8438	-0-	-2152	-0-	8438	2			Y	-0-					1
07	9796	X	6824	-0-	-2972	-0-	6824	2			Y	-0-					1
08	9796	X	6527	-0-	-3269	-0-	6527	2			Y	-0-					1

B.M.T. WELL #: 179 RRCID -> 193130 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 9090 - 9180

03	5673	X	4674	-0-	-999	-0-	4674	2			Y	-0-					-0-
04	6110	X	6110	-0-	-0-	-0-	6110	2			Y	-0-					-0-
05	5890	X	4675	-0-	-1215	-0-	4675	2			Y	-0-					-0-
06	6519	X	6519	-0-	-0-	-0-	6519	2			Y	-0-					-0-
07	6355	X	6093	-0-	-262	-0-	6093	2			Y	-0-					-0-
08	6324	X	5767	-0-	-557	-0-	5767	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 183 RRCID -> 193301 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9688 - 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
03	3050	N	3050	-0-	-0-	-0-	3050	2			Y	-0-					-0-
04	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			Y	-0-					-0-
05	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			Y	-0-					-0-
06	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			Y	-0-					-0-
07	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			Y	-0-					-0-
*08	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			Y	-0-					-0-

B. M. T. WELL #: 158 RRCID -> 193711 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9804 - 9903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-					-0-
04	540	N	437	-0-	-103	-0-	437	2			Y	-0-					-0-
05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			Y	-0-					-0-
06	480	N	431	-0-	-49	-0-	431	2			Y	-0-					-0-
07	465	N	429	-0-	-36	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
08	558	N	372	-0-	-186	-0-	372	2			Y	-0-					-0-

DERBY WELL #: 2 RRCID -> 193733 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10624 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11798	X	11798	-0-	-0-	-0-	11798	2			N	-0-					-0-
04	12727	X	12727	-0-	-0-	-0-	12727	2			N	-0-					-0-
05	13079	X	13079	-0-	-0-	-0-	13079	2			N	-0-					-0-
06	11430	X	9173	-0-	-2257	-0-	9173	2			N	-0-					-0-
07	12152	X	7599	-0-	-4553	-0-	7599	2			N	-0-					-0-
08	12152	X	5724	-0-	-6428	-0-	5724	2			N	-0-					-0-

SALDIVAR, RAYMUNDO T. WELL #: 4 RRCID -> 193865 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9564 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	2			Y	-0-					53
04	T. A.		1010	-0-	1010	1010	1010	2			Y	-0-					53
05	T. A.		580	-0-	580	1590	580	2			Y	-0-					53
06	T. A.		285	-0-	285	1875	285	2			Y	-0-					53
07	2282	X	407	-0-	-1875	-0-	407	2			Y	-0-					53
08	3038	X	1007	-0-	-2031	-0-	1007	2			Y	-0-					53

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
03	11785	X	11785	-0-	-0-	-0-	11768	2	17	9	Y	15					22
04	11415	X	11415	-0-	-0-	-0-	11396	2	19	9	Y	17					39
05	11509	X	11509	-0-	-0-	-0-	11485	2	24	9	Y	22	54	1			7
06	11311	X	11311	-0-	-0-	-0-	11299	2	12	9	Y	11					18
07	11157	X	11157	-0-	-0-	-0-	11137	2	20	9	Y	18					36
*08	11147	X	11147	-0-	-0-	-0-	11144	2	3	9	Y	3					39

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
03	1612	X	719	-0-	-893	-0-	719	2			Y	-0-					-0-
04	780	N	561	-0-	-219	-0-	561	2			Y	-0-					-0-
05	651	N	588	-0-	-63	-0-	588	2			Y	-0-					-0-
06	690	N	573	-0-	-117	-0-	573	2			Y	-0-					-0-
07	589	N	578	-0-	-11	-0-	578	2			Y	-0-					-0-
08	589	N	567	-0-	-22	-0-	567	2			Y	-0-					-0-

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
03	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3401	2	12	9	Y	11					15
04	3870	X	2616	-0-	-1254	-0-	2607	2	9	9	Y	8					23
05	3441	X	2783	-0-	-658	-0-	2770	2	13	9	Y	12	31	1			4
06	3300	X	2623	-0-	-677	-0-	2617	2	6	9	Y	5					9
07	3410	X	2341	-0-	-1069	-0-	2331	2	10	9	Y	9					18
08	3410	X	1848	-0-	-1562	-0-	1846	2	2	9	Y	2					20

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03	10591	X	10591	-0-	-0-	-0-	10591	2			Y	-0-					-0-
04	9549	X	9549	-0-	-0-	-0-	9549	2			Y	-0-					-0-
05	9517	X	8865	-0-	-652	-0-	8865	2			Y	-0-					-0-
06	10003	X	10003	-0-	-0-	-0-	10003	2			Y	-0-					-0-
07	9517	X	9390	-0-	-127	-0-	9390	2			Y	-0-					-0-
08	9517	X	6242	-0-	-3275	-0-	6242	2			Y	-0-					-0-

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
03	4557	X	3998	-0-	-559	-0-	3998	2			Y	-0-					-0-
04	4350	X	3988	-0-	-362	-0-	3988	2			Y	-0-					-0-
05	4495	X	4090	-0-	-405	-0-	4090	2			Y	-0-					-0-
06	4350	X	3874	-0-	-476	-0-	3874	2			Y	-0-					-0-
07	4216	X	4089	-0-	-127	-0-	4089	2			Y	-0-					-0-
*08	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	4436	2			Y	-0-					-0-

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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B. M. T. WELL #: 175 RRCID -> 196034 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 10427 PERF. 9638 - 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
03	1798	N	1702	-0-	-96	-0-	1702	2			Y	-0-					-0-
04	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			Y	-0-					-0-
05	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			Y	-0-					-0-
06	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			Y	-0-					-0-
07	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			Y	-0-					-0-
*08	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			Y	-0-					-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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B. M. T. WELL #: 178 RRCID -> 196910 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 10104 PERF. 9722 - 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
03	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			Y	-0-					-0-
04	2670	N	1973	-0-	-697	-0-	1973	2			Y	-0-					-0-
05	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			Y	-0-					-0-
06	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			Y	-0-					-0-
07	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			Y	-0-					-0-
08	2449	N	2090	-0-	-359	-0-	2090	2			Y	-0-					-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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			Y	-0-					-0-
04	510	N	497	-0-	-13	-0-	497	2			Y	-0-					-0-
05	527	N	525	-0-	-2	-0-	525	2			Y	-0-					-0-
06	510	N	475	-0-	-35	-0-	475	2			Y	-0-					-0-
07	527	N	505	-0-	-22	-0-	505	2			Y	-0-					-0-
08	527	N	376	-0-	-151	-0-	367	2	9	9	Y	8					8

B. M. T. WELL #: 166 RRCID -> 198269 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 9166 - 9242

03	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	2			Y	-0-					-0-
04	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	2			Y	-0-					-0-
05	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	2			Y	-0-					-0-
06	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	2			Y	-0-					-0-
07	3100	X	3095	-0-	-5	-0-	3095	2			Y	-0-					-0-
08	3100	X	2762	-0-	-338	-0-	2762	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. A WELL #: 20 RRCID -> 198284 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 10179 PERF. 9764 - 9774

03	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			Y	-0-					60
04	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1300	2	6	9	Y	5					65
05	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			Y	-0-					65
06	1200	N	1160	-0-	-40	-0-	1153	2	7	9	Y	6					71
07	1240	N	1164	-0-	-76	-0-	1164	2			Y	-0-					71
08	1240	N	1210	-0-	-30	-0-	1202	2	8	9	Y	7					78

B. M. T. WELL #: 168 RRCID -> 198398 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9194 - 9260

03	3193	X	3097	-0-	-96	-0-	3097	2			Y	-0-					-0-
04	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	2			Y	-0-					-0-
05	3720	X	2893	-0-	-827	-0-	2893	2			Y	-0-					-0-
06	3600	X	2929	-0-	-671	-0-	2929	2			Y	-0-					-0-
07	3720	X	2548	-0-	-1172	-0-	2548	2			Y	-0-					-0-
08	3162	X	2520	-0-	-642	-0-	2520	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. B WELL #: 7 RRCID -> 198418 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9922 - 10379

03	775	N	746	-0-	-29	-0-	734	2	12	9	Y	11					16
04	660	N	626	-0-	-34	-0-	612	2	14	9	Y	13					29
05	682	N	546	-0-	-136	-0-	533	2	13	9	Y	12	37	1			4
06	660	N	466	-0-	-194	-0-	460	2	6	9	Y	5					9
07	651	N	595	-0-	-56	-0-	585	2	10	9	Y	9					18
08	558	N	442	-0-	-116	-0-	441	2	1	9	Y	1					19

B.M.T. B WELL #: 6 RRCID -> 198849 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10030 - 10188

03	1364	N	1298	-0-	-66	-0-	1290	2	8	9	Y	7					11
04	1410	N	1215	-0-	-195	-0-	1205	2	10	9	Y	9					20
05	1426	N	1384	-0-	-42	-0-	1372	2	12	9	Y	11	27	1			4
06	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1313	2	6	9	Y	5					9
07	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1326	2	10	9	Y	9					18
08	1395	N	1302	-0-	-93	-0-	1300	2	2	9	Y	2					20

SALDIVAR ESTATE WELL #: 32 RRCID -> 198886 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 11305 PERF. 9978 - 10128

03	2604	X	2396	-0-	-208	-0-	2396	2			Y	-0-					1
04	2430	N	2269	-0-	-161	-0-	2269	2			Y	-0-					1
05	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			Y	-0-					1
06	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			Y	-0-					1
07	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2434	2	2	9	Y	2					3
*08	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2			Y	-0-					3

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUISACHE CATTLE CO. WELL #: 8 RRCID -> 200066 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 11236 PERF.10816 - 10874

03	217	N	149	-0-	-68	-0-	149	2			N	-0-					10
04	600	N	203	-0-	-397	-0-	203	2			N	-0-					10
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					10
06	150	N	61	-0-	-89	-0-	61	2			N	-0-					10
07	217	N	127	-0-	-90	-0-	127	2			N	-0-					10
08	403	N	117	-0-	-286	-0-	117	2			N	-0-					10

B.M.T. WELL #: 145 RRCID -> 201652 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 11296 PERF. 9930 - 10970

03	6396	X	6396	-0-	-0-	-0-	6366	2	30	9	Y	27	26	1			3
04	6420	X	6055	-0-	-365	-0-	6025	2	30	9	Y	27	27	1			3
05	6696	X	5811	-0-	-885	-0-	5782	2	29	9	Y	26	25	1			4
06	6480	X	6232	-0-	-248	-0-	6189	2	43	9	Y	39	31	1			12
07	6696	X	6336	-0-	-360	-0-	6296	2	40	9	Y	36	43	1			5
08	6386	X	6308	-0-	-78	-0-	6272	2	36	9	Y	33	34	1			4

B.M.T. WELL #: 144 RRCID -> 202117 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 10238 PERF. 8724 - 9874

03	16244	X	14579	-0-	-1665	-0-	14561	2	18	9	Y	16	15	1			2
04	13890	X	13577	-0-	-313	-0-	13560	2	17	9	Y	15	15	1			2
05	14353	X	13710	-0-	-643	-0-	13693	2	17	9	Y	15	15	1			2
06	13890	X	13453	-0-	-437	-0-	13444	2	9	9	Y	8	8	1			2
07	14353	X	13300	-0-	-1053	-0-	13291	2	9	9	Y	8	9	1			1
08	14353	X	13506	-0-	-847	-0-	13498	2	8	9	Y	7	7	1			1

HUISACHE CATTLE CO. WELL #: 9 RRCID -> 202735 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 11594 PERF.10254 - 10260

03	217	N	141	-0-	-76	-0-	141	2			N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
06	150	N	108	-0-	-42	-0-	108	2			N	-0-					-0-
07	155	N	49	-0-	-106	-0-	49	2			N	-0-					-0-
08	155	N	48	-0-	-107	-0-	48	2			N	-0-					-0-

MATA-THOMAS GU WELL #: 1 RRCID -> 203227 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 9045 - 9120

03	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	6176	2	6	9	N	5					72
04	6300	X	6080	-0-	-220	-0-	6080	2			N	-0-					72
05	6820	X	5362	-0-	-1458	-0-	5362	2			N	-0-					72
06	6600	X	5072	-0-	-1528	-0-	5063	2	9	9	N	8					80
07	6820	X	4965	-0-	-1855	-0-	4957	2	8	9	N	7					87
08	6293	X	5172	-0-	-1121	-0-	5172	2			N	-0-					87

B.M.T. WELL #: 186 RRCID -> 204075 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 9629 PERF. 9300 - 9314

03	5270	X	5028	-0-	-242	-0-	5028	2			Y	-0-					-0-
04	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	4884	2			Y	-0-					-0-
05	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	4858	2			Y	-0-					-0-
06	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	4682	2			Y	-0-					-0-
07	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	4780	2			Y	-0-					-0-
08	4774	X	4705	-0-	-69	-0-	4705	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PENA-CUEVA GU WELL #: 1 RRCID -> 207972 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 8806 - 9149

03	5735	X	5473	-0-	-262	-0-	5473	2			N	-0-					70
04	5580	X	5534	-0-	-46	-0-	5523	2	11	9	N	10					80
05	6169	X	5594	-0-	-575	-0-	5594	2			N	-0-					80
06	5970	X	5267	-0-	-703	-0-	5267	2			N	-0-					80
07	6169	X	5189	-0-	-980	-0-	5189	2			N	-0-					80
08	5704	X	5475	-0-	-229	-0-	5464	2	11	9	N	10					90

B.M.T. WELL #: 150 RRCID -> 209134 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 11018 PERF. 9268 - 10701

03	3224	X	3095	-0-	-129	-0-	3049	2	46	9	Y	42	40	1			4
04	4410	X	1958	-0-	-2452	-0-	1926	2	32	9	Y	29	30	1			3
05	3968	X	2717	-0-	-1251	-0-	2673	2	44	9	Y	40	37	1			6
06	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	4776	2	85	9	Y	77	59	1			24
07	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3741	2	61	9	Y	55	71	1			8
08	3100	X	2103	-0-	-997	-0-	2071	2	32	9	Y	29	33	1			4

B.M.T. WELL #: 149 RRCID -> 209347 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 11263 PERF. 9695 - 10962

03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
*08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					-0-

VERGARA, L. B. STATE 740 WELL #: 3 RRCID -> 209645 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 9262 - 9282

03	3689	X	2036	-0-	-1653	-0-	2036	2			Y	-0-					13
04	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3324	2			Y	-0-	13	1			-0-
05	3410	X	2570	-0-	-840	-0-	2570	2			Y	-0-					-0-
06	3150	X	1600	-0-	-1550	-0-	1600	2			Y	-0-					-0-
07	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	3854	2	15	9	Y	14					14
*08	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	3671	2			Y	-0-					14

B.M.T. C WELL #: 7 RRCID -> 212389 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 9357 - 9365

03	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3212	2	21	9	N	19					45
04	2430	N	2344	-0-	-86	-0-	2327	2	17	9	N	15					60
05	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	2671	2			N	-0-					60
06	2430	X	1829	-0-	-601	-0-	1810	2	19	9	N	17					77
07	2511	X	2412	-0-	-99	-0-	2404	2	8	9	N	7					84
*08	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	2738	2	22	9	N	20					104

B.M.T. WELL #: 188 RRCID -> 212391 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9532 - 10583

03	13020	X	5214	-0-	-7806	-0-	5214	2			Y	-0-					-0-
04	10350	X	3343	-0-	-7007	-0-	3343	2			Y	-0-					-0-
05	10695	X	3874	-0-	-6821	-0-	3874	2			Y	-0-					-0-
06	10350	X	4860	-0-	-5490	-0-	4860	2			Y	-0-					-0-
07	9238	X	3675	-0-	-5563	-0-	3675	2			Y	-0-					-0-
08	5208	X	4268	-0-	-940	-0-	4268	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03	8742	X	8597	-0-	-145	-0-	8588	2	9	9	Y	8					22
04	8700	X	8443	-0-	-257	-0-	8432	2	11	9	Y	10					32
05	8990	X	7568	-0-	-1422	-0-	7568	2			Y	-0-					32
06	8707	X	8707	-0-	-0-	-0-	8682	2	25	9	Y	23					55
07	8990	X	8187	-0-	-803	-0-	8179	2	8	9	Y	7					62
08	8711	X	7657	-0-	-1054	-0-	7651	2	6	9	Y	5					67

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
03	1736	N	1634	-0-	-102	-0-	66	1	1568	2	Y	-0-					-0-
04	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	60	1	1418	2	Y	-0-					-0-
05	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	67	1	1520	2	Y	-0-					-0-
06	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	69	1	1446	2	Y	-0-					-0-
07	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	74	1	1623	2	Y	-0-					-0-
*08	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	67	1	1461	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
03	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			Y	-0-					-0-
04	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			Y	-0-					-0-
05	1457	N	1455	-0-	-2	-0-	1455	2			Y	-0-					-0-
06	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			Y	-0-					-0-
07	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			Y	-0-					-0-
08	1457	N	1293	-0-	-164	-0-	1293	2			Y	-0-					-0-

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
03	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	2			N	-0-					32
04	210	N	18	-0-	-192	-0-	18	2			N	-0-					32
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					32
06	240	N	32	-0-	-208	-0-	32	2			N	-0-					32
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					32
*08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					32

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
03	3844	X	2696	-0-	-1148	-0-	2650	2	46	9	Y	42					190
04	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3121	2	23	9	Y	21	183	1			28
05	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	2			Y	-0-					28
06	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	3135	2	57	9	Y	52					80
07	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3229	2	14	9	Y	13					93
*08	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3189	2	25	9	Y	23					116

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
03	3968	X	3674	-0-	-294	-0-	3674	2			Y	-0-					3
04	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3438	2			Y	-0-	3	1			-0-
05	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	3436	2			Y	-0-					-0-
06	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	2			Y	-0-					-0-
07	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	2			Y	-0-					-0-
08	3162	X	2967	-0-	-195	-0-	2967	2			Y	-0-					-0-

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
03	4278	X	3440	-0-	-838	-0-	3440	2			Y	-0-					-0-
04	3870	X	3253	-0-	-617	-0-	3253	2			Y	-0-					-0-
05	3999	X	1907	-0-	-2092	-0-	1907	2			Y	-0-					-0-
06	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	4006	2			Y	-0-					-0-
07	3999	X	3548	-0-	-451	-0-	3548	2			Y	-0-					-0-
*08	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3695	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03	2515	N	1995	-0-	-520	-0-	1989	2	6	9	Y	5					17
04	1496	X	1496	-0-	-0-	-0-	1493	2	3	9	Y	3					20
05	3689	X	1402	-0-	-2287	-0-	1402	2			Y	-0-					20
06	3570	X	1302	-0-	-2268	-0-	1293	2	9	9	Y	8					28
07	3689	X	1319	-0-	-2370	-0-	1316	2	3	9	Y	3					31
08	1984	X	884	-0-	-1100	-0-	880	2	4	9	Y	4					35

B.M.T. 471 WELL #: 3 RRCID -> 224214 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7920 - 9325

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARREN, W. K. WELL #: 2 RRCID -> 225799 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 9673 PERF. 9060 - 9210

03	8928	X	8038	-0-	-890	-0-	8038	2			Y	-0-					4
04	7759	X	7759	-0-	-0-	-0-	7759	2			Y	-0-	4	1			-0-
05	7524	X	7524	-0-	-0-	-0-	7524	2			Y	-0-					-0-
06	7497	X	7497	-0-	-0-	-0-	7497	2			Y	-0-					-0-
07	7543	X	7543	-0-	-0-	-0-	7543	2			Y	-0-					-0-
*08	7507	X	7507	-0-	-0-	-0-	7507	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 155 RRCID -> 227042 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 11255 PERF. 9090 - 10950

03	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			Y	-0-					-0-
04	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			Y	-0-					-0-
05	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			Y	-0-					-0-
06	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			Y	-0-					-0-
07	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			Y	-0-					-0-
*08	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			Y	-0-					-0-

BMT 471 WELL #: 2 RRCID -> 227964 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 9532 PERF. 9202 - 9298

03	992	N	796	-0-	-196	-0-	796	2			N	-0-					90
04	928	N	928	-0-	-0-	-0-	922	2	6	9	N	5					95
05	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-					95
06	918	N	918	-0-	-0-	-0-	910	2	8	9	N	7					102
07	961	N	892	-0-	-69	-0-	892	2			N	-0-					102
08	1550	N	870	-0-	-680	-0-	870	2			N	-0-					102

BMT WELL #: 190 RRCID -> 227965 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8992 - 9280

03	6138	X	5811	-0-	-327	-0-	5811	2			Y	-0-					-0-
04	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	5592	2			Y	-0-					-0-
05	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	5728	2			Y	-0-					-0-
06	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	5394	2			Y	-0-					-0-
07	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	5464	2			Y	-0-					-0-
08	5270	X	4987	-0-	-283	-0-	4987	2			Y	-0-					-0-

WARREN, W. K. WELL #: 4 RRCID -> 230024 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9024 - 9079

03	5704	X	5443	-0-	-261	-0-	5443	2			Y	-0-					91
04	5730	X	5494	-0-	-236	-0-	5494	2			Y	-0-	91	1			-0-
05	5859	X	5403	-0-	-456	-0-	5403	2			Y	-0-					-0-
06	5490	X	4915	-0-	-575	-0-	4915	2			Y	-0-					-0-
07	5673	X	5288	-0-	-385	-0-	5288	2			Y	-0-					-0-
08	5673	X	5155	-0-	-518	-0-	5155	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MATA-THOMAS GU WELL #: 2 RRCID -> 231876 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8842 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8054	X	8054	-0-	-0-	-0-	8054	2			N	-0-					95
04	8010	X	7142	-0-	-868	-0-	7142	2			N	-0-					95
05	8277	X	7605	-0-	-672	-0-	7605	2			N	-0-					95
06	7800	X	7259	-0-	-541	-0-	7259	2			N	-0-					95
07	8060	X	7392	-0-	-668	-0-	7392	2			N	-0-					95
08	8060	X	6961	-0-	-1099	-0-	6961	2			N	-0-					95

BMT WELL #: 154 RRCID -> 235818 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 10108 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2635	X	2351	-0-	-284	-0-	2351	2			Y	-0-					-0-
04	4350	X	2716	-0-	-1634	-0-	2716	2			Y	-0-					-0-
05	4495	X	3245	-0-	-1250	-0-	3245	2			Y	-0-					-0-
06	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	4496	2			Y	-0-					-0-
07	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4211	2			Y	-0-					-0-
*08	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	3870	2			Y	-0-					-0-

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
03	961	N	821	-0-	-140	-0-	821	2			Y	-0-					4
04	900	N	551	-0-	-349	-0-	551	2			Y	-0-	4	1			-0-
05	868	N	178	-0-	-690	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
06	780	N	182	-0-	-598	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
07	558	N	17	-0-	-541	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	17	-0-	-169	-0-	17	2			Y	-0-					-0-

TEX-MEX RR CO. 599 WELL #: 6 RRCID -> 236543 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 9429 PERF. 9187 - 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
03	6820	X	2484	-0-	-4336	-0-	2480	2	4	9	Y	4	8	1			17
04	6360	X	3479	-0-	-2881	-0-	3475	2	4	9	Y	4					21
05	6572	X	6436	-0-	-136	-0-	6436	2			Y	-0-					21
06	6555	X	6555	-0-	-0-	-0-	6554	2	1	9	Y	1					22
07	6836	X	6836	-0-	-0-	-0-	6735	2	101	9	Y	92	77	1			37
*08	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	6618	2	48	9	Y	44					81

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
03	5270	X	5159	-0-	-111	-0-	5159	2			Y	-0-					3
04	5610	X	5123	-0-	-487	-0-	5123	2			Y	-0-	3	1			-0-
05	5797	X	5299	-0-	-498	-0-	5299	2			Y	-0-					-0-
06	5610	X	5164	-0-	-446	-0-	5164	2			Y	-0-					-0-
07	5301	X	5246	-0-	-55	-0-	5246	2			Y	-0-					-0-
08	5301	X	4835	-0-	-466	-0-	4835	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 187 RRCID -> 237155 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9448 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5983	X	5345	-0-	-638	-0-	5320	2	25	9	Y	23	23	1			2
04	5190	X	5155	-0-	-35	-0-	5129	2	26	9	Y	24	24	1			2
05	5363	X	5217	-0-	-146	-0-	5189	2	28	9	Y	25	24	1			3
06	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	5227	2			Y	-0-	3	1			-0-
07	5363	X	5257	-0-	-106	-0-	5257	2			Y	-0-					-0-
08	5332	X	5165	-0-	-167	-0-	5165	2			Y	-0-					-0-

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
03	3162	X	3131	-0-	-31	-0-	3107	2	24	9	Y	22					67
04	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3096	2	47	9	Y	43	86	1			24
05	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	2			Y	-0-					24
06	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2977	2	6	9	Y	5					29
07	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	2			Y	-0-					29
08	2883	X	2860	-0-	-23	-0-	2860	2			Y	-0-					29

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BMT 471 WELL #: 1 RRCID -> 243242 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9156 - 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
03	9548	X	8879	-0-	-669	-0-	8879	2			N	-0-					87
04	9000	X	8652	-0-	-348	-0-	8652	2			N	-0-					87
05	9300	X	8120	-0-	-1180	-0-	8120	2			N	-0-					87
06	9000	X	6768	-0-	-2232	-0-	6768	2			N	-0-					87
07	9300	X	7450	-0-	-1850	-0-	7450	2			N	-0-					87
08	8928	X	7414	-0-	-1514	-0-	7414	2			N	-0-					87

B.M.T. WELL #: 191 RRCID -> 245744 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8262 - 9315

03	15686	X	13851	-0-	-1835	-0-	13668	2	183	9	Y	166	195	1			74
04	14610	X	14143	-0-	-467	-0-	14005	2	138	9	Y	125					199
05	15097	X	13426	-0-	-1671	-0-	13386	2	40	9	Y	36	195	1			40
06	14610	X	13451	-0-	-1159	-0-	13206	2	245	9	Y	223	194	1			69
07	14756	X	14216	-0-	-540	-0-	14004	2	212	9	Y	193	195	1			67
08	14601	X	13562	-0-	-1039	-0-	13382	2	180	9	Y	164	193	1			38

V & W RANCH WELL #: 1 RRCID -> 245758 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10288 - 10352

03	527	N	525	-0-	-2	-0-	525	2			N	-0-					74
04	510	N	426	-0-	-84	-0-	419	2	7	9	N	6					80
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					80
06	510	N	473	-0-	-37	-0-	473	2			N	-0-					80
07	473	N	473	-0-	-0-	-0-	467	2	6	9	N	5					85
08	527	N	460	-0-	-67	-0-	460	2			N	-0-					85

B.M.T. WELL #: 196 RRCID -> 247383 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9580 - 9880

03	10571	X	6510	-0-	-4061	-0-	6510	2			Y	-0-					-0-
04	6720	X	6095	-0-	-625	-0-	6095	2			Y	-0-					-0-
05	6944	X	6434	-0-	-510	-0-	6434	2			Y	-0-					-0-
06	6720	X	5952	-0-	-768	-0-	5952	2			Y	-0-					-0-
07	6634	X	5762	-0-	-872	-0-	5762	2			Y	-0-					-0-
08	6510	X	5645	-0-	-865	-0-	5645	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 193 RRCID -> 248706 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8880 - 9132

03	2697	N	2289	-0-	-408	-0-	2289	2			Y	-0-					-0-
04	2460	N	2318	-0-	-142	-0-	2318	2			Y	-0-					-0-
05	2418	N	2341	-0-	-77	-0-	2341	2			Y	-0-					-0-
06	2220	N	2212	-0-	-8	-0-	2212	2			Y	-0-					-0-
07	2418	N	2313	-0-	-105	-0-	2313	2			Y	-0-					-0-
08	2356	N	2344	-0-	-12	-0-	2344	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. C WELL #: 9 RRCID -> 250369 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 9146 - 9233

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					28
07	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					28
*08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					28

B.M.T. A WELL #: 30 RRCID -> 252112 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 10394 PERF.10052 - 10126

03	7998	X	7848	-0-	-150	-0-	7848	2			Y	-0-					-0-
04	6990	X	6767	-0-	-223	-0-	6767	2			Y	-0-					-0-
05	7304	X	7304	-0-	-0-	-0-	7304	2			Y	-0-					-0-
06	6990	X	6830	-0-	-160	-0-	6830	2			Y	-0-					-0-
07	7223	X	6957	-0-	-266	-0-	6957	2			Y	-0-					-0-
08	7223	X	6059	-0-	-1164	-0-	6052	2	7	9	Y	6					6

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03	12652	X	12652	-0-	-0-	-0-	12652	2			N	-0-					49
04	14850	X	11673	-0-	-3177	-0-	11662	2	11	9	N	10					59
05	15345	X	11349	-0-	-3996	-0-	11349	2			N	-0-					59
06	14850	X	10346	-0-	-4504	-0-	10332	2	14	9	N	13					72
07	14167	X	9490	-0-	-4677	-0-	9490	2			N	-0-					72
08	12648	X	9343	-0-	-3305	-0-	9326	2	17	9	N	15					87

B.M.T. WELL #: 194 RRCID -> 253810 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 10441 PERF. 9716 - 10200

03	6789	X	5824	-0-	-965	-0-	5809	2	15	9	Y	14	14	1			1
04	5940	X	5495	-0-	-445	-0-	5480	2	15	9	Y	14	14	1			1
05	6324	X	5474	-0-	-850	-0-	5457	2	17	9	Y	15	14	1			2
06	6120	X	5855	-0-	-265	-0-	5837	2	18	9	Y	16	13	1			5
07	6441	X	6441	-0-	-0-	-0-	6380	2	61	9	Y	55	52	1			8
08	5828	X	5032	-0-	-796	-0-	4989	2	43	9	Y	39	42	1			5

B.M.T. WELL #: 195 RRCID -> 254389 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 12033 PERF.10543 - 10658

03	12183	X	9822	-0-	-2361	-0-	399	1	9423	2	Y	-0-					-0-
04	9780	X	9676	-0-	-104	-0-	392	1	9284	2	Y	-0-					-0-
05	10418	X	10418	-0-	-0-	-0-	441	1	9977	2	Y	-0-					-0-
06	9780	X	9697	-0-	-83	-0-	440	1	9257	2	Y	-0-					-0-
07	10106	X	9524	-0-	-582	-0-	415	1	9109	2	Y	-0-					-0-
08	10106	X	9270	-0-	-836	-0-	407	1	8863	2	Y	-0-					-0-

B.M.T. A WELL #: 34 RRCID -> 255372 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 10547 PERF. 7900 - 10027

03	8370	X	6671	-0-	-1699	-0-	6586	2	85	9	Y	77	76	1			12
04	8100	X	7403	-0-	-697	-0-	7338	2	65	9	Y	59	59	1			12
05	8215	X	6665	-0-	-1550	-0-	6597	2	68	9	Y	62					74
06	7950	X	6363	-0-	-1587	-0-	6348	2	15	9	Y	14	78	1			10
07	7657	X	6239	-0-	-1418	-0-	6167	2	72	9	Y	65	65	1			10
08	7657	X	6063	-0-	-1594	-0-	6052	2	11	9	Y	10					20

BMT WELL #: 198 RRCID -> 255820 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 11169 PERF. 9652 - 10795

03	8587	X	5966	-0-	-2621	-0-	5892	2	74	9	Y	67	66	1			7
04	5910	X	5765	-0-	-145	-0-	5689	2	76	9	Y	69	69	1			7
05	6107	X	6042	-0-	-65	-0-	5961	2	81	9	Y	74	71	1			10
06	5910	X	5685	-0-	-225	-0-	5653	2	32	9	Y	29	30	1			9
07	5983	X	5574	-0-	-409	-0-	5546	2	28	9	Y	25	30	1			4
08	6045	X	5209	-0-	-836	-0-	5186	2	23	9	Y	21	22	1			3

B.M.T. WELL #: 200 RRCID -> 257550 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 9882 - 10632

03	3193	X	2389	-0-	-804	-0-	2377	2	12	9	Y	11	11	1			1
04	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	2158	2	12	9	Y	11	11	1			1
05	2245	X	2245	-0-	-0-	-0-	2232	2	13	9	Y	12	11	1			2
06	2131	X	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			Y	-0-	2	1			-0-
07	2139	X	2099	-0-	-40	-0-	2099	2			Y	-0-					-0-
08	2139	N	2055	-0-	-84	-0-	2055	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 199 RRCID -> 259895 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 11790 PERF.10068 - 11230

03	2263	X	262	-0-	-2001	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
04	1530	N	211	-0-	-1319	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
05	992	N	199	-0-	-793	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	170	-0-	-70	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
07	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			Y	-0-					-0-
*08	3100	N	5936	-0-	2836	2836	5936	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03	12028	X	9191	-0-	-2837	-0-	9134	2	57	9	Y	52	52	1			5
04	10710	X	8860	-0-	-1850	-0-	8799	2	61	9	Y	55	54	1			6
05	10323	X	8596	-0-	-1727	-0-	8538	2	58	9	Y	53	52	1			7
06	9810	X	7418	-0-	-2392	-0-	7364	2	54	9	Y	49	41	1			15
07	9982	X	9066	-0-	-916	-0-	8997	2	69	9	Y	63	69	1			9
*08	9211	X	9211	-0-	-0-	-0-	9144	2	67	9	Y	61	62	1			8

EOG RESOURCES, INC. 253162
JARAL WELL #: 2 RRCID -> 177230 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 11325 PERF. 9992 - 10049

03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
K&H FEE 942 WELL #: 2 RRCID -> 109716 COMPL. DATE 01/21/1984 TOTAL DEPTH 10003 PERF. 9780 - 9800

03	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			Y	-0-					-0-
04	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			Y	-0-					-0-
05	1333	N	1224	-0-	-109	-0-	1224	2			Y	-0-					-0-
06	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			Y	-0-					-0-
07	1364	N	1275	-0-	-89	-0-	1275	2			Y	-0-					-0-
08	1209	N	1179	-0-	-30	-0-	1179	2			Y	-0-					-0-

K & H FEE "1620" WELL #: 2 RRCID -> 109769 COMPL. DATE 01/19/1984 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10114 - 10128

03	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	2783	2	17	9	Y	15	16	1			9
04	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2833	2	21	9	Y	19	12	1			16
05	3193	X	3104	-0-	-89	-0-	3082	2	22	9	Y	20	14	1			22
06	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3174	2	22	9	Y	20	30	1			12
07	3193	X	3143	-0-	-50	-0-	3121	2	22	9	Y	20	13	1			19
*08	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3105	2	29	9	Y	26	30	1			15

K & H FEE "1620" WELL #: 4 RRCID -> 112590 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10146 - 10166

03	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2916	2	23	9	Y	21	26	1			12
04	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	2786	2	21	9	Y	19	17	1			14
05	3751	X	2365	-0-	-1386	-0-	2346	2	19	9	Y	17	14	1			17
06	3630	X	1917	-0-	-1713	-0-	1904	2	13	9	Y	12	22	1			7
07	3751	X	2438	-0-	-1313	-0-	2420	2	18	9	Y	16	10	1			13
08	2945	X	2540	-0-	-405	-0-	2515	2	25	9	Y	23	23	1			13

K & H FEE "1620" WELL #: 5 T RRCID -> 113158 COMPL. DATE 09/27/1984 TOTAL DEPTH 10307 PERF. 9730 - 10180

03	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1748	2	29	9	Y	26	27	1			15
04	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1727	2	23	9	Y	21	21	1			15
05	1860	N	1786	-0-	-74	-0-	1764	2	22	9	Y	20	15	1			20
06	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1798	2	21	9	Y	19	28	1			11
07	1798	N	1786	-0-	-12	-0-	1764	2	22	9	Y	20	15	1			16
*08	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1819	2	30	9	Y	27	28	1			15

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
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
03	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2023	2	29	9	Y	26	30	1			15
04	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2029	2	23	9	Y	21	21	1			15
05	2449	N	1946	-0-	-503	-0-	1925	2	21	9	Y	19	15	1			19
06	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2090	2	22	9	Y	20	27	1			12
07	2108	N	2081	-0-	-27	-0-	2059	2	22	9	Y	20	16	1			16
*08	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2168	2	31	9	Y	28	28	1			16

BRUNI MINERAL "B" WELL #: 9 RRCID -> 124011 COMPL. DATE 08/10/1998 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9126 - 9200

03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	26	1	666	2	Y	-0-					-0-
04	870	N	761	-0-	-109	-0-	44	1	717	2	Y	-0-					-0-
05	919	N	919	-0-	-0-	-0-	54	1	865	2	Y	-0-					-0-
06	660	N	461	-0-	-199	-0-	44	1	417	2	Y	-0-					-0-
07	775	N	506	-0-	-269	-0-	26	1	480	2	Y	-0-					-0-
08	930	N	521	-0-	-409	-0-	23	1	498	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL "B" WELL #: 10 RRCID -> 130132 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9594 - 9650

03	279	N	244	-0-	-35	-0-	9	1	235	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	332	-0-	-88	-0-	19	1	313	2	Y	-0-					-0-
05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	20	1	317	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	184	-0-	-56	-0-	17	1	167	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	309	-0-	-32	-0-	16	1	293	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	305	-0-	-36	-0-	13	1	292	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL "C" WELL #: 4 RRCID -> 130133 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9945 - 9970

03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
04	390	N	173	-0-	-217	-0-	10	1	163	2	Y	-0-					-0-
05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	19	1	311	2	Y	-0-					-0-
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	33	1	317	2	Y	-0-					-0-
07	368	N	368	-0-	-0-	-0-	19	1	349	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	314	-0-	-27	-0-	14	1	300	2	Y	-0-					-0-

BRUNI-HIRSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 130566 COMPL. DATE 04/01/1989 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9651 - 9760

03	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	49	1	1253	2	Y	-0-					-0-
04	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	72	1	1161	2	Y	-0-					-0-
05	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	73	1	1178	2	Y	-0-					-0-
06	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	119	1	1142	2	Y	-0-					-0-
07	1271	N	1253	-0-	-18	-0-	65	1	1188	2	Y	-0-					-0-
08	1240	N	1206	-0-	-34	-0-	52	1	1154	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL "A" WELL #: 9 RRCID -> 130744 COMPL. DATE 04/29/1989 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9796 - 9926

03	582	N	582	-0-	-0-	-0-	21	1	540	2	Y	19	12	1			21
							21	9									
04	650	N	650	-0-	-0-	-0-	37	1	592	2	Y	19	24	1			16
							21	9									
05	839	N	839	-0-	-0-	-0-	48	1	779	2	Y	11	19	1			8
							12	9									
06	721	N	721	-0-	-0-	-0-	67	1	643	2	Y	10	5	1			13
							11	9									
07	788	N	788	-0-	-0-	-0-	41	1	736	2	Y	10	14	1			9
							11	9									
*08	896	N	896	-0-	-0-	-0-	38	1	846	2	Y	11	13	1			7
							12	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERAL "C" WELL #: 6 RRCID -> 131677 COMPL. DATE 07/09/1989 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10420 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2201	X	2100	-0-	-101	-0-	79	1	2021	2	Y	-0-					-0-
04	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	130	1	2104	2	Y	-0-					-0-
05	2279	X	2279	-0-	-0-	-0-	134	1	2145	2	Y	-0-					-0-
06	2130	X	1746	-0-	-384	-0-	165	1	1581	2	Y	-0-					-0-
07	2294	X	2050	-0-	-244	-0-	107	1	1943	2	Y	-0-					-0-
08	2294	X	2249	-0-	-45	-0-	98	1	2151	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL "C" WELL #: 3 RRCID -> 131878 COMPL. DATE 08/04/1989 TOTAL DEPTH 10914 PERF. 9825 - 9862

03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	21	1	537	2	Y	-0-					-0-
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	28	1	459	2	Y	-0-					-0-
05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	30	1	490	2	Y	-0-					-0-
06	540	N	390	-0-	-150	-0-	37	1	353	2	Y	-0-					-0-
07	496	N	476	-0-	-20	-0-	25	1	451	2	Y	-0-					-0-
*08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	24	1	538	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL -C- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132352 COMPL. DATE 10/13/1989 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10070 - 10105

03	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	41	1	1052	2	Y	-0-					-0-
04	800	N	800	-0-	-0-	-0-	47	1	753	2	Y	-0-					-0-
05	930	N	729	-0-	-201	-0-	43	1	686	2	Y	-0-					-0-
06	930	N	708	-0-	-222	-0-	67	1	641	2	Y	-0-					-0-
07	837	N	650	-0-	-187	-0-	34	1	616	2	Y	-0-					-0-
*08	845	N	845	-0-	-0-	-0-	37	1	808	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL "B" WELL #: 11 RRCID -> 132629 COMPL. DATE 11/05/1989 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 9798 - 9838

03	465	N	405	-0-	-60	-0-	15	1	390	2	Y	-0-					-0-
04	609	N	609	-0-	-0-	-0-	36	1	573	2	Y	-0-					-0-
05	751	N	751	-0-	-0-	-0-	44	1	707	2	Y	-0-					-0-
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	37	1	357	2	Y	-0-					-0-
07	656	N	656	-0-	-0-	-0-	34	1	622	2	Y	-0-					-0-
08	744	N	709	-0-	-35	-0-	31	1	678	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL "C" WELL #: 5 RRCID -> 133188 COMPL. DATE 11/28/1989 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10002 - 10032

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL "A" NCT WELL #: 10 RRCID -> 133786 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 11133 PERF. 9817 - 9890

03	13082	X	9402	-0-	-3680	-0-	355	1	9047	2	Y	-0-					-0-
04	12270	X	8174	-0-	-4096	-0-	478	1	7696	2	Y	-0-					-0-
05	10943	X	7913	-0-	-3030	-0-	465	1	7448	2	Y	-0-					-0-
06	10500	X	7013	-0-	-3487	-0-	667	1	6346	2	Y	-0-					-0-
07	9486	X	9330	-0-	-156	-0-	488	1	8842	2	Y	-0-					-0-
*08	9457	X	9457	-0-	-0-	-0-	410	1	9047	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL "A" WELL #: 11 RRCID -> 133790 COMPL. DATE 02/13/1990 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9721 - 9744

03	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	40	1	1023	2	Y	-0-					-0-
04	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	62	1	1003	2	Y	-0-					-0-
05	997	N	997	-0-	-0-	-0-	58	1	939	2	Y	-0-					-0-
06	1020	N	916	-0-	-104	-0-	86	1	830	2	Y	-0-					-0-
07	1116	N	1037	-0-	-79	-0-	54	1	983	2	Y	-0-					-0-
*08	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	47	1	1039	2	Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
HIRSCH ESTATE J. WELL #: C 2 RRCID -> 133793 COMPL. DATE 01/18/1990 TOTAL DEPTH 10455 PERF.10073 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			Y	-0-			-0-
04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-			-0-
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-			-0-
06	750	N	731	-0-	-19	-0-	731	2			Y	-0-			-0-
07	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			Y	-0-			-0-
*08	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL -A- WELL #: 12 RRCID -> 134539 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9776 - 9796

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL B WELL #: 12 RRCID -> 137891 COMPL. DATE 02/27/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9960 - 9992

03	2976	X	1054	-0-	-1922	-0-	40	1	1014	2	Y	-0-			-0-
04	2460	X	2108	-0-	-352	-0-	123	1	1985	2	Y	-0-			-0-
05	2294	X	2013	-0-	-281	-0-	118	1	1895	2	Y	-0-			-0-
06	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	325	1	3104	2	Y	-0-			-0-
07	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	133	1	2408	2	Y	-0-			-0-
*08	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	122	1	2698	2	Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL C WELL #: 8 RRCID -> 138041 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10442 - 10474

03	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	41	1	1043	2	Y	-0-			-0-
04	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	61	1	985	2	Y	-0-			-0-
05	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	74	1	1194	2	Y	-0-			-0-
06	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	105	1	1001	2	Y	-0-			-0-
07	1085	N	920	-0-	-165	-0-	48	1	872	2	Y	-0-			-0-
08	1271	N	1231	-0-	-40	-0-	53	1	1178	2	Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL C WELL #: 10 RRCID -> 138352 COMPL. DATE 03/31/1991 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9957 - 9990

03	1240	N	1112	-0-	-128	-0-	42	1	1070	2	Y	-0-			-0-
04	1020	N	993	-0-	-27	-0-	58	1	935	2	Y	-0-			-0-
05	1116	N	880	-0-	-236	-0-	52	1	828	2	Y	-0-			-0-
06	1080	N	875	-0-	-205	-0-	83	1	792	2	Y	-0-			-0-
07	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	57	1	1042	2	Y	-0-			-0-
*08	927	N	927	-0-	-0-	-0-	40	1	887	2	Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL C WELL #: 9 RRCID -> 139057 COMPL. DATE 05/28/1991 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10275 - 10358

03	620	N	619	-0-	-1	-0-	23	1	596	2	Y	-0-			-0-
04	649	N	649	-0-	-0-	-0-	38	1	611	2	Y	-0-			-0-
05	730	N	730	-0-	-0-	-0-	43	1	687	2	Y	-0-			-0-
06	600	N	566	-0-	-34	-0-	54	1	512	2	Y	-0-			-0-
07	682	N	632	-0-	-50	-0-	33	1	599	2	Y	-0-			-0-
08	744	N	585	-0-	-159	-0-	25	1	560	2	Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL B WELL #: 13 RRCID -> 139122 COMPL. DATE 05/03/1991 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10487 - 10512

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL B WELL #: 14 RRCID -> 139214 COMPL. DATE 07/12/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10019 - 10145

03	899	N	781	-0-	-118	-0-	29	1	752	2	Y	-0-					-0-
04	1297	X	1297	-0-	-0-	-0-	76	1	1221	2	Y	-0-					-0-
05	1457	X	1238	-0-	-219	-0-	73	1	1165	2	Y	-0-					-0-
06	1410	X	666	-0-	-744	-0-	63	1	603	2	Y	-0-					-0-
07	1457	X	573	-0-	-884	-0-	30	1	543	2	Y	-0-					-0-
08	1333	X	422	-0-	-911	-0-	18	1	404	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL A WELL #: 14 RRCID -> 141845 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9832 - 9874

03	868	N	823	-0-	-45	-0-	31	1	792	2	Y	-0-					-0-
04	870	N	863	-0-	-7	-0-	50	1	813	2	Y	-0-					-0-
05	963	N	963	-0-	-0-	-0-	56	1	907	2	Y	-0-					-0-
06	810	N	680	-0-	-130	-0-	64	1	616	2	Y	-0-					-0-
07	899	N	843	-0-	-56	-0-	44	1	799	2	Y	-0-					-0-
08	961	N	885	-0-	-76	-0-	38	1	847	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL A NCT WELL #: 15 RRCID -> 141883 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10658 - 10685

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE J WELL #: B2 RRCID -> 142875 COMPL. DATE 10/26/1992 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9811 - 9851

03	1128	X	1128	-0-	-0-	-0-	42	1	1086	2	Y	-0-					-0-
04	810	N	665	-0-	-145	-0-	39	1	626	2	Y	-0-					-0-
05	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
06	1080	N	1031	-0-	-49	-0-	98	1	933	2	Y	-0-					-0-
07	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	54	1	989	2	Y	-0-					-0-
*08	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	62	1	1368	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL A NCT WELL #: 16 RRCID -> 142943 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10006 - 10034

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL C WELL #: 12 RRCID -> 144514 COMPL. DATE 01/16/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10049 - 10082

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERAL C WELL #: 13 RRCID -> 147007 COMPL. DATE 10/06/1993 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9958 - 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

K & H FEE "2042" WELL #: 3-T RRCID -> 149255 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10270 - 10294

03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	92	2	2	9	Y	2	1	1			1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-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

03	11960	X	11960	-0-	-0-	-0-	11862	2	98	9	Y	89	85	1			51
04	11432	X	11432	-0-	-0-	-0-	360	1	11004	2	Y	62	68	1			45
							68	9									
05	11923	X	11923	-0-	-0-	-0-	360	1	11494	2	Y	63	45	1			63
							69	9									
06	11580	X	11141	-0-	-439	-0-	360	1	10720	2	Y	55	86	1			32
							61	9									
07	11966	X	10357	-0-	-1609	-0-	10296	2	61	9	Y	55	42	1			45
08	11966	X	11330	-0-	-636	-0-	360	1	10883	2	Y	79	80	1			44
							87	9									

K & H FEE GU "1859" WELL #: 1 RRCID -> 152939 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 8602 - 8636

03	2710	N	2660	-0-	-50	-0-	2576	2	84	9	Y	76	97	1			84
04	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	2604	2	18	9	Y	16					100
05	3162	X	2901	-0-	-261	-0-	2859	2	42	9	Y	38	102	1			36
06	3060	X	2889	-0-	-171	-0-	2877	2	12	9	Y	11					47
07	3162	X	2574	-0-	-588	-0-	2542	2	32	9	Y	29					76
08	2914	X	2726	-0-	-188	-0-	2685	2	41	9	Y	37	54	1			59

K & H FEE "2042" WELL #: 5 RRCID -> 162095 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9384 - 9418

03	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2			Y	-0-					-0-
04	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2			Y	-0-					-0-
05	2387	X	1979	-0-	-408	-0-	1979	2			Y	-0-					-0-
06	2520	X	2039	-0-	-481	-0-	2039	2			Y	-0-					-0-
07	2635	X	2098	-0-	-537	-0-	2098	2			Y	-0-					-0-
08	2635	X	2165	-0-	-470	-0-	2165	2			Y	-0-					-0-

KILLAM & HURD FEE "1690" WELL #: 2 RRCID -> 162636 COMPL. DATE 03/06/1997 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9454 - 9476

03	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	3001	2	53	9	Y	48	49	1			28
04	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3026	2	55	9	Y	50	42	1			36
05	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3220	2	57	9	Y	52	36	1			52
06	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3216	2	53	9	Y	48	72	1			28
07	3193	X	3155	-0-	-38	-0-	3101	2	54	9	Y	49	37	1			40
08	3286	X	3134	-0-	-152	-0-	3062	2	72	9	Y	65	69	1			36

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
K & H FEE "1690" WELL #: 1 RRCID -> 162921 COMPL. DATE 01/03/1997 TOTAL DEPTH 9621 PERF. 9094 - 9136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1643	X	1547	-0-	-96	-0-	1530	2	17	9	Y	15	16	1			9
04	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1416	2	19	9	Y	17	14	1			12
05	1674	N	1260	-0-	-414	-0-	1243	2	17	9	Y	15	12	1			15
06	1500	N	1487	-0-	-13	-0-	1469	2	18	9	Y	16	22	1			9
07	1488	N	1348	-0-	-140	-0-	1331	2	17	9	Y	15	12	1			12
08	1271	N	1231	-0-	-40	-0-	1211	2	20	9	Y	18	20	1			10

KILLAM & HURD "1690" WELL #: 3 RRCID -> 164125 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8714 - 8744

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM & HURD "1612" WELL #: 1 RRCID -> 164366 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9837 - 9874

03	4402	X	3346	-0-	-1056	-0-	3318	2	28	9	Y	25	63	1			28
04	4680	X	304	-0-	-4376	-0-	303	2	1	9	Y	1					29
05	7812	X	2718	-0-	-5094	-0-	2693	2	25	9	Y	23	31	1			21
06	7560	X	4264	-0-	-3296	-0-	4252	2	12	9	Y	11					32
07	7812	X	4347	-0-	-3465	-0-	4307	2	40	9	Y	36					68
*08	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	4306	2	44	9	Y	40	44	1			64

KILLAM & HURD FEE "1689" WELL #: 1 RRCID -> 166263 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8332 - 8364

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

K & H FEE "2042" WELL #: 7 RRCID -> 166438 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10682 - 10704

03	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3533	2	56	9	Y	51	59	1			29
04	4260	X	3163	-0-	-1097	-0-	3143	2	20	9	Y	18	34	1			13
05	4402	X	3215	-0-	-1187	-0-	3195	2	20	9	Y	18	13	1			18
06	4260	X	3218	-0-	-1042	-0-	3199	2	19	9	Y	17	25	1			10
07	4340	X	2113	-0-	-2227	-0-	2100	2	13	9	Y	12	12	1			10
*08	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	4245	2	35	9	Y	32	24	1			18

KILLAM & HURD FEE "1614" WELL #: 2 RRCID -> 168195 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9023 - 9756

03	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	360	1	4513	2	Y	65	66	1			37
							72	9									
04	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	360	1	3994	2	Y	39	48	1			28
							43	9									
05	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	360	1	4136	2	Y	39	28	1			39
							43	9									
06	4800	X	4345	-0-	-455	-0-	360	1	3946	2	Y	35	54	1			20
							39	9									
07	4960	X	3786	-0-	-1174	-0-	3749	2	37	9	Y	34	26	1			28
08	4960	X	3661	-0-	-1299	-0-	360	1	3257	2	Y	40	46	1			22
							44	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
K & H FEE "2042" WELL #: 6 RRCID -> 169531 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9234 - 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
03	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2			Y	-0-					89
04	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			Y	-0-					89
05	2759	N	2360	-0-	-399	-0-	2360	2			Y	-0-					89
06	2400	N	2294	-0-	-106	-0-	2293	2	1	9	Y	1					90
07	2170	N	1471	-0-	-699	-0-	1471	2			Y	-0-					90
08	2356	N	1933	-0-	-423	-0-	1933	2			Y	-0-					90

BRUNI MINERALS TRUST "A" WELL #: 17 RRCID -> 171620 COMPL. DATE 08/31/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9682 - 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
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					-0-
04	834	N	834	-0-	-0-	-0-	49	1	785	2	Y	-0-					-0-
05	645	N	645	-0-	-0-	-0-	38	1	607	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
08	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "C" WELL #: 14 RRCID -> 172813 COMPL. DATE 03/22/1999 TOTAL DEPTH 10942 PERF.10562 - 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
03	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	65	1	1654	2	Y	-0-					-0-
04	1710	N	118	-0-	-1592	-0-	7	1	111	2	Y	-0-					-0-
05	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-					-0-
06	1650	N	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	-0-					-0-
07	609	N	609	-0-	-0-	-0-	32	1	577	2	Y	-0-					-0-
*08	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	44	1	961	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL "A" WELL #: 18 RRCID -> 173766 COMPL. DATE 04/29/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9864 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	90	1	2306	2	Y	35	23	1			38
							39	9									
04	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	148	1	2385	2	Y	30	43	1			25
							33	9									
05	2635	N	2394	-0-	-241	-0-	138	1	2215	2	Y	37	36	1			26
							41	9									
06	2370	N	1636	-0-	-734	-0-	152	1	1456	2	Y	25	18	1			33
							28	9									
07	2666	N	2482	-0-	-184	-0-	128	1	2317	2	Y	34	36	1			31
							37	9									
*08	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	108	1	2387	2	Y	37	43	1			25
							41	9									

BRUNI MINERALS "D" LEASE WELL #: 5 RRCID -> 174275 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9826 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERALS TRUST "A" GAS UT. WELL #: 1 RRCID -> 174745 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9741 - 9858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	209	1	5362	2	Y	96	37	1			104
							106	9									
04	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	341	1	5499	2	Y	84	118	1			70
							92	9									
05	6384	X	6384	-0-	-0-	-0-	368	1	5910	2	Y	96	99	1			67
							106	9									
06	5730	X	4464	-0-	-1266	-0-	416	1	3976	2	Y	65	46	1			86
							72	9									
07	6138	X	4807	-0-	-1331	-0-	247	1	4490	2	Y	64	92	1			58
							70	9									
08	6386	X	5960	-0-	-426	-0-	255	1	5617	2	Y	80	85	1			53
							88	9									

BRUNI MINERALS "A" WELL #: 20 RRCID -> 175361 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9745 - 9768

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERALS "B" WELL #: 16 RRCID -> 175976 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 10329 PERF. 9945 - 9970

03	837	N	667	-0-	-170	-0-	25	1	642	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	532	-0-	-68	-0-	31	1	501	2	Y	-0-					-0-
05	667	N	667	-0-	-0-	-0-	38	1	615	2	Y	13	4	1			9
							14	9									
06	660	N	480	-0-	-180	-0-	44	1	425	2	Y	10	6	1			13
							11	9									
07	558	N	355	-0-	-203	-0-	18	1	330	2	Y	6	14	1			5
							7	9									
08	682	N	592	-0-	-90	-0-	25	1	556	2	Y	10	8	1			7
							11	9									

BRUNI MINERALS "A" WELL #: 22 RRCID -> 175986 COMPL. DATE 05/21/1999 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 9717 - 9750

03	2066	X	2066	-0-	-0-	-0-	76	1	1958	2	Y	29	14	1			31
							32	9									
04	2131	X	2131	-0-	-0-	-0-	123	1	1982	2	Y	24	35	1			20
							26	9									
05	2196	X	2196	-0-	-0-	-0-	128	1	2050	2	Y	16	25	1			11
							18	9									
06	2043	X	2043	-0-	-0-	-0-	192	1	1834	2	Y	15	6	1			20
							17	9									
07	2201	X	1917	-0-	-284	-0-	99	1	1804	2	Y	13	21	1			12
							14	9									
08	2201	X	2113	-0-	-88	-0-	91	1	2007	2	Y	14	17	1			9
							15	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERALS TRUST "D" WELL #: 4 RRCID -> 176492 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 10188 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
03	1715	X	1715	-0-	-0-	-0-	64	1	1651	2	Y	-0-					-0-
04	1674	X	1674	-0-	-0-	-0-	98	1	1576	2	Y	-0-					-0-
05	1853	X	1853	-0-	-0-	-0-	108	1	1733	2	Y	11	3	1			8
							12	9									
06	1650	X	1301	-0-	-349	-0-	122	1	1170	2	Y	8	5	1			11
							9	9									
07	1736	X	1539	-0-	-197	-0-	80	1	1449	2	Y	9	12	1			8
							10	9									
08	1860	X	1691	-0-	-169	-0-	73	1	1608	2	Y	9	11	1			6
							10	9									

BRUNI MINERALS C/A-NCT G.U. WELL #: 15 RRCID -> 176962 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9344 - 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
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	7	1	192	2	Y	-0-					-0-
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	17	1	273	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	228	-0-	-20	-0-	13	1	215	2	Y	-0-					-0-
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	26	1	250	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	234	-0-	-76	-0-	12	1	222	2	Y	-0-					-0-
*08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	15	1	340	2	Y	-0-					-0-

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
03	2790	X	2774	-0-	-16	-0-	104	1	2670	2	Y	-0-					-0-
04	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	174	1	2802	2	Y	-0-					-0-
05	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	168	1	2694	2	Y	13	4	1			9
							14	9									
06	2670	X	2393	-0-	-277	-0-	226	1	2156	2	Y	10	6	1			13
							11	9									
07	3069	X	2546	-0-	-523	-0-	132	1	2403	2	Y	10	14	1			9
							11	9									
08	3069	X	2893	-0-	-176	-0-	125	1	2756	2	Y	11	13	1			7
							12	9									

BMT-CALVILLO WELL #: 2A RRCID -> 177298 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 11497 PERF.11057 - 11379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2573	N	2259	-0-	-314	-0-	2259	2			N	-0-					57
04	2670	N	1813	-0-	-857	-0-	1813	2			N	-0-					57
05	2759	N	2635	-0-	-124	-0-	2635	2			N	-0-					57
06	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			N	-0-					57
07	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	2732	2			N	-0-					57
08	2635	N	2194	-0-	-441	-0-	2194	2			N	-0-					57

HIRSCH EST. 2188-"B" WELL #: 3 RRCID -> 178058 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9247 - 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
03	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	48	1	1231	2	Y	-0-					-0-
04	1170	N	1025	-0-	-145	-0-	60	1	965	2	Y	-0-					-0-
05	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	63	1	1018	2	Y	-0-					-0-
06	1230	N	1027	-0-	-203	-0-	97	1	930	2	Y	-0-					-0-
07	1054	N	869	-0-	-185	-0-	45	1	824	2	Y	-0-					-0-
08	1085	N	953	-0-	-132	-0-	41	1	912	2	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 #: 1 RRCID -> 179523 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 9853 PERF. 8714 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUMMERS, BRUNI WELL #: 12 T RRCID -> 180470 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9858 - 9880

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI, A. M. EST. "1571 WELL #: 4 RRCID -> 181136 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 8084 - 8102

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	5487	X	4903	-0-	-584	-0-	4903	2			N	-0-					61
04	5310	X	3984	-0-	-1326	-0-	3984	2			N	-0-					61
05	5704	X	5086	-0-	-618	-0-	5086	2			N	-0-					61
06	5520	X	4471	-0-	-1049	-0-	4471	2			N	-0-					61
07	5704	X	4290	-0-	-1414	-0-	4282	2	8	9	N	7					68
08	5084	X	3411	-0-	-1673	-0-	3398	2	13	9	N	12					80

BRUNI MINERAL TRUST GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 197456 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9825 - 9850

03	403	N	383	-0-	-20	-0-	14	1	369	2	N	-0-					-0-
04	510	N	452	-0-	-58	-0-	26	1	426	2	N	-0-					-0-
05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	26	1	424	2	N	-0-					-0-
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	36	1	341	2	N	-0-					-0-
07	465	N	395	-0-	-70	-0-	21	1	374	2	N	-0-					-0-
08	465	N	347	-0-	-118	-0-	15	1	332	2	N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 13 RRCID -> 197719 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9650 - 9676

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLAM & HURD FEE 1614 WELL #: 3 RRCID -> 199698 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9208 - 9904

03	3317	X	3092	-0-	-225	-0-	2989	2	103	9	Y	94	87	1			54
04	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	2456	2	59	9	Y	54	69	1			39
05	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	2703	2	64	9	Y	58	39	1			58
06	3000	X	2525	-0-	-475	-0-	2471	2	54	9	Y	49	78	1			29
07	3100	X	2476	-0-	-624	-0-	2421	2	55	9	Y	50	38	1			41
08	3100	X	2562	-0-	-538	-0-	2486	2	76	9	Y	69	71	1			39

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
03	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1196	2	28	9	Y	25	34	1			27
04	1320	N	1250	-0-	-70	-0-	1226	2	24	9	Y	22					49
05	1488	N	1152	-0-	-336	-0-	1104	2	48	9	Y	44	52	1			41
06	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1416	2	18	9	Y	16					57
07	1302	N	1265	-0-	-37	-0-	1217	2	48	9	Y	44					101
*08	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1158	2	54	9	Y	49	72	1			78

BRUNI MINERAL "D" WELL #: 1 RRCID -> 226832 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10156 PERF. 9126 - 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
03	620	N	557	-0-	-63	-0-	21	1	536	2	Y	-0-					-0-
04	673	N	673	-0-	-0-	-0-	39	1	634	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	36	1	584	2	Y	-0-					-0-
06	540	N	418	-0-	-122	-0-	40	1	378	2	Y	-0-					-0-
07	682	N	473	-0-	-209	-0-	25	1	448	2	Y	-0-					-0-
08	620	N	579	-0-	-41	-0-	25	1	554	2	Y	-0-					-0-

K&H FEE 942 WELL #: 4 RRCID -> 231998 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 10368 PERF. 9392 - 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
03	6386	X	5692	-0-	-694	-0-	5539	2	153	9	Y	139	125	1			88
04	5700	X	4942	-0-	-758	-0-	4734	2	208	9	Y	189	118	1			159
05	5363	X	4892	-0-	-471	-0-	4746	2	146	9	Y	133	188	1			104
06	5520	X	5071	-0-	-449	-0-	4885	2	186	9	Y	169	196	1			77
07	5704	X	4736	-0-	-968	-0-	4592	2	144	9	Y	131	99	1			109
08	5704	X	5030	-0-	-674	-0-	4831	2	199	9	Y	181	197	1			93

K&H FEE 1859 WELL #: 5 RRCID -> 235420 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8820 - 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
03	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	5514	2			Y	-0-					-0-
04	1956	X	1956	-0-	-0-	-0-	1952	2	4	9	Y	4					4
05	3441	X	1392	-0-	-2049	-0-	1385	2	7	9	Y	6	4	1			6
06	5340	X	1134	-0-	-4206	-0-	1132	2	2	9	Y	2					8
07	5518	X	801	-0-	-4717	-0-	798	2	3	9	Y	3					11
08	5518	X	2638	-0-	-2880	-0-	2626	2	12	9	Y	11	4	1			18

KILLAM & HURD FEE 1690 WELL #: 4 RRCID -> 236643 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9603 - 9619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8215	X	3676	-0-	-4539	-0-	3630	2	46	9	Y	42	53	1			24
04	5220	X	4062	-0-	-1158	-0-	4022	2	40	9	Y	36	34	1			26
05	5177	X	3908	-0-	-1269	-0-	3871	2	37	9	Y	34	26	1			34
06	5010	X	4453	-0-	-557	-0-	4413	2	40	9	Y	36	49	1			21
07	5177	X	2519	-0-	-2658	-0-	2496	2	23	9	Y	21	25	1			17
*08	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	5103	2	65	9	Y	59	43	1			33

K&H FEE 942 WELL #: 6 RRCID -> 241713 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 9814 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2944	2	50	9	Y	45	47	1			28
04	2970	X	2690	-0-	-280	-0-	2648	2	42	9	Y	38	34	1			32
05	3224	X	2762	-0-	-462	-0-	2732	2	30	9	Y	27	38	1			21
06	3120	X	2831	-0-	-289	-0-	2792	2	39	9	Y	35	40	1			16
07	3224	X	2650	-0-	-574	-0-	2620	2	30	9	Y	27	21	1			22
08	3007	X	2752	-0-	-255	-0-	2711	2	41	9	Y	37	40	1			19

KILLAM & HURD FEE 1614 WELL #: 4 RRCID -> 242314 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9674 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	2447	2	105	9	Y	95	109	1			54
04	2370	X	1702	-0-	-668	-0-	1660	2	42	9	Y	38	65	1			27
05	3007	X	2431	-0-	-576	-0-	2372	2	59	9	Y	54	27	1			54
06	2910	X	1587	-0-	-1323	-0-	1551	2	36	9	Y	33	68	1			19
07	3007	X	1240	-0-	-1767	-0-	1210	2	30	9	Y	27	24	1			22
08	2542	X	2125	-0-	-417	-0-	2058	2	67	9	Y	61	49	1			34

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM & HURD FEE 1614 WELL #: 5 RRCID -> 243701 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9692 - 9722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	360	1	3446	2	Y	153	154	1			88
							168	9									
04	4500	X	3284	-0-	-1216	-0-	3138	2	146	9	Y	133	125	1			96
05	4650	X	3341	-0-	-1309	-0-	3196	2	145	9	Y	132	96	1			132
06	4500	X	3333	-0-	-1167	-0-	3197	2	136	9	Y	124	184	1			72
07	3968	X	3292	-0-	-676	-0-	3152	2	140	9	Y	127	94	1			105
08	3968	X	3288	-0-	-680	-0-	3103	2	185	9	Y	168	179	1			94

K&H FEE 2042 WELL #: 8 RRCID -> 243742 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 10234 PERF. 9844 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	2668	2	20	9	Y	18	17	1			11
04	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	2422	2	31	9	Y	28	15	1			24
05	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	2528	2	22	9	Y	20	28	1			16
06	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	2639	2	29	9	Y	26	30	1			12
07	2697	X	2524	-0-	-173	-0-	2502	2	22	9	Y	20	15	1			17
08	2697	X	2597	-0-	-100	-0-	2567	2	30	9	Y	27	30	1			14

K&H FEE "A" 1569 WELL #: 2 RRCID -> 258945 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8120 - 8130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14632	X	14124	-0-	-508	-0-	14022	2	102	9	Y	93	90	1			105
04	14160	X	11663	-0-	-2497	-0-	11544	2	119	9	Y	108	77	1			136
05	15663	X	15663	-0-	-0-	-0-	15532	2	131	9	Y	119	104	1			151
06	14172	X	14172	-0-	-0-	-0-	14032	2	140	9	Y	127	129	1			149
07	15060	X	15060	-0-	-0-	-0-	14957	2	103	9	Y	94	146	1			97
08	15655	X	14979	-0-	-676	-0-	14854	2	125	9	Y	114	154	1			57

PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
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
03	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	687	1	2600	2	N	2					74
							2	9									
04	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	700	1	2533	2	N	3					77
							3	9									
05	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	662	1	2413	2	N	3					80
							3	9									
06	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	691	1	2559	2	N	6					86
							7	9									
07	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	700	1	2473	2	N	2					88
							2	9									
08	2914	X	2768	-0-	-146	-0-	644	1	2122	2	N	2					90
							2	9									

RICOCHET ENERGY, INC. 710549
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
03	3627	X	3375	-0-	-252	-0-	167	1	3207	2	N	1					45
							1	9									
04	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	78	1	2882	2	N	-0-					45
05	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	82	1	3239	2	N	-0-					45
06	3150	X	3078	-0-	-72	-0-	80	1	2994	2	N	4					49
							4	9									
07	3255	X	3217	-0-	-38	-0-	83	1	3134	2	N	-0-					49
08	3255	X	3167	-0-	-88	-0-	81	1	3076	2	N	9					58
							10	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
RICOCHET ENERGY, INC. //CONT.// 710549
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
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUNNING W. "A" WELL #: 8 RRCID -> 201862 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9798 - 9836

03	993	N	993	-0-	-0-	-0-	50	1	943	2	N	-0-					42
04	884	N	884	-0-	-0-	-0-	23	1	861	2	N	-0-					42
05	1054	N	866	-0-	-188	-0-	22	1	844	2	N	-0-					42
06	960	N	852	-0-	-108	-0-	22	1	830	2	N	-0-					42
07	937	N	937	-0-	-0-	-0-	24	1	913	2	N	-0-					42
*08	917	N	917	-0-	-0-	-0-	23	1	894	2	N	-0-					42

STATE RUNNING "W" 598 WELL #: 3 RRCID -> 226647 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 9282 - 9312

03	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	62	1	1507	2	N	-0-					17
04	1680	N	1469	-0-	-211	-0-	42	1	1427	2	N	-0-					17
05	1674	N	1380	-0-	-294	-0-	51	1	1237	2	N	84					101
							92	9									
06	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	61	1	1816	2	N	-0-	81	1			20
07	1519	N	1486	-0-	-33	-0-	42	1	1444	2	N	-0-					20
*08	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	53	1	1787	2	N	-0-					20

STATE RUNNING "W" 598 WELL #: 1 RRCID -> 239331 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9546 - 9926

03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-					21
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	T. A.		76	-0-	76	76	2	1	74	2	N	-0-					21
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	76					N	-0-					21
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	76					N	-0-					21

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
B.M.T. WELL #: 51 RRCID -> 158894 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7564 - 7582

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/23/2013 - PLUGGED 04-23-2013

B.M.T. WELL #: 7 RRCID -> 161652 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 7742 - 7754

03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			Y	-0-					-0-
05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			Y	-0-					-0-
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
07	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
*08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. A WELL #: 8 RRCID -> 202363 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 7614 - 7769

03	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					68
04	240	X	169	-0-	-71	-0-	169	2			N	-0-					68
05	713	X	158	-0-	-555	-0-	158	2			N	-0-					68
06	354	X	354	-0-	-0-	-0-	339	2	15	9	N	14					82
07	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					82
08	186	X	32	-0-	-154	-0-	32	2			N	-0-					82

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03	6200	X	4240	-0-	-1960	-0-	4240	2			Y	-0-					-0-
04	5100	X	3479	-0-	-1621	-0-	3479	2			Y	-0-					-0-
05	5270	X	4741	-0-	-529	-0-	4741	2			Y	-0-					-0-
06	5100	X	4288	-0-	-812	-0-	4288	2			Y	-0-					-0-
07	4836	X	3945	-0-	-891	-0-	3945	2			Y	-0-					-0-
08	4743	X	4732	-0-	-11	-0-	4732	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. A WELL #: 10 RRCID -> 208226 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 8134 - 8212

03	17918	X	15577	-0-	-2341	-0-	15541	2	36	9	Y	33	69	1			9
04	16260	X	14641	-0-	-1619	-0-	14627	2	14	9	Y	13					22
05	16802	X	15912	-0-	-890	-0-	15904	2	8	9	Y	7					29
06	15750	X	15279	-0-	-471	-0-	15235	2	44	9	Y	40	59	1			10
07	16213	X	15640	-0-	-573	-0-	15636	2	4	9	Y	4					14
08	15903	X	15626	-0-	-277	-0-	15626	2			Y	-0-					14

B.M.T. WELL #: 189 RRCID -> 210428 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8422 - 8487

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. A WELL #: 12 RRCID -> 212862 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8006 - 8228

03	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3896	2	36	9	Y	33	61	1			9
04	4020	X	3350	-0-	-670	-0-	3341	2	9	9	Y	8					17
05	4278	X	3886	-0-	-392	-0-	3880	2	6	9	Y	5					22
06	4140	X	3265	-0-	-875	-0-	3235	2	30	9	Y	27	42	1			7
07	4278	X	3146	-0-	-1132	-0-	3143	2	3	9	Y	3					10
08	3937	X	3398	-0-	-539	-0-	3398	2			Y	-0-					10

B.M.T. A WELL #: 13 RRCID -> 212884 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7991 - 8250

03	3689	X	3229	-0-	-460	-0-	3129	2	100	9	Y	91	92	1			14
04	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3413	2	74	9	Y	67	68	1			13
05	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3571	2	94	9	Y	85					98
06	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	4027	2	23	9	Y	21	104	1			15
07	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	4416	2	128	9	Y	116	114	1			17
*08	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3477	2	7	9	Y	6					23

B.M.T. A WELL #: 22 RRCID -> 214973 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7828 - 7975

03	1767	N	1572	-0-	-195	-0-	1572	2			Y	-0-					-0-
04	1590	N	1515	-0-	-75	-0-	1515	2			Y	-0-					-0-
05	1612	N	1535	-0-	-77	-0-	1535	2			Y	-0-					-0-
06	1530	N	1441	-0-	-89	-0-	1441	2			Y	-0-					-0-
07	1581	N	1429	-0-	-152	-0-	1429	2			Y	-0-					-0-
08	1550	N	1442	-0-	-108	-0-	1435	2	7	9	Y	6					6

B.M.T. WELL #: 106 RRCID -> 217775 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 11283 PERF. 7494 - 7566

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03	5208	X	4428	-0-	-780	-0-	4419	2	9	9	Y	8	40	1			6
04	4560	X	4459	-0-	-101	-0-	4459	2			Y	-0-					6
05	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	4775	2	32	9	Y	29					35
06	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	4558	2	14	9	Y	13	42	1			6
07	4619	X	4440	-0-	-179	-0-	4432	2	8	9	Y	7					13
08	4712	X	4503	-0-	-209	-0-	4503	2			Y	-0-					13

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
03	9207	X	8209	-0-	-998	-0-	8209	2			Y	-0-					-0-
04	7648	X	7648	-0-	-0-	-0-	7648	2			Y	-0-					-0-
05	7413	X	7413	-0-	-0-	-0-	7413	2			Y	-0-					-0-
06	7706	X	7706	-0-	-0-	-0-	7706	2			Y	-0-					-0-
07	7940	X	7940	-0-	-0-	-0-	7940	2			Y	-0-					-0-
*08	8078	X	8078	-0-	-0-	-0-	8069	2	9	9	Y	8					8

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	868	N	763	-0-	-105	-0-	763	2			Y	-0-					-0-
04	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			Y	-0-					-0-
05	713	N	540	-0-	-173	-0-	540	2			Y	-0-					-0-
06	750	N	57	-0-	-693	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
07	806	N	17	-0-	-789	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
08	527	N	9	-0-	-518	-0-	9	2			Y	-0-					-0-

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
03	2139	X	1365	-0-	-774	-0-	1365	2			Y	-0-					-0-
04	2580	X	1960	-0-	-620	-0-	1960	2			Y	-0-					-0-
05	2666	X	2119	-0-	-547	-0-	2119	2			Y	-0-					-0-
06	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			Y	-0-					-0-
07	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			Y	-0-					-0-
*08	2119	X	2119	-0-	-0-	-0-	2115	2	4	9	Y	4					4

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
03	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			Y	-0-					-0-
04	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			Y	-0-					-0-
05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			Y	-0-					-0-
06	930	N	818	-0-	-112	-0-	818	2			Y	-0-					-0-
07	961	N	562	-0-	-399	-0-	562	2			Y	-0-					-0-
08	961	N	431	-0-	-530	-0-	429	2	2	9	Y	2					2

B.M.T. WELL #: 192 RRCID -> 230685 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7473 - 7479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			Y	-0-					100
04	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2037	2	11	9	Y	10					110
05	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			Y	-0-					110
06	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2197	2	28	9	Y	25					135
07	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			Y	-0-					135
08	2232	N	2108	-0-	-124	-0-	2108	2			Y	-0-					135

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

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
03	961	N	961	-0-	-0-	-0-	926	2	35	9	Y	32	61	1			9
04	780	N	771	-0-	-9	-0-	757	2	14	9	Y	13					22
05	868	N	868	-0-	-0-	-0-	860	2	8	9	Y	7					29
06	813	N	813	-0-	-0-	-0-	769	2	44	9	Y	40	59	1			10
07	806	N	712	-0-	-94	-0-	708	2	4	9	Y	4					14
08	806	N	312	-0-	-494	-0-	312	2			Y	-0-					14

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
03	6200	X	4977	-0-	-1223	-0-	4977	2			Y	-0-					-0-
04	5250	X	3662	-0-	-1588	-0-	3662	2			Y	-0-					-0-
05	5425	X	4527	-0-	-898	-0-	4527	2			Y	-0-					-0-
06	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	5178	2			Y	-0-					-0-
07	5177	X	5078	-0-	-99	-0-	5078	2			Y	-0-					-0-
08	4991	X	4767	-0-	-224	-0-	4767	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 197 RRCID -> 236541 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 7916 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3937	X	3093	-0-	-844	-0-	3093	2			Y	-0-					-0-
04	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	3976	2			Y	-0-					-0-
05	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3746	2			Y	-0-					-0-
06	3570	X	3457	-0-	-113	-0-	3457	2			Y	-0-					-0-
07	3689	X	3530	-0-	-159	-0-	3530	2			Y	-0-					-0-
08	3689	X	3459	-0-	-230	-0-	3459	2			Y	-0-					-0-

BENAVIDES, GLORIA BMT A WELL #: 6 RRCID -> 238406 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 8647 PERF. 7861 - 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
03	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3034	2	11	9	Y	10	41	1			7
04	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2			Y	-0-					7
05	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2565	2	44	9	Y	40					47
06	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2344	2	14	9	Y	13	54	1			6
07	2201	N	2048	-0-	-153	-0-	2040	2	8	9	Y	7					13
*08	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2722	2	4	9	Y	4					17

B.M.T. WELL #: 191 RRCID -> 246616 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8262 - 8315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. A WELL #: 29 RRCID -> 247800 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 8040 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6324	X	5195	-0-	-1129	-0-	5195	2			Y	-0-					-0-
04	5220	X	4868	-0-	-352	-0-	4868	2			Y	-0-					-0-
05	5394	X	4897	-0-	-497	-0-	4897	2			Y	-0-					-0-
06	5220	X	4033	-0-	-1187	-0-	4033	2			Y	-0-					-0-
07	5332	X	4250	-0-	-1082	-0-	4250	2			Y	-0-					-0-
*08	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	5600	2	9	9	Y	8					8

BMT WELL #: 105 RRCID -> 249443 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 7561 - 7570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2914	N	2649	-0-	-265	-0-	108	1	2541	2	Y	-0-					-0-
04	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	104	1	2467	2	Y	-0-					-0-
05	3038	N	3038	-0-	-0-	-0-	129	1	2909	2	Y	-0-					-0-
06	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	126	1	2662	2	Y	-0-					-0-
07	2895	N	2895	-0-	-0-	-0-	126	1	2769	2	Y	-0-					-0-
*08	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	123	1	2680	2	Y	-0-					-0-

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03	5859	X	5419	-0-	-440	-0-	5419	2			Y	-0-					-0-
04	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	5127	2			Y	-0-					-0-
05	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	4686	2			Y	-0-					-0-
06	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	4952	2			Y	-0-					-0-
07	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	4696	2			Y	-0-					-0-
*08	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	4597	2	7	9	Y	6					6

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
03	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	3620	2			Y	-0-					-0-
04	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	2			Y	-0-					-0-
05	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2			Y	-0-					-0-
06	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	2813	2			Y	-0-					-0-
07	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	2			Y	-0-					-0-
*08	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2902	2	7	9	Y	6					6

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
03	2077	N	2051	-0-	-26	-0-	2044	2	7	9	Y	6	6	1			1
04	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1904	2	7	9	Y	6	6	1			1
05	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1955	2	8	9	Y	7	7	1			1
06	1980	N	1826	-0-	-154	-0-	1826	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	1984	N	1930	-0-	-54	-0-	1930	2			Y	-0-					-0-
08	1953	N	1870	-0-	-83	-0-	1870	2			Y	-0-					-0-

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
03	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			Y	-0-					-0-
04	1230	N	1206	-0-	-24	-0-	1206	2			Y	-0-					-0-
05	1302	N	1158	-0-	-144	-0-	1158	2			Y	-0-					-0-
06	1140	N	1097	-0-	-43	-0-	1097	2			Y	-0-					-0-
07	1240	N	1084	-0-	-156	-0-	1084	2			Y	-0-					-0-
*08	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1159	2	7	9	Y	6					6

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAFFIN BAY (FRIO) 04951 020 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
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
03	15996		14468	-0-	-1528 B	-6345	14318	3	150	9	Y	136	113	1			121
04	0		12879	-0-	12879 B	6534	12782	3	97	9	Y	88	104	1			105
05	12529		11321	-0-	-1208 B	5326	11268	3	53	9	Y	48	70	1			83
06	13345		11491	-0-	-1854 B	3472	11449	3	42	9	Y	38	55	1			66
07	13795		12537	-0-	-1258 B	2214	12482	3	55	9	Y	50	11	1			105
08	13795		11862	-0-	-1933 B	281	11784	3	78	9	Y	71	89	1			87

09/01 BALANCING DATE STATUS -> 281

BAFFIN BAY STATE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 4 RRCID -> 196136 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 15740 PERF.14570 - 15586

03/01 BALANCING DATE STATUS -> 5554

03	13169		10482	-0-	-2687 B	2867	10379	3	103	9	Y	94	84	1			90
04	0		13154	-0-	13154 B	16021	13059	3	95	9	Y	86	90	1			86
05	12395		12460	-0-	65 B	16086	12404	3	56	9	Y	51	63	1			74
06	13202		12012	-0-	-1190 B	14896	11976	3	36	9	Y	33	50	1			57
07	13648		11126	-0-	-2522 B	12374	11076	3	50	9	Y	45	10	1			92
*08	13648		10333	-0-	-3315 B	9059	10265	3	68	9	Y	62	79	1			75

09/01 BALANCING DATE STATUS -> 9059

BAFFIN BAY STATE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 6 RRCID -> 198151 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 18800 PERF.15322 - 16274

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

BAFFIN BAY STATE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 7 RRCID -> 200541 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 15919 PERF.14144 - 14228

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		158	-0-	158 B	158	158	3			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	158					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	158					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	158					Y	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	158					Y	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> 158

BAFFIN BAY STATE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 5 RRCID -> 204430 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 16929 PERF.14812 - 15316

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3406

03	11408 #		8533	-0-	-2875 B	-6281	8496	3	37	9	Y	34	35	1			36
04	0		10121	-0-	10121 B	3840	10089	3	32	9	Y	29	25	1			40
05	10255		12455	-0-	2200 B	6040	12431	3	24	9	Y	22	30	1			32
06	10923		12399	-0-	1476 B	7516	12371	3	28	9	Y	25	23	1			34
07	11292		12365	-0-	1073 B	8589	12308	3	57	9	Y	52	7	1			79
*08	11292		11830	-0-	538 B	9127	11749	3	81	9	Y	74	75	1			78

09/01 BALANCING DATE STATUS -> 9127

BAFFIN BAY (FRIO) //CONT.// 04951 020 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.// 370070
BAFFIN BAY STATE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 212338 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 14955 PERF.14277 - 14283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	903	N	903	-0-	-0-	B	-0-	903	3			Y	-0-					-0-
04	129	N	129	-0-	-0-	B	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
05	1157	N	1157	-0-	-0-	B	-0-	1157	3			Y	-0-					-0-
06	1432	N	1432	-0-	-0-	B	-0-	1432	3			Y	-0-					-0-
07	1057	N	1057	-0-	-0-	B	-0-	1057	3			Y	-0-					-0-
08	620	N	-0-	-0-	-620	B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BAFFIN BAY (FRIO LOWER) 04951 040 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
WAPITI OPERATING, LLC 895805
BAFFIN BAY STATE TRACT 65 WELL #: 2 RRCID -> 182345 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12338 - 13612

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

BAFFIN BAY (13,700) 04951 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
WAPITI OPERATING, LLC 895805
BAFFIN BAY STATE TRACT 65 WELL #: 2 RRCID -> 107472 COMPL. DATE 09/01/1983 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13716 - 13764

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

BAFFIN BAY, SOUTHWEST 04957 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
EAST, S. K. MRS. "B" WELL #: 61 RRCID -> 201289 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 13615 PERF.12228 - 12416

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-

BAILEY (5340) 05031 550 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
OMEGA ENERGY, LLC 622657
WALKER, T.S. WELL #: 1 RRCID -> 128411 COMPL. DATE 07/20/1988 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 5325 - 5409

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

BAILEY (5350) 05031 553 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
RICHARD KING ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 093929 COMPL. DATE 08/30/1980 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5340 - 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
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
04	450	N	445	-0-	-5	-0-	445	2			N	-0-					-0-
05	341	N	132	-0-	-209	-0-	132	2			N	-0-					-0-
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
*07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

BALDERAS DEEP 05194 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
ERIN OIL CO. 253366
CANTU GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178630 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9997 - 10039

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

BALDWIN (2100) 05210 184 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946
COUNTISS, SAM WELL #: 3 RRCID -> 188707 COMPL. DATE 04/04/2002 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2040 - 2044

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALDWIN (2400) 05210 207 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946
GALLAGHER, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 116465 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 1817 - 1832

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

BALDWIN, J. C. WELL #: 34 RRCID -> 180075 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 4202 PERF. 2390 - 2392

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALDWIN (2400) //CONT.// 05210 207 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
CANYON CREEK RESOURCES, LLC //CONT.// 129946
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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	527	N	412	-0-	-115	-0-	3	1	409	2	N	-0-					-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
07	367	N	367	-0-	-0-	-0-	2	1	365	2	N	-0-					-0-
*08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	2	1	268	2	N	-0-					-0-

CODY WELL #: 7 RRCID -> 205921 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 2405 - 2413

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALDWIN (2500) 05210 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946
COUNTISS, SAM WELL #: 4 RRCID -> 185239 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2530 - 2534

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALDWIN (2830 LAGARTO) 05210 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946
BALDWIN, J. C. WELL #: 9R RRCID -> 175729 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 3008 PERF. 2853 - 2857

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BALDWIN (2830 LAGARTO) //CONT.// 05210 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
CANYON CREEK RESOURCES, LLC //CONT.// 129946
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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALDWIN (2900) 05210 254 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946
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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALDWIN (3070 LAGARTO) 05210 276 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946
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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BALDWIN (3150 LAGARTO) 05210 299 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946
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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALDWIN (7000) 05210 529 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946
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
03	T. A.		409	-0-	409	1622	3	1	406	2	Y	-0-					-0-
04	612		236	-0-	-376	1246	236	2			Y	-0-					-0-
05	1116		332	-0-	-784	462	11	1	321	2	Y	-0-					-0-
06	807	N	345	-0-	-462	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	2	1	315	2	Y	-0-					-0-
*08	341	N	263	-0-	-78	-0-	2	1	261	2	Y	-0-					-0-

BALDWIN (7100) 05210 580 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
OMEGA ENERGY, LLC 622657
WENDEL GAS UNIT WELL #: 1 F RRCID -> 135937 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7146 - 7151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALDWIN (7400) 05210 782 ASSOCIATED 49B CNTY: NUECES
CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946
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
03	837	R	837	-0-	-0-	-0-	365	2	472	9	Y	429	493	1			94
04	960	#	905	-0-	-55	-0-	28	1	392	2	Y	441	350	1			185
							485	9									
05	992	#	874	-0-	-118	-0-	7	1	388	2	Y	435	479	1			141
							479	9									
06	960	#	737	-0-	-223	-0-	31	1	375	2	Y	301	172	1			270
							331	9									
07	1271	#	864	-0-	-407	-0-	383	2	481	9	Y	437	529	1			178
08	1364	#	833	-0-	-531	-0-	11	1	384	2	Y	398	489	1			87
							438	9									

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
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946
B. GALLAGHER 1 GU WELL #: 2 RRCID -> 200534 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9015 - 9177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		4472	-0-	4472	18019	4466	2	6	9	N	5					12
04	4556		4557	-0-	1	18020	310	1	4247	2	N	-0-					12
05	8308		4517	-0-	-3791	14229	84	1	4431	2	N	2	11	1			3
							2	9									
06	17753		3524	-0-	-14229	-0-	126	1	3398	2	N	-0-					3
07	4656	R	4656	-0-	-0-	-0-	4656	2			N	-0-					3
*08	4603	R	4603	-0-	-0-	-0-	134	1	4469	2	N	-0-					3

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALDWIN (9290) //CONT.// 05210 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946
COUNTISS SAM WELL #: 3 F RRCID -> 194242 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 9862 PERF. 9266 - 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
03	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-	32	1			35
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					44
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	1			32
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32

COUNTISS, SAM WELL #: 1F RRCID -> 254182 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9264 - 9274

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-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

03	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					27
04	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					27
05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					27
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946
COUNTISS, SAM WELL #: 1F RRCID -> 187848 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9264 - 9526

03	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	8	1	988	2	N	59	136	1			76
							65	9									
04	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1	1	1146	2	N	44					120
							48	9									
05	1209	N	1192	-0-	-17	-0-	38	1	1102	2	N	47					167
							52	9									
06	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	978	2	95	9	N	86	159	1			94
07	1240	N	1140	-0-	-100	-0-	5	1	1066	2	N	63					157
							69	9									
08	1178	N	874	-0-	-304	-0-	6	1	822	2	N	42					199
							46	9									

B. GALLAGHER 1 GU WELL #: 1 RRCID -> 195033 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9406 - 9449

03	968	N	968	-0-	-0-	-0-	955	2	13	9	N	12	10	1			3
04	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	74	1	1011	2	N	14	16	1			1
							15	9									
05	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	25	1	1314	2	N	15	15	1			1
							17	9									
06	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	44	1	1063	2	N	11	10	1			2
							12	9									
07	1147	N	781	-0-	-366	-0-	766	2	15	9	N	14	11	1			5
08	1364	N	591	-0-	-773	-0-	22	1	554	2	N	14	16	1			3
							15	9									

BALDWIN (9300) //CONT.// 05210 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
CANYON CREEK RESOURCES, LLC //CONT.// 129946
AMOCO BALDWIN WELL #: 1 RRCID -> 204068 COMPL. DATE 10/22/2001 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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

B. GALLAGHER 1 GU WELL #: 5 RRCID -> 204178 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9390 - 9456

03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	4123 X	2376	-0-	-1747	-0-	124	1	2230	3	Y	20	18	1					16
						22	9											
04	3120 X	2218	-0-	-902	-0-	120	1	2067	3	Y	28	30	1					14
						31	9											
05	3224 X	2543	-0-	-681	-0-	124	1	2396	3	Y	21	29	1					6
						23	9											
06	2550 X	2110	-0-	-440	-0-	120	1	1969	3	Y	19	9	1					16
						21	9											
07	2511 X	2216	-0-	-295	-0-	124	1	2069	3	Y	21	31	1					6
						23	9											
08	2542 X	2295	-0-	-247	-0-	124	1	2147	3	Y	22	12	1					16
						24	9											

CLARK-SAIN WELL #: 9 RRCID -> 199531 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13084 - 13614

03	5146 X	4663	-0-	-483	-0-	124	1	4510	3	Y	26	23	1					19
						29	9											
04	4980 X	4770	-0-	-210	-0-	120	1	4609	3	Y	37	39	1					17
						41	9											
05	5053 X	4751	-0-	-302	-0-	124	1	4596	3	Y	28	39	1					6
						31	9											
06	4890 X	4552	-0-	-338	-0-	120	1	4398	3	Y	31	15	1					22
						34	9											
07	4929 X	4644	-0-	-285	-0-	124	1	4486	3	Y	31	46	1					7
						34	9											
08	4929 X	4598	-0-	-331	-0-	124	1	4440	3	Y	31	17	1					21
						34	9											

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. 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
03	5704	X	3468	-0-		-2236	-0-	124	1	3321	3	Y	21					22
								23	9									
04	5520	X	3730	-0-		-1790	-0-	120	1	3588	3	Y	20					42
								22	9									
05	4154	X	3765	-0-		-389	-0-	124	1	3628	3	Y	12	31	1			23
								13	9									
06	4020	X	3492	-0-		-528	-0-	120	1	3350	3	Y	20					43
								22	9									
07	3999	X	3530	-0-		-469	-0-	124	1	3394	3	Y	11	40	1			14
								12	9									
*08	3982	X	3982	-0-		-0-	-0-	124	1	3835	3	Y	21					35
								23	9									

BALL WELL #: 1 RRCID -> 206775 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11790 - 12564

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
03	429	N	429	-0-		-0-	-0-	124	1	302	3	Y	3					28
								3	9									
04	450	N	425	-0-		-25	-0-	120	1	303	3	Y	2					30
								2	9									
05	538	N	538	-0-		-0-	-0-	124	1	410	3	Y	4	10	1			24
								4	9									
06	483	N	483	-0-		-0-	-0-	120	1	356	3	Y	6					30
								7	9									
07	500	N	500	-0-		-0-	-0-	124	1	375	3	Y	1	3	1			28
								1	9									
*08	529	N	529	-0-		-0-	-0-	124	1	405	3	Y	-0-					28

BALL WELL #: 2 RRCID -> 206781 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 16380 PERF.12729 - 13214

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
03	2148	N	2148	-0-		-0-	-0-	124	1	2005	3	Y	17					32
								19	9									
04	2250	N	2074	-0-		-176	-0-	120	1	1934	3	Y	18					50
								20	9									
05	2181	N	2181	-0-		-0-	-0-	124	1	2035	3	Y	20	51	1			19
								22	9									
06	2070	N	1960	-0-		-110	-0-	120	1	1820	3	Y	18					37
								20	9									
07	2139	N	2082	-0-		-57	-0-	124	1	1943	3	Y	14	50	1			1
								15	9									
08	2170	N	2122	-0-		-48	-0-	124	1	1978	3	Y	18					19
								20	9									

BALL WELL #: 6 RRCID -> 206903 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 15162 PERF.12954 - 14261

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
03	2201	X	1751	-0-		-450	-0-	124	1	1617	3	Y	9					39
								10	9									
04	1855	N	1855	-0-		-0-	-0-	120	1	1728	3	Y	6					45
								7	9									
05	1909	N	1909	-0-		-0-	-0-	124	1	1775	3	Y	9	23	1			31
								10	9									
06	1846	N	1846	-0-		-0-	-0-	120	1	1716	3	Y	9					40
								10	9									
07	1922	N	1888	-0-		-34	-0-	124	1	1760	3	Y	4	16	1			28
								4	9									
*08	1940	N	1940	-0-		-0-	-0-	124	1	1813	3	Y	3					31
								3	9									

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894
CLARK-SAIN WELL #: 10 RRCID -> 207190 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 15410 PERF.13162 - 14602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	124	1	6047	3	Y	43	37	1	2	8	35
							47	9									
04	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	120	1	4934	3	Y	45	46	1	2	8	32
							50	9									
05	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	124	1	5610	3	Y	48	61	1	4	8	15
							53	9									
06	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	120	1	5615	3	Y	36	16	1	4	8	31
							40	9									
07	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-	124	1	5822	3	Y	32	46	1	1	8	16
							35	9									
*08	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	124	1	5327	3	Y	27	14	1	1	8	28
							30	9									

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
03	6386	X	5300	-0-	-1086	-0-	124	1	5131	3	Y	41	1	8			96
							45	9									
04	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-	120	1	5741	3	Y	32	1	8			127
							35	9									
05	6014	X	5907	-0-	-107	-0-	124	1	5748	3	Y	32	97	1	2	8	60
							35	9									
06	5820	X	4933	-0-	-887	-0-	120	1	4783	3	Y	27	2	8			85
							30	9									
07	6014	X	5260	-0-	-754	-0-	124	1	5093	3	Y	39					124
							43	9									
08	6014	X	4389	-0-	-1625	-0-	124	1	4243	3	Y	20	84	1	1	8	59
							22	9									

FRENCH-STATE WELL #: 1 RRCID -> 214079 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 14460 PERF.13026 - 13177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	124	1	1103	3	Y	2	6	1			49
							2	9									
04	846	X	846	-0-	-0-	-0-	120	1	718	3	Y	7					56
							8	9									
05	1333	X	761	-0-	-572	-0-	124	1	630	3	Y	6	12	1			50
							7	9									
06	1290	X	290	-0-	-1000	-0-	120	1	167	3	Y	3					53
							3	9									
07	1333	X	457	-0-	-876	-0-	124	1	333	3	Y	-0-					53
08	1240	X	487	-0-	-753	-0-	124	1	361	3	Y	2	3	1			52
							2	9									

KING RANCH-STATE #136 WELL #: 1 RRCID -> 215897 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 16508 PERF.11959 - 16183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6262	X	5827	-0-	-435	-0-	124	1	5641	3	Y	56	100	1	1	8	33
							62	9									
04	6143	X	6143	-0-	-0-	-0-	120	1	5960	3	Y	57	2	8			88
							63	9									
05	6045	X	5953	-0-	-92	-0-	124	1	5770	3	Y	54	105	1	3	8	34
							59	9									
06	5850	X	5441	-0-	-409	-0-	120	1	5265	3	Y	51	3	8			82
							56	9									
07	6262	X	5654	-0-	-608	-0-	124	1	5480	3	Y	45	105	1			22
							50	9									
08	6262	X	4911	-0-	-1351	-0-	124	1	4740	3	Y	43	1	8			64
							47	9									

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894
CLARK-SAIN & FRENCH-STATE GU WELL #: 1 RRCID -> 219640 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13982 - 14556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2001	X	2001	-0-	-0-	-0-	124	1	1876	3	N	1	1	8			52
							1	9									
04	2130	X	1982	-0-	-148	-0-	120	1	1861	3	N	1	1	8			52
							1	9									
05	2201	X	2006	-0-	-195	-0-	124	1	1881	3	N	1	1	8			52
							1	9									
06	2018	X	2018	-0-	-0-	-0-	120	1	1897	3	N	1	1	8			52
							1	9									
07	2046	X	1982	-0-	-64	-0-	124	1	1858	3	N	-0-					52
08	2046	X	2014	-0-	-32	-0-	124	1	1890	3	N	-0-					52

BALL WELL #: 7 RRCID -> 220447 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.10586 - 15142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3875	X	3359	-0-	-516	-0-	124	1	3173	3	N	56	1	8			149
							62	9									
04	3720	X	3358	-0-	-362	-0-	120	1	3184	3	N	49	1	8			197
							54	9									
05	3844	X	3630	-0-	-214	-0-	124	1	3456	3	N	45	174	1	1	8	67
							50	9									
06	3720	X	3078	-0-	-642	-0-	120	1	2907	3	N	46	1	8			112
							51	9									
07	3844	X	3104	-0-	-740	-0-	124	1	2922	3	N	53					165
							58	9									
08	3627	X	2851	-0-	-776	-0-	124	1	2679	3	N	44	174	1			35
							48	9									

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
03	2790	X	2552	-0-	-238	-0-	124	1	2393	3	Y	32					38
							35	9									
04	2700	X	2369	-0-	-331	-0-	120	1	2216	3	Y	30					68
							33	9									
05	2759	X	2313	-0-	-446	-0-	124	1	2161	3	Y	25	62	1	1	8	30
							28	9									
06	2670	X	2025	-0-	-645	-0-	120	1	1877	3	Y	25	1	8			54
							28	9									
07	2542	X	2227	-0-	-315	-0-	124	1	2081	3	Y	20	72	1			2
							22	9									
08	2542	X	2251	-0-	-291	-0-	124	1	2103	3	Y	22					24
							24	9									

CLARK-SAIN WELL #: 17 RRCID -> 223415 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12002 - 14458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3007	X	2541	-0-	-466	-0-	124	1	2375	3	Y	38	1	8			46
							42	9									
04	2700	X	2195	-0-	-505	-0-	120	1	2036	3	Y	35	1	8			80
							39	9									
05	2790	X	2553	-0-	-237	-0-	124	1	2398	3	Y	28	84	1	2	8	22
							31	9									
06	2460	N	2009	-0-	-451	-0-	120	1	1859	3	Y	27	2	8			47
							30	9									
07	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	124	1	2234	3	Y	28					75
							31	9									
08	2542	N	1758	-0-	-784	-0-	124	1	1610	3	Y	22	93	1	1	8	3
							24	9									

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894
CLARK-SAIN WELL #: 18 RRCID -> 225145 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 14920 PERF.12184 - 14050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4092	X	2898	-0-	-1194	-0-	124	1	2718	3	Y	51	45	1	1	8	32
							56	9									
04	3600	X	2543	-0-	-1057	-0-	120	1	2367	3	Y	51	54	1	1	8	28
							56	9									
05	3720	X	2925	-0-	-795	-0-	124	1	2748	3	Y	48	64	1	2	8	10
							53	9									
06	3600	X	2684	-0-	-916	-0-	120	1	2514	3	Y	45	21	1	2	8	32
							50	9									
07	3410	X	2858	-0-	-552	-0-	124	1	2675	3	Y	54	80	1			6
							59	9									
08	2914	X	2822	-0-	-92	-0-	124	1	2652	3	Y	42	23	1			25
							46	9									

CLARK-SAIN WELL #: 19 RRCID -> 225821 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11979 - 13162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4340	X	4042	-0-	-298	-0-	124	1	3886	3	Y	29	25	1	1	8	18
							32	9									
04	4230	X	3674	-0-	-556	-0-	120	1	3514	3	Y	36	37	1	1	8	16
							40	9									
05	4371	X	3741	-0-	-630	-0-	124	1	3580	3	Y	34	44	1	2	8	4
							37	9									
06	4230	X	3375	-0-	-855	-0-	120	1	3219	3	Y	33	15	1	2	8	20
							36	9									
07	4030	X	3069	-0-	-961	-0-	124	1	2908	3	Y	34	50	1			4
							37	9									
08	4030	X	3074	-0-	-956	-0-	124	1	2917	3	Y	30	15	1	1	8	18
							33	9									

KING RANCH-STATE # 136 WELL #: 2 RRCID -> 227538 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 15685 PERF.11958 - 12952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4247	X	3936	-0-	-311	-0-	124	1	3762	3	Y	45	79	1	1	8	29
							50	9									
04	3990	X	3917	-0-	-73	-0-	120	1	3751	3	Y	42	2	8			69
							46	9									
05	3906	X	3804	-0-	-102	-0-	124	1	3638	3	Y	38	71	1	3	8	33
							42	9									
06	3810	X	3575	-0-	-235	-0-	120	1	3413	3	Y	38	3	8			68
							42	9									
07	4061	X	3296	-0-	-765	-0-	124	1	3141	3	Y	28	65	1			31
							31	9									
08	4061	X	3091	-0-	-970	-0-	124	1	2936	3	Y	28	1	8			58
							31	9									

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
03	8183	X	8183	-0-	-0-	-0-	124	1	7864	3	Y	177	157	1	2	8	87
							195	9									
04	7530	X	7488	-0-	-42	-0-	120	1	7128	3	Y	218	230	1	2	8	73
							240	9									
05	8308	X	7885	-0-	-423	-0-	124	1	7572	3	Y	172	235	1	3	8	7
							189	9									
06	8040	X	7669	-0-	-371	-0-	120	1	7361	3	Y	171	82	1	3	8	93
							188	9									
07	8308	X	7924	-0-	-384	-0-	124	1	7625	3	Y	159	233	1	1	8	18
							175	9									
08	8184	X	7938	-0-	-246	-0-	124	1	7647	3	Y	152	81	1	1	8	88
							167	9									

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894
FRENCH-STATE WELL #: 2 RRCID -> 232498 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13110 - 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
03	4030	X	3784	-0-	-246	-0-	124	1	3627	3	Y	30	75	1	2	8	16
							33	9									
04	3780	X	3125	-0-	-655	-0-	120	1	2980	3	Y	23	2	8			37
							25	9									
05	3844	X	2907	-0-	-937	-0-	124	1	2741	3	Y	38	70	1	3	8	2
							42	9									
06	3660	X	2742	-0-	-918	-0-	120	1	2589	3	Y	30	3	8			29
							33	9									
07	3782	X	2962	-0-	-820	-0-	124	1	2809	3	Y	26	1	8			54
							29	9									
08	3782	X	3229	-0-	-553	-0-	124	1	3080	3	Y	23	72	1	1	8	4
							25	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
03	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	124	1	1827	3	Y	12	29	1	1	8	65
							13	9									
04	1860	N	1757	-0-	-103	-0-	120	1	1627	3	Y	9	1	8			73
							10	9									
05	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	124	1	1893	3	Y	17	30	1	2	8	58
							19	9									
06	1890	N	1712	-0-	-178	-0-	120	1	1584	3	Y	7	2	8			63
							8	9									
07	1829	N	1700	-0-	-129	-0-	124	1	1570	3	Y	5					68
							6	9									
08	2046	N	1732	-0-	-314	-0-	124	1	1604	3	Y	4	11	1	1	8	60
							4	9									

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
03	2697	X	2058	-0-	-639	-0-	124	1	1901	3	Y	30	77	1	1	8	39
							33	9									
04	2460	X	1535	-0-	-925	-0-	120	1	1390	3	Y	23	1	8			61
							25	9									
05	2201	X	1101	-0-	-1100	-0-	124	1	933	3	Y	40	74	1	2	8	25
							44	9									
06	1980	X	994	-0-	-986	-0-	120	1	850	3	Y	22	2	8			45
							24	9									
07	2046	X	1254	-0-	-792	-0-	124	1	1099	3	Y	28					73
							31	9									
08	2046	X	1354	-0-	-692	-0-	124	1	1204	3	Y	24	77	1	1	8	19
							26	9									

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
03	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	124	1	3914	3	Y	73	65	1	1	8	54
							80	9									
04	3780	X	3132	-0-	-648	-0-	120	1	2933	3	Y	72	76	1	1	8	49
							79	9									
05	3751	X	3563	-0-	-188	-0-	124	1	3383	3	Y	51	70	1	1	8	29
							56	9									
06	3990	X	3327	-0-	-663	-0-	120	1	3165	3	Y	38	18	1	1	8	48
							42	9									
07	4123	X	3045	-0-	-1078	-0-	124	1	2879	3	Y	38	56	1			30
							42	9									
08	4123	X	2440	-0-	-1683	-0-	124	1	2271	3	Y	41	22	1			49
							45	9									

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894
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
03	15500	X	13682	-0-	-1818	-0-	124	1	13424	3	N	122	185	1	2	8	160
							134	9									
04	15832	X	15832	-0-	-0-	-0-	120	1	15584	3	N	116	172	1	2	8	102
							128	9									
05	15743	X	15743	-0-	-0-	-0-	124	1	15486	3	N	121	3	8			220
							133	9									
06	14497	X	14497	-0-	-0-	-0-	120	1	14254	3	N	112	175	1	3	8	154
							123	9									
07	14717	X	14717	-0-	-0-	-0-	124	1	14480	3	N	103	175	1			82
							113	9									
*08	14656	X	14656	-0-	-0-	-0-	124	1	14412	3	N	109	1	8			190
							120	9									

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
03	4929	X	4615	-0-	-314	-0-	124	1	4449	3	Y	38	49	1	1	8	24
							42	9									
04	4650	X	4057	-0-	-593	-0-	120	1	3896	3	Y	37	24	1	1	8	36
							41	9									
05	4805	X	4073	-0-	-732	-0-	124	1	3912	3	Y	34	26	0	2	8	42
							37	9									
06	4470	X	3546	-0-	-924	-0-	120	1	3385	3	Y	37	55	1	2	8	22
							41	9									
07	4619	X	3794	-0-	-825	-0-	124	1	3626	3	Y	40	29	1			33
							44	9									
08	4619	X	3793	-0-	-826	-0-	124	1	3636	3	Y	30	25	1			38
							33	9									

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
03	11780	X	9634	-0-	-2146	-0-	124	1	9438	3	Y	65	85	1	1	8	40
							72	9									
04	9840	X	7988	-0-	-1852	-0-	120	1	7799	3	Y	63	42	1	1	8	60
							69	9									
05	10168	X	8360	-0-	-1808	-0-	124	1	8172	3	Y	58	46	1	1	8	71
							64	9									
06	9750	X	8800	-0-	-950	-0-	120	1	8612	3	Y	62	96	1	1	8	36
							68	9									
07	9765	X	8436	-0-	-1329	-0-	124	1	8246	3	Y	60	43	1			53
							66	9									
08	0	W	7882	-0-	7882	7882	124	1	7705	3	Y	48	40	1			61
							53	9									

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
03	12090	X	9480	-0-	-2610	-0-	124	1	9291	3	Y	59	77	1	1	8	53
							65	9									
04	9840	X	8257	-0-	-1583	-0-	120	1	8082	3	Y	50	33	1	1	8	69
							55	9									
05	10168	X	8421	-0-	-1747	-0-	124	1	8246	3	Y	46	36	1	1	8	78
							51	9									
06	9630	X	7319	-0-	-2311	-0-	120	1	7157	3	Y	38	58	1	1	8	57
							42	9									
07	9610	X	7677	-0-	-1933	-0-	124	1	7510	3	Y	39	28	1			68
							43	9									
08	9486	X	7269	-0-	-2217	-0-	124	1	7108	3	Y	34	28	1			74
							37	9									

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894
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
03	8680	X	7423	-0-	-1257	-0-	124 125	1 9	7174	3	Y	114	152	1			42
04	7170	X	6439	-0-	-731	-0-	120 131	1 9	6188	3	Y	119	80	1			81
05	7409	X	6491	-0-	-918	-0-	124 106	1 9	6261	3	Y	96	76	1	1	8	100
06	7170	X	5674	-0-	-1496	-0-	120 110	1 9	5444	3	Y	100	155	1	1	8	44
07	7409	X	6094	-0-	-1315	-0-	124 113	1 9	5857	3	Y	103	74	1			73
08	7409	X	6092	-0-	-1317	-0-	124 100	1 9	5868	3	Y	91	76	1			88

EXXON MOBIL CORPORATION 257128
SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE WELL #: 101 RRCID -> 247535 COMPL. DATE 05/17/2009 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11877 - 11927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	5034	3			N	-0-					-0-
04	6750	X	3249	-0-	-3501	-0-	3249	3			N	-0-					-0-
05	6727	X	2824	-0-	-3903	-0-	2824	3			N	-0-					-0-
06	6510	X	3570	-0-	-2940	-0-	3570	3			N	-0-					-0-
07	5456	X	3593	-0-	-1863	-0-	3593	3			N	-0-					-0-
08	5022	X	1227	-0-	-3795	-0-	1227	3			N	-0-					-0-

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
03	13791	X	13791	-0-	-0-	-0-	13791	3			N	-0-					-0-
04	14081	X	14081	-0-	-0-	-0-	14081	3			N	-0-					-0-
05	14547	X	14547	-0-	-0-	-0-	14547	3			N	-0-					-0-
06	13350	X	5994	-0-	-7356	-0-	5994	3			N	-0-					-0-
07	14539	X	7755	-0-	-6784	-0-	7755	3			N	-0-					-0-
*08	15539	X	15539	-0-	-0-	-0-	15539	3			N	-0-					-0-

SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE WELL #: 103 RRCID -> 248524 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11925 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11439	X	6126	-0-	-5313	-0-	6126	3			N	-0-					-0-
04	7967	X	7967	-0-	-0-	-0-	7967	3			N	-0-					-0-
05	7471	X	7117	-0-	-354	-0-	7117	3			N	-0-					-0-
06	8535	X	8535	-0-	-0-	-0-	8535	3			N	-0-					-0-
07	7471	X	2944	-0-	-4527	-0-	2944	3			N	-0-					-0-
*08	9875	X	9875	-0-	-0-	-0-	9875	3			N	-0-					-0-

SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE WELL #: 109 RRCID -> 250614 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 12150 PERF.12023 - 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
03	7812	X	4724	-0-	-3088	-0-	4724	3			N	-0-					-0-
04	7560	X	4060	-0-	-3500	-0-	4060	3			N	-0-					-0-
05	7812	X	3980	-0-	-3832	-0-	3980	3			N	-0-					-0-
06	7170	X	5919	-0-	-1251	-0-	5919	3			N	-0-					-0-
07	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	5048	3			N	-0-					-0-
08	4712	X	4414	-0-	-298	-0-	4414	3			N	-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
03	11718	X	6632	-0-	-5086	-0-	6457	3	175	9	N	159	137	1			113
04	9750	X	6149	-0-	-3601	-0-	5985	3	164	9	N	149	184	1			78
05	10075	X	6546	-0-	-3529	-0-	6391	3	155	9	N	141	125	1			94
06	9750	X	8541	-0-	-1209	-0-	8413	3	128	9	N	116	125	1			85
07	8060	X	7351	-0-	-709	-0-	7244	3	107	9	N	97	118	1			64
*08	9357	X	9357	-0-	-0-	-0-	9255	3	102	9	N	93	63	1			94

BARBACOAS (2700) 05566 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
LA BRISA RANCH WELL #: 1A RRCID -> 161197 COMPL. DATE 08/29/1996 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2858 - 2890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARBACOAS (5300) 05566 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
LA BRISA RANCH PARTNERS 91 WELL #: L 1 RRCID -> 221166 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5650 - 5658

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

BARRERA (LOBO) 05813 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY 486543
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
03	868	X	779	-0-	-89	-0-	107	1	650	2	N	20					150
							22	9									
04	840	X	645	-0-	-195	-0-	95	1	547	2	N	3					153
							3	9									
05	868	X	539	-0-	-329	-0-	61	1	477	2	N	1					154
							1	9									
06	810	X	560	-0-	-250	-0-	60	1	500	2	N	-0-					154
07	775	X	520	-0-	-255	-0-	26	1	494	2	N	-0-					154
08	775	X	520	-0-	-255	-0-	26	1	494	2	N	-0-					154

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
03	8246	X	7712	-0-	-534	-0-	1092	1	6608	2	N	11					108
							12	9									
04	7620	X	6890	-0-	-730	-0-	1020	1	5867	2	N	3					111
							3	9									
05	7874	X	6145	-0-	-1729	-0-	698	1	5438	2	N	8					119
							9	9									
06	7470	X	6451	-0-	-1019	-0-	697	1	5754	2	N	-0-					119
07	7719	X	6759	-0-	-960	-0-	348	1	6411	2	N	-0-					119
08	7719	X	6759	-0-	-960	-0-	348	1	6411	2	N	-0-					119

BARRERA (LOBO) //CONT.// 05813 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
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
03	3844	X	3592	-0-	-252	-0-	201	1 8 9	3383	2	N	7					28
04	3360	X	3359	-0-	-1	-0-	189	1 3 9	3167	2	N	3	9	1			22
05	3472	X	3399	-0-	-73	-0-	198	1 6 9	3195	2	N	5					27
06	3480	X	2776	-0-	-704	-0-	167	1 9 9	2600	2	N	8	9	1			26
07	3596	X	3248	-0-	-348	-0-	188	1 8 9	3052	2	N	7	10	1			23
08	3596	X	2949	-0-	-647	-0-	173	1 7 9	2769	2	N	6					29

M.M.A. CATTLE CO. WELL #: 8 RRCID -> 178423 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6902 - 7699

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

M.M.A. CATTLE CO. WELL #: 9 RRCID -> 183997 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8634 - 8673

03	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	85	1 3 9	1427	2	Y	3					24
04	1470	N	1395	-0-	-75	-0-	78	1 7 9	1310	2	Y	6	4	1			26
05	1488	N	1456	-0-	-32	-0-	85	1 2 9	1369	2	Y	2					28
06	1470	N	1205	-0-	-265	-0-	72	1 3 9	1130	2	Y	3	4	1			27
07	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	85	1 11 9	1375	2	Y	10	4	1			33
08	1457	N	1416	-0-	-41	-0-	83	1 7 9	1326	2	Y	6					39

M. M. A. CATTLE CO. WELL #: 11 RRCID -> 207832 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8412 - 8644

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARRERA (LOBO 6) 05813 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MARTIN, J. C. III "A" WELL #: 7 RRCID -> 191095 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 8510 - 8605

03	665	X	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
04	818	X	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-
05	589	X	187	-0-	-402	-0-	187	2			N	-0-					-0-
06	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
07	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
08	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-

BARRERA (LOBO 6) //CONT.// 05813 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY 486543
BARRERA-RAMIREZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 131200 COMPL. DATE 06/11/1989 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 7843 - 7886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

C.H. RAMIREZ MINERALS LTD. WELL #: 2 RRCID -> 247329 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8132 - 8162

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

RAMIREZ, C. H. MINERALS, LTD. WELL #: 1 RRCID -> 248394 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8030 - 8080

03	6924	X	6924	-0-	-0-	-0-	978	1	5925	2	N	19					96
							21	9									
04	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	981	1	5643	2	N	10					106
							11	9									
05	8346	X	8346	-0-	-0-	-0-	946	1	7370	2	N	27					133
							30	9									
06	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	608	1	5015	2	N	-0-					133
*07	7199	X	7199	-0-	-0-	-0-	372	1	6827	2	N	-0-					133
*08	7206	X	7206	-0-	-0-	-0-	372	1	6827	2	N	6					139
							7	9									

LOPEZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 268675 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 6768 - 6822

03	SHUT IN		14901	-0-	14901	171474	2030	1	12741	2	N	118	158	1			30
							130	9									
04	SHUT IN		10724	-0-	10724	182198	1089	1	9548	2	N	79					109
							87	9									
05	SHUT IN		10419	-0-	10419	192617	1899	1	8472	2	N	44					153
							48	9									
06	SHUT IN		8790	-0-	8790	201407	1343	1	7401	2	N	42	174	1			21
							46	9									
*07	210650	X	9243	-0-	-201407	-0-	1490	1	7647	2	N	96					117
							106	9									
08	38719	X	9177	-0-	-29542	-0-	1490	1	7647	2	N	36					153
							40	9									

PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
RAMIREZ, M. & M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 146885 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8206 - 8250

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARRERA (LOBO 6) //CONT.// 05813 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
RAMIREZ, M.&M. GAS UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 154126 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 8917 PERF. 7625 - 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
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ, M. & M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164806 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8200 - 8542

03	496	X	426	-0-	-70	-0-	24	1	401	2	N	1					39
							1	9									
04	480	X	324	-0-	-156	-0-	18	1	305	2	N	1	1	1			39
							1	9									
05	341	X	261	-0-	-80	-0-	15	1	246	2	N	-0-					39
06	420	X	180	-0-	-240	-0-	11	1	168	2	N	1	1	1			39
							1	9									
07	438	X	438	-0-	-0-	-0-	25	1	412	2	N	1	1	1			39
							1	9									
08	434	X	321	-0-	-113	-0-	19	1	301	2	N	1					40
							1	9									

RAMIREZ, M. & M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 172437 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8298 - 8326

03	2728	X	2469	-0-	-259	-0-	138	1	2325	2	N	5					22
							6	9									
04	2520	X	2337	-0-	-183	-0-	131	1	2203	2	N	3	7	1			18
							3	9									
05	2542	X	2366	-0-	-176	-0-	138	1	2224	2	N	4					22
							4	9									
06	2460	X	2050	-0-	-410	-0-	123	1	1920	2	N	6	7	1			21
							7	9									
07	2542	X	2324	-0-	-218	-0-	134	1	2184	2	N	5	7	1			19
							6	9									
08	2480	X	2262	-0-	-218	-0-	133	1	2125	2	N	4					23
							4	9									

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARTELL PASS (FRIO M) 05919 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 125 WELL #: 1 RRCID -> 198587 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 11338 PERF. 9515 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4061	X	3903	-0-	-158	-0-	155	1	3675	2	Y	66					125
							73	9									
04	3930	X	3305	-0-	-625	-0-	150	1	3105	2	Y	45					170
							50	9									
05	4061	X	3650	-0-	-411	-0-	155	1	3439	2	Y	51	128	1			93
							56	9									
06	3780	X	3334	-0-	-446	-0-	150	1	3126	2	Y	53					146
							58	9									
07	3906	X	3250	-0-	-656	-0-	155	1	3062	2	Y	30					176
							33	9									
08	3906	X	3482	-0-	-424	-0-	155	1	3271	2	Y	51	174	1			53
							56	9									

LAMAY CORPORATION 484025
STATE TRACT 95 WELL #: 1 RRCID -> 050340 COMPL. DATE 12/31/1992 TOTAL DEPTH 11478 PERF. 7945 - 8554

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE TRACT 117 WELL #: 1 RRCID -> 058974 COMPL. DATE 06/21/1992 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 7952 - 10029

03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
04	90	N	5	-0-	-85	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	93	N	5	-0-	-88	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	120	N	95	-0-	-25	-0-	95	3			N	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
*08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-

STATE TRACT 118 WELL #: 1 RRCID -> 110518 COMPL. DATE 04/05/1990 TOTAL DEPTH 11830 PERF.10204 - 10714

03	248	N	207	-0-	-41	-0-	207	3			N	-0-					-0-
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
05	279	N	197	-0-	-82	-0-	197	3			N	-0-					-0-
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
07	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
*08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD 05993 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
MARTINEZ-ALEXANDER GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 214167 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8100 - 8110

03	1364	N	1326	-0-	-38	-0-	67	1	1259	3	N	-0-					2
04	1260	N	1259	-0-	-1	-0-	67	1	1192	3	N	-0-					2
05	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	73	1	1342	3	N	-0-					2
06	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	74	1	1319	3	N	-0-					2
07	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	78	1	1249	3	N	-0-					2
08	1426	N	1285	-0-	-141	-0-	85	1	1200	3	N	-0-					2

BASHARA-HEREFORD //CONT.// 05993 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRUNI MINERAL TRUST "C" WELL #: 47 RRCID -> 246610 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7785 - 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
03	2232	N	2161	-0-	-71	-0-	136	1	1994	3	N	28	25	1			18
							31	9									
04	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	122	1	1808	3	N	36	42	1			12
							40	9									
05	2511	N	1807	-0-	-704	-0-	96	1	1679	3	N	29	30	1			11
							32	9									
06	2100	N	1945	-0-	-155	-0-	108	1	1806	3	N	28	30	1			9
							31	9									
07	2046	N	2032	-0-	-14	-0-	123	1	1879	3	N	27	28	1			8
							30	9									
*08	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	132	1	1961	3	N	16	18	1			6
							18	9									

OXY USA INC. 630591
HEREFORD -T- WELL #: 18 RRCID -> 119349 COMPL. DATE 11/28/1985 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7796 - 7980

*09	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
*10	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
*11	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
*12	1426	N	1226	-0-	-200	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
*01	1364	N	1044	-0-	-320	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
*02	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			N	-0-					-0-
*03	1333	N	1263	-0-	-70	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
*04	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
*05	2604	N	1001	-0-	-1603	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
*06	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
*07	1302	N	1283	-0-	-19	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
*08	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			N	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (NAVARRO) 05993 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
HACHAR WELL #: 1H RRCID -> 268923 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8150 - 12502

03	12400		9090	-0-	-3310	5152	9021	2	69	9	N	63	178	1			44
04	12000		8181	-0-	-3819	1333	8127	2	54	9	N	49					93
05	12400		7967	-0-	-4433	-0-	7942	2	25	9	N	23					116
06	12000		5974	-0-	-6026	-0-	5926	2	48	9	N	44					160
07	12400		6482	-0-	-5918	-0-	6412	2	70	9	N	64	171	1			53
08	12400		7120	-0-	-5280	-0-	7064	2	56	9	N	51					104

OXY USA INC. 630591
HEREFORD -T- WELL #: 23 T RRCID -> 128165 COMPL. DATE 07/19/1988 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8243 - 8250

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BASHARA-HEREFORD (6900) 05993 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
OXY USA INC. 630591
HEREFORD, L.M. WELL #: 29 RRCID -> 125962 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6960 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	5550	#	4934	-0-	-616	-0-	4934	2			N	-0-					115
*10	5518	#	5013	-0-	-505	-0-	5013	2			N	-0-					115
*11	5160	#	188	-0-	-4972	-0-	188	2			N	-0-					115
*12	5735	#	5154	-0-	-581	-0-	5154	2			N	-0-					115
*01	5735	#	5158	-0-	-577	-0-	5158	2			N	-0-					115
*02	5180	#	3205	-0-	-1975	-0-	3205	2			N	-0-					115
*03	5673	#	4629	-0-	-1044	-0-	4629	2			N	-0-					115
*04	5580	#	4158	-0-	-1422	-0-	4158	2			N	-0-					115
*05	5766	#	4183	-0-	-1583	-0-	4183	2			N	-0-					115
*06	5580	#	4317	-0-	-1263	-0-	4317	2			N	-0-					115
*07	5115	#	4915	-0-	-200	-0-	4893	2	22	9	N	20	120	1			15
08	5115	#	3812	-0-	-1303	-0-	3812	2			N	-0-					15

BASHARA-HEREFORD (7300) 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 22 RRCID -> 135182 COMPL. DATE 06/01/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7199 - 7772

03	8122	X	7691	-0-	-431	-0-	492	1	7199	3	Y	-0-					-0-
04	7860	X	7584	-0-	-276	-0-	478	1	7106	3	Y	-0-					-0-
05	8432	X	6742	-0-	-1690	-0-	367	1	6375	3	Y	-0-					-0-
06	8160	X	7928	-0-	-232	-0-	447	1	7481	3	Y	-0-					-0-
07	8432	X	7809	-0-	-623	-0-	478	1	7331	3	Y	-0-					-0-
08	7843	X	7665	-0-	-178	-0-	484	1	7181	3	Y	-0-					-0-

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 4 RRCID -> 137356 COMPL. DATE 09/09/1991 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7467 - 8148

03	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	322	1	4747	3	Y	25	53	1	2	8	18
							28	9									
04	5160	X	5127	-0-	-33	-0-	365	1	4750	3	Y	11					29
							12	9									
05	5332	X	5042	-0-	-290	-0-	417	1	4625	3	Y	-0-					29
06	5160	X	4778	-0-	-382	-0-	390	1	4388	3	Y	-0-					29
07	5301	X	4902	-0-	-399	-0-	412	1	4484	3	Y	5					34
							6	9									
08	5301	X	4922	-0-	-379	-0-	409	1	4510	3	Y	3					37
							3	9									

ISIDRO MORENO ET AL WELL #: 5 RRCID -> 141116 COMPL. DATE 03/06/1992 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 7703 - 8365

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

C- BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 28 RRCID -> 141443 COMPL. DATE 04/03/1992 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7633 - 7966

03	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	334	1	4890	3	Y	6	17	1			4
							7	9									
04	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	316	1	4689	3	Y	6	8	1			2
							7	9									
05	4898	X	4748	-0-	-150	-0-	257	1	4467	3	Y	22	16	1			8
							24	9									
06	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	285	1	4780	3	Y	28	27	1			9
							31	9									
07	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	306	1	4693	3	Y	27	28	1			8
							30	9									
*08	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	329	1	4886	3	Y	11	15	1			4
							12	9									

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 6 RRCID -> 141843 COMPL. DATE 07/06/1992 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 7530 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 8 RRCID -> 142451 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 8105 - 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
03	744	N	409	-0-	-335	-0-	26 2	1 9	381	3	Y	2	13	1			1
04	570	N	383	-0-	-187	-0-	27	1	356	3	Y	-0-					1
05	403	N	363	-0-	-40	-0-	30	1	333	3	Y	-0-					1
06	390	N	385	-0-	-5	-0-	31	1	354	3	Y	-0-					1
07	403	N	373	-0-	-30	-0-	31	1	342	3	Y	-0-					1
08	372	N	365	-0-	-7	-0-	30	1	335	3	Y	-0-					1

ANTONIO MARTINEZ ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143029 COMPL. DATE 10/17/1992 TOTAL DEPTH 8858 PERF. 7876 - 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
03	7502	X	6754	-0-	-748	-0-	6754	2			Y	-0-					58
04	6900	X	6719	-0-	-181	-0-	6719	2			Y	-0-					58
05	7130	X	6768	-0-	-362	-0-	6768	2			Y	-0-					58
06	6900	X	6418	-0-	-482	-0-	6418	2			Y	-0-					58
07	7037	X	6653	-0-	-384	-0-	6650	2	3	9	Y	3	3	8			58
08	6944	X	6680	-0-	-264	-0-	6680	2			Y	-0-					58

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 19 RRCID -> 143478 COMPL. DATE 11/27/1992 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 7258 - 7306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	830	N	830	-0-	-0-	-0-	53	1	777	3	Y	-0-					-0-
04	838	N	838	-0-	-0-	-0-	53	1	785	3	Y	-0-					-0-
05	868	N	790	-0-	-78	-0-	43	1	747	3	Y	-0-					-0-
06	914	N	914	-0-	-0-	-0-	51	1	863	3	Y	-0-					-0-
07	914	N	914	-0-	-0-	-0-	56	1	858	3	Y	-0-					-0-
*08	905	N	905	-0-	-0-	-0-	57	1	848	3	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, E.T. WELL #: 4 RRCID -> 143481 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 8737 PERF. 7876 - 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
03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	22 1	1 9	406	3	Y	1	1	8			8
04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	22	1	390	3	Y	-0-					8
05	403	N	383	-0-	-20	-0-	20	1	363	3	Y	-0-					8
06	390	N	322	-0-	-68	-0-	17	1	305	3	Y	-0-					8
07	403	N	386	-0-	-17	-0-	23 3	1 9	360	3	Y	3	3	8			8
08	372	N	315	-0-	-57	-0-	21	1	294	3	Y	-0-					8

VELA, J.M. WELL #: 7 RRCID -> 144944 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8333 - 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
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	8	1	190	2	N	-0-					10
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	4	1	101	2	N	-0-					10
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	5	1	105	2	N	-0-					10
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-	10	7			-0-
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	8	1	180	2	N	-0-					-0-
08	124	N	83	-0-	-41	-0-	4	1	79	2	N	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
03	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	515	1	3116	3	Y	-0-					-0-
04	4200	X	3700	-0-	-500	-0-	499	1	3201	3	Y	-0-					-0-
05	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	529	1	3263	3	Y	-0-					-0-
06	3660	X	3453	-0-	-207	-0-	489	1	2964	3	Y	-0-					-0-
07	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	599	1	3308	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*08	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	580	1	4358	3	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
03	1922	N	1899	-0-	-23	-0-	122	1	1777	3	Y	-0-					-0-
04	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	116	1	1725	3	Y	-0-					-0-
05	2015	N	1745	-0-	-270	-0-	95	1	1650	3	Y	-0-					-0-
06	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	111	1	1858	3	Y	-0-					-0-
07	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	117	1	1792	3	Y	-0-					-0-
*08	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	119	1	1768	3	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
03	1856	X	1856	-0-	-0-	-0-	518	1	1338	3	Y	-0-					27
04	2220	X	1834	-0-	-386	-0-	496	1	1338	3	Y	-0-					27
05	2294	X	2213	-0-	-81	-0-	485	1	1728	3	Y	-0-					27
06	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	575	1	2523	3	Y	-0-					27
07	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	714	1	2996	3	Y	-0-					27
*08	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	690	1	2634	3	Y	-0-					27

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
03	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	104	1	1531	3	Y	-0-					-0-
04	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	106	1	1575	3	Y	-0-					-0-
05	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	89	1	1546	3	Y	-0-					-0-
06	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	117	1	1964	3	Y	-0-					-0-
07	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	127	1	1948	3	Y	-0-					-0-
*08	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	128	1	1906	3	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
03	403	N	286	-0-	-117	-0-	80	1	206	3	Y	-0-					7
04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	96	1	258	3	Y	-0-					7
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	82	1	293	3	Y	-0-					7
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	62	1	271	3	Y	-0-					7
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	60	1	250	3	Y	-0-					7
*08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	60	1	231	3	Y	-0-					7

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
03	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	387	1	5712	3	Y	9	32	1			7
							10	9									
04	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	325	1	4221	3	Y	3					10
							3	9									
05	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	297	1	3293	3	Y	-0-					10
06	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	273	1	3066	3	Y	-0-					10
07	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	285	1	3099	3	Y	5					15
							6	9									
*08	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	301	1	3316	3	Y	3					18
							3	9									

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	N	232	-0-	-171	-0-	24	1	208	3	Y	-0-					-0-
04	788	N	788	-0-	-0-	-0-	94	1	694	3	Y	-0-					-0-
05	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	210	1	1966	3	Y	-0-					-0-
06	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	159	1	1306	3	Y	-0-					-0-
07	861	N	861	-0-	-0-	-0-	106	1	755	3	Y	-0-					-0-
*08	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	228	1	1302	3	Y	-0-					-0-

ANTONIO MARTINEZ ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 147223 COMPL. DATE 10/22/1993 TOTAL DEPTH 8987 PERF. 8192 - 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
03	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			Y	-0-					12
04	630	N	522	-0-	-108	-0-	522	2			Y	-0-					12
05	558	N	511	-0-	-47	-0-	511	2			Y	-0-					12
06	630	N	537	-0-	-93	-0-	537	2			Y	-0-					12
07	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			Y	-0-					12
08	496	N	460	-0-	-36	-0-	460	2			Y	-0-					12

VELA, J.M. WELL #: 9 RRCID -> 149006 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7982 - 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
03	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	50	1	1218	2	Y	-0-					-0-
04	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	46	1	1060	2	Y	-0-					-0-
05	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	47	1	1076	2	Y	-0-					-0-
06	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	45	1	985	2	Y	-0-					-0-
07	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	44	1	1036	2	Y	-0-					-0-
*08	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	50	1	1092	2	Y	-0-					-0-

VELA, J. M. WELL #: 10 RRCID -> 149168 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7773 - 8296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	5	1	116	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	68	-0-	-22	-0-	3	1	65	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	123	-0-	-1	-0-	5	1	118	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	5	1	114	2	Y	-0-					-0-
07	118	N	118	-0-	-0-	-0-	5	1	113	2	Y	-0-					-0-
*08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	6	1	133	2	Y	-0-					-0-

ANTONIO MARTINEZ ET AL 'A' UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150832 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7686 - 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
03	744	N	734	-0-	-10	-0-	40	1	694	3	Y	-0-					-0-
04	690	N	687	-0-	-3	-0-	40	1	647	3	Y	-0-					-0-
05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	38	1	678	3	Y	-0-					-0-
06	690	N	683	-0-	-7	-0-	37	1	646	3	Y	-0-					-0-
07	713	N	635	-0-	-78	-0-	37	1	598	3	Y	-0-					-0-
08	713	N	609	-0-	-104	-0-	37	1	572	3	Y	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 35 RRCID -> 151285 COMPL. DATE 09/02/1994 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7180 - 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
03	2449	N	2370	-0-	-79	-0-	152	1	2218	3	Y	-0-					-0-
04	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	146	1	2167	3	Y	-0-					-0-
05	2480	N	1986	-0-	-494	-0-	108	1	1878	3	Y	-0-					-0-
06	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	158	1	2646	3	Y	-0-					-0-
07	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	160	1	2451	3	Y	-0-					-0-
*08	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	157	1	2322	3	Y	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
03	682	N	475	-0-	-207	-0-	42	1	433	3	Y	-0-					-0-
04	738	N	738	-0-	-0-	-0-	58	1	680	3	Y	-0-					-0-
05	744	N	615	-0-	-129	-0-	56	1	559	3	Y	-0-					-0-
06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	59	1	605	3	Y	-0-					-0-
07	775	N	626	-0-	-149	-0-	56	1	569	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	620	N	616	-0-	-4	-0-	52	1	564	3	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
03	4712	X	4638	-0-	-74	-0-	297	1	4341	3	Y	-0-					-0-
04	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	289	1	4306	3	Y	-0-					-0-
05	4898	X	4004	-0-	-894	-0-	218	1	3786	3	Y	-0-					-0-
06	4740	X	2076	-0-	-2664	-0-	117	1	1959	3	Y	-0-					-0-
07	4898	X	4696	-0-	-202	-0-	288	1	4408	3	Y	-0-					-0-
08	4743	X	4726	-0-	-17	-0-	298	1	4428	3	Y	-0-					-0-

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
03	124	N	109	-0-	-15	-0-	10	1	99	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	116	-0-	-4	-0-	9	1	107	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	111	-0-	-13	-0-	10	1	101	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	72	-0-	-48	-0-	6	1	66	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	90	-0-	-34	-0-	8	1	82	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	121	-0-	-3	-0-	10	1	111	3	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
03	1116	N	911	-0-	-205	-0-	59	1	852	3	Y	-0-					-0-
04	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	91	1	1353	3	Y	-0-					-0-
05	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	63	1	1092	3	Y	-0-					-0-
06	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	71	1	1194	3	Y	-0-					-0-
07	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	78	1	1197	3	Y	-0-					-0-
*08	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	76	1	1133	3	Y	-0-					-0-

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
03	93	N	62	-0-	-31	-0-	4	1	58	3	Y	-0-					-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	3	Y	-0-					-0-
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	3	Y	-0-					-0-
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	3	Y	-0-					-0-
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	3	Y	-0-					-0-
*08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	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
03	4929	X	4099	-0-	-830	-0-	261	1	3838	3	Y	-0-					-0-
04	4740	X	4340	-0-	-400	-0-	274	1	4066	3	Y	-0-					-0-
05	4557	X	3786	-0-	-771	-0-	206	1	3580	3	Y	-0-					-0-
06	4260	X	1010	-0-	-3250	-0-	57	1	953	3	Y	-0-					-0-
07	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					Y	-0-					-0-
08	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					Y	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
03	5208	X	5022	-0-	-186	-0-	198	1	4824	2	N	-0-					16
04	5070	X	4833	-0-	-237	-0-	201	1	4632	2	N	-0-					16
05	5239	X	4956	-0-	-283	-0-	206	1	4750	2	N	-0-					16
06	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	223	1	4874	2	N	-0-	16	7			-0-
07	5053	X	4980	-0-	-73	-0-	201	1	4779	2	N	-0-					-0-
08	5022	X	4903	-0-	-119	-0-	215	1	4688	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
03	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	243	1	5928	2	Y	6					10
							7	9									
04	6420	X	5614	-0-	-806	-0-	232	1	5378	2	Y	4	11	1			3
							4	9									
05	6634	X	5121	-0-	-1513	-0-	213	1	4908	2	Y	-0-					3
06	6420	X	4934	-0-	-1486	-0-	215	1	4719	2	Y	-0-					3
07	6169	X	5172	-0-	-997	-0-	209	1	4963	2	Y	-0-					3
08	6169	X	5321	-0-	-848	-0-	233	1	5080	2	Y	7					10
							8	9									

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
03	496	N	321	-0-	-175	-0-	21	1	300	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	352	-0-	-68	-0-	22	1	330	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	286	-0-	-210	-0-	16	1	270	3	Y	-0-					-0-
06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	27	1	446	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	365	-0-	-7	-0-	22	1	343	3	Y	-0-					-0-
*08	391	N	391	-0-	-0-	-0-	25	1	366	3	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
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	14	1	215	3	Y	-0-					-0-
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	9	1	124	3	Y	-0-					-0-
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	161	-0-	-49	-0-	9	1	152	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	118	-0-	-6	-0-	7	1	111	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	13	-0-	-80	-0-	1	1	12	3	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
03	2201	N	2066	-0-	-135	-0-	130	1	1905	3	Y	28	27	1			18
							31	9									
04	2010	N	1970	-0-	-40	-0-	122	1	1808	3	Y	36	42	1			12
							40	9									
05	2263	N	1829	-0-	-434	-0-	98	1	1699	3	Y	29	30	1			11
							32	9									
06	2010	N	1694	-0-	-316	-0-	94	1	1569	3	Y	28	30	1			9
							31	9									
07	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	136	1	2080	3	Y	27	28	1			8
							30	9									
*08	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	139	1	2061	3	Y	41	34	1			15
							45	9									

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 157816 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7792 - 8029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1581	X	1565	-0-	-16	-0-	437	1	1128	3	Y	-0-					24
04	1680	X	1646	-0-	-34	-0-	445	1	1201	3	Y	-0-					24
05	1851	X	1851	-0-	-0-	-0-	405	1	1446	3	Y	-0-					24
06	1680	X	1679	-0-	-1	-0-	311	1	1368	3	Y	-0-					24
07	1705	X	1608	-0-	-97	-0-	309	1	1299	3	Y	-0-					24
08	1860	X	1544	-0-	-316	-0-	320	1	1224	3	Y	-0-					24

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
03	4061	X	3234	-0-	-827	-0-	163	1	3071	3	Y	-0-					9
04	3720	X	2766	-0-	-954	-0-	148	1	2618	3	Y	-0-					9
05	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	222	1	4107	3	Y	-0-					9
06	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	206	1	3643	3	Y	-0-					9
07	3906	X	3779	-0-	-127	-0-	223	1	3556	3	Y	-0-					9
08	4340	X	3424	-0-	-916	-0-	226	1	3198	3	Y	-0-					9

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 36 RRCID -> 158097 COMPL. DATE 03/13/1996 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 7188 - 7609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4557	X	2754	-0-	-1803	-0-	170	1	2497	3	Y	79	79	1			51
							87	9									
04	4410	X	2982	-0-	-1428	-0-	183	1	2718	3	Y	74	100	1			25
							81	9									
05	4712	X	4196	-0-	-516	-0-	223	1	3874	3	Y	90	81	1			34
							99	9									
06	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	278	1	4665	3	Y	77	86	1			25
							85	9									
07	4712	X	4409	-0-	-303	-0-	266	1	4071	3	Y	65	70	1			20
							72	9									
*08	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	278	1	4130	3	Y	49	51	1			18
							54	9									

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 42 RRCID -> 158139 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6931 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	92	1	1342	3	Y	-0-					-0-
04	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	82	1	1228	3	Y	-0-					-0-
05	1333	N	949	-0-	-384	-0-	52	1	897	3	Y	-0-					-0-
06	1290	N	994	-0-	-296	-0-	56	1	938	3	Y	-0-					-0-
07	1333	N	1232	-0-	-101	-0-	75	1	1157	3	Y	-0-					-0-
*08	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	71	1	1052	3	Y	-0-					-0-

EUDOXIO MARTINEZ UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 159337 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7187 - 7218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	N	693	-0-	-175	-0-	72	1	621	3	Y	-0-					-0-
04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	82	1	611	3	Y	-0-					-0-
05	781	N	781	-0-	-0-	-0-	76	1	705	3	Y	-0-					-0-
06	660	N	638	-0-	-22	-0-	69	1	569	3	Y	-0-					-0-
07	713	N	692	-0-	-21	-0-	86	1	606	3	Y	-0-					-0-
*08	860	N	860	-0-	-0-	-0-	128	1	732	3	Y	-0-					-0-

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 11 RRCID -> 160257 COMPL. DATE 10/21/1996 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 6922 - 7476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	43	1	639	3	Y	-0-					-0-
04	720	N	682	-0-	-38	-0-	43	1	639	3	Y	-0-					-0-
05	682	N	667	-0-	-15	-0-	36	1	631	3	Y	-0-					-0-
06	722	N	722	-0-	-0-	-0-	41	1	681	3	Y	-0-					-0-
07	713	N	658	-0-	-55	-0-	40	1	618	3	Y	-0-					-0-
08	682	N	658	-0-	-24	-0-	42	1	616	3	Y	-0-					-0-

MERCURIO MARTINEZ ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164017 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 7701 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	174	-0-	-229	-0-	174	3			Y	-0-					6
04	611	N	611	-0-	-0-	-0-	39	1	572	3	Y	-0-					6
05	551	N	551	-0-	-0-	-0-	35	1	516	3	Y	-0-					6
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	24	1	379	3	Y	-0-					6
07	362	N	362	-0-	-0-	-0-	24	1	338	3	Y	-0-					6
*08	519	N	519	-0-	-0-	-0-	39	1	480	3	Y	-0-					6

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 44 RRCID -> 164407 COMPL. DATE 08/11/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7284 - 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
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	38	1	551	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	510	-0-	-60	-0-	32	1	478	3	Y	-0-					-0-
05	682	N	454	-0-	-228	-0-	25	1	429	3	Y	-0-					-0-
06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	33	1	556	3	Y	-0-					-0-
07	527	N	518	-0-	-9	-0-	32	1	486	3	Y	-0-					-0-
*08	631	N	631	-0-	-0-	-0-	40	1	591	3	Y	-0-					-0-

DIEGO GUTIERREZ, ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183938 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8384 - 8394

03	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	389	1	5220	3	N	-0-					19
04	4440	X	4398	-0-	-42	-0-	336	1	4062	3	N	-0-					19
05	4495	X	3948	-0-	-547	-0-	297	1	3651	3	N	-0-					19
06	5430	X	3816	-0-	-1614	-0-	329	1	3487	3	N	-0-					19
07	5611	X	3096	-0-	-2515	-0-	256	1	2840	3	N	-0-					19
08	5611	X	3888	-0-	-1723	-0-	292	1	3596	3	N	-0-					19

MARTINEZ, E. T. WELL #: 7 RRCID -> 190377 COMPL. DATE 08/12/2002 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7875 - 7939

03	10230	X	9667	-0-	-563	-0-	486	1	9181	3	N	-0-					69
04	9900	X	9101	-0-	-799	-0-	488	1	8613	3	N	-0-					69
05	10602	X	9688	-0-	-914	-0-	498	1	9190	3	N	-0-					69
06	10260	X	9220	-0-	-1040	-0-	493	1	8724	3	N	3					72
							3	9									
07	10602	X	7154	-0-	-3448	-0-	422	1	6732	3	N	-0-					72
08	9703	X	7828	-0-	-1875	-0-	517	1	7311	3	N	-0-					72

MARTINEZ-VELA G.U. WELL #: 1 RRCID -> 193846 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8207 - 8416

03	3534	X	3433	-0-	-101	-0-	173	1	3260	3	N	-0-					49
04	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	193	1	3418	3	N	22					71
							24	9									
05	3906	X	3796	-0-	-110	-0-	195	1	3601	3	N	-0-					71
06	3780	X	3656	-0-	-124	-0-	196	1	3460	3	N	-0-					71
07	3906	X	3562	-0-	-344	-0-	210	1	3352	3	N	-0-					71
08	3782	X	3222	-0-	-560	-0-	213	1	3009	3	N	-0-					71

ANTONIO MARTINEZ ET AL "A" GU WELL #: 4 RRCID -> 194973 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8702 - 8712

03	5890	X	5843	-0-	-47	-0-	315	1	5528	3	N	-0-					76
04	5700	X	4977	-0-	-723	-0-	288	1	4689	3	N	-0-	76	1			-0-
05	5890	X	4867	-0-	-1023	-0-	258	1	4608	3	N	1					1
							1	9									
06	5640	X	3678	-0-	-1962	-0-	202	1	3472	3	N	4					5
							4	9									
07	5828	X	5644	-0-	-184	-0-	324	1	5320	3	N	-0-					5
08	5828	X	5084	-0-	-744	-0-	305	1	4779	3	N	-0-					5

BRUNI-ALEXANDER-MARTINEZ GU WELL #: 1 RRCID -> 196558 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7686 - 7870

03	2356	N	2266	-0-	-90	-0-	321	1	1945	3	Y	-0-					-0-
04	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	364	1	2335	3	Y	-0-					-0-
05	2852	X	2576	-0-	-276	-0-	359	1	2217	3	Y	-0-					-0-
06	2760	X	2107	-0-	-653	-0-	298	1	1809	3	Y	-0-					-0-
07	2852	X	1882	-0-	-970	-0-	289	1	1593	3	Y	-0-					-0-
08	2790	X	2370	-0-	-420	-0-	278	1	2092	3	Y	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
03	2139	X	1969	-0-	-170	-0-	99	1	1870	3	N	-0-					13
04	2070	X	1918	-0-	-152	-0-	103	1	1815	3	N	-0-					13
05	2089	X	2089	-0-	-0-	-0-	107	1	1982	3	N	-0-					13
06	2006	X	2006	-0-	-0-	-0-	107	1	1899	3	N	-0-					13
07	2046	X	1981	-0-	-65	-0-	117	1	1864	3	N	-0-					13
08	2077	X	2009	-0-	-68	-0-	133	1	1876	3	N	-0-					13

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
03	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			Y	-0-					5
04	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			Y	-0-	5	1			-0-
05	3100	N	13251	-0-	10151	10151	13251	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	13705	-0-	10705	20856	13705	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	14538	-0-	11438	32294	14525	2	13	9	Y	12					12
*08	49262	X	16968	-0-	-32294	-0-	16966	2	2	9	Y	2					14

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
03	465	X	431	-0-	-34	-0-	28	1	403	3	N	-0-					-0-
04	480	X	255	-0-	-225	-0-	16	1	239	3	N	-0-					-0-
05	496	X	369	-0-	-127	-0-	20	1	349	3	N	-0-					-0-
06	510	X	385	-0-	-125	-0-	22	1	363	3	N	-0-					-0-
07	434	X	414	-0-	-20	-0-	25	1	389	3	N	-0-					-0-
08	434	X	321	-0-	-113	-0-	20	1	301	3	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
03	3348	X	3037	-0-	-311	-0-	194	1	2843	3	N	-0-					-0-
04	3240	X	2946	-0-	-294	-0-	186	1	2760	3	N	-0-					-0-
05	3255	X	2583	-0-	-672	-0-	140	1	2443	3	N	-0-					-0-
06	3150	X	3096	-0-	-54	-0-	174	1	2922	3	N	-0-					-0-
07	3255	X	3055	-0-	-200	-0-	187	1	2868	3	N	-0-					-0-
08	3038	X	3000	-0-	-38	-0-	189	1	2811	3	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
03	26009	X	23879	-0-	-2130	-0-	23873	2	6	9	N	5					117
04	23532	X	23532	-0-	-0-	-0-	23532	2			N	-0-	117	1			-0-
05	23219	X	23076	-0-	-143	-0-	23076	2			N	-0-					-0-
06	22470	X	22124	-0-	-346	-0-	22124	2			N	-0-					-0-
07	23219	X	22555	-0-	-664	-0-	22555	2			N	-0-					-0-
08	23219	X	22215	-0-	-1004	-0-	22215	2			N	-0-					-0-

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
03	5704	X	4927	-0-	-777	-0-	4926	2	1	9	N	1					1
04	5370	X	4978	-0-	-392	-0-	4954	2	24	9	N	22	6	1			17
05	5456	X	4985	-0-	-471	-0-	4985	2			N	-0-					17
06	5280	X	4581	-0-	-699	-0-	4581	2			N	-0-					17
07	5239	X	4631	-0-	-608	-0-	4631	2			N	-0-					17
08	5146	X	4534	-0-	-612	-0-	4534	2			N	-0-					17

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
03	310	X	295	-0-	-15	-0-	24	1	265	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
04	300	X	253	-0-	-47	-0-	20	1	233	3	N	-0-					-0-
05	279	X	265	-0-	-14	-0-	20	1	245	3	N	-0-					-0-
06	330	X	261	-0-	-69	-0-	19	1	242	3	N	-0-					-0-
07	341	X	224	-0-	-117	-0-	15	1	195	3	N	13	13	8			-0-
							14	9									
08	310	X	220	-0-	-90	-0-	16	1	204	3	N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 44 RRCID -> 248708 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8124 - 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
03	16368	X	7017	-0-	-9351	-0-	570	1	6425	3	N	20	29	1			23
							22	9									
04	11970	X	8268	-0-	-3702	-0-	642	1	7598	3	N	25					48
							28	9									
05	10633	X	7948	-0-	-2685	-0-	616	1	7328	3	N	4	32	1			20
							4	9									
06	10290	X	7083	-0-	-3207	-0-	530	1	6551	3	N	2	21	1			1
							2	9									
07	10230	X	5633	-0-	-4597	-0-	420	1	5194	3	N	17					18
							19	9									
*08	9180	X	9180	-0-	-0-	-0-	644	1	8491	3	N	41	41	1			18
							45	9									

EUDOXIO MARTINEZ UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 260746 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7055 - 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
03	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	283	1	2432	3	Y	-0-					-0-
04	3570	X	2676	-0-	-894	-0-	318	1	2358	3	Y	-0-					-0-
05	3689	X	1484	-0-	-2205	-0-	143	1	1341	3	Y	-0-					-0-
06	3570	X	1803	-0-	-1767	-0-	195	1	1608	3	Y	-0-					-0-
07	2759	X	1609	-0-	-1150	-0-	199	1	1410	3	Y	-0-					-0-
08	2759	X	1071	-0-	-1688	-0-	160	1	911	3	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "C" WELL #: 50 RRCID -> 260747 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7120 - 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
03	7347	X	6290	-0-	-1057	-0-	400	1	5887	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
04	6990	X	5931	-0-	-1059	-0-	372	1	5547	3	Y	11	9	1			4
							12	9									
05	6913	X	5134	-0-	-1779	-0-	278	1	4844	3	Y	11	11	1			4
							12	9									
06	6630	X	5977	-0-	-653	-0-	336	1	5628	3	Y	12	12	1			4
							13	9									
07	6851	X	5789	-0-	-1062	-0-	354	1	5424	3	Y	10	11	1			3
							11	9									
08	6293	X	5512	-0-	-781	-0-	347	1	5144	3	Y	19	15	1			7
							21	9									

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHROMA OPERATING, INC. 153257
BRUNI MINERAL TRUST "C" WELL #: 1 RRCID -> 192413 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7793 - 7868

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
03	5797	X	4467	-0-	-1330	-0-	1680	1	2785	2	N	2					51
							2	9									
04	5310	X	4520	-0-	-790	-0-	1800	1	2720	2	N	-0-					51
05	5332	X	4546	-0-	-786	-0-	1860	1	2686	2	N	-0-					51
06	4620	X	3993	-0-	-627	-0-	1570	1	2420	2	N	3					54
							3	9									
07	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	1860	1	2829	2	N	-0-					54
08	4681	X	4592	-0-	-89	-0-	1560	1	3032	2	N	-0-					54

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5084	X	4294	-0-	-790	-0-	389	1	3905	2	N	-0-					101
04	4920	X	4625	-0-	-295	-0-	378	1	4247	2	N	-0-					101
05	5084	X	4840	-0-	-244	-0-	389	1	4451	2	N	-0-					101
06	4860	X	4562	-0-	-298	-0-	354	1	4208	2	N	-0-					101
07	5022	X	4541	-0-	-481	-0-	386	1	4155	2	N	-0-					101
08	4836	X	4785	-0-	-51	-0-	400	1	4385	2	N	-0-					101

MARTINEZ, D. WELL #: 5 RRCID -> 130327 COMPL. DATE 02/26/1989 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7147 - 7517

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
03	1116	N	956	-0-	-160	-0-	24	1	932	2	N	-0-					38
04	990	N	830	-0-	-160	-0-	22	1	808	2	N	-0-					38
05	992	N	856	-0-	-136	-0-	24	1	832	2	N	-0-					38
06	930	N	658	-0-	-272	-0-	19	1	639	2	N	-0-					38
07	868	N	785	-0-	-83	-0-	22	1	763	2	N	-0-					38
08	868	N	684	-0-	-184	-0-	21	1	663	2	N	-0-					38

BLOCK, ANNA WELL #: 3 RRCID -> 130731 COMPL. DATE 04/17/1989 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 6753 - 7467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5208	X	4513	-0-	-695	-0-	236	1	4277	2	N	-0-					-0-
04	5040	X	3757	-0-	-1283	-0-	189	1	3568	2	N	-0-					-0-
05	5208	X	4124	-0-	-1084	-0-	196	1	3928	2	N	-0-					-0-
06	5040	X	2845	-0-	-2195	-0-	151	1	2694	2	N	-0-					-0-
07	5208	X	3977	-0-	-1231	-0-	208	1	3769	2	N	-0-					-0-
*08	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	231	1	6043	2	N	-0-					-0-

MCKENDRICK, W.H. WELL #: 12 RRCID -> 131667 COMPL. DATE 08/07/1989 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6950 - 7308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1488	X	1288	-0-	-200	-0-	117	1	1171	2	N	-0-					22
04	1559	X	1559	-0-	-0-	-0-	128	1	1431	2	N	-0-					22
05	1569	X	1569	-0-	-0-	-0-	126	1	1443	2	N	-0-					22
06	1440	X	1272	-0-	-168	-0-	99	1	1173	2	N	-0-					22
07	1612	X	1285	-0-	-327	-0-	109	1	1176	2	N	-0-					22
08	1612	X	1397	-0-	-215	-0-	117	1	1280	2	N	-0-					22

MARTINEZ, D. WELL #: 7 RRCID -> 138643 COMPL. DATE 05/21/1991 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 7530 - 8388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	627	X	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					22
04	575	X	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					22
05	558	X	519	-0-	-39	-0-	519	2			N	-0-					22
06	600	X	507	-0-	-93	-0-	507	2			N	-0-					22
07	620	X	349	-0-	-271	-0-	349	2			N	-0-					22
08	620	X	386	-0-	-234	-0-	386	2			N	-0-					22

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313

MARTINEZ, D. WELL #: 8 RRCID -> 139656 COMPL. DATE 08/02/1991 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7706 - 8156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6789	X	6443	-0-	-346	-0-	6443	2			N	-0-					78
04	6570	X	5690	-0-	-880	-0-	5690	2			N	-0-					78
05	6789	X	5236	-0-	-1553	-0-	5236	2			N	-0-					78
06	6570	X	5132	-0-	-1438	-0-	5132	2			N	-0-					78
07	6789	X	5338	-0-	-1451	-0-	5338	2			N	-0-					78
08	6448	X	5122	-0-	-1326	-0-	5122	2			N	-0-					78

MARTINEZ-BARRERA GAS INIT WELL #: 2 RRCID -> 139901 COMPL. DATE 10/31/1991 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7453 - 8251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	4798	2	4	9	N	4					48
04	10763	X	10763	-0-	-0-	-0-	10743	2	20	9	N	18					66
05	11718	X	11718	-0-	-0-	-0-	11696	2	22	9	N	20					86
06	12366	X	12366	-0-	-0-	-0-	12352	2	14	9	N	13					99
07	11886	X	11886	-0-	-0-	-0-	11877	2	9	9	N	8					107
*08	11135	X	11135	-0-	-0-	-0-	11128	2	7	9	N	6					113

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
03	1023	X	418	-0-	-605	-0-	410	2	8	9	N	7					104
04	570	X	567	-0-	-3	-0-	567	2			N	-0-					104
05	589	X	373	-0-	-216	-0-	373	2			N	-0-					104
06	390	X	311	-0-	-79	-0-	311	2			N	-0-					104
07	589	X	65	-0-	-524	-0-	65	2			N	-0-					104
08	589	X	376	-0-	-213	-0-	376	2			N	-0-					104

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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

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
03	465	X	218	-0-	-247	-0-	218	2			N	-0-					8
04	390	X	201	-0-	-189	-0-	201	2			N	-0-					8
05	341	X	180	-0-	-161	-0-	180	2			N	-0-					8
06	300	X	147	-0-	-153	-0-	147	2			N	-0-					8
07	542	X	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					8
*08	413	X	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					8

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
03	496	N	439	-0-	-57	-0-	439	2			N	-0-					8
04	480	N	431	-0-	-49	-0-	431	2			N	-0-					8
05	465	N	423	-0-	-42	-0-	423	2			N	-0-					8
06	420	N	418	-0-	-2	-0-	418	2			N	-0-					8
07	434	N	433	-0-	-1	-0-	433	2			N	-0-					8
08	434	N	413	-0-	-21	-0-	413	2			N	-0-					8

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RANCHO BLANCO WELL #: 1 RRCID -> 155279 COMPL. DATE 07/18/1995 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 6714 - 7102

03	3100 X	2275	-0-	-825	-0-	295	1	1980	2	N	-0-			33
04	2400 X	1696	-0-	-704	-0-	232	1	1464	2	N	-0-			33
05	1860 X	1557	-0-	-303	-0-	215	1	1342	2	N	-0-			33
06	2190 X	1318	-0-	-872	-0-	175	1	1143	2	N	-0-			33
07	2263 X	1412	-0-	-851	-0-	206	1	1206	2	N	-0-			33
08	2263 X	1285	-0-	-978	-0-	191	1	1094	2	N	-0-			33

CLARK, N. H. WELL #: 11 RRCID -> 155863 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6664 - 7088

03	1147 N	367	-0-	-780	-0-	34	1	333	2	N	-0-			48
04	611 N	611	-0-	-0-	-0-	59	1	552	2	N	-0-			48
05	601 N	601	-0-	-0-	-0-	61	1	540	2	N	-0-			48
06	521 N	521	-0-	-0-	-0-	52	1	469	2	N	-0-			48
07	754 N	754	-0-	-0-	-0-	76	1	678	2	N	-0-			48
*08	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	190	1	1694	2	N	-0-			48

RANCHO BLANCO WELL #: 3 RRCID -> 156771 COMPL. DATE 10/14/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7312 - 7354

03	3410 X	2643	-0-	-767	-0-	343	1	2300	2	N	-0-			-0-
04	3300 X	2818	-0-	-482	-0-	386	1	2432	2	N	-0-			-0-
05	4267 X	4267	-0-	-0-	-0-	589	1	3678	2	N	-0-			-0-
06	3420 X	2618	-0-	-802	-0-	348	1	2270	2	N	-0-			-0-
07	3534 X	2524	-0-	-1010	-0-	368	1	2156	2	N	-0-			-0-
08	4278 X	1945	-0-	-2333	-0-	289	1	1656	2	N	-0-			-0-

RANCHO BLANCO CORP WELL #: 27 RRCID -> 157719 COMPL. DATE 01/16/1996 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7160 - 7220

03	1054 X	314	-0-	-740	-0-	41	1	273	2	N	-0-			15
04	930 X	301	-0-	-629	-0-	41	1	260	2	N	-0-			15
05	930 X	211	-0-	-719	-0-	29	1	182	2	N	-0-			15
06	510 X	178	-0-	-332	-0-	24	1	154	2	N	-0-			15
07	527 X	293	-0-	-234	-0-	43	1	250	2	N	-0-			15
08	310 X	294	-0-	-16	-0-	44	1	250	2	N	-0-			15

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
03	1705	N	1689	-0-	-16	-0-	158	1	1531	2	N	-0-					-0-
04	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	157	1	1480	2	N	-0-					-0-
05	1767	N	1636	-0-	-131	-0-	166	1	1470	2	N	-0-					-0-
06	1620	N	1413	-0-	-207	-0-	141	1	1272	2	N	-0-					-0-
07	1705	N	1468	-0-	-237	-0-	149	1	1319	2	N	-0-					-0-
*08	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	180	1	1603	2	N	2					2
							2	9									

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
03	744	N	674	-0-	-70	-0-	67	1	607	2	N	-0-					37
04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	60	1	545	2	N	-0-					37
05	645	N	645	-0-	-0-	-0-	63	1	582	2	N	-0-					37
06	660	N	595	-0-	-65	-0-	55	1	540	2	N	-0-					37
07	667	N	667	-0-	-0-	-0-	66	1	601	2	N	-0-					37
08	651	N	523	-0-	-128	-0-	24	1	499	2	N	-0-					37

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
03	1054	N	924	-0-	-130	-0-	87	1	837	2	N	-0-					21
04	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	96	1	906	2	N	-0-					21
05	1085	N	879	-0-	-206	-0-	89	1	790	2	N	-0-					21
06	900	N	778	-0-	-122	-0-	77	1	701	2	N	-0-					21
07	1023	N	843	-0-	-180	-0-	85	1	758	2	N	-0-					21
*08	950	N	950	-0-	-0-	-0-	96	1	854	2	N	-0-					21

RANCHO BLANCO WELL #: 8 RRCID -> 161393 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7007 - 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
03	837	N	802	-0-	-35	-0-	104	1	698	2	N	-0-					17
04	813	N	813	-0-	-0-	-0-	111	1	702	2	N	-0-					17
05	837	N	821	-0-	-16	-0-	113	1	708	2	N	-0-					17
06	780	N	697	-0-	-83	-0-	93	1	604	2	N	-0-					17
07	837	N	802	-0-	-35	-0-	117	1	685	2	N	-0-					17
08	806	N	720	-0-	-86	-0-	107	1	613	2	N	-0-					17

MARTINEZ, D.S. WELL #: 4 RRCID -> 162129 COMPL. DATE 01/30/1997 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7164 - 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
03	2387	X	1475	-0-	-912	-0-	138	1	1337	2	N	-0-					75
04	1860	X	1763	-0-	-97	-0-	169	1	1594	2	N	-0-					75
05	2325	X	1877	-0-	-448	-0-	190	1	1687	2	N	-0-					75
06	2250	X	1363	-0-	-887	-0-	136	1	1227	2	N	-0-					75
07	2325	X	1807	-0-	-518	-0-	183	1	1624	2	N	-0-					75
08	1891	X	1063	-0-	-828	-0-	107	1	956	2	N	-0-					75

BLOCK, ANNA WELL #: 4 RRCID -> 162572 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 7008 - 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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
PREVOST WELL #: 5 RRCID -> 163524 COMPL. DATE 04/18/1997 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7265 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	34	1	333	2	N	-0-					15
04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	37	1	352	2	N	-0-					15
05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	46	1	404	2	N	-0-					15
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	44	1	397	2	N	-0-					15
07	512	N	512	-0-	-0-	-0-	52	1	460	2	N	-0-					15
08	465	N	375	-0-	-90	-0-	38	1	337	2	N	-0-					15

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 12 RRCID -> 163712 COMPL. DATE 03/09/1997 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 7542 - 7570

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 13 RRCID -> 164657 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 8390 - 8484

03	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	149	1	1274	2	Y	5	4	1			6
							6	9									
04	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	133	1	1157	2	Y	2	3	1			5
							2	9									
05	1271	N	1110	-0-	-161	-0-	117	1	992	2	Y	1	3	1			3
							1	9									
06	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	58	1	1257	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
07	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	160	1	1225	2	Y	3					6
							3	9									
08	1116	N	1060	-0-	-56	-0-	116	1	943	2	Y	1	3	1			4
							1	9									

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 15 RRCID -> 165577 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 8157 - 8638

03	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	126	1	1079	2	Y	4	3	1			5
							4	9									
04	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	122	1	1060	2	Y	2	3	1			4
							2	9									
05	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	125	1	1060	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
06	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	47	1	1017	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
07	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	137	1	1051	2	Y	3					5
							3	9									
*08	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	128	1	1046	2	Y	2	3	1			4
							2	9									

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 14 RRCID -> 165680 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 8206 - 8324

03	3193	X	2539	-0-	-654	-0-	265	1	2266	2	Y	7	6	1			10
							8	9									
04	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	251	1	2179	2	Y	5	6	1			9
							6	9									
05	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	248	1	2105	2	Y	3	5	1			7
							3	9									
06	2103	X	2103	-0-	-0-	-0-	92	1	2007	2	Y	4	6	1			5
							4	9									
07	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	257	1	1972	2	Y	4					9
							4	9									
*08	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	232	1	1892	2	Y	3	5	1			7
							3	9									

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 18 RRCID -> 165681 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 9069 PERF. 8336 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9752	X	9752	-0-	-0-	-0-	1019	1	8707	2	Y	24	24	1			39
							26	9									
04	9397	X	9397	-0-	-0-	-0-	968	1	8410	2	Y	17	23	1			33
							19	9									
05	10757	X	9098	-0-	-1659	-0-	956	1	8124	2	Y	16	21	1			28
							18	9									
06	10410	X	7817	-0-	-2593	-0-	342	1	7463	2	Y	11	21	1			18
							12	9									
07	10261	X	8220	-0-	-2041	-0-	946	1	7256	2	Y	16					34
							18	9									
08	9765	X	7987	-0-	-1778	-0-	871	1	7102	2	Y	13	20	1			27
							14	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
03	3348	X	2907	-0-	-441	-0-	272	1	2635	2	N	-0-					17
04	4050	X	2822	-0-	-1228	-0-	271	1	2551	2	N	-0-					17
05	4185	X	2828	-0-	-1357	-0-	287	1	2541	2	N	-0-					17
06	4050	X	2405	-0-	-1645	-0-	239	1	2166	2	N	-0-					17
07	3286	X	2604	-0-	-682	-0-	264	1	2340	2	N	-0-					17
*08	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	304	1	2711	2	N	-0-					17

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
03	3627	X	2634	-0-	-993	-0-	276	1	2357	2	Y	1	7	1			11
							1	9									
04	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	598	1	5189	2	Y	24	14	1			21
							26	9									
05	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	630	1	5351	2	Y	12	14	1			19
							13	9									
06	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	162	1	3545	2	Y	-0-	10	1			9
07	3286	X	2711	-0-	-575	-0-	312	1	2397	2	Y	2					11
							2	9									
*08	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	360	1	2933	2	Y	8	8	1			11
							9	9									

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
03	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	567	1	5492	2	N	2	79	1			13
							2	9									
04	6709	X	6709	-0-	-0-	-0-	644	1	6065	2	N	-0-					13
05	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	601	1	5330	2	N	-0-					13
06	5880	X	5555	-0-	-325	-0-	553	1	5002	2	N	-0-					13
07	6882	X	5533	-0-	-1349	-0-	560	1	4969	2	N	4					17
							4	9									
08	6882	X	5634	-0-	-1248	-0-	567	1	5067	2	N	-0-					17

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 16 RRCID -> 166000 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8018 - 8029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 11 RRCID -> 166204 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8224 - 8756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	239	-0-	-9	-0-	25	1	213	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	19	1	163	2	Y	-0-					1
05	217	N	131	-0-	-86	-0-	14	1	117	2	Y	-0-					1
06	210	N	115	-0-	-95	-0-	5	1	110	2	Y	-0-					1
07	186	N	141	-0-	-45	-0-	16	1	125	2	Y	-0-					1
*08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	17	1	136	2	Y	-0-					1

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 17 RRCID -> 166543 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7543 - 8530

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

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 22 RRCID -> 167535 COMPL. DATE 03/28/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9566 - 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
03	2697	N	1620	-0-	-1077	-0-	169	1	1447	2	Y	4	4	1			7
							4	9									
04	2970	N	2970	-0-	-0-	-0-	305	1	2653	2	Y	11	7	1			11
							12	9									
05	3100	N	3432	-0-	332	332	360	1	3063	2	Y	8	8	1			11
							9	9									
06	2870	N	2538	-0-	-332	-0-	111	1	2425	2	Y	2	7	1			6
							2	9									
07	2895	N	2895	-0-	-0-	-0-	333	1	2555	2	Y	6					12
							7	9									
*08	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	278	1	2270	2	Y	3	6	1			9
							3	9									

WM. HUBBERD A2 WELL #: 26 RRCID -> 167805 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7768 - 7845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1178	X	500	-0-	-678	-0-	500	2			N	-0-					27
04	1020	X	919	-0-	-101	-0-	919	2			N	-0-					27
05	1054	X	512	-0-	-542	-0-	512	2			N	-0-					27
06	930	X	502	-0-	-428	-0-	502	2			N	-0-					27
07	961	X	891	-0-	-70	-0-	833	2	58	9	N	53					80
08	961	X	794	-0-	-167	-0-	794	2			N	-0-					80

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
03	1922	X	1530	-0-	-392	-0-	143	1	1387	2	N	-0-					149
04	1740	X	1637	-0-	-103	-0-	152	1	1435	2	N	45	179	1			15
							50	9									
05	1891	X	1492	-0-	-399	-0-	151	1	1339	2	N	2					17
							2	9									
06	1830	X	1221	-0-	-609	-0-	120	1	1089	2	N	11					28
							12	9									
07	1905	X	1905	-0-	-0-	-0-	193	1	1712	2	N	-0-					28
*08	1794	X	1794	-0-	-0-	-0-	181	1	1613	2	N	-0-					28

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
03	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	349	1	2981	2	Y	8	8	1			13
							9	9									
04	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	339	1	2948	2	Y	7	8	1			12
							8	9									
05	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	336	1	2854	2	Y	5	7	1			10
							6	9									
06	2880	X	2782	-0-	-98	-0-	122	1	2656	2	Y	4	8	1			6
							4	9									
07	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	375	1	2880	2	Y	7					13
							8	9									
*08	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	392	1	3197	2	Y	8	9	1			12
							9	9									

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 21 RRCID -> 169465 COMPL. DATE 05/15/1998 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 8866 - 8944

03	155	N	152	-0-	-3	-0-	16	1	136	2	Y	-0-					3
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	16	1	139	2	Y	-0-					3
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	17	1	140	2	Y	-0-					3
06	150	N	144	-0-	-6	-0-	6	1	138	2	Y	-0-					3
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	19	1	143	2	Y	-0-					3
08	155	N	153	-0-	-2	-0-	17	1	136	2	Y	-0-					3

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 27 RRCID -> 169871 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8540 - 8610

03	1767	X	293	-0-	-1474	-0-	31	1	262	2	Y	-0-	1	1			5
04	317	X	317	-0-	-0-	-0-	33	1	284	2	Y	-0-	1	1			4
05	311	X	311	-0-	-0-	-0-	33	1	278	2	Y	-0-	1	1			3
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	12	1	257	2	Y	-0-	1	1			2
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	30	1	233	2	Y	-0-					2
08	217	N	174	-0-	-43	-0-	19	1	155	2	Y	-0-					2

MARTINEZ, D. WELL #: 13 RRCID -> 170537 COMPL. DATE 08/31/1998 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8272 - 8405

03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					45
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					45
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					45
06	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					45
07	334	X	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					45
*08	124	X	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					45

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 24 RRCID -> 170619 COMPL. DATE 08/09/1998 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 8306 - 8400

03	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	618	1	5276	2	Y	16	15	1			24
							18	9									
04	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	619	1	5377	2	Y	12	15	1			21
							13	9									
05	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	614	1	5222	2	Y	10	13	1			18
							11	9									
06	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	226	1	4926	2	Y	8	14	1			12
							9	9									
07	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	684	1	5249	2	Y	12					24
							13	9									
*08	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	602	1	4910	2	Y	9	14	1			19
							10	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
03	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	3873	2	9	9	N	8					100
04	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	2			N	-0-					100
05	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3714	2			N	-0-					100
06	3750	X	3491	-0-	-259	-0-	3491	2			N	-0-					100
07	3875	X	3607	-0-	-268	-0-	3607	2			N	-0-					100
08	3875	X	3239	-0-	-636	-0-	3239	2			N	-0-					100

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 28 RRCID -> 172069 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8872 - 8902

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 15 RRCID -> 178993 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6751 - 6877

03	2790	X	2732	-0-	-58	-0-	256	1	2476	2	N	-0-					25
04	2730	X	2570	-0-	-160	-0-	247	1	2323	2	N	-0-					25
05	2976	X	2471	-0-	-505	-0-	251	1	2220	2	N	-0-					25
06	2880	X	2218	-0-	-662	-0-	221	1	1997	2	N	-0-					25
07	2976	X	2489	-0-	-487	-0-	252	1	2237	2	N	-0-					25
08	2728	X	2185	-0-	-543	-0-	220	1	1965	2	N	-0-					25

HUBBERD WELL #: 14 RRCID -> 179151 COMPL. DATE 09/11/2000 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9271 - 9281

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ZACHRY, H. B. WELL #: 4 RRCID -> 190802 COMPL. DATE 09/02/2002 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6499 - 7143

03	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					39
04	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					39
05	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					39
06	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					39
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14	1			25

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 38 RRCID -> 192830 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7222 - 8758

03	3100	N	3137	-0-	37	37	328	1	2797	2	Y	11	8	1			13
							12	9									
04	2862	N	2825	-0-	-37	-0-	291	1	2530	2	Y	4	7	1			10
							4	9									
05	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	298	1	2536	2	Y	6	7	1			9
							7	9									
06	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	110	1	2396	2	Y	4	7	1			6
							4	9									
07	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	330	1	2535	2	Y	6					12
							7	9									
*08	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	295	1	2401	2	Y	4	7	1			9
							4	9									

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 39 RRCID -> 192863 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8432 - 8796

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

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 41 RRCID -> 194072 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8444 - 8481

03	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	489	1	4178	2	Y	14	12	1			19
							15	9									
04	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	509	1	4416	2	Y	10	12	1			17
							11	9									
05	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	524	1	4453	2	Y	10	11	1			16
							11	9									
06	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	191	1	4160	2	Y	6	12	1			10
							7	9									
07	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	573	1	4397	2	Y	10					20
							11	9									
*08	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	519	1	4233	2	Y	8	12	1			16
							9	9									

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 42 RRCID -> 194387 COMPL. DATE 11/28/2009 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8504 - 8864

03	4402	X	4265	-0-	-137	-0-	446	1	3807	2	Y	11	11	1			17
							12	9									
04	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	482	1	4182	2	Y	11	11	1			17
							12	9									
05	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	483	1	4106	2	Y	8	11	1			14
							9	9									
06	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	176	1	3843	2	Y	6	11	1			9
							7	9									
07	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	519	1	3986	2	Y	9					18
							10	9									
*08	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	455	1	3711	2	Y	6	10	1			14
							7	9									

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 44 RRCID -> 194388 COMPL. DATE 01/12/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8622 - 8680

03	2542	X	2410	-0-	-132	-0-	252	1	2154	2	Y	4	6	1			10
							4	9									
04	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	240	1	2081	2	Y	4	6	1			8
							4	9									
05	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	271	1	2306	2	Y	6	6	1			8
							7	9									
06	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	111	1	2431	2	Y	5	7	1			6
							6	9									
07	2170	X	1754	-0-	-416	-0-	202	1	1551	2	Y	1					7
							1	9									
08	2170	X	1656	-0-	-514	-0-	181	1	1472	2	Y	3	4	1			6
							3	9									

ALEXANDER, CHARLES C WELL #: 32 RRCID -> 196413 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7246 - 7394

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 51 RRCID -> 196929 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7116 - 8318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	128	-0-	-27	-0-	13	1	115	2	Y	-0-					3
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	14	1	125	2	Y	-0-					3
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	15	1	128	2	Y	-0-					3
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	6	1	133	2	Y	-0-					3
07	155	N	150	-0-	-5	-0-	17	1	133	2	Y	-0-					3
08	155	N	149	-0-	-6	-0-	16	1	133	2	Y	-0-					3

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
03	11542	X	11542	-0-	-0-	-0-	1207	1	10306	2	Y	26	29	1			46
							29	9									
04	11813	X	11813	-0-	-0-	-0-	1217	1	10568	2	Y	25	29	1			42
							28	9									
05	12684	X	12684	-0-	-0-	-0-	1332	1	11322	2	Y	27	29	1			40
							30	9									
06	10950	X	10950	-0-	-0-	-0-	479	1	10454	2	Y	15	30	1			25
							17	9									
07	10540	X	10383	-0-	-157	-0-	1195	1	9169	2	Y	17					42
							19	9									
*08	11719	X	11719	-0-	-0-	-0-	1277	1	10412	2	Y	27	29	1			40
							30	9									

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 55 RRCID -> 212653 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 8941 PERF. 7065 - 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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 56 RRCID -> 212876 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8196 - 8216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1674	X	1429	-0-	-245	-0-	149	1	1276	2	Y	4	4	1			6
							4	9									
04	1218	X	1218	-0-	-0-	-0-	126	1	1091	2	Y	1	3	1			4
							1	9									
05	1829	X	1829	-0-	-0-	-0-	192	1	1630	2	Y	6	4	1			6
							7	9									
06	1380	N	1172	-0-	-208	-0-	51	1	1121	2	Y	-0-	3	1			3
07	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	186	1	1431	2	Y	4					7
							4	9									
08	1519	N	1100	-0-	-419	-0-	120	1	980	2	Y	-0-	3	1			4

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
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
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
*08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FALCON PRODUCTION CO. 260263
CANTU WELL #: 4 RRCID -> 147284 COMPL. DATE 10/09/1993 TOTAL DEPTH 7857 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OXY USA INC. 630591
HEREFORD, L.M. -B- WELL #: 17 RRCID -> 123254 COMPL. DATE 01/21/1987 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7424 - 8005

*09	2430	X	2049	-0-	-381	-0-	2049	2			N	-0-					-0-
*10	2201	X	903	-0-	-1298	-0-	903	2			N	-0-					-0-
*11	1500	X	1399	-0-	-101	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
*12	2387	X	1943	-0-	-444	-0-	1943	2			N	-0-					-0-
*01	2387	X	2106	-0-	-281	-0-	2106	2			N	-0-					-0-
*02	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	2			N	-0-					-0-
*03	2139	X	1551	-0-	-588	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
*04	2280	X	1176	-0-	-1104	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
*05	4154	X	609	-0-	-3545	-0-	609	2			N	-0-					-0-
*06	4020	X	242	-0-	-3778	-0-	242	2			N	-0-					-0-
*07	4154	X	1324	-0-	-2830	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
08	1705	X	1681	-0-	-24	-0-	1681	2			N	-0-					-0-

HEREFORD, L.M. WELL #: 18 RRCID -> 123380 COMPL. DATE 02/04/1987 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6883 - 7458

*09	2760	X	2219	-0-	-541	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
*10	2852	X	2051	-0-	-801	-0-	2051	2			N	-0-					-0-
*11	2460	X	2077	-0-	-383	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
*12	2573	X	2166	-0-	-407	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
*01	2573	X	2322	-0-	-251	-0-	2322	2			N	-0-					-0-
*02	2324	X	1518	-0-	-806	-0-	1518	2			N	-0-					-0-
*03	2387	X	2233	-0-	-154	-0-	2233	2			N	-0-					-0-
*04	2520	X	2223	-0-	-297	-0-	2223	2			N	-0-					-0-
*05	2604	X	1992	-0-	-612	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
*06	2520	X	1882	-0-	-638	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
*07	2480	X	2044	-0-	-436	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
08	2480	X	1693	-0-	-787	-0-	1693	2			N	-0-					-0-

HEREFORD, L. M. WELL #: 20 RRCID -> 124326 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6942 - 7143

*09	376	X	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
*10	349	X	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
*11	480	X	326	-0-	-154	-0-	326	2			N	-0-					-0-
*12	496	X	348	-0-	-148	-0-	348	2			N	-0-					-0-
*01	496	X	341	-0-	-155	-0-	341	2			N	-0-					-0-
*02	408	X	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
*03	403	X	372	-0-	-31	-0-	372	2			N	-0-					-0-
*04	360	X	317	-0-	-43	-0-	317	2			N	-0-					-0-
*05	558	X	323	-0-	-235	-0-	323	2			N	-0-					-0-
*06	540	X	330	-0-	-210	-0-	330	2			N	-0-					-0-
*07	558	X	338	-0-	-220	-0-	338	2			N	-0-					-0-
*08	539	X	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	1057	X	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
*10	1081	X	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
*11	1110	X	1049	-0-	-61	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
*12	1240	X	1107	-0-	-133	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
*01	1240	X	1052	-0-	-188	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
*02	1120	X	692	-0-	-428	-0-	692	2			N	-0-					-0-
*03	1209	X	1036	-0-	-173	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
*04	1170	X	1005	-0-	-165	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
*05	1209	X	1097	-0-	-112	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
*06	1140	X	987	-0-	-153	-0-	987	2			N	-0-					-0-
*07	1147	X	966	-0-	-181	-0-	966	2			N	-0-					-0-
08	1147	X	755	-0-	-392	-0-	755	2			N	-0-					-0-

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	1530	X	638	-0-	-892	-0-	638	2			N	-0-					-0-
*10	1178	X	913	-0-	-265	-0-	913	2			N	-0-					-0-
*11	2065	X	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
*12	10440	X	10440	-0-	-0-	-0-	10440	2			N	-0-					-0-
*01	7979	X	7979	-0-	-0-	-0-	7979	2			N	-0-					-0-
*02	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	4232	2			N	-0-					-0-
*03	6820	X	6159	-0-	-661	-0-	6159	2			N	-0-					-0-
*04	6600	X	5764	-0-	-836	-0-	5764	2			N	-0-					-0-
*05	6820	X	5241	-0-	-1579	-0-	5241	2			N	-0-					-0-
*06	6600	X	4928	-0-	-1672	-0-	4928	2			N	-0-					-0-
*07	6789	X	4671	-0-	-2118	-0-	4671	2			N	-0-					-0-
08	6789	X	3195	-0-	-3594	-0-	3195	2			N	-0-					-0-

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	780	X	600	-0-	-180	-0-	600	2			N	-0-					-0-
*10	806	X	625	-0-	-181	-0-	625	2			N	-0-					-0-
*11	968	X	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					-0-
*12	775	X	667	-0-	-108	-0-	667	2			N	-0-					-0-
*01	775	X	626	-0-	-149	-0-	626	2			N	-0-					-0-
*02	1008	X	527	-0-	-481	-0-	527	2			N	-0-					-0-
*03	1116	X	671	-0-	-445	-0-	671	2			N	-0-					-0-
*04	1080	X	671	-0-	-409	-0-	671	2			N	-0-					-0-
*05	744	X	549	-0-	-195	-0-	549	2			N	-0-					-0-
*06	773	X	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-
*07	886	X	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					-0-
08	744	X	608	-0-	-136	-0-	608	2			N	-0-					-0-

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	990	X	972	-0-	-18	-0-	972	2			N	-0-					-0-
*10	999	X	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
*11	1379	X	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
*12	1147	X	1006	-0-	-141	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
*01	1147	X	832	-0-	-315	-0-	832	2			N	-0-					-0-
*02	1428	X	990	-0-	-438	-0-	990	2			N	-0-					-0-
*03	1581	X	606	-0-	-975	-0-	606	2			N	-0-					-0-
*04	1530	X	617	-0-	-913	-0-	617	2			N	-0-					-0-
*05	1333	X	517	-0-	-816	-0-	517	2			N	-0-					-0-
*06	1290	X	462	-0-	-828	-0-	462	2			N	-0-					-0-
*07	1333	X	456	-0-	-877	-0-	456	2			N	-0-					-0-
*08	728	X	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	1350	X	1344	-0-	-6	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
*10	1364	X	1259	-0-	-105	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
*11	1410	X	1258	-0-	-152	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
*12	1581	X	1328	-0-	-253	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
*01	1581	X	1258	-0-	-323	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
*02	1896	X	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
*03	1457	X	1257	-0-	-200	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
*04	1410	X	459	-0-	-951	-0-	459	2			N	-0-					-0-
*05	2573	X	1085	-0-	-1488	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
*06	2490	X	650	-0-	-1840	-0-	650	2			N	-0-					-0-
*07	2573	X	613	-0-	-1960	-0-	613	2			N	-0-					-0-
08	1395	X	985	-0-	-410	-0-	985	2			N	-0-					-0-

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	990	X	847	-0-	-143	-0-	847	2			N	-0-					-0-
*10	1176	X	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
*11	1313	X	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
*12	1287	X	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
*01	1333	X	1250	-0-	-83	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
*02	1372	X	1032	-0-	-340	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
*03	1519	X	1439	-0-	-80	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
*04	1470	X	1342	-0-	-128	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
*05	1426	X	1355	-0-	-71	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
*06	1530	X	1454	-0-	-76	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
*07	1581	X	1483	-0-	-98	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
08	1581	X	1007	-0-	-574	-0-	1007	2			N	-0-					-0-

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	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
*10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
*11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
*12	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	2			N	-0-					-0-
*01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
*02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
*03	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-					-0-
*04	180	N	122	-0-	-58	-0-	122	2			N	-0-					-0-
*05	403	N	132	-0-	-271	-0-	132	2			N	-0-					-0-
*06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
*07	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
*08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-

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	1350	X	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
*10	1240	X	1098	-0-	-142	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
*11	1296	X	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
*12	1581	X	1186	-0-	-395	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
*01	1581	X	1221	-0-	-360	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
*02	1428	X	896	-0-	-532	-0-	896	2			N	-0-					-0-
*03	1561	X	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
*04	1573	X	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
*05	1364	X	1206	-0-	-158	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
*06	1680	X	1556	-0-	-124	-0-	1556	2			N	-0-					-0-
*07	1736	X	1338	-0-	-398	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
08	1736	X	922	-0-	-814	-0-	922	2			N	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	5220	X	4544	-0-	-676	-0-	4544	2			N	-0-					-0-
*10	5270	X	4621	-0-	-649	-0-	4621	2			N	-0-					-0-
*11	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	5057	2			N	-0-					-0-
*12	5301	X	4623	-0-	-678	-0-	4623	2			N	-0-					-0-
*01	5301	X	4770	-0-	-531	-0-	4770	2			N	-0-					-0-
*02	5264	X	3013	-0-	-2251	-0-	3013	2			N	-0-					-0-
*03	5828	X	4380	-0-	-1448	-0-	4380	2			N	-0-					-0-
*04	5640	X	4508	-0-	-1132	-0-	4508	2			N	-0-					-0-
*05	5332	X	4519	-0-	-813	-0-	4519	2			N	-0-					-0-
*06	5160	X	4670	-0-	-490	-0-	4670	2			N	-0-					-0-
*07	4836	X	4466	-0-	-370	-0-	4466	2			N	-0-					-0-
08	4836	X	3291	-0-	-1545	-0-	3291	2			N	-0-					-0-

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	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			Y	-0-					-0-
*10	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			Y	-0-					-0-
*11	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			Y	-0-					-0-
*12	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			Y	-0-					-0-
*01	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			Y	-0-					-0-
*02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			Y	-0-					-0-
*03	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			Y	-0-					-0-
*04	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			Y	-0-					-0-
*05	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			Y	-0-					-0-
*06	780	N	678	-0-	-102	-0-	678	2			Y	-0-					-0-
*07	806	N	630	-0-	-176	-0-	630	2			Y	-0-					-0-
08	806	N	488	-0-	-318	-0-	488	2			Y	-0-					-0-

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	2190	X	1984	-0-	-206	-0-	1984	2			N	-0-					-0-
*10	2170	X	1950	-0-	-220	-0-	1950	2			N	-0-					-0-
*11	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			N	-0-					-0-
*12	2325	X	2065	-0-	-260	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
*01	2325	X	1861	-0-	-464	-0-	1861	2			N	-0-					-0-
*02	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	2841	2			N	-0-					-0-
*03	2604	X	1963	-0-	-641	-0-	1963	2			N	-0-					-0-
*04	2520	X	1588	-0-	-932	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
*05	3875	X	1896	-0-	-1979	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
*06	3750	X	1923	-0-	-1827	-0-	1923	2			N	-0-					-0-
*07	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	4185	2			N	-0-					-0-
*08	10849	X	10849	-0-	-0-	-0-	10849	2			N	-0-					-0-

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	1805	X	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
*10	1829	X	1636	-0-	-193	-0-	1636	2			N	-0-					-0-
*11	1923	X	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			N	-0-					-0-
*12	2108	X	1711	-0-	-397	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
*01	2108	X	1468	-0-	-640	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
*02	1988	X	1027	-0-	-961	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
*03	2201	X	1681	-0-	-520	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
*04	2130	X	2125	-0-	-5	-0-	2125	2			N	-0-					-0-
*05	2075	X	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
*06	1909	X	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			N	-0-					-0-
*07	2263	X	1663	-0-	-600	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
08	2263	X	1443	-0-	-820	-0-	1443	2			N	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	2100	X	1860	-0-	-240	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
*10	2046	X	1809	-0-	-237	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
*11	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			N	-0-					-0-
*12	2170	X	1939	-0-	-231	-0-	1939	2			N	-0-					-0-
*01	2170	X	1788	-0-	-382	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
*02	2184	X	1300	-0-	-884	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
*03	2418	X	1840	-0-	-578	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
*04	2340	X	1813	-0-	-527	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
*05	2139	X	1778	-0-	-361	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
*06	1980	X	1607	-0-	-373	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
*07	2046	X	1871	-0-	-175	-0-	1871	2			N	-0-					-0-
08	2046	X	1384	-0-	-662	-0-	1384	2			N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 26 RRCID -> 130142 COMPL. DATE 02/13/1989 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7286 - 7326

*09	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
*10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
*11	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
*12	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
*01	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-
*02	1288	N	955	-0-	-333	-0-	955	2			N	-0-					-0-
*03	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
*04	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
*05	1302	N	804	-0-	-498	-0-	804	2			N	-0-					-0-
*06	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-
*07	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-
*08	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 27 RRCID -> 130315 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 6945 - 7141

*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
*11	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
*12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
*01	682	N	226	-0-	-456	-0-	226	2			N	-0-					-0-
*02	448	N	128	-0-	-320	-0-	128	2			N	-0-					-0-
*03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
*04	240	N	89	-0-	-151	-0-	89	2			N	-0-					-0-
*05	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	2			N	-0-					-0-
*06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
*07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
*08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 31 RRCID -> 130728 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6723 - 7033

*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-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	4380	X	3292	-0-	-1088	-0-	3292	2			N	-0-					-0-
*10	4526	X	3267	-0-	-1259	-0-	3267	2			N	-0-					-0-
*11	4320	X	3669	-0-	-651	-0-	3669	2			N	-0-					-0-
*12	4464	X	4083	-0-	-381	-0-	4083	2			N	-0-					-0-
*01	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	4948	2			N	-0-					-0-
*02	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	5656	2			N	-0-					-0-
*03	4495	X	4189	-0-	-306	-0-	4189	2			N	-0-					-0-
*04	5370	X	3799	-0-	-1571	-0-	3799	2			N	-0-					-0-
*05	5828	X	4027	-0-	-1801	-0-	4027	2			N	-0-					-0-
*06	5640	X	4169	-0-	-1471	-0-	4169	2			N	-0-					-0-
*07	5828	X	4039	-0-	-1789	-0-	4039	2			N	-0-					-0-
*08	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	7001	2			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	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			Y	-0-					-0-
*10	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			Y	-0-					-0-
*11	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			Y	-0-					-0-
*12	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			Y	-0-					-0-
*01	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			Y	-0-					-0-
*02	924	N	712	-0-	-212	-0-	712	2			Y	-0-					-0-
*03	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			Y	-0-					-0-
*04	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			Y	-0-					-0-
*05	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			Y	-0-					-0-
*06	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			Y	-0-					-0-
*07	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			Y	-0-					-0-
08	992	N	844	-0-	-148	-0-	844	2			Y	-0-					-0-

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	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
*10	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
*11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
*12	403	N	347	-0-	-56	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
*01	403	N	390	-0-	-13	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
*02	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			Y	-0-					-0-
*03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
*04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-					-0-
*05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
*06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
*07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					-0-
*08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			Y	-0-					-0-

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	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
*10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
*11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
*12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
*01	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
*02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
*03	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
*04	180	N	149	-0-	-31	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
*05	186	N	142	-0-	-44	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
*06	180	N	126	-0-	-54	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
*07	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
*08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
*10	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
*11	1140	N	1038	-0-	-102	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
*12	1209	N	1076	-0-	-133	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
*01	1147	N	1125	-0-	-22	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
*02	1092	N	682	-0-	-410	-0-	682	2			N	-0-					-0-
*03	1178	N	1021	-0-	-157	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
*04	1230	N	968	-0-	-262	-0-	968	2			N	-0-					-0-
*05	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
*06	1080	N	974	-0-	-106	-0-	974	2			N	-0-					-0-
*07	1023	N	926	-0-	-97	-0-	926	2			N	-0-					-0-
08	930	N	736	-0-	-194	-0-	736	2			N	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	7320	X	6759	-0-	-561	-0-	6759	2			N	-0-					-0-
*10	7564	X	5842	-0-	-1722	-0-	5842	2			N	-0-					-0-
*11	7350	X	5130	-0-	-2220	-0-	5130	2			N	-0-					-0-
*12	7688	X	7005	-0-	-683	-0-	7005	2			N	-0-					-0-
*01	7688	X	6114	-0-	-1574	-0-	6114	2			N	-0-					-0-
*02	6944	X	4229	-0-	-2715	-0-	4229	2			N	-0-					-0-
*03	7688	X	5939	-0-	-1749	-0-	5939	2			N	-0-					-0-
*04	7440	X	6560	-0-	-880	-0-	6560	2			N	-0-					-0-
*05	7688	X	5641	-0-	-2047	-0-	5641	2			N	-0-					-0-
*06	6630	X	6313	-0-	-317	-0-	6313	2			N	-0-					-0-
*07	6944	X	6339	-0-	-605	-0-	6339	2			N	-0-					-0-
08	6944	X	4460	-0-	-2484	-0-	4460	2			N	-0-					-0-

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 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-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	2190	X	1803	-0-	-387	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
*10	2139	X	1911	-0-	-228	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
*11	2070	X	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
*12	2108	X	1938	-0-	-170	-0-	1938	2			N	-0-					-0-
*01	2139	X	1344	-0-	-795	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
*02	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	2770	2			N	-0-					-0-
*03	2387	X	1305	-0-	-1082	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
*04	2310	X	601	-0-	-1709	-0-	601	2			N	-0-					-0-
*05	3782	X	306	-0-	-3476	-0-	306	2			N	-0-					-0-
*06	3660	X	209	-0-	-3451	-0-	209	2			N	-0-					-0-
*07	3782	X	154	-0-	-3628	-0-	154	2			N	-0-					-0-
08	1426	X	191	-0-	-1235	-0-	191	2			N	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HEREFORD -T- WELL #: 35 RRCID -> 137995 COMPL. DATE 11/11/1990 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7392 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	2070	X	2025	-0-	-45	-0-	2025	2			N	-0-					-0-
*10	2139	X	2048	-0-	-91	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
*11	2265	X	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2			N	-0-					-0-
*12	2356	X	2113	-0-	-243	-0-	2113	2			N	-0-					-0-
*01	2356	X	2188	-0-	-168	-0-	2188	2			N	-0-					-0-
*02	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	2			N	-0-					-0-
*03	2604	X	2117	-0-	-487	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
*04	2520	X	2010	-0-	-510	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
*05	4526	X	2165	-0-	-2361	-0-	2165	2			N	-0-					-0-
*06	4380	X	2065	-0-	-2315	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
*07	4526	X	2034	-0-	-2492	-0-	2034	2			N	-0-					-0-
*08	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3096	2			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 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-	283	2			N	-0-					-0-
*10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
*11	330	N	305	-0-	-25	-0-	305	2			N	-0-					-0-
*12	341	N	271	-0-	-70	-0-	271	2			N	-0-					-0-
*01	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	2			N	-0-					-0-
*02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
*03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
*04	300	N	295	-0-	-5	-0-	295	2			N	-0-					-0-
*05	620	N	300	-0-	-320	-0-	300	2			N	-0-					-0-
*06	330	N	294	-0-	-36	-0-	294	2			N	-0-					-0-
*07	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	2			N	-0-					-0-
*08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-

HEREFORD, L. M. WELL #: 43 RRCID -> 139253 COMPL. DATE 06/25/1991 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7546 - 7785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
*10	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
*11	630	N	618	-0-	-12	-0-	618	2			N	-0-					-0-
*12	713	N	619	-0-	-94	-0-	619	2			N	-0-					-0-
*01	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
*02	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					-0-
*03	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-
*04	780	N	600	-0-	-180	-0-	600	2			N	-0-					-0-
*05	1333	N	429	-0-	-904	-0-	429	2			N	-0-					-0-
*06	720	N	699	-0-	-21	-0-	699	2			N	-0-					-0-
*07	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
*08	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					-0-

HEREFORD, L.M. WELL #: 40 RRCID -> 142632 COMPL. DATE 08/18/1992 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7716 - 7752

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

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HEREFORD -T- WELL #: 40 RRCID -> 150205 COMPL. DATE 06/10/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7460 - 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	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	2847	2			N	-0-					-0-
*10	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	2816	2			N	-0-					-0-
*11	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	2			N	-0-					-0-
*12	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	2			N	-0-					-0-
*01	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	2582	2			N	-0-					-0-
*02	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	4138	2			N	-0-					-0-
*03	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
*04	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2			N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		2548	-0-	2548	2548	2548	2			N	-0-					-0-
*06	14B DENY		2619	-0-	2619	5167	2619	2			N	-0-					-0-
*07	14B DENY		2531	-0-	2531	7698	2531	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		4147	-0-	4147	11845	4147	2			N	-0-					-0-

HEREFORD, L. M. -A- WELL #: 44 RRCID -> 151290 COMPL. DATE 09/08/1994 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7978 - 8062

*09	1053	X	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
*10	6250	X	6250	-0-	-0-	-0-	6250	2			N	-0-					-0-
*11	1740	X	1047	-0-	-693	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
*12	1798	X	915	-0-	-883	-0-	915	2			N	-0-					-0-
*01	6014	X	1136	-0-	-4878	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
*02	5432	X	1636	-0-	-3796	-0-	1636	2			N	-0-					-0-
*03	6014	X	1090	-0-	-4924	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
*04	1230	X	583	-0-	-647	-0-	583	2			N	-0-					-0-
*05	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
*06	2186	X	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
*07	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	2685	2			N	-0-					-0-
*08	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	4372	2			N	-0-					-0-

SOB MIN FEE WELL #: 2 RRCID -> 155458 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7440 - 7482

*09	600	X	390	-0-	-210	-0-	390	2			N	-0-					-0-
*10	620	X	434	-0-	-186	-0-	434	2			N	-0-					-0-
*11	720	X	396	-0-	-324	-0-	396	2			N	-0-					-0-
*12	744	X	335	-0-	-409	-0-	335	2			N	-0-					-0-
*01	744	X	345	-0-	-399	-0-	345	2			N	-0-					-0-
*02	673	X	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-
*03	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
*04	450	X	293	-0-	-157	-0-	293	2			N	-0-					-0-
*05	930	X	515	-0-	-415	-0-	515	2			N	-0-					-0-
*06	900	X	292	-0-	-608	-0-	292	2			N	-0-					-0-
*07	930	X	320	-0-	-610	-0-	320	2			N	-0-					-0-
08	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-

HEREFORD, L. M. "B" WELL #: 47 RRCID -> 155901 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7810 - 8038

*09	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
*10	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
*11	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
*12	775	N	651	-0-	-124	-0-	651	2			N	-0-					-0-
*01	806	N	409	-0-	-397	-0-	409	2			N	-0-					-0-
*02	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					-0-
*03	713	N	645	-0-	-68	-0-	645	2			N	-0-					-0-
*04	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
*05	1364	N	666	-0-	-698	-0-	666	2			N	-0-					-0-
*06	690	N	572	-0-	-118	-0-	572	2			N	-0-					-0-
*07	620	N	589	-0-	-31	-0-	589	2			N	-0-					-0-
*08	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HEREFORD -T- WELL #: 48 RRCID -> 168181 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6889 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	7380	X	-0-	-0-	-7380	-0-					N	-0-					-0-
*10	7626	X	-0-	-0-	-7626	-0-					N	-0-					-0-
*11	6960	X	-0-	-0-	-6960	-0-					N	-0-					-0-
*12	7192	X	-0-	-0-	-7192	-0-					N	-0-					-0-
*01	7192	X	-0-	-0-	-7192	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 46 RRCID -> 169352 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 9219 PERF. 7707 - 8954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	660	X	626	-0-	-34	-0-	626	2			N	-0-					-0-
*10	656	X	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
*11	649	X	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
*12	744	X	636	-0-	-108	-0-	636	2			N	-0-					-0-
*01	744	X	582	-0-	-162	-0-	582	2			N	-0-					-0-
*02	672	X	551	-0-	-121	-0-	551	2			N	-0-					-0-
*03	801	X	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
*04	720	X	687	-0-	-33	-0-	687	2			N	-0-					-0-
*05	713	X	527	-0-	-186	-0-	527	2			N	-0-					-0-
*06	870	X	409	-0-	-461	-0-	409	2			N	-0-					-0-
*07	899	X	406	-0-	-493	-0-	406	2			N	-0-					-0-
08	899	X	298	-0-	-601	-0-	298	2			N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 45 RRCID -> 170303 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 6934 - 7807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1320	X	1025	-0-	-295	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
*10	1364	X	1125	-0-	-239	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
*11	1080	X	991	-0-	-89	-0-	991	2			N	-0-					-0-
*12	1209	X	1007	-0-	-202	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
*01	1271	X	893	-0-	-378	-0-	893	2			N	-0-					-0-
*02	1148	X	661	-0-	-487	-0-	661	2			N	-0-					-0-
*03	1271	X	966	-0-	-305	-0-	966	2			N	-0-					-0-
*04	1110	X	933	-0-	-177	-0-	933	2			N	-0-					-0-
*05	1116	X	1010	-0-	-106	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
*06	1033	X	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
*07	1081	X	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
08	1054	X	752	-0-	-302	-0-	752	2			N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 51 RRCID -> 173097 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7090 - 7118

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

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	9547	X	9547	-0-	-0-	-0-	9526	2	21	9	N	19					73
*10	9293	X	9293	-0-	-0-	-0-	9267	2	26	9	N	24					97
*11	8031	X	8031	-0-	-0-	-0-	8012	2	19	9	N	17					114
*12	7538	X	7538	-0-	-0-	-0-	7495	2	43	9	N	39					153
*01	9313	X	9313	-0-	-0-	-0-	9288	2	25	9	N	23					176
*02	6489	X	6489	-0-	-0-	-0-	6447	2	42	9	N	38	178	1			36
*03	8078	X	8078	-0-	-0-	-0-	8076	2	2	9	N	2					38
*04	8521	X	8521	-0-	-0-	-0-	8501	2	20	9	N	18					56
*05	6955	X	6955	-0-	-0-	-0-	6926	2	29	9	N	26					82
*06	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	6026	2	13	9	N	12					94
*07	9021	X	6689	-0-	-2332	-0-	6680	2	9	9	N	8					102
08	9021	X	3257	-0-	-5764	-0-	3200	2	57	9	N	52	118	1			36

HEREFORD, L. M. -T- WELL #: 52 RRCID -> 242086 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

*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-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BAZAN (YEGUA 6100) 06392 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
LGDC CORPORATION 500227
BAZAN WELL #: 1 RRCID -> 184870 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6161 - 6172

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					177
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					177
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					177
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					177
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					177
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					177

BEAURLINE (VICKSBURG L) 06546 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
BEAURLINE, A.W. WELL #: 4 RRCID -> 082569 COMPL. DATE 04/24/1979 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 11879 - 11902

03	682	N	666	-0-	-16	-0-	95	1	571	2	Y	-0-					-0-
04	701	N	701	-0-	-0-	-0-	102	1	599	2	Y	-0-					-0-
05	853	N	853	-0-	-0-	-0-	126	1	727	2	Y	-0-					-0-
06	865	N	865	-0-	-0-	-0-	129	1	736	2	Y	-0-					-0-
07	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	151	1	857	2	Y	-0-					-0-
*08	891	N	891	-0-	-0-	-0-	136	1	755	2	Y	-0-					-0-

BEAURLINE (VICKSBURG R) 06546 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 2 RRCID -> 087662 COMPL. DATE 11/22/1979 TOTAL DEPTH 14025 PERF.12189 - 12247

03	589	N	545	-0-	-44	-0-	77	1	468	2	Y	-0-					-0-
04	611	N	611	-0-	-0-	-0-	89	1	522	2	Y	-0-					-0-
05	622	N	622	-0-	-0-	-0-	92	1	530	2	Y	-0-					-0-
06	645	N	645	-0-	-0-	-0-	96	1	549	2	Y	-0-					-0-
07	640	N	640	-0-	-0-	-0-	96	1	544	2	Y	-0-					-0-
08	620	N	577	-0-	-43	-0-	88	1	489	2	Y	-0-					-0-

BEAURLINE (VICKSBURG 12100) 06546 130 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
BEAURLINE, A. W. WELL #: 3 RRCID -> 106082 COMPL. DATE 04/06/1983 TOTAL DEPTH 13987 PERF.12105 - 12225

03	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	208	1	1257	2	Y	3					8
							3	9									
04	1050	N	644	-0-	-406	-0-	93	1	545	2	Y	5					13
							6	9									
05	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	2	9	0			6
06	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	6	8	0			4
07	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	2					6
*08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	8	1	46	2	Y	1					7
							1	9									

BEAURLINE (7100) 06546 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
BEAURLINE, A. W. WELL #: 6 RRCID -> 157735 COMPL. DATE 12/27/1995 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6255 - 6265

03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 12 RRCID -> 127869 COMPL. DATE 03/19/1988 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7443 - 7587

03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 25 RRCID -> 134023 COMPL. DATE 03/15/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7596 - 7718

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 24 RRCID -> 134024 COMPL. DATE 03/27/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10200 - 10278

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 26 RRCID -> 134062 COMPL. DATE 03/17/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6842 - 6916

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

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. (I) GAS 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	744 N	590	-0-	-154	-0-	30	1	560	2	N	-0-	2	1			-0-
04	618 N	618	-0-	-0-	-0-	21	1	597	2	N	-0-					-0-
05	620 N	535	-0-	-85	-0-	18	1	515	2	N	2	1	1			1
						2	9									
06	570 N	466	-0-	-104	-0-	17	1	449	2	N	-0-					1
07	620 N	426	-0-	-194	-0-	15	1	411	2	N	-0-	1	1			-0-
08	527 N	367	-0-	-160	-0-	14	1	353	2	N	-0-					-0-

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. (I) GAS 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	1054 N	1037	-0-	-17	-0-	89	1	948	2	Y	-0-					1
04	953 N	953	-0-	-0-	-0-	87	1	866	2	Y	-0-					1
05	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	96	1	966	2	Y	5	4	1			2
						6	9									
06	990 N	900	-0-	-90	-0-	92	1	808	2	Y	-0-					2
07	992 N	857	-0-	-135	-0-	100	1	757	2	Y	-0-	2	1			-0-
08	1054 N	871	-0-	-183	-0-	95	1	776	2	Y	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 30 RRCID -> 141506 COMPL. DATE 04/27/1992 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7483 - 7632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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. (I) GAS 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	2046 N	1899	-0-	-147	-0-	96	1	1795	2	N	7	9	1			4
						8	9									
04	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	77	1	2230	2	N	8	8	1			4
						9	9									
05	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	79	1	2284	2	N	13	10	1			7
						14	9									
06	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	80	1	2183	2	N	10	10	1			7
						11	9									
07	2387 N	2360	-0-	-27	-0-	80	1	2261	2	N	17	19	1			5
						19	9									
08	2387 N	2236	-0-	-151	-0-	82	1	2139	2	N	14	14	1			5
						15	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
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
03	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	292	1	2572	2	N	9	13	1			5
							10	9									
04	2880	X	2813	-0-	-67	-0-	238	1	2564	2	N	10	10	1			5
							11	9									
05	3007	X	2691	-0-	-316	-0-	230	1	2444	2	N	15	12	1			8
							17	9									
06	2910	X	2108	-0-	-802	-0-	203	1	1894	2	N	10	11	1			7
							11	9									
07	3007	X	2148	-0-	-859	-0-	222	1	1909	2	N	15	17	1			5
							17	9									
08	2914	X	2679	-0-	-235	-0-	197	1	2464	2	N	16	15	1			6
							18	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
03	1426	N	1366	-0-	-60	-0-	71	1	1289	2	N	5	6	1			3
							6	9									
04	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	45	1	1305	2	N	4	5	1			2
							4	9									
05	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	45	1	1299	2	N	8	6	1			4
							9	9									
06	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	52	1	1416	2	N	7	6	1			5
							8	9									
07	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	48	1	1372	2	N	10	12	1			3
							11	9									
08	1364	N	1195	-0-	-169	-0-	44	1	1142	2	N	8	8	1			3
							9	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
03	2356	N	2302	-0-	-54	-0-	116	1	2177	2	N	8	11	1			4
							9	9									
04	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	78	1	2250	2	N	8	8	1			4
							9	9									
05	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	82	1	2388	2	N	14	11	1			7
							15	9									
06	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	83	1	2251	2	N	12	11	1			8
							13	9									
07	2418	N	2408	-0-	-10	-0-	81	1	2309	2	N	16	19	1			5
							18	9									
08	2480	N	2305	-0-	-175	-0-	85	1	2203	2	N	15	15	1			5
							17	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
03	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	234	1	4360	2	N	16	20	1			9
							18	9									
04	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	157	1	4507	2	N	16	17	1			8
							18	9									
05	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	166	1	4830	2	N	28	22	1			14
							31	9									
06	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	160	1	4347	2	N	22	21	1			15
							24	9									
07	4836	X	4611	-0-	-225	-0-	156	1	4420	2	N	32	37	1			10
							35	9									
*08	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	191	1	4986	2	N	33	31	1			12
							36	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 41 RRCID -> 143216 COMPL. DATE 11/08/1992 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7490 - 7994

03	609	N	609	-0-	-0-	-0-	31	1	576	2	N	2	3	1			1
							2	9									
04	1470	N	251	-0-	-1219	-0-	8	1	242	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
05	894	N	894	-0-	-0-	-0-	30	1	858	2	N	5	3	1			2
							6	9									
06	2935	N	2935	-0-	-0-	-0-	104	1	2814	2	N	15	7	1			10
							17	9									
07	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	74	1	2094	2	N	15	20	1			5
							17	9									
*08	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	97	1	2521	2	N	16	15	1			6
							18	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 93 RRCID -> 143688 COMPL. DATE 12/07/1992 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7430 - 7524

03	4836	X	4212	-0-	-624	-0-	213	1	3982	2	N	15	19	1			8
							17	9									
04	4530	X	4136	-0-	-394	-0-	138	1	3983	2	N	14	15	1			7
							15	9									
05	4495	X	4281	-0-	-214	-0-	142	1	4113	2	N	24	19	1			12
							26	9									
06	4350	X	3226	-0-	-1124	-0-	114	1	3095	2	N	15	17	1			10
							17	9									
07	4278	X	3935	-0-	-343	-0-	133	1	3771	2	N	28	29	1			9
							31	9									
*08	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	192	1	5012	2	N	33	30	1			12
							36	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 85 RRCID -> 143897 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7994 - 8160

03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	N	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-
05	62	N	41	-0-	-21	-0-	1	1	40	2	N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
08	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 74 RRCID -> 143898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7707 - 7980

03	3100	X	2650	-0-	-450	-0-	138	1	2502	2	N	9	12	1			5
							10	9									
04	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	83	1	2386	2	N	8	9	1			4
							9	9									
05	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	128	1	3716	2	N	22	15	1			11
							24	9									
06	3000	N	3477	-0-	477	477	123	1	3336	2	N	16	16	1			11
							18	9									
07	3100	N	3730	-0-	630	1107	126	1	3575	2	N	26	29	1			8
							29	9									
*08	4435	X	3328	-0-	-1107	-0-	122	1	3183	2	N	21	22	1			7
							23	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
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
03	248	N	224	-0-	-24	-0-	12	1	212	2	N	-0-	1	1			-0-
04	300	N	183	-0-	-117	-0-	6	1	176	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	248	N	229	-0-	-19	-0-	8	1	219	2	N	2	1	1			1
							2	9									
06	210	N	105	-0-	-105	-0-	4	1	101	2	N	-0-	1	1			-0-
07	246	N	246	-0-	-0-	-0-	8	1	235	2	N	3	2	1			1
							3	9									
08	217	N	139	-0-	-78	-0-	5	1	134	2	N	-0-	1	1			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 4 RRCID -> 143971 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7706 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	589	N	549	-0-	-40	-0-	28	1	520	2	N	1	2	1			1
							1	9									
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	19	1	549	2	N	2	2	1			1
							2	9									
05	558	N	374	-0-	-184	-0-	12	1	360	2	N	2	2	1			1
							2	9									
06	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	57	1	1543	2	N	8	4	1			5
							9	9									
07	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	85	1	2410	2	N	18	17	1			6
							20	9									
*08	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	62	1	1603	2	N	10	12	1			4
							11	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 73 RRCID -> 144024 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8656 PERF. 7502 - 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
03	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	93	1	1737	2	N	6	9	1			3
							7	9									
04	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	49	1	1401	2	N	6	6	1			3
							7	9									
05	1860	N	1601	-0-	-259	-0-	53	1	1539	2	N	8	7	1			4
							9	9									
06	1770	N	1669	-0-	-101	-0-	59	1	1601	2	N	8	7	1			5
							9	9									
07	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	55	1	1545	2	N	12	13	1			4
							13	9									
*08	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	59	1	1546	2	N	10	10	1			4
							11	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 57 RRCID -> 144026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8770 PERF. 7418 - 8418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	11	1	214	2	N	-0-	1	1			-0-
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	7	1	214	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	8	1	226	2	N	2	1	1			1
							2	9									
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	8	1	207	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	7	1	209	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	9	1	237	2	N	2	1	1			1
							2	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 102 RRCID -> 144569 COMPL. DATE 01/19/1993 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7461 - 7744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1054	N	957	-0-	-97	-0-	48	1	906	2	N	3	4	1			2
							3	9									
04	999	N	999	-0-	-0-	-0-	33	1	962	2	N	4	4	1			2
							4	9									
05	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	37	1	1064	2	N	6	5	1			3
							7	9									
06	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	37	1	1005	2	N	5	5	1			3
							6	9									
07	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	36	1	1031	2	N	8	9	1			2
							9	9									
*08	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	41	1	1056	2	N	7	7	1			2
							8	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 62 RRCID -> 144570 COMPL. DATE 12/13/1992 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7611 - 7801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5766	X	4897	-0-	-869	-0-	249	1	4630	2	N	16	22	1			9
							18	9									
04	5280	X	4639	-0-	-641	-0-	155	1	4466	2	N	16	17	1			8
							18	9									
05	5456	X	5339	-0-	-117	-0-	177	1	5130	2	N	29	22	1			15
							32	9									
06	5280	X	5203	-0-	-77	-0-	184	1	4991	2	N	25	23	1			17
							28	9									
07	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	184	1	5207	2	N	38	43	1			12
							42	9									
*08	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	205	1	5332	2	N	34	34	1			12
							37	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 108 RRCID -> 144571 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7219 - 7235

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

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			21
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			21
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			21
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			21
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			21
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			21

BARNES EST. WELL #: 2-C RRCID -> 145784 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 6788 - 6816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 87 RRCID -> 146062 COMPL. DATE 05/13/1993 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 6980 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	66	1 4 9	1214	2	N	4	6	1			2
04	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	39	1 4 9	1130	2	N	4	4	1			2
05	1302	N	1209	-0-	-93	-0-	40	1 7 9	1162	2	N	6	5	1			3
06	1230	N	1200	-0-	-30	-0-	42	1 7 9	1151	2	N	6	5	1			4
07	1209	N	1053	-0-	-156	-0-	36	1 8 9	1009	2	N	7	9	1			2
08	1209	N	971	-0-	-238	-0-	36	1 7 9	928	2	N	6	6	1			2

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 118 RRCID -> 146338 COMPL. DATE 07/21/1993 TOTAL DEPTH 9124 PERF. 8623 - 8721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	30	1 2 9	560	2	N	2	2	1			1
04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	22	1 2 9	623	2	N	2	2	1			1
05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	21	1 4 9	603	2	N	4	3	1			2
06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	19	1 3 9	521	2	N	3	3	1			2
07	592	N	592	-0-	-0-	-0-	20	1 4 9	568	2	N	4	5	1			1
*08	691	N	691	-0-	-0-	-0-	25	1 6 9	660	2	N	5	4	1			2

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
03	1736	N	1065	-0-	-671	-0-	251	1 4 9	810	2	Y	4	19	1			24
04	1470	N	1181	-0-	-289	-0-	247	1 8 9	926	2	Y	7					31
05	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	311	1 9 9	1886	2	Y	8					39
06	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	266	1 4 9	1462	2	Y	4					43
07	1209	N	1042	-0-	-167	-0-	170	1 2 9	870	2	Y	2	21	1			24
08	1519	N	1259	-0-	-260	-0-	218	1 2 9	1039	2	Y	2					26

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
03	930	N	564	-0-	-366	-0-	29	1 2 9	533	2	N	2	3	1			1
04	905	N	905	-0-	-0-	-0-	30	1 4 9	871	2	N	4	3	1			2
05	744	N	310	-0-	-434	-0-	10	1 1 9	299	2	N	1	2	1			1
06	540	N	532	-0-	-8	-0-	19	1 3 9	510	2	N	3	2	1			2
07	837	N	571	-0-	-266	-0-	19	1 3 9	549	2	N	3	4	1			1
*08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	20	1 3 9	533	2	N	3	3	1			1

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
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
03	2573	X	1790	-0-	-783	-0-	423	1	1359	2	Y	7	31	1			40
							8	9									
04	2280	X	1912	-0-	-368	-0-	400	1	1499	2	Y	12					52
							13	9									
05	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	385	1	2334	2	Y	9					61
							10	9									
06	2927	N	2927	-0-	-0-	-0-	450	1	2469	2	Y	7					68
							8	9									
07	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	337	1	1730	2	Y	3	33	1			38
							3	9									
08	2356	N	2339	-0-	-17	-0-	405	1	1930	2	Y	4					42
							4	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
03	1612	N	1224	-0-	-388	-0-	288	1	930	2	Y	5	24	1			29
							6	9									
04	1500	N	1267	-0-	-233	-0-	265	1	993	2	Y	8					37
							9	9									
05	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	281	1	1703	2	Y	7					44
							8	9									
06	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	234	1	1285	2	Y	4					48
							4	9									
07	1302	N	898	-0-	-404	-0-	146	1	751	2	Y	1	24	1			25
							1	9									
08	1612	N	1248	-0-	-364	-0-	216	1	1030	2	Y	2					27
							2	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
03	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	209	1	3959	2	N	14	19	1			8
							15	9									
04	4500	X	4043	-0-	-457	-0-	135	1	3893	2	N	14	15	1			7
							15	9									
05	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	159	1	4607	2	N	26	20	1			13
							29	9									
06	4500	X	4456	-0-	-44	-0-	157	1	4276	2	N	21	20	1			14
							23	9									
07	4371	X	4353	-0-	-18	-0-	147	1	4172	2	N	31	35	1			10
							34	9									
*08	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	171	1	4461	2	N	28	28	1			10
							31	9									

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
03	3410	X	2270	-0-	-1140	-0-	110	1	2160	2	N	-0-	7	1			-0-
04	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	180	1	5170	2	N	2					2
							2	9									
05	4216	X	2915	-0-	-1301	-0-	97	1	2806	2	N	11	8	1			5
							12	9									
06	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	160	1	4353	2	N	2					7
							2	9									
07	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	153	1	4337	2	N	3	8	1			2
							3	9									
*08	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	162	1	4233	2	N	-0-					2

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957

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
03	911	N	911	-0-	-0-	-0-	45	1	866	2	N	-0-	2	1			-0-
04	915	N	915	-0-	-0-	-0-	31	1	884	2	N	-0-					-0-
05	713	N	591	-0-	-122	-0-	20	1	568	2	N	3	2	1			1
							3	9									
06	870	N	741	-0-	-129	-0-	26	1	715	2	N	-0-					1
07	961	N	939	-0-	-22	-0-	32	1	906	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
*08	873	N	873	-0-	-0-	-0-	32	1	841	2	N	-0-					-0-

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
03	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	62	1	1154	2	N	4	6	1			2
							4	9									
04	1770	N	1386	-0-	-384	-0-	46	1	1334	2	N	5	5	1			2
							6	9									
05	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	49	1	1417	2	N	8	6	1			4
							9	9									
06	1170	N	1166	-0-	-4	-0-	41	1	1118	2	N	6	6	1			4
							7	9									
07	1426	N	1235	-0-	-191	-0-	42	1	1183	2	N	9	10	1			3
							10	9									
08	1488	N	1232	-0-	-256	-0-	45	1	1178	2	N	8	8	1			3
							9	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 128 RRCID -> 150821 COMPL. DATE 03/29/1995 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7548 - 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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	1829	X	1516	-0-	-313	-0-	77	1	1433	2	N	5	7	1			3
							6	9									
04	1770	X	1555	-0-	-215	-0-	52	1	1496	2	N	6	6	1			3
							7	9									
05	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	84	1	2435	2	N	13	9	1			7
							14	9									
06	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	106	1	2879	2	N	15	12	1			10
							17	9									
07	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	105	1	2970	2	N	22	25	1			7
							24	9									
*08	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	94	1	2458	2	N	16	17	1			6
							18	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 144 RRCID -> 162556 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 7900 - 8015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1798	X	1508	-0-	-290	-0-	75	1	1427	2	N	5	6	1			3
							6	9									
04	1740	X	1557	-0-	-183	-0-	52	1	1498	2	N	6	6	1			3
							7	9									
05	1790	X	1790	-0-	-0-	-0-	59	1	1720	2	N	10	8	1			5
							11	9									
06	1606	X	1606	-0-	-0-	-0-	57	1	1540	2	N	8	8	1			5
							9	9									
07	1710	X	1710	-0-	-0-	-0-	58	1	1639	2	N	12	13	1			4
							13	9									
08	1798	X	1596	-0-	-202	-0-	59	1	1526	2	N	10	10	1			4
							11	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 146 RRCID -> 162843 COMPL. DATE 05/04/1997 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 7800 - 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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 149 RRCID -> 163526 COMPL. DATE 05/18/1997 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8851 - 8916

03	2015	N	602	-0-	-1413	-0-	31	1	571	2	N	-0-	3	1			-0-
04	3000	N	3016	-0-	16	16	101	1	2914	2	N	1					1
							1	9									
05	2620	N	2604	-0-	-16	-0-	86	1	2507	2	N	10	7	1			4
							11	9									
06	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	78	1	2128	2	N	2					6
							2	9									
07	2356	X	2085	-0-	-271	-0-	71	1	2013	2	N	1	6	1			1
							1	9									
08	2356	X	2153	-0-	-203	-0-	80	1	2073	2	N	-0-					1

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 143 RRCID -> 163983 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 7290 - 7936

03	589	X	382	-0-	-207	-0-	20	1	361	2	N	1	2	1			1
							1	9									
04	570	X	312	-0-	-258	-0-	10	1	301	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	589	X	338	-0-	-251	-0-	11	1	326	2	N	1	1	1			1
							1	9									
06	540	X	292	-0-	-248	-0-	10	1	281	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07	558	X	298	-0-	-260	-0-	10	1	286	2	N	2	2	1			1
							2	9									
08	372	X	342	-0-	-30	-0-	13	1	327	2	N	2	2	1			1
							2	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 155 RRCID -> 164263 COMPL. DATE 08/15/1997 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7522 - 7560

03	886	N	886	-0-	-0-	-0-	45	1	838	2	N	3	4	1			2
							3	9									
04	917	N	917	-0-	-0-	-0-	31	1	883	2	N	3	3	1			2
							3	9									
05	960	N	960	-0-	-0-	-0-	32	1	922	2	N	5	4	1			3
							6	9									
06	923	N	923	-0-	-0-	-0-	33	1	886	2	N	4	4	1			3
							4	9									
07	969	N	969	-0-	-0-	-0-	33	1	928	2	N	7	8	1			2
							8	9									
*08	970	N	970	-0-	-0-	-0-	36	1	927	2	N	6	6	1			2
							7	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 153 RRCID -> 164335 COMPL. DATE 08/09/1997 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7975 - 7992

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 152 RRCID -> 164336 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 7508 - 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
03	248	X	212	-0-	-36	-0-	11	1	201	2	N	-0-	1	1			-0-
04	240	X	190	-0-	-50	-0-	6	1	183	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	248	X	159	-0-	-89	-0-	5	1	153	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	240	X	144	-0-	-96	-0-	5	1	138	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
07	248	X	146	-0-	-102	-0-	5	1	140	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
08	217	X	117	-0-	-100	-0-	4	1	112	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 143 RRCID -> 165626 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 7856 - 7936

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 152 RRCID -> 165731 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 7508 - 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 153 RRCID -> 165735 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7520 - 8146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	94	1	1760	2	N	-0-	5	1			-0-
04	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	60	1	1720	2	N	1					1
							1	9									
05	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	63	1	1827	2	N	7	5	1			3
							8	9									
06	1800	N	1669	-0-	-131	-0-	59	1	1609	2	N	1					4
							1	9									
07	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	64	1	1799	2	N	1	4	1			1
							1	9									
08	1891	N	1728	-0-	-163	-0-	64	1	1664	2	N	-0-					1

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
03	4836	X	3480	-0-	-1356	-0-	177	1	3290	2	N	12	16	1			7
							13	9									
04	4680	X	1786	-0-	-2894	-0-	60	1	1719	2	N	6	10	1			3
							7	9									
05	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	130	1	3780	2	N	21	13	1			11
							23	9									
06	3720	X	3359	-0-	-361	-0-	119	1	3222	2	N	16	16	1			11
							18	9									
07	3689	X	3572	-0-	-117	-0-	121	1	3423	2	N	25	28	1			8
							28	9									
08	3937	X	3919	-0-	-18	-0-	144	1	3747	2	N	25	24	1			9
							28	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2449	X	2319	-0-	-130	-0-	116	1	2195	2	N	7	10	1			4
							8	9									
04	2400	X	2158	-0-	-242	-0-	72	1	2077	2	N	8	8	1			4
							9	9									
05	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	84	1	2437	2	N	14	11	1			7
							15	9									
06	2400	X	2233	-0-	-167	-0-	79	1	2142	2	N	11	11	1			7
							12	9									
07	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	79	1	2233	2	N	16	18	1			5
							18	9									
08	2542	X	2311	-0-	-231	-0-	85	1	2211	2	N	14	14	1			5
							15	9									

BARNES EST. WELL #: 4 RRCID -> 173921 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 7354 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 175 RRCID -> 176034 COMPL. DATE 01/23/2000 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8218 - 8318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	X	291	-0-	-81	-0-	15	1	276	2	N	-0-	1	1			-0-
04	120	X	12	-0-	-108	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	279	X	1	-0-	-278	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	279	X	179	-0-	-100	-0-	7	1	172	2	N	-0-					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2573	X	1226	-0-	-1347	-0-	62	1	1160	2	N	4	7	1			2
							4	9									
04	1920	X	1622	-0-	-298	-0-	54	1	1561	2	N	6	5	1			3
							7	9									
05	1767	X	1372	-0-	-395	-0-	45	1	1318	2	N	8	7	1			4
							9	9									
06	1856	X	1856	-0-	-0-	-0-	66	1	1780	2	N	9	7	1			6
							10	9									
07	1767	X	1607	-0-	-160	-0-	54	1	1540	2	N	12	14	1			4
							13	9									
08	1674	X	1523	-0-	-151	-0-	56	1	1457	2	N	9	10	1			3
							10	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 185 RRCID -> 194068 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7860 - 7909

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-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

03	1488	X	800	-0-	-688	-0-	40	1	757	2	N	3	3	1			2
							3	9									
04	1080	X	811	-0-	-269	-0-	27	1	782	2	N	2	3	1			1
							2	9									
05	868	X	837	-0-	-31	-0-	28	1	803	2	N	5	4	1			2
							6	9									
06	801	X	801	-0-	-0-	-0-	28	1	767	2	N	5	4	1			3
							6	9									
07	837	X	833	-0-	-4	-0-	28	1	798	2	N	6	7	1			2
							7	9									
08	837	X	814	-0-	-23	-0-	30	1	778	2	N	5	5	1			2
							6	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 193 RRCID -> 194401 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7514 - 7782

03	682	X	526	-0-	-156	-0-	27	1	497	2	N	2	3	1			1
							2	9									
04	660	X	530	-0-	-130	-0-	18	1	510	2	N	2	2	1			1
							2	9									
05	620	X	547	-0-	-73	-0-	18	1	526	2	N	3	2	1			2
							3	9									
06	600	X	521	-0-	-79	-0-	18	1	501	2	N	2	2	1			2
							2	9									
07	589	X	551	-0-	-38	-0-	19	1	529	2	N	3	4	1			1
							3	9									
*08	574	X	574	-0-	-0-	-0-	21	1	549	2	N	4	4	1			1
							4	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 191 RRCID -> 194690 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7836 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023	X	590	-0-	-433	-0-	30	1	558	2	N	2	3	1			1
							2	9									
04	660	X	592	-0-	-68	-0-	20	1	570	2	N	2	2	1			1
							2	9									
05	682	X	629	-0-	-53	-0-	21	1	604	2	N	4	3	1			2
							4	9									
06	660	X	631	-0-	-29	-0-	22	1	606	2	N	3	3	1			2
							3	9									
07	620	X	611	-0-	-9	-0-	21	1	586	2	N	4	5	1			1
							4	9									
*08	649	X	649	-0-	-0-	-0-	24	1	621	2	N	4	4	1			1
							4	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 192 RRCID -> 195174 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8246 - 8610

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 195 RRCID -> 195192 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 8246 - 8353

03	39	X	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	N	-0-	3	1			-0-
04	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
06	1080	X	579	-0-	-501	-0-	20	1	556	2	N	3	1	1			2
							3	9									
07	1116	X	212	-0-	-904	-0-	7	1	204	2	N	1	3	1			-0-
							1	9									
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

STANFORD, P. H. WELL #: 5 RRCID -> 196171 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8404 - 8431

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 200 RRCID -> 196172 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8035 - 8117

03	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
04	330	X	161	-0-	-169	-0-	5	1	156	2	N	-0-					-0-
05	310	X	92	-0-	-218	-0-	3	1	88	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	X	140	-0-	-201	-0-	7	1	132	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	330	X	218	-0-	-112	-0-	7	1	210	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	248	X	164	-0-	-84	-0-	5	1	158	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	180	X	132	-0-	-48	-0-	5	1	126	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
07	217	X	143	-0-	-74	-0-	5	1	137	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
08	217	X	132	-0-	-85	-0-	5	1	126	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	472	-0-	-117	-0-	39	1	420	2	Y	12					46
							13	9									
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	39	1	394	2	Y	19					65
							21	9									
05	631	N	631	-0-	-0-	-0-	54	1	538	2	Y	35	43	1			57
							39	9									
06	508	N	508	-0-	-0-	-0-	52	1	455	2	Y	1					58
							1	9									
07	465	N	449	-0-	-16	-0-	51	1	387	2	Y	10	47	1			21
							11	9									
08	620	N	487	-0-	-133	-0-	52	1	428	2	Y	6					27
							7	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	190	-0-	-368	-0-	9	1	181	2	N	-0-	1	1			-0-
04	480	N	370	-0-	-110	-0-	12	1	356	2	N	2	1	1			1
							2	9									
05	217	N	113	-0-	-104	-0-	4	1	109	2	N	-0-	1	1			-0-
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	7	1	181	2	N	2	1	1			1
							2	9									
07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	14	1	400	2	N	3	3	1			1
							3	9									
*08	431	N	431	-0-	-0-	-0-	16	1	412	2	N	3	3	1			1
							3	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 209 RRCID -> 196873 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7498 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	X	511	-0-	-47	-0-	26	1	483	2	N	2	2	1			1
							2	9									
04	548	X	548	-0-	-0-	-0-	18	1	528	2	N	2	2	1			1
							2	9									
05	527	X	527	-0-	-0-	-0-	17	1	508	2	N	2	2	1			1
							2	9									
06	510	X	494	-0-	-16	-0-	17	1	474	2	N	3	2	1			2
							3	9									
07	558	X	550	-0-	-8	-0-	19	1	528	2	N	3	4	1			1
							3	9									
*08	561	X	561	-0-	-0-	-0-	21	1	537	2	N	3	3	1			1
							3	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957

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
03	2294	X	1897	-0-	-397	-0-	163	1	1733	2	N	1					3
							1	9									
04	2220	X	1958	-0-	-262	-0-	178	1	1780	2	N	-0-					3
05	2116	X	2116	-0-	-0-	-0-	191	1	1916	2	N	8	7	1			4
							9	9									
06	1830	X	1787	-0-	-43	-0-	182	1	1604	2	N	1					5
							1	9									
07	2015	X	1799	-0-	-216	-0-	211	1	1587	2	N	1	5	1			1
							1	9									
08	2108	X	1862	-0-	-246	-0-	203	1	1659	2	N	-0-					1

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 226 RRCID -> 200540 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8561 - 8600

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 192 RRCID -> 212814 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 7985 - 8012

03	2232	X	1611	-0-	-621	-0-	81	1	1530	2	N	-0-	5	1			-0-
04	2160	X	1320	-0-	-840	-0-	44	1	1276	2	N	-0-					-0-
05	2232	X	1774	-0-	-458	-0-	59	1	1707	2	N	7	4	1			3
							8	9									
06	2160	X	1502	-0-	-658	-0-	53	1	1448	2	N	1					4
							1	9									
07	1811	X	1811	-0-	-0-	-0-	62	1	1748	2	N	1	4	1			1
							1	9									
*08	1808	X	1808	-0-	-0-	-0-	67	1	1741	2	N	-0-					1

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 58R RRCID -> 213591 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8919 - 9030

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 235 RRCID -> 221165 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8540 - 8728

03	4929	X	4398	-0-	-531	-0-	222	1	4176	2	N	-0-	14	1			-0-
04	4650	X	4309	-0-	-341	-0-	145	1	4163	2	N	1					1
							1	9									
05	4805	X	4560	-0-	-245	-0-	151	1	4388	2	N	19	12	1			8
							21	9									
06	4560	X	4346	-0-	-214	-0-	154	1	4190	2	N	2					10
							2	9									
07	4712	X	4403	-0-	-309	-0-	150	1	4250	2	N	3	11	1			2
							3	9									
08	4557	X	4366	-0-	-191	-0-	161	1	4205	2	N	-0-					2

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2170	N	1809	-0-	-361	-0-	427	1	1374	2	Y	7	31	1			39
							8	9									
04	2250	N	1884	-0-	-366	-0-	394	1	1477	2	Y	12					51
							13	9									
05	3100	N	3291	-0-	191	191	464	1	2815	2	Y	11					62
							12	9									
06	3000	N	3059	-0-	59	250	470	1	2580	2	Y	8					70
							9	9									
07	2431	N	2181	-0-	-250	-0-	355	1	1822	2	Y	4	34	1			40
							4	9									
*08	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	456	1	2172	2	Y	4					44
							4	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10540	X	9809	-0-	-731	-0-	495	1	9314	2	N	-0-	30	1			-0-
04	9750	X	9694	-0-	-56	-0-	325	1	9366	2	N	3					3
							3	9									
05	10259	X	10259	-0-	-0-	-0-	340	1	9874	2	N	41	27	1			17
							45	9									
06	9900	X	9422	-0-	-478	-0-	334	1	9081	2	N	6					23
							7	9									
07	10230	X	9532	-0-	-698	-0-	325	1	9203	2	N	4	24	1			3
							4	9									
08	10261	X	9127	-0-	-1134	-0-	337	1	8789	2	N	1					4
							1	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 232 RRCID -> 222932 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7845 - 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
03	961	X	698	-0-	-263	-0-	37	1	659	2	N	2	2	1			1
							2	9									
04	900	X	290	-0-	-610	-0-	10	1	278	2	N	2	2	1			1
							2	9									
05	1199	X	1199	-0-	-0-	-0-	40	1	1152	2	N	6	4	1			3
							7	9									
06	750	X	708	-0-	-42	-0-	25	1	680	2	N	3	4	1			2
							3	9									
07	713	X	325	-0-	-388	-0-	11	1	311	2	N	3	4	1			1
							3	9									
08	1209	X	268	-0-	-941	-0-	10	1	256	2	N	2	2	1			1
							2	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7223	X	5989	-0-	-1234	-0-	303	1	5664	2	N	20	27	1			11
							22	9									
04	6120	X	5939	-0-	-181	-0-	199	1	5716	2	N	22	22	1			11
							24	9									
05	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	232	1	6727	2	N	38	29	1			20
							42	9									
06	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-	229	1	6212	2	N	31	30	1			21
							34	9									
07	7272	X	7272	-0-	-0-	-0-	246	1	6970	2	N	51	56	1			16
							56	9									
*08	7014	X	7014	-0-	-0-	-0-	258	1	6708	2	N	44	44	1			16
							48	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
EL CORAZON RANCH WELL #: 11 RRCID -> 223244 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7026 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1209	N	767	-0-	-442	-0-	179	1 3 9	585	2	Y	3	16	1			20
04	1200	N	711	-0-	-489	-0-	149	1 4 9	558	2	Y	4					24
05	1426	N	1354	-0-	-72	-0-	191	1 6 9	1157	2	Y	5					29
06	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	229	1 3 9	1255	2	Y	3					32
07	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	203	1 2 9	1042	2	Y	2	16	1			18
08	1364	N	1342	-0-	-22	-0-	233	1 2 9	1107	2	Y	2					20

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 240 RRCID -> 223365 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 7780 - 8143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1333	X	749	-0-	-584	-0-	38	1 2 9	709	2	N	2	3	1			1
04	1260	X	465	-0-	-795	-0-	16	1 2 9	447	2	N	2	2	1			1
05	1209	X	670	-0-	-539	-0-	22	1 4 9	644	2	N	4	3	1			2
06	780	X	446	-0-	-334	-0-	16	1 2 9	428	2	N	2	3	1			1
07	744	X	503	-0-	-241	-0-	17	1 4 9	482	2	N	4	4	1			1
08	744	X	407	-0-	-337	-0-	15	1 3 9	389	2	N	3	3	1			1

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
03	1395	N	1070	-0-	-325	-0-	252	1 4 9	814	2	Y	4	18	1			23
04	1500	N	1120	-0-	-380	-0-	234	1 8 9	878	2	Y	7					30
05	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	275	1 8 9	1666	2	Y	7					37
06	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	216	1 3 9	1187	2	Y	3					40
07	1147	N	772	-0-	-375	-0-	126	1 2 9	644	2	Y	2	19	1			23
*08	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	312	1 2 9	1486	2	Y	2					25

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
03	899	N	558	-0-	-341	-0-	131	1 2 9	425	2	Y	2	23	1			26
04	870	N	578	-0-	-292	-0-	121	1 4 9	453	2	Y	4					30
05	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	144	1 3 9	874	2	Y	3					33
06	897	N	897	-0-	-0-	-0-	138	1 2 9	757	2	Y	2					35
07	589	N	570	-0-	-19	-0-	93	1	477	2	Y	-0-	17	1			18
08	899	N	893	-0-	-6	-0-	155	1 2 9	736	2	Y	2					20

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957

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
03	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	140	1	2601	2	N	-0-	9	1			-0-
04	2820	X	2566	-0-	-254	-0-	86	1	2479	2	N	1					1
							1	9									
05	3131	X	2588	-0-	-543	-0-	86	1	2491	2	N	10	7	1			4
							11	9									
06	3030	X	2330	-0-	-700	-0-	83	1	2245	2	N	2					6
							2	9									
07	3131	X	2351	-0-	-780	-0-	80	1	2270	2	N	1	6	1			1
							1	9									
08	2728	X	2290	-0-	-438	-0-	85	1	2205	2	N	-0-					1

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 243 RRCID -> 223433 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 7715 - 7793

03	31	X	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	2	N	-0-					-0-
04	30	X	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					-0-
05	80	X	80	-0-	-0-	-0-	3	1	77	2	N	-0-					-0-
06	30	X	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	31	X	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	93	X	11	-0-	-82	-0-	11	2			N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 249 RRCID -> 223558 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7806 - 7892

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 245 RRCID -> 223812 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8456 - 8495

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 246 RRCID -> 223921 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 7836 - 7936

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH UNIT WELL #: 247 RRCID -> 224612 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 7664 - 8437

03	775	X	471	-0-	-304	-0-	469	2	2	9	N	2	3	1			1
04	630	X	524	-0-	-106	-0-	522	2	2	9	N	2	2	1			1
05	651	X	520	-0-	-131	-0-	518	2	2	9	N	2	2	1			1
06	630	X	498	-0-	-132	-0-	495	2	3	9	N	3	2	1			2
07	651	X	548	-0-	-103	-0-	545	2	3	9	N	3	4	1			1
*08	577	X	577	-0-	-0-	-0-	573	2	4	9	N	4	4	1			1

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 252 RRCID -> 224686 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 8234 PERF. 7718 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3131	X	1331	-0-	-1800	-0-	68	1	1259	2	N	4	7	1			2
							4	9									
04	2670	X	444	-0-	-2226	-0-	15	1	427	2	N	2	3	1			1
							2	9									
05	2325	X	13	-0-	-2312	-0-	13	2			N	-0-	1	1			-0-
06	1950	X	2	-0-	-1948	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	1798	X	381	-0-	-1417	-0-	13	1	365	2	N	3	2	1			1
							3	9									
*08	2199	X	2199	-0-	-0-	-0-	81	1	2103	2	N	14	10	1			5
							15	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 246 RRCID -> 225093 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 7536 - 7659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	X	434	-0-	-0-	-0-	26	1	407	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-	1	1			-0-
05	217	X	209	-0-	-8	-0-	7	1	200	2	N	2	1	1			1
							2	9									
06	824	X	824	-0-	-0-	-0-	29	1	791	2	N	4	2	1			3
							4	9									
07	644	X	644	-0-	-0-	-0-	22	1	618	2	N	4	6	1			1
							4	9									
08	434	X	152	-0-	-282	-0-	6	1	145	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 249 RRCID -> 225094 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7329 - 7440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4061	X	3584	-0-	-477	-0-	181	1	3390	2	N	12	16	1			7
							13	9									
04	3810	X	3256	-0-	-554	-0-	109	1	3135	2	N	11	12	1			6
							12	9									
05	3782	X	3336	-0-	-446	-0-	110	1	3206	2	N	18	15	1			9
							20	9									
06	3660	X	3578	-0-	-82	-0-	126	1	3432	2	N	18	15	1			12
							20	9									
07	3627	X	1409	-0-	-2218	-0-	48	1	1351	2	N	9	18	1			3
							10	9									
08	3596	X	954	-0-	-2642	-0-	35	1	912	2	N	6	7	1			2
							7	9									

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
03	2046	X	1567	-0-	-479	-0-	84	1	1477	2	N	5	7	1			3
							6	9									
04	1923	X	1923	-0-	-0-	-0-	64	1	1852	2	N	6	6	1			3
							7	9									
05	2194	X	2194	-0-	-0-	-0-	73	1	2108	2	N	12	9	1			6
							13	9									
06	1860	X	1521	-0-	-339	-0-	54	1	1458	2	N	8	9	1			5
							9	9									
07	1984	X	1579	-0-	-405	-0-	53	1	1515	2	N	10	12	1			3
							11	9									
08	2201	X	1397	-0-	-804	-0-	51	1	1336	2	N	9	9	1			3
							10	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 20 RRCID -> 226138 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6126 - 6134

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

G.B.G.L. & C. CO. LTD UNIT WELL #: 14 RRCID -> 226490 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 7779 - 7999

03	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	3981	2	64	9	N	58	178	1			65
04	3840	X	3599	-0-	-241	-0-	3569	2	30	9	N	27					92
05	3968	X	3882	-0-	-86	-0-	3878	2	4	9	N	4					96
06	3900	X	3774	-0-	-126	-0-	3765	2	9	9	N	8					104
07	4030	X	3100	-0-	-930	-0-	3096	2	4	9	N	4					108
08	4030	X	3348	-0-	-682	-0-	3348	2			N	-0-					108

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 245 RRCID -> 226758 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7897 - 7907

03	8587	X	7561	-0-	-1026	-0-	383	1	7149	2	N	26	34	1			14
							29	9									
04	8130	X	7595	-0-	-535	-0-	254	1	7311	2	N	27	27	1			14
							30	9									
05	7998	X	7831	-0-	-167	-0-	259	1	7526	2	N	42	34	1			22
							46	9									
06	7740	X	7169	-0-	-571	-0-	253	1	6879	2	N	34	33	1			23
							37	9									
07	7843	X	7591	-0-	-252	-0-	257	1	7276	2	N	53	59	1			17
							58	9									
08	7843	X	7447	-0-	-396	-0-	273	1	7123	2	N	46	46	1			17
							51	9									

EL CORAZON RANCH WELL #: 14 RRCID -> 227515 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7410 - 7430

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH UNIT WELL #: 256 RRCID -> 228084 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 6992 - 7761

03	1798	X	1452	-0-	-346	-0-	74	1	1371	2	N	6	7	1			3
							7	9									
04	1740	X	1117	-0-	-623	-0-	37	1	1076	2	N	4	5	1			2
							4	9									
05	1581	X	919	-0-	-662	-0-	30	1	883	2	N	5	4	1			3
							6	9									
06	1470	X	1467	-0-	-3	-0-	52	1	1407	2	N	7	5	1			5
							8	9									
07	1519	X	1215	-0-	-304	-0-	41	1	1164	2	N	9	11	1			3
							10	9									
*08	1503	X	1503	-0-	-0-	-0-	55	1	1438	2	N	9	9	1			3
							10	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 265 RRCID -> 228568 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 6980 - 7004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1519	N	1430	-0-	-89	-0-	72	1	1352	2	N	5	7	1			3
							6	9									
04	1950	N	1285	-0-	-665	-0-	43	1	1238	2	N	4	5	1			2
							4	9									
05	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	56	1	1633	2	N	10	7	1			5
							11	9									
06	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	56	1	1524	2	N	7	7	1			5
							8	9									
07	1333	N	906	-0-	-427	-0-	31	1	868	2	N	6	9	1			2
							7	9									
08	1705	N	688	-0-	-1017	-0-	25	1	657	2	N	5	5	1			2
							6	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 255 RRCID -> 228756 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8699 - 8914

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 226 RRCID -> 229004 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7312 - 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
03	10084	X	10084	-0-	-0-	-0-	511	1	9534	2	N	35	47	1			19
							39	9									
04	10197	X	10197	-0-	-0-	-0-	341	1	9816	2	N	36	37	1			18
							40	9									
05	9942	X	9942	-0-	-0-	-0-	329	1	9552	2	N	55	45	1			28
							61	9									
06	9347	X	9347	-0-	-0-	-0-	330	1	8969	2	N	44	42	1			30
							48	9									
07	9394	X	9394	-0-	-0-	-0-	318	1	9003	2	N	66	75	1			21
							73	9									
*08	8718	X	8718	-0-	-0-	-0-	320	1	8339	2	N	54	56	1			19
							59	9									

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
03	6510	X	2131	-0-	-4379	-0-	110	1	2013	2	N	7	14	1			4
							8	9									
04	6300	X	1834	-0-	-4466	-0-	61	1	1766	2	N	6	7	1			3
							7	9									
05	5394	X	3353	-0-	-2041	-0-	111	1	3222	2	N	18	12	1			9
							20	9									
06	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	195	1	5289	2	N	27	18	1			18
							30	9									
07	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	210	1	5961	2	N	44	48	1			14
							48	9									
*08	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	123	1	3213	2	N	20	27	1			7
							22	9									

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
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	5	1	107	2	N	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	3	1	95	2	N	-0-					-0-
05	93	N	38	-0-	-55	-0-	1	1	37	2	N	-0-					-0-
06	120	N	36	-0-	-84	-0-	1	1	35	2	N	-0-					-0-
07	93	N	19	-0-	-74	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
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
03	1736	X	1578	-0-	-158	-0-	80	1	1498	2	N	-0-	5	1			-0-
04	1620	X	1604	-0-	-16	-0-	54	1	1549	2	N	1					1
							1	9									
05	1683	X	1683	-0-	-0-	-0-	56	1	1620	2	N	6	4	1			3
							7	9									
06	1590	X	1577	-0-	-13	-0-	56	1	1520	2	N	1					4
							1	9									
07	1643	X	1544	-0-	-99	-0-	53	1	1490	2	N	1	4	1			1
							1	9									
08	1674	X	1650	-0-	-24	-0-	61	1	1589	2	N	-0-					1

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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 264 RRCID -> 230929 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 7830 - 8029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6870	X	6870	-0-	-0-	-0-	348	1	6496	2	N	24	27	1			13
							26	9									
04	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-	205	1	5891	2	N	22	24	1			11
							24	9									
05	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	195	1	5664	2	N	32	27	1			16
							35	9									
06	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	180	1	4903	2	N	26	25	1			17
							29	9									
07	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	167	1	4736	2	N	34	40	1			11
							37	9									
*08	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	172	1	4476	2	N	29	30	1			10
							32	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 275 RRCID -> 231996 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 8279 - 8289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6634	X	5414	-0-	-1220	-0-	275	1	5119	2	N	18	25	1			10
							20	9									
04	6150	X	5591	-0-	-559	-0-	187	1	5382	2	N	20	20	1			10
							22	9									
05	5921	X	5615	-0-	-306	-0-	186	1	5395	2	N	31	25	1			16
							34	9									
06	5730	X	5272	-0-	-458	-0-	186	1	5058	2	N	25	24	1			17
							28	9									
07	5859	X	5431	-0-	-428	-0-	184	1	5205	2	N	38	43	1			12
							42	9									
08	5766	X	5199	-0-	-567	-0-	191	1	4972	2	N	33	33	1			12
							36	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 271 RRCID -> 232602 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 7282 - 7978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1860	X	1754	-0-	-106	-0-	88	1	1659	2	N	6	8	1			3
							7	9									
04	1800	X	1681	-0-	-119	-0-	56	1	1618	2	N	6	6	1			3
							7	9									
05	1860	X	1788	-0-	-72	-0-	59	1	1718	2	N	10	8	1			5
							11	9									
06	1864	X	1864	-0-	-0-	-0-	66	1	1788	2	N	9	8	1			6
							10	9									
07	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	67	1	1886	2	N	13	15	1			4
							14	9									
*08	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-	73	1	1909	2	N	12	12	1			4
							13	9									

BARNES WELL #: 5 RRCID -> 232605 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 7001 - 7078

03	62	X	13	-0-	-49	-0-	13	2			N	-0-					110
04	60	X	23	-0-	-37	-0-	23	2			N	-0-					110
05	62	X	11	-0-	-51	-0-	11	2			N	-0-					110
06	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					110
07	31	X	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					110
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					110

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 274 RRCID -> 232629 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7662 - 7698

03	1488	X	1000	-0-	-488	-0-	51	1	946	2	N	3	5	1			2
							3	9									
04	1440	X	967	-0-	-473	-0-	32	1	931	2	N	4	4	1			2
							4	9									
05	1426	X	942	-0-	-484	-0-	31	1	905	2	N	5	4	1			3
							6	9									
06	1170	X	826	-0-	-344	-0-	29	1	793	2	N	4	4	1			3
							4	9									
07	1209	X	782	-0-	-427	-0-	26	1	750	2	N	5	6	1			2
							6	9									
08	992	X	728	-0-	-264	-0-	27	1	695	2	N	5	5	1			2
							6	9									

EL CORAZON RANCH WELL #: 14 RRCID -> 232759 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 6908 - 7430

03	2573	X	1603	-0-	-970	-0-	378	1	1217	2	N	7	29	1			36
							8	9									
04	2310	X	1582	-0-	-728	-0-	331	1	1240	2	N	10					46
							11	9									
05	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	389	1	2363	2	N	9					55
							10	9									
06	2460	X	2266	-0-	-194	-0-	348	1	1911	2	N	6					61
							7	9									
07	2542	X	1628	-0-	-914	-0-	265	1	1360	2	N	3	29	1			35
							3	9									
08	2759	X	2056	-0-	-703	-0-	356	1	1697	2	N	3					38
							3	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
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
03	403	X	100	-0-	-303	-0-	5	1	94	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	240	X	72	-0-	-168	-0-	2	1	70	2	N	-0-					-0-
05	248	X	112	-0-	-136	-0-	4	1	108	2	N	-0-					-0-
06	240	X	68	-0-	-172	-0-	2	1	66	2	N	-0-					-0-
07	124	X	36	-0-	-88	-0-	1	1	35	2	N	-0-					-0-
08	124	X	82	-0-	-42	-0-	3	1	79	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 276 RRCID -> 233060 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 6808 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	430	-0-	-35	-0-	22	1	406	2	N	2	2	1			1
							2	9									
04	450	N	437	-0-	-13	-0-	15	1	420	2	N	2	2	1			1
							2	9									
05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	16	1	472	2	N	2	2	1			1
							2	9									
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	16	1	439	2	N	2	2	1			1
							2	9									
07	465	N	461	-0-	-4	-0-	16	1	441	2	N	4	4	1			1
							4	9									
08	496	N	397	-0-	-99	-0-	15	1	379	2	N	3	3	1			1
							3	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 273 RRCID -> 233183 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 6823 - 6943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2480	X	1811	-0-	-669	-0-	92	1	1712	2	N	6	9	1			3
							7	9									
04	2400	X	1706	-0-	-694	-0-	57	1	1642	2	N	6	6	1			3
							7	9									
05	2480	X	1384	-0-	-1096	-0-	46	1	1329	2	N	8	7	1			4
							9	9									
06	2130	X	631	-0-	-1499	-0-	22	1	606	2	N	3	5	1			2
							3	9									
07	2015	X	1541	-0-	-474	-0-	52	1	1478	2	N	10	9	1			3
							11	9									
08	1798	X	1773	-0-	-25	-0-	65	1	1696	2	N	11	10	1			4
							12	9									

BARNES ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 233642 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 6707 - 6715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			N	-0-					6
04	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-					6
05	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-					6
06	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			N	-0-					6
07	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			N	-0-					6
*08	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			N	-0-					6

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 280 RRCID -> 233987 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7504 - 7637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3441	X	3085	-0-	-356	-0-	157	1	2928	2	N	-0-	9	1			-0-
04	3210	X	3100	-0-	-110	-0-	104	1	2995	2	N	1					1
							1	9									
05	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	109	1	3165	2	N	14	9	1			6
							15	9									
06	3150	X	3016	-0-	-134	-0-	107	1	2908	2	N	1					7
							1	9									
07	3255	X	3060	-0-	-195	-0-	104	1	2954	2	N	2	8	1			1
							2	9									
08	3286	X	3014	-0-	-272	-0-	111	1	2903	2	N	-0-					1

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 283 RRCID -> 235056 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 7499 - 8042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	104	-0-	-206	-0-	7	1	97	2	N	-0-	3	1			-0-
04	887	N	887	-0-	-0-	-0-	30	1	853	2	N	4	2	1			2
							4	9									
05	808	N	808	-0-	-0-	-0-	27	1	777	2	N	4	4	1			2
							4	9									
06	736	N	736	-0-	-0-	-0-	26	1	707	2	N	3	3	1			2
							3	9									
07	675	N	675	-0-	-0-	-0-	23	1	646	2	N	5	6	1			1
							6	9									
*08	776	N	776	-0-	-0-	-0-	28	1	741	2	N	6	5	1			2
							7	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 287 RRCID -> 235232 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6472 - 6492

03	155	N	138	-0-	-17	-0-	7	1	130	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	120	N	83	-0-	-37	-0-	3	1	80	2	N	-0-					-0-
05	155	N	20	-0-	-135	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-
06	120	N	100	-0-	-20	-0-	4	1	96	2	N	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	3	1	91	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	5	1	133	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 281 RRCID -> 235894 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 8384 - 8784

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 279 RRCID -> 236370 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 6724 - 7744

03	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
05	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	6	X	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
08	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 294R RRCID -> 236447 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 7778 - 7798

03	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
04	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
05	682	X	3	-0-	-679	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
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
03	2635	X	1998	-0-	-637	-0-	105	1	1893	2	N	-0-	5	1			-0-
04	2310	X	1781	-0-	-529	-0-	60	1	1720	2	N	1					1
							1	9									
05	2294	X	1842	-0-	-452	-0-	61	1	1773	2	N	7	5	1			3
							8	9									
06	2070	X	1769	-0-	-301	-0-	63	1	1705	2	N	1					4
							1	9									
07	1984	X	1804	-0-	-180	-0-	61	1	1742	2	N	1	4	1			1
							1	9									
08	1984	X	1797	-0-	-187	-0-	66	1	1731	2	N	-0-					1

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 293 RRCID -> 236460 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 7540 - 8010

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 297 RRCID -> 236930 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 7569 - 7578

03	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	212	1	3965	2	N	14	19	1			8
							15	9									
04	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	131	1	3778	2	N	14	15	1			7
							15	9									
05	4371	X	3852	-0-	-519	-0-	127	1	3702	2	N	21	17	1			11
							23	9									
06	4230	X	3517	-0-	-713	-0-	124	1	3375	2	N	16	16	1			11
							18	9									
07	4371	X	3697	-0-	-674	-0-	125	1	3543	2	N	26	29	1			8
							29	9									
08	4185	X	3613	-0-	-572	-0-	133	1	3455	2	N	23	23	1			8
							25	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 289 RRCID -> 237147 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 7353 - 7484

03	4774	X	2660	-0-	-2114	-0-	129	1	2520	2	N	10	13	1			5
							11	9									
04	4350	X	2198	-0-	-2152	-0-	73	1	2116	2	N	8	9	1			4
							9	9									
05	3627	X	2169	-0-	-1458	-0-	72	1	2084	2	N	12	10	1			6
							13	9									
06	3390	X	1903	-0-	-1487	-0-	67	1	1826	2	N	9	9	1			6
							10	9									
07	2883	X	1422	-0-	-1461	-0-	48	1	1363	2	N	10	13	1			3
							11	9									
*08	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	104	1	2722	2	N	18	15	1			6
							20	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 284 RRCID -> 237354 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7192 - 7639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1271	N	765	-0-	-506	-0-	38	1	725	2	N	2	3	1			1
							2	9									
04	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	54	1	1552	2	N	6	4	1			3
							7	9									
05	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	49	1	1436	2	N	8	7	1			4
							9	9									
06	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	46	1	1243	2	N	6	6	1			4
							7	9									
07	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	57	1	1613	2	N	12	12	1			4
							13	9									
*08	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	60	1	1558	2	N	10	10	1			4
							11	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 295 RRCID -> 237491 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7651 - 7718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6262	X	5554	-0-	-708	-0-	280	1	5253	2	N	19	25	1			10
							21	9									
04	5940	X	5635	-0-	-305	-0-	188	1	5425	2	N	20	20	1			10
							22	9									
05	5828	X	5796	-0-	-32	-0-	192	1	5570	2	N	31	25	1			16
							34	9									
06	5640	X	5370	-0-	-270	-0-	190	1	5151	2	N	26	25	1			17
							29	9									
07	5828	X	5604	-0-	-224	-0-	190	1	5371	2	N	39	44	1			12
							43	9									
08	5828	X	5462	-0-	-366	-0-	201	1	5224	2	N	34	34	1			12
							37	9									

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
03	1581	X	1361	-0-	-220	-0-	69	1	1286	2	N	5	6	1			3
							6	9									
04	1530	X	1329	-0-	-201	-0-	44	1	1281	2	N	4	5	1			2
							4	9									
05	1632	X	1632	-0-	-0-	-0-	54	1	1567	2	N	10	7	1			5
							11	9									
06	1500	X	1423	-0-	-77	-0-	50	1	1365	2	N	7	7	1			5
							8	9									
07	1498	X	1498	-0-	-0-	-0-	51	1	1436	2	N	10	12	1			3
							11	9									
08	1643	X	1363	-0-	-280	-0-	50	1	1303	2	N	9	9	1			3
							10	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 301 RRCID -> 239670 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 8973 PERF. 7777 - 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
03	1860	X	1094	-0-	-766	-0-	55	1	1036	2	N	3	5	1			2
							3	9									
04	1814	X	1814	-0-	-0-	-0-	61	1	1746	2	N	6	5	1			3
							7	9									
05	1798	X	1534	-0-	-264	-0-	51	1	1474	2	N	8	7	1			4
							9	9									
06	1369	X	1369	-0-	-0-	-0-	48	1	1314	2	N	6	6	1			4
							7	9									
07	1860	X	1591	-0-	-269	-0-	54	1	1525	2	N	11	12	1			3
							12	9									
08	1860	X	1549	-0-	-311	-0-	57	1	1481	2	N	10	10	1			3
							11	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 305 RRCID -> 240274 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 6342 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1612	X	1379	-0-	-233	-0-	70	1	1303	2	N	5	6	1			3
							6	9									
04	2041	X	2041	-0-	-0-	-0-	68	1	1965	2	N	7	6	1			4
							8	9									
05	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	75	1	2189	2	N	12	10	1			6
							13	9									
06	1953	X	1953	-0-	-0-	-0-	69	1	1874	2	N	9	9	1			6
							10	9									
07	2108	X	2034	-0-	-74	-0-	69	1	1950	2	N	14	16	1			4
							15	9									
08	2263	X	1891	-0-	-372	-0-	69	1	1809	2	N	12	12	1			4
							13	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 302 RRCID -> 240278 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7174 - 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
03	2821	X	2732	-0-	-89	-0-	139	1	2583	2	N	9	11	1			5
							10	9									
04	2790	X	2425	-0-	-365	-0-	81	1	2335	2	N	8	9	1			4
							9	9									
05	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	98	1	2860	2	N	16	12	1			8
							18	9									
06	2790	X	2342	-0-	-448	-0-	83	1	2246	2	N	12	12	1			8
							13	9									
07	2728	X	2680	-0-	-48	-0-	91	1	2569	2	N	18	20	1			6
							20	9									
08	2976	X	1849	-0-	-1127	-0-	68	1	1769	2	N	11	13	1			4
							12	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 307 RRCID -> 241004 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 7400 - 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
03	1674	X	1383	-0-	-291	-0-	70	1	1307	2	N	5	6	1			3
							6	9									
04	1500	X	1494	-0-	-6	-0-	50	1	1438	2	N	5	5	1			3
							6	9									
05	1550	X	1321	-0-	-229	-0-	44	1	1269	2	N	7	6	1			4
							8	9									
06	1470	X	1270	-0-	-200	-0-	45	1	1218	2	N	6	6	1			4
							7	9									
07	1550	X	1519	-0-	-31	-0-	51	1	1457	2	N	10	11	1			3
							11	9									
08	1550	X	1264	-0-	-286	-0-	46	1	1209	2	N	8	8	1			3
							9	9									

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. (I) GAS 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	5518	X	4130	-0-	-1388	-0-	194	1	3921	2	N	14	19	1			8
							15	9									
04	4950	X	3970	-0-	-980	-0-	133	1	3822	2	N	14	15	1			7
							15	9									
05	4712	X	3654	-0-	-1058	-0-	121	1	3511	2	N	20	17	1			10
							22	9									
06	4320	X	3299	-0-	-1021	-0-	116	1	3165	2	N	16	15	1			11
							18	9									
07	4340	X	3190	-0-	-1150	-0-	108	1	3058	2	N	22	26	1			7
							24	9									
08	4123	X	3273	-0-	-850	-0-	120	1	3131	2	N	20	20	1			7
							22	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 306 RRCID -> 241749 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7774 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

COATS WELL #: 1 RRCID -> 241941 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 6198 - 6336

03	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	1603	1	2513	2	N	-0-					67
04	3690	X	3181	-0-	-509	-0-	1118	1	2063	2	N	-0-					67
05	3813	X	2116	-0-	-1697	-0-	70	1	2046	2	N	-0-					67
06	3990	X	2070	-0-	-1920	-0-	72	1	1957	2	N	37	57	1			47
							41	9									
07	4123	X	2056	-0-	-2067	-0-	70	1	1986	2	N	-0-					47
08	4123	X	1993	-0-	-2130	-0-	74	1	1919	2	N	-0-					47

COATS WELL #: 2 RRCID -> 241942 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 6543 - 6561

03	15	X	15	-0-	-0-	-0-	6	1	9	2	N	-0-					1
04	13	X	7	-0-	-6	-0-	2	1	5	2	N	-0-					1
05	13	X	4	-0-	-9	-0-	4	2			N	-0-					1
06	15	X	3	-0-	-12	-0-	3	2			N	-0-	1	1			-0-
07	15	X	3	-0-	-12	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 309 RRCID -> 241986 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7150 - 7889

03	352	X	352	-0-	-0-	-0-	18	1	333	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04	330	X	290	-0-	-40	-0-	10	1	279	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	279	X	172	-0-	-107	-0-	6	1	166	2	N	-0-	1	1			-0-
06	330	X	122	-0-	-208	-0-	4	1	117	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
07	341	X	191	-0-	-150	-0-	6	1	184	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
08	341	X	116	-0-	-225	-0-	4	1	111	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

COATS WELL #: 4 RRCID -> 242211 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 6388 - 6568

03	2945	X	3	-0-	-2942	-0-	1	1	2	2	N	-0-					17
04	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-					17
05	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					17
06	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-	15	1			2
07	3	X	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
COATS WELL #: 3 RRCID -> 242224 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 6296 - 6306

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3286	X	480	-0-	-2806	-0-	166	1	314	2	N	-0-					54
04	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	1177	1	2172	2	N	-0-					54
05	3286	X	2274	-0-	-1012	-0-	76	1	2198	2	N	-0-					54
06	3120	X	2076	-0-	-1044	-0-	72	1	1961	2	N	39	47	1			46
							43	9									
07	3472	X	1385	-0-	-2087	-0-	47	1	1338	2	N	-0-					46
08	3472	X	7	-0-	-3465	-0-	7	2			N	-0-					46

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 303 RRCID -> 243245 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8148 - 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
03	4526	X	4252	-0-	-274	-0-	215	1	4020	2	N	15	19	1			8
							17	9									
04	4260	X	4239	-0-	-21	-0-	142	1	4080	2	N	15	15	1			8
							17	9									
05	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	148	1	4286	2	N	23	19	1			12
							25	9									
06	4140	X	4118	-0-	-22	-0-	145	1	3951	2	N	20	19	1			13
							22	9									
07	4371	X	4045	-0-	-326	-0-	137	1	3876	2	N	29	33	1			9
							32	9									
08	4464	X	3971	-0-	-493	-0-	146	1	3797	2	N	25	25	1			9
							28	9									

COATS WELL #: 5 RRCID -> 243246 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 6495 - 6840

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1717	X	1717	-0-	-0-	-0-	667	1	1050	2	N	-0-					35
04	1680	X	1600	-0-	-80	-0-	562	1	1038	2	N	-0-					35
05	1736	X	1001	-0-	-735	-0-	33	1	968	2	N	-0-					35
06	1680	X	945	-0-	-735	-0-	33	1	893	2	N	17	30	1			22
							19	9									
07	1705	X	911	-0-	-794	-0-	31	1	880	2	N	-0-					22
08	1705	X	811	-0-	-894	-0-	30	1	781	2	N	-0-					22

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 322 RRCID -> 243917 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8328 - 8342

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3596	X	3156	-0-	-440	-0-	160	1	2996	2	N	-0-	10	1			-0-
04	3360	X	3233	-0-	-127	-0-	109	1	3124	2	N	-0-					-0-
05	3379	X	3370	-0-	-9	-0-	112	1	3243	2	N	14	8	1			6
							15	9									
06	3240	X	3051	-0-	-189	-0-	108	1	2942	2	N	1					7
							1	9									
07	3348	X	3128	-0-	-220	-0-	107	1	3019	2	N	2	8	1			1
							2	9									
08	3379	X	3096	-0-	-283	-0-	114	1	2982	2	N	-0-					1

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 323 RRCID -> 244719 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 7944 - 8156

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5115	X	4527	-0-	-588	-0-	213	1	4314	2	N	-0-	13	1			-0-
04	4650	X	4358	-0-	-292	-0-	146	1	4211	2	N	1					1
							1	9									
05	4619	X	4567	-0-	-52	-0-	151	1	4395	2	N	19	12	1			8
							21	9									
06	4380	X	3949	-0-	-431	-0-	140	1	3807	2	N	2					10
							2	9									
07	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	166	1	4690	2	N	3	11	1			2
							3	9									
08	4557	X	4317	-0-	-240	-0-	160	1	4157	2	N	-0-					2

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 319 RRCID -> 246188 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 6572 - 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
03	496	X	488	-0-	-8	-0-	23	1	463	2	N	2	2	1			1
							2	9									
04	480	X	476	-0-	-4	-0-	16	1	458	2	N	2	2	1			1
							2	9									
05	496	X	492	-0-	-4	-0-	16	1	474	2	N	2	2	1			1
							2	9									
06	480	X	434	-0-	-46	-0-	15	1	417	2	N	2	2	1			1
							2	9									
07	496	X	407	-0-	-89	-0-	14	1	390	2	N	3	3	1			1
							3	9									
08	496	X	412	-0-	-84	-0-	15	1	394	2	N	3	3	1			1
							3	9									

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
03	5239	X	3988	-0-	-1251	-0-	202	1	3771	2	N	14	16	1			7
							15	9									
04	4710	X	3950	-0-	-760	-0-	132	1	3803	2	N	14	14	1			7
							15	9									
05	4402	X	3927	-0-	-475	-0-	130	1	3773	2	N	22	18	1			11
							24	9									
06	3870	X	3418	-0-	-452	-0-	121	1	3279	2	N	16	16	1			11
							18	9									
07	4092	X	3535	-0-	-557	-0-	120	1	3387	2	N	25	28	1			8
							28	9									
08	4092	X	3368	-0-	-724	-0-	124	1	3222	2	N	20	21	1			7
							22	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
03	4557	X	4017	-0-	-540	-0-	188	1	3814	2	N	14	16	1			8
							15	9									
04	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	149	1	4286	2	N	15	15	1			8
							17	9									
05	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	150	1	4368	2	N	25	20	1			13
							28	9									
06	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	144	1	3907	2	N	19	19	1			13
							21	9									
07	4588	X	3787	-0-	-801	-0-	128	1	3630	2	N	26	31	1			8
							29	9									
08	4588	X	4050	-0-	-538	-0-	149	1	3872	2	N	26	25	1			9
							29	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 326 RRCID -> 247386 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7115 - 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
03	63	X	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	N	-0-					-0-
04	84	X	84	-0-	-0-	-0-	3	1	81	2	N	-0-					-0-
05	62	X	53	-0-	-9	-0-	2	1	51	2	N	-0-					-0-
06	60	X	33	-0-	-27	-0-	1	1	32	2	N	-0-					-0-
07	93	X	57	-0-	-36	-0-	2	1	55	2	N	-0-					-0-
08	93	X	42	-0-	-51	-0-	2	1	40	2	N	-0-					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
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
03	10726	X	7718	-0-	-3008	-0-	362	1	7327	2	N	26	36	1			14
							29	9									
04	9270	X	6582	-0-	-2688	-0-	220	1	6336	2	N	24	26	1			12
							26	9									
05	8432	X	7431	-0-	-1001	-0-	246	1	7141	2	N	40	31	1			21
							44	9									
06	8160	X	7146	-0-	-1014	-0-	252	1	6857	2	N	34	32	1			23
							37	9									
07	8432	X	7336	-0-	-1096	-0-	248	1	7032	2	N	51	58	1			16
							56	9									
08	7719	X	6893	-0-	-826	-0-	253	1	6593	2	N	43	44	1			15
							47	9									

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
03	11067	X	8291	-0-	-2776	-0-	390	1	7901	2	N	-0-	25	1			-0-
04	9060	X	8093	-0-	-967	-0-	272	1	7818	2	N	3					3
							3	9									
05	9114	X	7873	-0-	-1241	-0-	261	1	7578	2	N	31	21	1			13
							34	9									
06	8460	X	6710	-0-	-1750	-0-	238	1	6468	2	N	4					17
							4	9									
07	8494	X	7819	-0-	-675	-0-	266	1	7549	2	N	4	18	1			3
							4	9									
08	8370	X	6490	-0-	-1880	-0-	240	1	6250	2	N	-0-					3

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
03	848	X	848	-0-	-0-	-0-	40	1	805	2	N	3	2	1			2
							3	9									
04	837	X	837	-0-	-0-	-0-	28	1	806	2	N	3	3	1			2
							3	9									
05	812	X	812	-0-	-0-	-0-	27	1	781	2	N	4	4	1			2
							4	9									
06	936	X	936	-0-	-0-	-0-	33	1	897	2	N	5	4	1			3
							6	9									
07	868	X	743	-0-	-125	-0-	25	1	711	2	N	6	7	1			2
							7	9									
08	868	X	686	-0-	-182	-0-	25	1	657	2	N	4	4	1			2
							4	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
03	2263	X	1888	-0-	-375	-0-	93	1	1787	2	N	7	8	1			4
							8	9									
04	2100	X	1936	-0-	-164	-0-	65	1	1864	2	N	6	7	1			3
							7	9									
05	2170	X	1821	-0-	-349	-0-	60	1	1750	2	N	10	8	1			5
							11	9									
06	1890	X	1619	-0-	-271	-0-	57	1	1553	2	N	8	8	1			5
							9	9									
07	2015	X	1788	-0-	-227	-0-	60	1	1714	2	N	13	14	1			4
							14	9									
08	2015	X	1806	-0-	-209	-0-	66	1	1728	2	N	11	11	1			4
							12	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STANFORD, P. H. WELL #: 6 RRCID -> 248331 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8525 - 9319

03	3472	X	887	-0-	-2585	-0-	74	1	787	2	N	24					138
							26	9									
04	3360	X	864	-0-	-2496	-0-	75	1	749	2	N	36					174
							40	9									
05	3472	X	1255	-0-	-2217	-0-	107	1	1071	2	N	70	115	1			129
							77	9									
06	960	X	960	-0-	-0-	-0-	97	1	861	2	N	2					131
							2	9									
07	899	X	735	-0-	-164	-0-	84	1	633	2	N	16	106	1			41
							18	9									
*08	5902	X	5902	-0-	-0-	-0-	635	1	5194	2	N	66					107
							73	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 282 RRCID -> 248452 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 7858 - 8334

03	3534	X	2691	-0-	-843	-0-	126	1	2555	2	N	9	12	1			5
							10	9									
04	3420	X	2711	-0-	-709	-0-	91	1	2609	2	N	10	10	1			5
							11	9									
05	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	129	1	3743	2	N	21	15	1			11
							23	9									
06	2880	X	2750	-0-	-130	-0-	97	1	2639	2	N	13	15	1			9
							14	9									
07	2821	X	2719	-0-	-102	-0-	92	1	2606	2	N	19	22	1			6
							21	9									
*08	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	148	1	3845	2	N	25	22	1			9
							28	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 338 RRCID -> 251348 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 6664 - 6674

03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	12	1	247	2	N	-0-	1	1			-0-
04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	9	1	256	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	217	N	155	-0-	-62	-0-	5	1	149	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	240	N	133	-0-	-107	-0-	5	1	127	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
07	279	N	167	-0-	-112	-0-	6	1	160	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	8	1	196	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 341 RRCID -> 252522 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 6468 - 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
03	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	139	1	2783	2	N	11	14	1			6
							12	9									
04	1654	X	1654	-0-	-0-	-0-	55	1	1593	2	N	5	8	1			3
							6	9									
05	3100	X	1259	-0-	-1841	-0-	42	1	1209	2	N	7	6	1			4
							8	9									
06	3000	X	1807	-0-	-1193	-0-	64	1	1734	2	N	8	6	1			6
							9	9									
07	3100	X	2627	-0-	-473	-0-	89	1	2518	2	N	18	18	1			6
							20	9									
08	2945	X	1954	-0-	-991	-0-	72	1	1869	2	N	12	14	1			4
							13	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 340 RRCID -> 252798 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8846 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6200	X	4511	-0-	-1689	-0-	214	1	4279	2	N	16	24	1			9
							18	9									
04	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	201	1	5798	2	N	21	19	1			11
							23	9									
05	6107	X	5845	-0-	-262	-0-	193	1	5618	2	N	31	26	1			16
							34	9									
06	5640	X	5451	-0-	-189	-0-	192	1	5229	2	N	27	25	1			18
							30	9									
07	6200	X	5626	-0-	-574	-0-	190	1	5393	2	N	39	45	1			12
							43	9									
08	6200	X	5444	-0-	-756	-0-	200	1	5207	2	N	34	34	1			12
							37	9									

BARNES ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 253312 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6930 - 7104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5797	X	5720	-0-	-77	-0-	5720	2			N	-0-					21
04	5880	X	5456	-0-	-424	-0-	5456	2			N	-0-					21
05	6076	X	5287	-0-	-789	-0-	5287	2			N	-0-					21
06	5880	X	4808	-0-	-1072	-0-	4808	2			N	-0-					21
07	5983	X	4576	-0-	-1407	-0-	4576	2			N	-0-					21
08	5735	X	5020	-0-	-715	-0-	5020	2			N	-0-					21

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 339 RRCID -> 253512 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 7516 - 7981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5363	X	4507	-0-	-856	-0-	229	1	4278	2	N	-0-	14	1			-0-
04	4890	X	4565	-0-	-325	-0-	153	1	4410	2	N	2					2
							2	9									
05	4960	X	4791	-0-	-169	-0-	159	1	4612	2	N	18	12	1			8
							20	9									
06	4650	X	4180	-0-	-470	-0-	148	1	4030	2	N	2					10
							2	9									
07	4712	X	4180	-0-	-532	-0-	142	1	4036	2	N	2	11	1			1
							2	9									
08	4805	X	4117	-0-	-688	-0-	152	1	3964	2	N	1					2
							1	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 346 RRCID -> 253514 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 8614 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	4	1	102	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
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
03	8959	X	7600	-0-	-1359	-0-	357	1	7214	2	N	26	33	1			14
							29	9									
04	9630	X	7336	-0-	-2294	-0-	245	1	7062	2	N	26	27	1			13
							29	9									
05	9114	X	7555	-0-	-1559	-0-	250	1	7260	2	N	41	33	1			21
							45	9									
06	7530	X	6865	-0-	-665	-0-	242	1	6587	2	N	33	32	1			22
							36	9									
07	7595	X	7258	-0-	-337	-0-	246	1	6956	2	N	51	57	1			16
							56	9									
08	7595	X	6858	-0-	-737	-0-	252	1	6560	2	N	42	43	1			15
							46	9									

COATS WELL #: 7 RRCID -> 254110 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6548 - 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
03	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	932	1	1676	2	N	-0-					45
04	2430	X	985	-0-	-1445	-0-	346	1	639	2	N	-0-					45
05	2852	X	1355	-0-	-1497	-0-	45	1	1310	2	N	-0-					45
06	2760	X	1370	-0-	-1390	-0-	48	1	1293	2	N	26	39	1			32
							29	9									
07	2852	X	2248	-0-	-604	-0-	77	1	2171	2	N	-0-					32
08	2604	X	752	-0-	-1852	-0-	28	1	724	2	N	-0-					32

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 351 RRCID -> 254237 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7748 - 8528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	X	149	-0-	-37	-0-	7	1	142	2	N	-0-					-0-
04	120	X	62	-0-	-58	-0-	2	1	60	2	N	-0-					-0-
05	62	X	47	-0-	-15	-0-	2	1	45	2	N	-0-					-0-
06	150	X	19	-0-	-131	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
07	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	155	X	67	-0-	-88	-0-	2	1	65	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 348 RRCID -> 254620 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8792 - 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
03	4960	X	4171	-0-	-789	-0-	196	1	3975	2	N	-0-	12	1			-0-
04	4800	X	4207	-0-	-593	-0-	141	1	4065	2	N	1					1
							1	9									
05	4340	X	4177	-0-	-163	-0-	138	1	4020	2	N	17	11	1			7
							19	9									
06	4110	X	3822	-0-	-288	-0-	136	1	3684	2	N	2					9
							2	9									
07	4340	X	3901	-0-	-439	-0-	133	1	3766	2	N	2	10	1			1
							2	9									
08	4340	X	3835	-0-	-505	-0-	142	1	3692	2	N	1					2
							1	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 343 RRCID -> 256405 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7306 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	764	-0-	-73	-0-	36	1	726	2	N	2	3	1			1
							2	9									
04	783	N	783	-0-	-0-	-0-	26	1	754	2	N	3	3	1			1
							3	9									
05	870	N	870	-0-	-0-	-0-	29	1	835	2	N	5	4	1			2
							6	9									
06	765	N	765	-0-	-0-	-0-	27	1	734	2	N	4	4	1			2
							4	9									
07	806	N	777	-0-	-29	-0-	26	1	744	2	N	6	6	1			2
							7	9									
08	868	N	753	-0-	-115	-0-	28	1	719	2	N	5	5	1			2
							6	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2635	X	2186	-0-	-449	-0-	2186	2		N	-0-			-0-
04	2550	X	1850	-0-	-700	-0-	1850	2		N	-0-			-0-
05	2511	X	1783	-0-	-728	-0-	1783	2		N	-0-			-0-
06	2370	X	2035	-0-	-335	-0-	2035	2		N	-0-			-0-
07	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2		N	-0-			-0-
*08	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2		N	-0-			-0-

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 61 RRCID -> 141488 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7006 - 7353

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 60 RRCID -> 141490 COMPL. DATE 04/03/1992 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7321 - 7345

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 52 RRCID -> 143969 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7390 - 7404

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BARNES EST. WELL #: 2-T RRCID -> 145785 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7294 - 7270

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 52 RRCID -> 197065 COMPL. DATE 02/15/1992 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 259 RRCID -> 226650 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6203 - 6214

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/29/2013 - PLUGGED 05-29-2013

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
COATS WELL #: 6 RRCID -> 248773 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 6666 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/14/2013 - PLUGGED 05-14-2013

FINLEY, JOE WELL #: 2 RRCID -> 249261 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6590 - 6702

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/20/2013 - PLUGGED 05-20-2013

FLORES WELL #: 2 RRCID -> 256434 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 10262 PERF. 8590 - 8785

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 353 RRCID -> 261192 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 8964 PERF. N/A

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/06/2013 - PLUGGED 05-06-2013

BECCERO CREEK (MIDDLE WILCOX) 06585 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 293 RRCID -> 242073 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 6912 - 6951

03	1364	X	835	-0-	-529	-0-	43	1	792	2	N	-0-	3	1						-0-
04	1320	X	638	-0-	-682	-0-	21	1	617	2	N	-0-								-0-
05	1209	X	879	-0-	-330	-0-	29	1	847	2	N	3	2	1						1
							3	9												
06	1110	X	640	-0-	-470	-0-	23	1	616	2	N	1								2
							1	9												
07	1023	X	698	-0-	-325	-0-	24	1	674	2	N	-0-	2	1						-0-
08	868	X	667	-0-	-201	-0-	25	1	642	2	N	-0-								-0-

BARNES ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 249874 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5986 - 6060

03	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	4575	2			N	-0-					18
04	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	4045	2			N	-0-					18
05	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	4890	2			N	-0-					18
06	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	4521	2			N	-0-					18
07	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3936	2			N	-0-					18
*08	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	4370	2			N	-0-					18

BECCERO CREEK (7000 WILCOX) 06585 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 15 RRCID -> 129655 COMPL. DATE 08/18/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 4970 - 4990

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

BELLE FERGUSON (BOND) 06927 078 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
FERGUSON, BELLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 148701 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8620 - 8714

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BELLE FERGUSON G.U. WELL #: 3 RRCID -> 176145 COMPL. DATE 09/13/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8624 - 8766

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 57 RRCID -> 208836 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 10936 PERF. 8932 - 9190

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BELLE FERGUSON (LO. FRIO CONS.) 06927 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
FERGUSON, BELLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 136573 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11050 PERF.10232 - 10434

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FERGUSON, BELLE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 137163 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 10552 PERF. 9446 - 9894

03	2356 N	1435	-0-	-921	-0-	1427	2	8	9	Y	7	6	1			1
04	2280 X	1228	-0-	-1052	-0-	1220	2	8	9	Y	7	7	1			1
05	2356 X	525	-0-	-1831	-0-	522	2	3	9	Y	3	3	1			1
06	1830 X	169	-0-	-1661	-0-	169	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	1891 X	188	-0-	-1703	-0-	187	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	1426 X	183	-0-	-1243	-0-	182	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

BELLE FERGUSON (LO. FRIO CONS.) //CONT.// 06927 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BALES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 166723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11176 PERF.10394 - 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
03	11935	X	10555	-0-	-1380	-0-	10496	2	59	9	Y	54	46	1			10
04	11400	X	9882	-0-	-1518	-0-	9823	2	59	9	Y	54	53	1			11
05	11346	X	10036	-0-	-1310	-0-	9981	2	55	9	Y	50	51	1			10
06	10770	X	9278	-0-	-1492	-0-	9233	2	45	9	Y	41	43	1			8
07	11067	X	9748	-0-	-1319	-0-	9697	2	51	9	Y	46	45	1			9
08	10540	X	9583	-0-	-957	-0-	9535	2	48	9	Y	44	40	1			13

BALES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171559 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 12296 PERF.11422 - 11432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BELLE FERGUSON G.U. WELL #: 2 RRCID -> 173534 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9620 - 9674

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

BELLE FERGUSON G.U. WELL #: 5 RRCID -> 174688 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9554 - 9777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	3279	2	18	9	Y	16	14	1			3
04	3180	X	3174	-0-	-6	-0-	3154	2	20	9	Y	18	17	1			4
05	3286	X	3248	-0-	-38	-0-	3231	2	17	9	Y	15	16	1			3
06	3180	X	3143	-0-	-37	-0-	3126	2	17	9	Y	15	15	1			3
07	3286	X	3193	-0-	-93	-0-	3176	2	17	9	Y	15	15	1			3
08	3286	X	3172	-0-	-114	-0-	3157	2	15	9	Y	14	13	1			4

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
03	310	N	268	-0-	-42	-0-	160	1	106	2	Y	2	8	1			-0-
							2	9									
04	210	N	45	-0-	-165	-0-	24	1	20	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BALES GAS UNIT WELL #: 7ST RRCID -> 251874 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10890 - 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
03	26443	X	20806	-0-	-5637	-0-	20423	2	265	4	Y	107	91	1			20
							118	9									
04	24960	X	20176	-0-	-4784	-0-	19773	2	284	4	Y	108	106	1			22
							119	9									
05	25792	X	19398	-0-	-6394	-0-	19290	2	108	9	Y	98	100	1			20
06	21930	X	16693	-0-	-5237	-0-	16374	2	238	4	Y	74	79	1			15
							81	9									
07	21607	X	16161	-0-	-5446	-0-	15835	2	243	4	Y	75	75	1			15
							83	9									
08	20863	X	15165	-0-	-5698	-0-	14835	2	254	4	Y	69	63	1			21
							76	9									

BELLE JEFFERS (7550) 06928 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RESOURCES, LLC 076855
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
03	0	W	41	-0-	41	578	13	1	28	2	N	-0-					-0-
04	630	N	7	-0-	-623	-0-	2	1	5	2	N	-0-					-0-
05	651	N	6	-0-	-645	-0-	2	1	4	2	N	-0-					-0-
06	630	N	5	-0-	-625	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	26	1	115	2	N	-0-					-0-
*08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	3	1	14	2	N	-0-					-0-

BELLE JEFFERS (7850) 06928 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
CHROMA OPERATING, INC. 153257
RUSSELL-WINCH WELL #: 10 RRCID -> 143764 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7790 - 7820

03	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	215	1	1136	2	Y	50					162
							55	9									
04	1440	N	1261	-0-	-179	-0-	196	1	1040	2	Y	23	4	1			181
							25	9									
05	1488	N	1165	-0-	-323	-0-	154	1	1009	2	Y	2	2	1			181
							2	9									
06	1350	N	948	-0-	-402	-0-	130	1	818	2	Y	-0-					181
07	1302	N	961	-0-	-341	-0-	141	1	816	2	Y	4	4	1			181
							4	9									
08	1178	N	780	-0-	-398	-0-	129	1	649	2	Y	2	2	1			181
							2	9									

RUSSELL - WINCH WELL #: 13 RRCID -> 172477 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 11106 PERF. 7928 - 9353

03	4185	#	3205	-0-	-980	-0-	510	1	2693	2	Y	2					26
							2	9									
04	3810		3431	-0-	-379	-0-	537	1	2843	2	Y	46	52	1			20
							51	9									
05	3937		3832	-0-	-105	-0-	507	1	3318	2	Y	6	7	1			19
							7	9									
06	3810		3266	-0-	-544	-0-	445	1	2789	2	Y	29	28	1			20
							32	9									
07	3937		2739	-0-	-1198	-0-	403	1	2328	2	Y	7	23	1			4
							8	9									
08	3844	#	3194	-0-	-650	-0-	526	1	2646	2	Y	20	7	1			17
							22	9									

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

03	744	N	221	-0-	-523	B	-0-	48	1	173	2	Y	-0-				23
04	690	N	174	-0-	-516	B	-0-	25	1	145	2	Y	4				27
								4	9								
05	279	N	155	-0-	-124	B	-0-	26	1	129	2	Y	-0-				27
06	244	N	244	-0-	-0-	B	-0-	41	1	203	2	Y	-0-				27
07	206	N	206	-0-	-0-	B	-0-	34	1	172	2	Y	-0-				27
*08	1139	N	1139	-0-	-0-	B	-0-	174	1	965	2	Y	-0-				27

CULPEPPER WELL #: 6 RRCID -> 214101 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 7057 - 7079

03	40	N	40	-0-	-0-	B	-0-	9	1	31	2	Y	-0-				1
04	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-					Y	-0-				1
05	4	N	4	-0-	-0-	B	-0-	1	1	3	2	Y	-0-				1
06	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-					Y	-0-				1
07	7	N	7	-0-	-0-	B	-0-	1	1	6	2	Y	-0-				1
*08	17	N	17	-0-	-0-	B	-0-	3	1	14	2	Y	-0-				1

BELLE PEPPER (LOBO 1) //CONT.// 06930 095 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
CULPEPPER WELL #: 4 RRCID -> 216982 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7076 - 7083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-6313					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-6313					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-6313					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-6313					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-6313					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-6313					N	-0-					-0-

BELLE PEPPER (LOBO 6) 06930 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
CULPEPPER WELL #: 1 RRCID -> 138624 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8502 PERF. 7341 - 8164

03	341	N	162	-0-	-179	-0-	35	1	127	2	Y	-0-					14
04	510	N	151	-0-	-359	-0-	22	1	126	2	Y	3					17
							3	9									
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	29	1	150	2	Y	-0-					17
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	33	1	166	2	Y	-0-					17
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	44	1	220	2	Y	-0-					17
*08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	95	1	525	2	Y	-0-					17

CULPEPPER WELL #: 2 RRCID -> 139233 COMPL. DATE 07/09/1991 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 8113 - 8171

03	496	N	305	-0-	-191	-0-	66	1	239	2	Y	-0-					43
04	1170	N	209	-0-	-961	-0-	30	1	175	2	Y	4					47
							4	9									
05	310	N	189	-0-	-121	-0-	31	1	158	2	Y	-0-					47
06	300	N	184	-0-	-116	-0-	31	1	153	2	Y	-0-					47
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	42	1	211	2	Y	-0-					47
*08	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	168	1	935	2	Y	-0-					47

CULPEPPER WELL #: 3 RRCID -> 139453 COMPL. DATE 08/06/1991 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 7956 - 8107

03	372	N	178	-0-	-194	-0-	39	1	139	2	Y	-0-					15
04	450	N	274	-0-	-176	-0-	39	1	228	2	Y	6					21
							7	9									
05	186	N	121	-0-	-65	-0-	20	1	101	2	Y	-0-					21
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					21
07	279	N	10	-0-	-269	-0-	2	1	8	2	Y	-0-					21
*08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	26	1	144	2	Y	-0-					21

CULPEPPER WELL #: 5 RRCID -> 140774 COMPL. DATE 02/11/1992 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 7978 - 8120

03	1116	N	639	-0-	-477	-0-	139	1	500	2	Y	-0-					39
04	2250	N	716	-0-	-1534	-0-	103	1	596	2	Y	15					54
							17	9									
05	698	N	698	-0-	-0-	-0-	115	1	582	2	Y	1					55
							1	9									
06	669	N	669	-0-	-0-	-0-	112	1	557	2	Y	-0-					55
07	797	N	797	-0-	-0-	-0-	133	1	664	2	Y	-0-					55
08	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					55

CULPEPPER WELL #: 8 RRCID -> 142401 COMPL. DATE 07/23/1992 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8034 - 8168

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEN BOLT (ALICE) 07001 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HOFFMAN, R. "D" WELL #: RRCID -> 247810 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 8995 PERF. 5240 - 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
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	5113					N	-0-					8
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	5113					N	-0-					8
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	5113					N	-0-					8
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	5113					N	-0-					8
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	5113					N	-0-					8
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	5113					N	-0-					8

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/11/2009

HOFFMAN, R. GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 248509 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 10352 PERF. 5210 - 5964

03	T. A.	38	-0-	38	50	38	2			N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	50					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	50					N	-0-					-0-
06	50	N	-0-	-0-	-50	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

BEN BOLT (HOCKLEY) 07001 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ROGER HOFFMAN ET AL G U WELL #: 1 RRCID -> 206711 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5926 - 5941

03	1147	X	502	-0-	-645	-0-	93	1	391	2	N	16							178
							18	9											
04	1378	X	1378	-0-	-0-	-0-	192	1	978	2	N	189	194	1					173
							208	9											
05	1024	X	1024	-0-	-0-	-0-	112	1	697	2	N	195	192	1					176
							215	9											
06	720	X	720	-0-	-0-	-0-	87	1	468	2	N	150	180	1					146
							165	9											
07	1426	X	1016	-0-	-410	-0-	121	1	779	2	N	105							251
							116	9											
08	1426	X	911	-0-	-515	-0-	143	1	637	2	N	119	178	1	24	8			168
							131	9											

ROGER HOFFMAN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 207801 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 5930 - 5955

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							17
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							17
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							17
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							17

ROGER HOFFMAN GU WELL #: 11 RRCID -> 211175 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 5904 - 5928

03	2201	X	1573	-0-	-628	-0-	13	1	1526	2	N	31							157
							34	9											
04	2323	X	2323	-0-	-0-	-0-	220	1	2057	2	N	42							199
							46	9											
05	2325	X	1843	-0-	-482	-0-	98	1	1704	2	N	37	181	1					55
							41	9											
06	2250	X	1303	-0-	-947	-0-	83	1	1185	2	N	32							87
							35	9											
07	2387	X	1373	-0-	-1014	-0-	96	1	1246	2	N	28							115
							31	9											
08	2387	X	1876	-0-	-511	-0-	178	1	1648	2	N	45	11	8					149
							50	9											

BEN BOLT (HOCKLEY) //CONT.// 07001 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

R. HOFFMAN GU WELL #: 9 RRCID -> 213073 COMPL. DATE 12/06/1992 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

R. A. HILL JR. ESTATE GU WELL #: 1 RRCID -> 213074 COMPL. DATE 10/13/1988 TOTAL DEPTH 9005 PERF. N/A

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOFFMAN, R GU WELL #: 8 RRCID -> 213075 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 5934 - 5962

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOFFMAN, R. "C" WELL #: 10 RRCID -> 213110 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 5976 - 5992

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOFFMAN WELL #: 7 RRCID -> 214076 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 5906 - 5918

03	713	X	73	-0-	-640	-0-	45	2	28	9	N	25					88
04	690	X	232	-0-	-458	-0-	15	1	133	2	N	76					164
							84	9									
05	465	X	277	-0-	-188	-0-	9	1	152	2	N	105	190	1			79
							116	9									
06	360	X	257	-0-	-103	-0-	11	1	148	2	N	89					168
							98	9									
07	284	X	284	-0-	-0-	-0-	15	1	186	2	N	75	191	1			52
							83	9									
08	279	X	246	-0-	-33	-0-	15	1	142	2	N	81	6	8			127
							89	9									

BEN BOLT (4600, W.) 07001 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
RIGGS GU WELL #: 3 RRCID -> 163282 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 4611 - 4633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEN BOLT (5100 FRIO) 07001 555 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HOFFMAN GU WELL #: 14 RRCID -> 197686 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5116 - 5128

03	1922	#	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
04	1860	#	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
05	806	#	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
06	600	#	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
07	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOFFMAN, R. "D" WELL #: 5 RRCID -> 251345 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 8995 PERF. 5035 - 5043

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	50	R	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	2	N	-0-					13
05	2	R	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					13
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					13
08	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					13

BEN BOLT (5375) 07001 777 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HARRY MOSSER GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 207805 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 8997 PERF. 5318 - 5324

03	1116	#	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					80
04	1080	#	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					80
05	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					80
06	240	#	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					80
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					80
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

BEN BOLT N. (LOWER YEGUA) 07003 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BAPTIST FOUN.GU WELL #: 1 RRCID -> 131355 COMPL. DATE 07/03/1989 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 8488 - 8495

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142

MOSSER GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 133180 COMPL. DATE 12/29/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8554 - 8568

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEN BOLT N. (LOWER YEGUA) //CONT.// 07003 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOSSER WELL #: 1 RRCID -> 157740 COMPL. DATE 01/17/1996 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8510 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOSSER WELL #: 2 RRCID -> 159243 COMPL. DATE 05/11/1996 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8611 - 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

HILL, R.A. GU WELL #: 4 RRCID -> 161283 COMPL. DATE 06/23/1996 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8544 - 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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

ROCK RESOURCES, INC. 722939
MOSSER GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 157742 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8571 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

BEN BOLT, W. (YEGUA, LO.) 07008 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HOFFMAN, R. "C" WELL #: 3 RRCID -> 128409 COMPL. DATE 07/19/1988 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8477 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

MOSSER GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 157836 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8524 - 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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

BEN BOLT, W. (YEGUA, LO.) //CONT.// 07008 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HOFFMAN, R. "D" WELL #: 13 RRCID -> 159058 COMPL. DATE 05/07/1996 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8515 - 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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

A. LEAL GU WELL #: 2 RRCID -> 169379 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8582 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

ANTONIO LEAL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195906 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8506 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
03	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-	35	1			-0-
04	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-
05	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOFFMAN G. U. WELL #: 16 RRCID -> 204780 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8768 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1271	X	404	-0-	-867	-0-	4	1	400	2	N	-0-					70
04	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					70
05	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					70
06	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					70
07	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					70
08	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					70

HOFFMAN G U WELL #: 17 RRCID -> 205380 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8614 - 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEN BOLT, W. (YEGUA, MIDDLE) 07008 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
LEAL, A. GU WELL #: 1 RRCID -> 128562 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7622 - 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					21
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					21

BEN BOLT, W. (YEGUA, MIDDLE) //CONT.// 07008 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
R. A. HILL GU WELL #: 3 RRCID -> 188437 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 7852 - 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71

R. A. HILL, JR. ESTATE GU WELL #: RRCID -> 188519 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 7750 - 7765

03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/30/2004

BEN BOLT, W. (4240) 07008 170 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
RIGGS GU WELL #: 3 RRCID -> 163721 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 2820 - 3350

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEN BOLT, W.(4900) 07008 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HOFFMAN FAMILY WELL #: 2 RRCID -> 172251 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4994 - 5458

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

BEN BOLT, WEST (5400) 07008 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
MOSSER WELL #: 1 T RRCID -> 226869 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5478 - 5483

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MOSSER WELL #: 1 RRCID -> 195963 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5494 - 5500

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

BEN BOLT, WEST (5400) //CONT.// 07008 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
THUNDER OIL & GAS, LLC 858356
MOSSER WELL #: 2 RRCID -> 242179 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5327 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123

BENAVIDES 07078 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CCGM EXPLORATION & PROD.,L.C. 120038
BENAVIDES FIELD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169385 COMPL. DATE 07/14/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5418 - 5429

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES FIELD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 171571 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5430 - 5438

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES FIELD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 174561 COMPL. DATE 08/15/1999 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5448 - 5454

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. 220861
BLUNK, V. M. WELL #: 2 RRCID -> 077040 COMPL. DATE 06/03/1978 TOTAL DEPTH 5346 PERF. 5320 - 5322

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES (COLE, LOWER) 07078 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. 220861
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
03	1240	N	1219	-0-	-21	-0-	451	1	756	2	N	11					35
							12	9									
04	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	309	1	926	2	N	11					46
							12	9									
05	1240	N	934	-0-	-306	-0-	199	1	729	2	N	5					51
							6	9									
06	1170	N	621	-0-	-549	-0-	90	1	523	2	N	7					58
							8	9									
07	1240	N	654	-0-	-586	-0-	92	1	561	2	N	1					59
							1	9									
08	930	N	853	-0-	-77	-0-	186	1	658	2	N	8	62	1			5
							9	9									

BENAVIDES (LOBO CONS.) 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
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
03	6913	X	5892	-0-	-1021	-0-	345	1	5522	2	Y	23					56
							25	9									
04	6450	X	5252	-0-	-1198	-0-	310	1	4919	2	Y	21	44	1			33
							23	9									
05	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	434	1	5934	2	Y	67	42	1			58
							74	9									
06	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	351	1	5329	2	Y	53	91	1			20
							58	9									
07	5890	X	5618	-0-	-272	-0-	325	1	5253	2	Y	36	38	1	2	8	16
							40	9									
08	6448	X	6042	-0-	-406	-0-	349	1	5654	2	Y	35	34	1			17
							39	9									

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
03	9827	X	8914	-0-	-913	-0-	523	1	8347	2	Y	40					76
							44	9									
04	8555	X	8555	-0-	-0-	-0-	503	1	8001	2	Y	46	60	1			62
							51	9									
05	9582	X	9582	-0-	-0-	-0-	643	1	8789	2	Y	136	80	1			118
							150	9									
06	8640	X	7739	-0-	-901	-0-	471	1	7154	2	Y	104	182	1			40
							114	9									
07	9393	X	9393	-0-	-0-	-0-	543	1	8767	2	Y	75	79	1			36
							83	9									
08	9579	X	8722	-0-	-857	-0-	503	1	8140	2	Y	72	73	1			35
							79	9									

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
03	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	191	1	2596	2	Y	42	22	1			35
							46	9									
04	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	179	1	2409	2	Y	-0-	20	1			15
05	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	207	1	2639	2	Y	12					27
							13	9									
06	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	182	1	2231	2	Y	54	65	1			16
							59	9									
*07	2635	N	2366	-0-	-269	-0-	174	1	2142	2	Y	45					61
							50	9									
08	2635	N	2380	-0-	-255	-0-	189	1	2167	2	Y	22	49	1			34
							24	9									

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
03	10447	X	9941	-0-	-506	-0-	583	1	9308	2	Y	45					92
							50	9									
04	9960	X	7158	-0-	-2802	-0-	421	1	6695	2	Y	38	72	1			58
							42	9									
05	10199	X	5346	-0-	-4853	-0-	362	1	4941	2	Y	39	63	1			34
							43	9									
06	9630	X	9191	-0-	-439	-0-	562	1	8545	2	Y	76	81	1			29
							84	9									
07	9976	X	9976	-0-	-0-	-0-	576	1	9324	2	Y	69	65	1			33
							76	9									
*08	10299	X	10299	-0-	-0-	-0-	594	1	9628	2	Y	70	69	1			34
							77	9									

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
03	1798	N	1426	-0-	-372	-0-	98	1	1327	2	Y	1	6	1			2
							1	9									
04	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	140	1	1889	2	Y	1					3
							1	9									
05	1922	N	1732	-0-	-190	-0-	125	1	1605	2	Y	2					5
							2	9									
06	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	164	1	1999	2	Y	1					6
							1	9									
*07	1953	N	1548	-0-	-405	-0-	116	1	1430	2	Y	2	5	1			3
							2	9									
08	1736	N	1599	-0-	-137	-0-	128	1	1470	2	Y	1					4
							1	9									

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
03	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	420	1	5709	2	Y	3	39	1			10
							3	9									
04	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	390	1	5253	2	Y	5					15
							6	9									
05	6076	X	5553	-0-	-523	-0-	404	1	5146	2	Y	3					18
							3	9									
06	5880	X	5261	-0-	-619	-0-	398	1	4861	2	Y	2					20
							2	9									
*07	6417	X	5373	-0-	-1044	-0-	402	1	4968	2	Y	3	16	1			7
							3	9									
08	6138	X	5503	-0-	-635	-0-	442	1	5060	2	Y	1					8
							1	9									

VILLARREAL-LEYENDECKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162121 COMPL. DATE 02/06/1997 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8571 - 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
03	3317	X	2129	-0-	-1188	-0-	145	1	1984	2	N	-0-	30	1			-0-
04	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	275	1	3693	2	N	-0-					-0-
05	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	279	1	3571	2	N	-0-					-0-
06	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	297	1	3628	2	N	-0-					-0-
*07	4092	X	3912	-0-	-180	-0-	294	1	3618	2	N	-0-					-0-
08	4092	X	3195	-0-	-897	-0-	256	1	2939	2	N	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
CHEVRON - EDITH CARR WELL #: 3 RRCID -> 162161 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 9294 - 9299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7874	X	6688	-0-	-1186	-0-	457	1 4 9	6227	2	Y	4	37	1			10
04	7620	X	6220	-0-	-1400	-0-	429	1 4 9	5787	2	Y	4					14
05	7781	X	5943	-0-	-1838	-0-	431	1 4 9	5508	2	Y	4					18
06	7140	X	5444	-0-	-1696	-0-	412	1 1 9	5031	2	Y	1					19
*07	7099	X	5973	-0-	-1126	-0-	446	1 3 9	5524	2	Y	3	15	1			7
08	6696	X	5704	-0-	-992	-0-	459	1	5245	2	Y	-0-					7

VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 162379 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8371 - 8376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1581	N	1523	-0-	-58	-0-	105	1	1418	2	N	-0-	63	1			-0-
04	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	98	1	1331	2	N	-0-					-0-
05	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	109	1	1378	2	N	-0-					-0-
06	1470	N	1393	-0-	-77	-0-	106	1	1287	2	N	-0-					-0-
*07	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	112	1	1396	2	N	-0-					-0-
08	1488	N	1442	-0-	-46	-0-	116	1	1326	2	N	-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
03	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	200	1 9 9	2725	2	Y	8	37	1	2	8	12
04	2640	X	2619	-0-	-21	-0-	180	1 6 9	2433	2	Y	5					17
05	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	203	1 4 9	2588	2	Y	4					21
06	2640	X	2369	-0-	-271	-0-	179	1 2 9	2188	2	Y	2					23
*07	2945	X	2816	-0-	-129	-0-	210	1 18 9	2588	2	Y	16	19	1	7	8	13
08	2945	X	2750	-0-	-195	-0-	221	1 3 9	2526	2	Y	3					16

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
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	28	1	381	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	27	1	365	2	Y	-0-					-0-
05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	48	1	607	2	Y	-0-					-0-
06	505	N	505	-0-	-0-	-0-	38	1	467	2	Y	-0-					-0-
*07	518	N	518	-0-	-0-	-0-	39	1	479	2	Y	-0-					-0-
08	620	N	619	-0-	-1	-0-	50	1	569	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
03	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	148	1 100 9	2014	2	Y	91	64	1			75
04	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	145	1 4 9	1962	2	Y	4	36	1			43
05	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	172	1 63 9	2198	2	Y	57					100
06	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	149	1 92 9	1822	2	Y	84	159	1			25
*07	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	139	1 62 9	1722	2	Y	56					81
*08	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	155	1 35 9	1767	2	Y	32	66	1			47

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
03	1302	N	505	-0-	-797	-0-	34	1	468	2	Y	3	29	1			2
							3	9									
04	750	N	417	-0-	-333	-0-	28	1	372	2	Y	15	3	1			14
							17	9									
05	1023	N	144	-0-	-879	-0-	8	1	108	2	Y	25					39
							28	9									
06	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	78	1	955	2	Y	35	64	1			10
							39	9									
*07	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	93	1	1138	2	Y	23					33
							25	9									
*08	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	98	1	1128	2	Y	16	27	1			22
							18	9									

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
03	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	158	1	2143	2	Y	60	40	1			49
							66	9									
04	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	152	1	2044	2	Y	-0-	26	1			23
05	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	184	1	2342	2	Y	14					37
							15	9									
06	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	163	1	1981	2	Y	18	50	1			5
							20	9									
*07	2263	N	1999	-0-	-264	-0-	148	1	1839	2	Y	11					16
							12	9									
08	2449	N	2037	-0-	-412	-0-	163	1	1864	2	Y	9	13	1			12
							10	9									

CHEVRON - CARR, EDITH WELL #: 6 RRCID -> 172470 COMPL. DATE 02/20/1999 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 8844 - 8857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1581	N	1508	-0-	-73	-0-	104	1	1404	2	Y	-0-					-0-
04	1470	N	1437	-0-	-33	-0-	99	1	1338	2	Y	-0-					-0-
05	1581	N	1439	-0-	-142	-0-	105	1	1334	2	Y	-0-					-0-
06	1470	N	1387	-0-	-83	-0-	105	1	1282	2	Y	-0-					-0-
*07	1488	N	1417	-0-	-71	-0-	106	1	1311	2	Y	-0-					-0-
*08	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	116	1	1323	2	Y	9					9
							10	9									

CARR, EDITH WELL #: 7 RRCID -> 214115 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8812 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	416	1	5655	2	N	4	22	1			8
							4	9									
04	5760	X	5459	-0-	-301	-0-	377	1	5078	2	N	4					12
							4	9									
05	6262	X	5789	-0-	-473	-0-	421	1	5365	2	N	3					15
							3	9									
06	6060	X	5135	-0-	-925	-0-	389	1	4744	2	N	2					17
							2	9									
*07	6262	X	5759	-0-	-503	-0-	430	1	5319	2	N	9	14	1			12
							10	9									
*08	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	495	1	5661	2	N	3					15
							3	9									

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MEITZEN WELL #: 1 RRCID -> 215042 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8430 - 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
03	7407	X	7407	-0-	-0-	-0-	506	1	6893	2	N	7					67
							8	9									
04	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	421	1	5682	2	N	-0-					67
05	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	452	1	5761	2	N	24					91
							26	9									
06	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	332	1	4049	2	N	10					101
							11	9									
*07	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	273	1	3364	2	N	21	78	1			44
							23	9									
*08	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	215	1	2462	2	N	-0-					44

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
03	3658	X	3539	-0-	-119	-0-	242	1	3293	2	N	4	11	1			6
							4	9									
04	3540	X	3262	-0-	-278	-0-	224	1	3034	2	N	4					10
							4	9									
05	3658	X	3324	-0-	-334	-0-	241	1	3080	2	N	3					13
							3	9									
06	3510	X	3219	-0-	-291	-0-	243	1	2973	2	N	3					16
							3	9									
*07	3627	X	3348	-0-	-279	-0-	250	1	3088	2	N	9	13	1			12
							10	9									
08	3534	X	3169	-0-	-365	-0-	254	1	2913	2	N	2					14
							2	9									

VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 260745 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7626 - 7636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	46	1	621	2	N	-0-	4	1			-0-
04	450	N	323	-0-	-127	-0-	23	1	300	2	N	-0-					-0-
05	513	N	513	-0-	-0-	-0-	37	1	476	2	N	-0-					-0-
06	660	N	303	-0-	-357	-0-	23	1	280	2	N	-0-					-0-
*07	341	N	339	-0-	-2	-0-	25	1	314	2	N	-0-					-0-
08	527	N	360	-0-	-167	-0-	29	1	331	2	N	-0-					-0-

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
BENAVIDES, ROSA V. 1927 WELL #: 1 RRCID -> 122905 COMPL. DATE 11/20/1986 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 8364 - 8623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

BENAVIDES, ROSA V. 861 WELL #: 1 RRCID -> 125031 COMPL. DATE 09/01/1992 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8691 - 8811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
03	617	N	617	-0-	-0-	-0-	117	1	480	2	Y	18					22
							20	9									
04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	133	1	607	2	Y	12					34
							13	9									
05	744	N	538	-0-	-206	-0-	138	1	398	2	Y	2					36
							2	9									
06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	118	1	501	2	Y	17					53
							19	9									
07	775	N	580	-0-	-195	-0-	94	1	474	2	Y	11	36	1			28
							12	9									
*08	722	N	722	-0-	-0-	-0-	90	1	610	2	Y	20					48
							22	9									

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
03	713	X	628	-0-	-85	-0-	119	1	488	2	Y	19					23
							21	9									
04	750	X	750	-0-	-0-	-0-	133	1	605	2	Y	11					34
							12	9									
05	775	X	547	-0-	-228	-0-	140	1	405	2	Y	2					36
							2	9									
06	750	X	649	-0-	-101	-0-	120	1	509	2	Y	18					54
							20	9									
07	775	N	602	-0-	-173	-0-	98	1	493	2	Y	10	35	1			29
							11	9									
08	558	N	556	-0-	-2	-0-	70	1	477	2	Y	8					37
							9	9									

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
03	730	N	730	-0-	-0-	-0-	138	1	568	2	Y	22					27
							24	9									
04	892	N	892	-0-	-0-	-0-	158	1	719	2	Y	14					41
							15	9									
05	899	N	635	-0-	-264	-0-	163	1	471	2	Y	1					42
							1	9									
06	755	N	755	-0-	-0-	-0-	140	1	592	2	Y	21					63
							23	9									
07	930	N	753	-0-	-177	-0-	114	1	574	2	Y	59	88	1			34
							65	9									
*08	853	N	853	-0-	-0-	-0-	107	1	722	2	Y	22					56
							24	9									

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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
LECHENGER WELL #: 2 RRCID -> 087975 COMPL. DATE 03/29/1980 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8482 - 8516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
04	120	N	35	-0-	-85	-0-	35	2			N	-0-					-0-
05	93	N	6	-0-	-87	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
*08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-

LECHENGER WELL #: 3 RRCID -> 092220 COMPL. DATE 06/15/1984 TOTAL DEPTH 10727 PERF. 8600 - 8878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	798	2	9	9	N	8					102
04	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					102
05	802	N	802	-0-	-0-	-0-	796	2	6	9	N	5					107
06	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					107
07	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1010	2	8	9	N	7					114
*08	790	N	790	-0-	-0-	-0-	784	2	6	9	N	5					119

BENAVIDES, ROSA V. A1 WELL #: 2 RRCID -> 092309 COMPL. DATE 11/13/1980 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 8569 - 8719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2759	X	2717	-0-	-42	-0-	134	1	2583	2	Y	-0-					-0-
04	2670	X	2579	-0-	-91	-0-	135	1	2444	2	Y	-0-					-0-
05	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	144	1	2522	2	Y	28	24	0			4
							31	9									
06	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	142	1	2469	2	Y	34	33	0			5
							37	9									
07	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	145	1	2533	2	Y	30	31	0			4
							33	9									
08	2697	N	2502	-0-	-195	-0-	128	1	2343	2	Y	28	29	0			3
							31	9									

BENAVIDES, ROSA V. "D" WELL #: 9 RRCID -> 097542 COMPL. DATE 03/23/1990 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8018 - 8296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6758	X	2322	-0-	-4436	-0-	111	1	2147	2	Y	58	53	0			7
							64	9									
04	5040	X	3688	-0-	-1352	-0-	187	1	3398	2	Y	94	90	0			11
							103	9									
05	4898	X	3731	-0-	-1167	-0-	201	1	3530	2	Y	-0-	11	0			-0-
06	4740	X	2210	-0-	-2530	-0-	120	1	2090	2	Y	-0-					-0-
07	3813	X	2218	-0-	-1595	-0-	120	1	2098	2	Y	-0-					-0-
08	3813	X	337	-0-	-3476	-0-	17	1	320	2	Y	-0-					-0-

LECHENGER WELL #: 5 RRCID -> 099762 COMPL. DATE 05/13/1982 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8902 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1054	N	224	-0-	-830	-0-	214	2	10	9	N	9					129
04	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-	116	1			13
05	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-					13
06	935	N	935	-0-	-0-	-0-	918	2	17	9	N	15					28
07	1085	N	724	-0-	-361	-0-	714	2	10	9	N	9					37
08	1767	N	1379	-0-	-388	-0-	1379	2			N	-0-					37

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03	2914	X	2453	-0-	-461	-0-	121	1	2332	2	Y	-0-					-0-
04	2820	X	2341	-0-	-479	-0-	122	1	2219	2	Y	-0-					-0-
05	2914	X	2843	-0-	-71	-0-	153	1	2690	2	Y	-0-					-0-
06	2820	X	2437	-0-	-383	-0-	132	1	2305	2	Y	-0-					-0-
07	1891	X	1412	-0-	-479	-0-	77	1	1335	2	Y	-0-					-0-
08	1891	X	1527	-0-	-364	-0-	79	1	1448	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. "E" WELL #: 16 RRCID -> 102283 COMPL. DATE 10/20/1982 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7960 - 8170

03	2635	X	1914	-0-	-721	-0-	90	1	1743	2	Y	74	69	0			9
							81	9									
04	2430	X	2104	-0-	-326	-0-	105	1	1909	2	Y	82	81	0			10
							90	9									
05	2480	X	2289	-0-	-191	-0-	119	1	2092	2	Y	71	71	0			10
							78	9									
06	2370	X	1841	-0-	-529	-0-	96	1	1666	2	Y	72	72	0			10
							79	9									
07	1922	N	1832	-0-	-90	-0-	96	1	1668	2	Y	62	64	0			8
							68	9									
*08	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	104	1	1901	2	Y	71	71	0			8
							78	9									

LECHENGER WELL #: 6 RRCID -> 102679 COMPL. DATE 04/26/1996 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8930 - 9415

03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	156	2	6	9	N	5					41
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	180	2	1	9	N	1					42
05	247	N	247	-0-	-0-	-0-	240	2	7	9	N	6					48
06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					48
07	186	N	125	-0-	-61	-0-	125	2			N	-0-					48
08	248	N	100	-0-	-148	-0-	100	2			N	-0-					48

BENAVIDES, ROSA V. A1 WELL #: 19 RRCID -> 103357 COMPL. DATE 12/17/1982 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8191 - 8256

03	1674	N	1384	-0-	-290	-0-	68	1	1316	2	Y	-0-					-0-
04	1470	N	1162	-0-	-308	-0-	61	1	1101	2	Y	-0-					-0-
05	1457	N	311	-0-	-1146	-0-	17	1	294	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		41	-0-	41	41	2	1	39	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. "D" WELL #: 22 RRCID -> 108569 COMPL. DATE 12/16/1983 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8434 - 8553

03	3627	X	17	-0-	-3610	-0-	1	1	15	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
04	81	X	81	-0-	-0-	-0-	4	1	74	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
05	794	X	794	-0-	-0-	-0-	43	1	751	2	Y	-0-					-0-
06	957	X	957	-0-	-0-	-0-	52	1	905	2	Y	-0-					-0-
07	959	N	959	-0-	-0-	-0-	52	1	907	2	Y	-0-					-0-
08	806	N	775	-0-	-31	-0-	40	1	735	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03	6674	X	6674	-0-	-0-	-0-	318	1	6147	2	Y	190	173	0			22
							209	9									
04	6090	X	5975	-0-	-115	-0-	312	1	5663	2	Y	-0-	22	0			-0-
05	6200	X	5837	-0-	-363	-0-	314	1	5523	2	Y	-0-					-0-
06	6180	X	5472	-0-	-708	-0-	297	1	5175	2	Y	-0-					-0-
07	5890	X	5720	-0-	-170	-0-	310	1	5410	2	Y	-0-					-0-
08	5890	X	5087	-0-	-803	-0-	263	1	4824	2	Y	-0-					-0-

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	6076	X	3703	-0-	-2373	-0-	182	1	3521	2	Y	-0-	1	0			-0-
04	5880	X	3502	-0-	-2378	-0-	183	1	3319	2	Y	-0-					-0-
05	6076	X	5386	-0-	-690	-0-	290	1	5096	2	Y	-0-					-0-
06	5550	X	4752	-0-	-798	-0-	258	1	4494	2	Y	-0-					-0-
07	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	307	1	5354	2	Y	-0-					-0-
*08	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	235	1	4295	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
03	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	135	1	2614	2	Y	-0-					-0-
04	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	110	1	1998	2	Y	-0-					-0-
05	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	120	1	2101	2	Y	-0-					-0-
06	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	82	1	1423	2	Y	-0-					-0-
07	2015	N	1362	-0-	-653	-0-	74	1	1288	2	Y	-0-					-0-
08	2015	N	1273	-0-	-742	-0-	66	1	1207	2	Y	-0-					-0-

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
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	16	1	310	2	Y	-0-					-0-
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	19	1	342	2	Y	-0-					-0-
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	20	1	345	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	277	-0-	-23	-0-	15	1	262	2	Y	-0-					-0-
07	458	N	458	-0-	-0-	-0-	25	1	433	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	40	-0-	-332	-0-	2	1	38	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
03	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	66	1	1270	2	Y	-0-					-0-
04	1290	N	1233	-0-	-57	-0-	64	1	1169	2	Y	-0-					-0-
05	1302	N	1276	-0-	-26	-0-	69	1	1207	2	Y	-0-					-0-
06	1290	N	1287	-0-	-3	-0-	70	1	1217	2	Y	-0-					-0-
07	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	69	1	1199	2	Y	-0-					-0-
*08	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	61	1	1124	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03	3813	X	3571	-0-	-242	-0-	325	1	3246	2	Y	-0-					-0-
04	3690	X	3656	-0-	-34	-0-	433	1	3223	2	Y	-0-					-0-
05	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	365	1	3550	2	Y	47	41	0			6
							52	9									
06	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	377	1	3408	2	Y	59	57	0			8
							65	9									
07	3782	X	3606	-0-	-176	-0-	375	1	3179	2	Y	47	49	0			6
							52	9									
08	3968	X	2287	-0-	-1681	-0-	246	1	2008	2	Y	30	33	0			3
							33	9									

BENAVIDES, ROSA V. -A- WELL #: 1 RRCID -> 128982 COMPL. DATE 11/03/1988 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8038 - 8258

03	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	84	1	1631	2	Y	-0-					-0-
04	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	118	1	2148	2	Y	-0-					-0-
05	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	125	1	2195	2	Y	-0-					-0-
06	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	106	1	1851	2	Y	-0-					-0-
07	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	102	1	1781	2	Y	-0-					-0-
*08	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	85	1	1563	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES-TIMMINS WELL #: 4 RRCID -> 130058 COMPL. DATE 02/04/1989 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8405 - 8577

03	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	68	1	1312	2	Y	30	27	0			3
							33	9									
04	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	72	1	1299	2	Y	32	31	0			4
							35	9									
05	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	73	1	1284	2	Y	24	25	0			3
							26	9									
06	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	69	1	1200	2	Y	29	28	0			4
							32	9									
07	1457	N	1277	-0-	-180	-0-	68	1	1183	2	Y	24	25	0			3
							26	9									
*08	3100	N	3635	-0-	535	535	184	1	3373	2	Y	71	66	0			8
							78	9									

CARR, EDITH WELL #: 3 RRCID -> 132357 COMPL. DATE 10/17/1989 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8036 - 8260

03	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	86	1	1653	2	Y	-0-					-0-
04	1740	N	1671	-0-	-69	-0-	87	1	1584	2	Y	-0-					-0-
05	1767	N	1693	-0-	-74	-0-	91	1	1602	2	Y	-0-					-0-
06	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	93	1	1613	2	Y	-0-					-0-
07	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	94	1	1631	2	Y	-0-					-0-
*08	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	69	1	1270	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES-TIMMINS WELL #: 5 RRCID -> 132631 COMPL. DATE 11/23/1989 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8380 - 8574

03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	25	1	476	2	Y	-0-					-0-
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	13	1	245	2	Y	-0-					-0-
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	16	1	281	2	Y	-0-					-0-
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	10	1	174	2	Y	-0-					-0-
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
*08	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	68	1	1236	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. "B" WELL #: 35 RRCID -> 132633 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7890 - 8522

03	786	N	786	-0-	-0-	-0-	39	1	747	2	Y	-0-					-0-
04	743	N	743	-0-	-0-	-0-	39	1	704	2	Y	-0-					-0-
05	728	N	728	-0-	-0-	-0-	39	1	689	2	Y	-0-					-0-
06	694	N	694	-0-	-0-	-0-	38	1	656	2	Y	-0-					-0-
07	690	N	690	-0-	-0-	-0-	37	1	653	2	Y	-0-					-0-
*08	691	N	691	-0-	-0-	-0-	36	1	655	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03	124	N	122	-0-	-2	-0-	6	1	116	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	113	-0-	-7	-0-	6	1	107	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	89	-0-	-35	-0-	5	1	84	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	60	-0-	-60	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					-0-
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	14	1	246	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

LECHENGER WELL #: 12 RRCID -> 137240 COMPL. DATE 10/29/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8093 - 8150

03	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2			N	-0-					129
04	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2			N	-0-					129
05	2263	N	2261	-0-	-2	-0-	2215	2	46	9	N	42					171
06	2190	N	2080	-0-	-110	-0-	2077	2	3	9	N	3					174
07	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2546	2	74	9	N	67					241
*08	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2330	2	20	9	N	18	154	1			105

LECHENGER WELL #: 13 RRCID -> 138011 COMPL. DATE 04/13/1993 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7650 - 8055

03	620	N	460	-0-	-160	-0-	450	2	10	9	N	9					89
04	713	N	713	-0-	-0-	-0-	706	2	7	9	N	6					95
05	638	N	638	-0-	-0-	-0-	619	2	19	9	N	17					112
06	629	N	629	-0-	-0-	-0-	615	2	14	9	N	13					125
07	744	N	647	-0-	-97	-0-	647	2			N	-0-					125
08	651	N	270	-0-	-381	-0-	259	2	11	9	N	10					135

BENAVIDES, ROSA V. "D" WELL #: 38 RRCID -> 138059 COMPL. DATE 01/05/1991 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8496 - 8674

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. B3 WELL #: 39 RRCID -> 138479 COMPL. DATE 04/11/1991 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8556 - 8772

03	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	104	1	2002	2	Y	75	67	0			9
							83	9									
04	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	99	1	1791	2	Y	69	70	0			8
							76	9									
05	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	112	1	1974	2	Y	60	60	0			8
							66	9									
06	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	93	1	1615	2	Y	64	63	0			9
							70	9									
07	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	96	1	1678	2	Y	56	58	0			7
							62	9									
*08	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	110	1	2015	2	Y	68	68	0			7
							75	9									

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03	4371	X	4049	-0-	-322	-0-	198	1	3826	2	Y	23	21	0			3
							25	9									
04	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	239	1	4336	2	Y	-0-	3	0			-0-
05	4371	X	4086	-0-	-285	-0-	220	1	3866	2	Y	-0-					-0-
06	4230	X	2966	-0-	-1264	-0-	161	1	2805	2	Y	-0-					-0-
07	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	266	1	4642	2	Y	-0-					-0-
*08	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	261	1	4769	2	Y	-0-					-0-

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
03	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	267	1	5157	2	Y	50	46	0			6
							55	9									
04	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	269	1	4884	2	Y	49	49	0			6
							54	9									
05	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	251	1	4416	2	Y	-0-	6	0			-0-
06	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	249	1	4329	2	Y	-0-					-0-
07	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	290	1	5063	2	Y	-0-					-0-
*08	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	260	1	4756	2	Y	-0-					-0-

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
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					45
04	390	N	374	-0-	-16	-0-	374	2			N	-0-					45
05	434	N	410	-0-	-24	-0-	399	2	11	9	N	10					55
06	420	N	359	-0-	-61	-0-	353	2	6	9	N	5					60
07	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	2			N	-0-					60
08	403	N	192	-0-	-211	-0-	192	2			N	-0-					60

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
03	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	106	1	2055	2	Y	41	38	0			5
							45	9									
04	1890	N	1674	-0-	-216	-0-	86	1	1562	2	Y	24	26	0			3
							26	9									
05	2201	N	1840	-0-	-361	-0-	98	1	1719	2	Y	21	21	0			3
							23	9									
06	2130	N	1857	-0-	-273	-0-	99	1	1728	2	Y	27	26	0			4
							30	9									
07	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	108	1	1881	2	Y	24	25	0			3
							26	9									
*08	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	103	1	1890	2	Y	26	26	0			3
							29	9									

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
03	2356	N	2278	-0-	-78	-0-	112	1	2166	2	Y	-0-					-0-
04	2250	N	2155	-0-	-95	-0-	111	1	2023	2	Y	19	17	0			2
							21	9									
05	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	131	1	2293	2	Y	18	18	0			2
							20	9									
06	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	127	1	2208	2	Y	22	21	0			3
							24	9									
07	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	124	1	2163	2	Y	18	19	0			2
							20	9									
08	2449	N	2225	-0-	-224	-0-	114	1	2091	2	Y	18	18	0			2
							20	9									

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03	279	N	253	-0-	-26	-0-	12	1	241	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	236	-0-	-34	-0-	12	1	224	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	242	-0-	-254	-0-	13	1	229	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	224	-0-	-16	-0-	12	1	212	2	Y	-0-					-0-
07	662	N	662	-0-	-0-	-0-	36	1	626	2	Y	-0-					-0-
*08	650	N	650	-0-	-0-	-0-	34	1	616	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. A1 WELL #: 46 RRCID -> 141854 COMPL. DATE 06/24/1992 TOTAL DEPTH 8656 PERF. 8402 - 8418

03	8122	X	7419	-0-	-703	-0-	591	1	6707	2	Y	110	101	0			13
							121	9									
04	7830	X	7471	-0-	-359	-0-	594	1	6753	2	Y	113	113	0			13
							124	9									
05	7657	X	6728	-0-	-929	-0-	566	1	6108	2	Y	49	55	0			7
							54	9									
06	7380	X	6876	-0-	-504	-0-	573	1	6234	2	Y	63	61	0			9
							69	9									
07	7719	X	6917	-0-	-802	-0-	626	1	6232	2	Y	54	56	0			7
							59	9									
08	7719	X	5769	-0-	-1950	-0-	391	1	5327	2	Y	46	48	0			5
							51	9									

LECHENGER WELL #: 15 RRCID -> 141881 COMPL. DATE 07/08/1992 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7913 - 8571

03	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
05	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
06	510	N	476	-0-	-34	-0-	476	2			N	-0-					-0-
07	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-
08	527	N	462	-0-	-65	-0-	462	2			N	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. B3 WELL #: 48 RRCID -> 142510 COMPL. DATE 09/28/1992 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8466 - 8666

03	6758	X	6091	-0-	-667	-0-	292	1	5648	2	Y	137	126	0			16
							151	9									
04	6540	X	5987	-0-	-553	-0-	305	1	5530	2	Y	138	138	0			16
							152	9									
05	6665	X	6284	-0-	-381	-0-	338	1	5946	2	Y	-0-	16	0			-0-
06	6120	X	6099	-0-	-21	-0-	331	1	5768	2	Y	-0-					-0-
07	6169	X	5359	-0-	-810	-0-	291	1	5068	2	Y	-0-					-0-
08	6293	X	4931	-0-	-1362	-0-	255	1	4676	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. A WELL #: 20 RRCID -> 143127 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 9204 PERF. 7910 - 7930

03	2495	N	2411	-0-	-84	-0-	119	1	2292	2	Y	-0-					-0-
04	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	97	1	1756	2	Y	-0-					-0-
05	1702	X	1702	-0-	-0-	-0-	92	1	1610	2	Y	-0-					-0-
06	1640	X	1640	-0-	-0-	-0-	89	1	1551	2	Y	-0-					-0-
07	2635	X	1127	-0-	-1508	-0-	61	1	1066	2	Y	-0-					-0-
08	2418	X	872	-0-	-1546	-0-	45	1	827	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03	13020	X	12801	-0-	-219	-0-	630	1	12171	2	Y	-0-					-0-
04	12450	X	12015	-0-	-435	-0-	627	1	11388	2	Y	-0-					-0-
05	12617	X	12580	-0-	-37	-0-	668	1	11730	2	Y	165	143	0			22
							182	9									
06	12390	X	12185	-0-	-205	-0-	650	1	11309	2	Y	205	198	0			29
							226	9									
07	12462	X	12381	-0-	-81	-0-	661	1	11526	2	Y	176	183	0			22
							194	9									
08	12462	X	11131	-0-	-1331	-0-	567	1	10387	2	Y	161	166	0			17
							177	9									

BENAVIDES, ROSA V. E1 WELL #: 49 RRCID -> 145294 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 9184 PERF. 8597 - 8607

03	T. A.		8334	-0-	8334	11722	410	1	7924	2	Y	-0-					-0-
04	19647	X	7925	-0-	-11722	-0-	410	1	7437	2	Y	71	63	0			8
							78	9									
05	8224	X	8224	-0-	-0-	-0-	439	1	7721	2	Y	58	58	0			8
							64	9									
06	8070	X	7250	-0-	-820	-0-	390	1	6788	2	Y	65	64	0			9
							72	9									
07	8339	X	6913	-0-	-1426	-0-	372	1	6483	2	Y	53	55	0			7
							58	9									
08	8339	X	5221	-0-	-3118	-0-	268	1	4909	2	Y	40	43	0			4
							44	9									

BENAVIDES, ROSA V. E WELL #: 7 RRCID -> 145800 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 7518 - 7666

03	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	102	1	1975	2	Y	-0-					-0-
04	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	181	1	3281	2	Y	-0-					-0-
05	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	145	1	2554	2	Y	-0-					-0-
06	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	126	1	2189	2	Y	-0-					-0-
07	2268	X	2268	-0-	-0-	-0-	123	1	2145	2	Y	-0-					-0-
08	1984	X	1542	-0-	-442	-0-	80	1	1462	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. A2 WELL #: 50 RRCID -> 146268 COMPL. DATE 07/21/1993 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 8436 - 8623

03	580	N	580	-0-	-0-	-0-	29	1	551	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	524	-0-	-76	-0-	27	1	497	2	Y	-0-					-0-
05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	29	1	507	2	Y	-0-					-0-
06	570	N	525	-0-	-45	-0-	29	1	496	2	Y	-0-					-0-
07	548	N	548	-0-	-0-	-0-	30	1	518	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	451	-0-	-76	-0-	23	1	428	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. B WELL #: 51 RRCID -> 146534 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8634 - 8666

03	3875	X	3366	-0-	-509	-0-	376	1	2990	2	Y	-0-					-0-
04	3630	X	2785	-0-	-845	-0-	336	1	2449	2	Y	-0-					-0-
05	3844	X	3611	-0-	-233	-0-	445	1	3166	2	Y	-0-					-0-
06	3720	X	2936	-0-	-784	-0-	409	1	2527	2	Y	-0-					-0-
07	3844	X	2092	-0-	-1752	-0-	430	1	1662	2	Y	-0-					-0-
08	3596	X	990	-0-	-2606	-0-	240	1	750	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. B4 WELL #: 52 RRCID -> 148499 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 7660 - 7953

03	6355	X	6305	-0-	-50	-0-	310	1	5995	2	Y	-0-	7	0			-0-
04	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	321	1	5834	2	Y	-0-					-0-
05	6324	X	6085	-0-	-239	-0-	328	1	5757	2	Y	-0-					-0-
06	6090	X	6036	-0-	-54	-0-	328	1	5708	2	Y	-0-					-0-
07	6355	X	5917	-0-	-438	-0-	321	1	5596	2	Y	-0-					-0-
08	6355	X	5760	-0-	-595	-0-	298	1	5462	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
EDUARDO WELL #: 1 RRCID -> 150639 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 9027 PERF. 8375 - 8395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1147	N	1004	-0-	-143	-0-	998	2	6	9	N	5					78
04	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					78
05	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1465	2	7	9	N	6					84
06	960	N	905	-0-	-55	-0-	905	2			N	-0-					84
07	1302	N	275	-0-	-1027	-0-	275	2			N	-0-					84
08	1457	N	1270	-0-	-187	-0-	1266	2	4	9	N	4					88

BENAVIDES, ROSA V. B WELL #: 54 RRCID -> 152518 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7854 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	11	1	205	2	Y	-0-					-0-
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	14	1	248	2	Y	-0-					-0-
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	13	1	231	2	Y	-0-					-0-
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	12	1	208	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	242	-0-	-37	-0-	13	1	229	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	238	-0-	-10	-0-	12	1	226	2	Y	-0-					-0-

LECHENGER WELL #: 20 RRCID -> 152940 COMPL. DATE 12/29/1994 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8677 - 8698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	541	N	541	-0-	-0-	-0-	511	2	30	9	N	27	60	1			18
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	493	2	18	9	N	16					34
05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					34
06	510	N	495	-0-	-15	-0-	492	2	3	9	N	3					37
07	527	N	512	-0-	-15	-0-	501	2	11	9	N	10	32	1			15
08	496	N	469	-0-	-27	-0-	469	2			N	-0-					15

BENAVIDES, ROSA V. D1 WELL #: 55 RRCID -> 154309 COMPL. DATE 03/28/1995 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8442 - 8742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8115	X	8115	-0-	-0-	-0-	399	1	7716	2	Y	-0-	6	0			-0-
04	6954	X	6954	-0-	-0-	-0-	363	1	6591	2	Y	-0-					-0-
05	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	296	1	5207	2	Y	-0-					-0-
06	7710	X	7710	-0-	-0-	-0-	419	1	7291	2	Y	-0-					-0-
07	8122	X	7020	-0-	-1102	-0-	381	1	6639	2	Y	-0-					-0-
08	8122	X	5549	-0-	-2573	-0-	287	1	5262	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH "L" WELL #: 129 RRCID -> 154313 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9267 - 9503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	600	-0-	-20	-0-	44	1	556	2	Y	-0-					-0-
04	588	N	588	-0-	-0-	-0-	54	1	534	2	Y	-0-					-0-
05	664	N	664	-0-	-0-	-0-	46	1	573	2	Y	41	28	0			13
							45	9									
06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	47	1	524	2	Y	43	44	0			12
							47	9									
07	679	N	679	-0-	-0-	-0-	52	1	586	2	Y	37	38	0			11
							41	9									
08	651	N	421	-0-	-230	-0-	27	1	365	2	Y	26	27	0			10
							29	9									

LECHENGER WELL #: 21 RRCID -> 155017 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 9164 PERF. 8350 - 8435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1922	N	1410	-0-	-512	-0-	1406	2	4	9	N	4					40
04	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1926	2	2	9	N	2					42
05	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2			N	-0-					42
06	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-					42
07	3014	N	3014	-0-	-0-	-0-	3014	2			N	-0-					42
*08	3100	N	4107	-0-	1007	1007	4097	2	10	9	N	9					51

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH "L" WELL #: 133 RRCID -> 155352 COMPL. DATE 08/04/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9034 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH "L" WELL #: 134 RRCID -> 155465 COMPL. DATE 08/08/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9191 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1360	X	1360	-0-	-0-	-0-	100	1	1260	2	Y	-0-					-0-
04	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
05	372	X	143	-0-	-229	-0-	11	1	132	2	Y	-0-					-0-
06	1341	X	1341	-0-	-0-	-0-	106	1	1188	2	Y	43	31	0			12
							47	9									
07	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-	12	0			-0-
*08	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	79	1	1073	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. E5 WELL #: 58 RRCID -> 155840 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8763 - 8924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	37	1	718	2	Y	-0-	8	0			-0-
04	734	N	734	-0-	-0-	-0-	38	1	696	2	Y	-0-					-0-
05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	34	1	602	2	Y	-0-					-0-
06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	33	1	578	2	Y	-0-					-0-
07	744	N	684	-0-	-60	-0-	37	1	647	2	Y	-0-					-0-
08	651	N	567	-0-	-84	-0-	29	1	538	2	Y	-0-					-0-

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	11005	X	10769	-0-	-236	-0-	522	1	10086	2	Y	146	135	0			17
							161	9									
04	10650	X	10629	-0-	-21	-0-	555	1	10074	2	Y	-0-	17	0			-0-
05	11005	X	10875	-0-	-130	-0-	586	1	10289	2	Y	-0-					-0-
06	10650	X	10564	-0-	-86	-0-	574	1	9990	2	Y	-0-					-0-
07	10912	X	10796	-0-	-116	-0-	586	1	10210	2	Y	-0-					-0-
08	10912	X	10330	-0-	-582	-0-	535	1	9795	2	Y	-0-					-0-

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
03	3100	N	2555	-0-	-545	38	2538	2	17	9	N	15					46
04	2850	N	1772	-0-	-1078	-0-	1720	2	52	9	N	47					93
05	3069	X	2947	-0-	-122	-0-	2943	2	4	9	N	4					97
06	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3459	2	12	9	N	11					108
07	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3546	2	9	9	N	8					116
*08	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3374	2	8	9	N	7					123

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03	2201	X	2039	-0-	-162	-0-	2039	2			N	-0-					133
04	1860	X	995	-0-	-865	-0-	995	2			N	-0-					133
05	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					133
06	1980	N	1113	-0-	-867	-0-	1110	2	3	9	N	3					136
07	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1204	2	7	9	N	6					142
08	1364	N	1202	-0-	-162	-0-	1202	2			N	-0-					142

VAQUILLAS RANCH "L" WELL #: 136 RRCID -> 157622 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 9798 PERF. 9275 - 9550

03	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	100	1	1271	2	Y	-0-					-0-
04	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	105	1	1041	2	Y	-0-					-0-
05	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	86	1	1058	2	Y	13	9	0			4
							14	9									
06	1080	N	803	-0-	-277	-0-	64	1	715	2	Y	22	20	0			6
							24	9									
07	1178	N	1091	-0-	-87	-0-	87	1	990	2	Y	13	15	0			4
							14	9									
*08	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	160	1	2182	2	Y	39	28	0			15
							43	9									

BENAVIDES, ROSA V. D1 WELL #: 60 RRCID -> 157724 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7927 - 7962

03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-
04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	37	-0-	-25	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH "L" WELL #: 137 RRCID -> 158325 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 9796 PERF. 9336 - 9491

03	682	N	586	-0-	-96	-0-	43	1	543	2	Y	-0-					-0-
04	630	N	554	-0-	-76	-0-	51	1	503	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	548	-0-	-103	-0-	38	1	465	2	Y	41	28	0			13
							45	9									
06	570	N	522	-0-	-48	-0-	37	1	416	2	Y	63	59	0			17
							69	9									
07	527	N	509	-0-	-18	-0-	38	1	429	2	Y	38	44	0			11
							42	9									
08	527	N	435	-0-	-92	-0-	28	1	378	2	Y	26	27	0			10
							29	9									

LECHENGER WELL #: 24 RRCID -> 158479 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7540 - 8458

03	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	2974	2			N	-0-					18
04	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	2870	2	66	9	N	60					78
05	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	2856	2	15	9	N	14	77	1			15
06	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	3004	2	18	9	N	16					31
07	3100	N	3120	-0-	20	20	3089	2	31	9	N	28					59
*08	3100	N	3112	-0-	12	32	3112	2			N	-0-					59

VAQUILLAS RANCH L WELL #: 139 RRCID -> 159178 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 8524 - 9304

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03	2387	X	1206	-0-	-1181	-0-	35	1	448	2	Y	657	646	0			165
							723	9									
04	2220	X	1660	-0-	-560	-0-	117	1	1155	2	Y	353	391	0			127
							388	9									
05	2294	X	936	-0-	-1358	-0-	70	1	866	2	Y	-0-	127	0			-0-
06	2220	X	753	-0-	-1467	-0-	62	1	691	2	Y	-0-					-0-
07	2201	X	1618	-0-	-583	-0-	131	1	1487	2	Y	-0-					-0-
08	1705	X	918	-0-	-787	-0-	63	1	855	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH "L" WELL #: 140 RRCID -> 159239 COMPL. DATE 06/08/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8877 - 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	197	1	3802	2	Y	-0-	2	0			-0-
04	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	206	1	3745	2	Y	-0-					-0-
05	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	202	1	3541	2	Y	-0-					-0-
06	3330	X	3192	-0-	-138	-0-	173	1	3019	2	Y	-0-					-0-
07	3999	X	3178	-0-	-821	-0-	172	1	3006	2	Y	-0-					-0-
08	3999	X	2949	-0-	-1050	-0-	153	1	2796	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
03	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1015	2	1	9	N	1					143
04	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1174	2	9	9	N	8					151
05	1054	N	1036	-0-	-18	-0-	1006	2	30	9	N	27	119	1			59
06	990	N	792	-0-	-198	-0-	792	2			N	-0-					59
07	1209	N	719	-0-	-490	-0-	691	2	28	9	N	25					84
*08	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1217	2	3	9	N	3					87

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
03	1519	N	1416	-0-	-103	-0-	212	1	1204	2	Y	-0-	7	0			-0-
04	1470	N	1284	-0-	-186	-0-	216	1	1068	2	Y	-0-					-0-
05	1519	N	1283	-0-	-236	-0-	216	1	1067	2	Y	-0-					-0-
06	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	253	1	1265	2	Y	-0-					-0-
07	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	289	1	1374	2	Y	-0-					-0-
*08	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	145	1	1255	2	Y	-0-					-0-

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
03	1395	N	902	-0-	-493	-0-	902	2			N	-0-					63
04	1230	N	984	-0-	-246	-0-	984	2			N	-0-					63
05	1333	N	1139	-0-	-194	-0-	1139	2			N	-0-					63
06	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			N	-0-					63
07	1023	N	922	-0-	-101	-0-	922	2			N	-0-					63
*08	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-					63

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03	2263	N	2247	-0-	-16	-0-	111	1	2136	2	Y	-0-	4	0			-0-
04	2160	N	1817	-0-	-343	-0-	95	1	1722	2	Y	-0-					-0-
05	2263	N	1962	-0-	-301	-0-	106	1	1856	2	Y	-0-					-0-
06	2160	N	1763	-0-	-397	-0-	96	1	1667	2	Y	-0-					-0-
07	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	102	1	1777	2	Y	-0-					-0-
08	1736	N	1698	-0-	-38	-0-	88	1	1610	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. D2 WELL #: 61 RRCID -> 160299 COMPL. DATE 01/09/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8634 - 8656

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V A2 WELL #: 63 RRCID -> 160395 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8491 - 8736

03	372	N	79	-0-	-293	-0-	15	1	64	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	82	-0-	-338	-0-	13	1	69	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	274	-0-	-36	-0-	155	1	119	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	29	-0-	-61	-0-	10	1	19	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	30	-0-	-63	-0-	10	1	20	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	12	-0-	-267	-0-	2	1	10	2	Y	-0-					-0-

LECHENGER WELL #: 26 RRCID -> 161186 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8878 - 8968

03	558	N	422	-0-	-136	-0-	422	2			N	-0-					114
04	600	N	346	-0-	-254	-0-	339	2	7	9	N	6					120
05	558	N	411	-0-	-147	-0-	400	2	11	9	N	10					130
06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	477	2	6	9	N	5					135
07	533	N	533	-0-	-0-	-0-	520	2	13	9	N	12					147
*08	489	N	489	-0-	-0-	-0-	475	2	14	9	N	13	41	1			119

BENAVIDES, ROSA V. C WELL #: 64 RRCID -> 161510 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 8222 - 8440

03	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	333	1	4512	2	Y	201	186	0			23
							221	9									
04	6428	X	6428	-0-	-0-	-0-	423	1	5717	2	Y	262	255	0			30
							288	9									
05	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	319	1	4834	2	Y	173	180	0			23
							190	9									
06	4860	X	3495	-0-	-1365	-0-	181	1	3157	2	Y	143	146	0			20
							157	9									
07	6634	X	3670	-0-	-2964	-0-	191	1	3337	2	Y	129	133	0			16
							142	9									
08	6634	X	6172	-0-	-462	-0-	328	1	5602	2	Y	220	212	0			24
							242	9									

CARR, EDITH J. WELL #: 5 RRCID -> 161788 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 9189 PERF. 8874 - 8900

03	2418	X	1422	-0-	-996	-0-	70	1	1352	2	Y	-0-					-0-
04	2021	X	2021	-0-	-0-	-0-	106	1	1915	2	Y	-0-					-0-
05	1178	X	446	-0-	-732	-0-	24	1	422	2	Y	-0-					-0-
06	1380	X	282	-0-	-1098	-0-	15	1	267	2	Y	-0-					-0-
07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	22	1	389	2	Y	-0-					-0-
*08	986	N	986	-0-	-0-	-0-	51	1	935	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BENAVIDES, ROSA V. A WELL #: 65 RRCID -> 162234 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 8964 PERF. 7930 - 8714

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALTER MEITZEN JR. WELL #: 2 RRCID -> 162503 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8935 - 8952

03	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	61	1	1172	2	Y	-0-					-0-
04	1260 N	1154	-0-	-106	-0-	60	1	1094	2	Y	-0-					-0-
05	1240 N	1163	-0-	-77	-0-	63	1	1100	2	Y	-0-					-0-
06	1200 N	1126	-0-	-74	-0-	61	1	1065	2	Y	-0-					-0-
07	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	67	1	1174	2	Y	-0-					-0-
08	1178 N	1102	-0-	-76	-0-	57	1	1045	2	Y	-0-					-0-

CARR, EDITH J. WELL #: 6 RRCID -> 163171 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8052 - 8801

03	2201 N	1961	-0-	-240	-0-	97	1	1864	2	Y	-0-					-0-
04	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	104	1	1896	2	Y	-0-					-0-
05	2077 N	1907	-0-	-170	-0-	103	1	1804	2	Y	-0-					-0-
06	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	112	1	1951	2	Y	-0-					-0-
07	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	114	1	1996	2	Y	-0-					-0-
*08	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	74	1	1353	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. B4 WELL #: 66 RRCID -> 163554 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 7908 - 9004

03	2542 N	1864	-0-	-678	-0-	89	1	1717	2	Y	53	49	0			6
						58	9									
04	2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	128	1	2315	2	Y	73	71	0			8
						80	9									
05	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	136	1	2389	2	Y	60	60	0			8
						66	9									
06	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	129	1	2249	2	Y	71	69	0			10
						78	9									
07	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	130	1	2265	2	Y	62	64	0			8
						68	9									
*08	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	117	1	2144	2	Y	58	60	0			6
						64	9									

BENAVIDES, ROSA V. B4 WELL #: 53 RRCID -> 164142 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 9314 PERF. 8279 - 8300

03	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	65	1	1247	2	Y	204	189	0			23
						224	9									
04	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	63	1	1142	2	Y	194	195	0			22
						213	9									
05	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	64	1	1126	2	Y	151	153	0			20
						166	9									
06	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	67	1	1163	2	Y	201	192	0			29
						221	9									
07	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	69	1	1205	2	Y	175	182	0			22
						193	9									
*08	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	63	1	1151	2	Y	170	174	0			18
						187	9									

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03	5797	X	5664	-0-	-133	-0-	476	1	5188	2	Y	-0-					-0-
04	5610	X	5260	-0-	-350	-0-	435	1	4825	2	Y	-0-					-0-
05	5797	X	5213	-0-	-584	-0-	455	1	4758	2	Y	-0-					-0-
06	5610	X	4166	-0-	-1444	-0-	374	1	3792	2	Y	-0-					-0-
07	5797	X	3664	-0-	-2133	-0-	319	1	3345	2	Y	-0-					-0-
08	5673	X	3945	-0-	-1728	-0-	318	1	3627	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. B WELL #: 70 RRCID -> 165239 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7422 - 8730

03	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	187	1	3616	2	Y	-0-					-0-
04	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	236	1	4285	2	Y	-0-					-0-
05	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	226	1	3964	2	Y	-0-					-0-
06	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	210	1	3647	2	Y	-0-					-0-
07	4650	X	3698	-0-	-952	-0-	201	1	3497	2	Y	-0-					-0-
08	4681	X	2533	-0-	-2148	-0-	131	1	2402	2	Y	-0-					-0-

LECHENGER WELL #: 36 RRCID -> 167437 COMPL. DATE 03/16/1998 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8606 - 8754

03	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	132	1	2945	2	N	57	133	1			60
							63	9									
04	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	94	1	2830	2	N	17					77
							19	9									
05	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	104	1	3287	2	N	23					100
							25	9									
06	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	92	1	2372	2	N	41					141
							45	9									
07	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	136	1	2956	2	N	30	148	1			23
							33	9									
*08	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	93	1	2863	2	N	-0-					23

LECHENGER WELL #: 34 RRCID -> 167959 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 8026 - 8037

03	3503	X	2981	-0-	-522	-0-	2981	2			N	-0-					32
04	3330	X	3136	-0-	-194	-0-	3136	2			N	-0-					32
05	3441	X	3126	-0-	-315	-0-	3126	2			N	-0-					32
06	3120	X	2968	-0-	-152	-0-	2968	2			N	-0-					32
07	3224	X	3042	-0-	-182	-0-	3042	2			N	-0-					32
08	3224	X	2991	-0-	-233	-0-	2991	2			N	-0-					32

LECHENGER WELL #: 37 RRCID -> 168015 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8660 - 8680

03	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	4100	2			N	-0-					72
04	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	4097	2	9	9	N	8					80
05	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3030	2	15	9	N	14					94
06	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2			N	-0-					94
07	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	2750	2	7	9	N	6					100
*08	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3217	2	8	9	N	7					107

AN/CY BENAVIDES F WELL #: 68 RRCID -> 168747 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 8689 PERF. 7762 - 7937

03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/18/2013 - P&A 03-18-2013

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03	434	N	377	-0-	-57	-0-	377	2			N	-0-					70
04	390	N	335	-0-	-55	-0-	329	2	6	9	N	5					75
05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					75
06	360	N	184	-0-	-176	-0-	184	2			N	-0-					75
07	341	N	237	-0-	-104	-0-	237	2			N	-0-					75
08	372	N	216	-0-	-156	-0-	216	2			N	-0-					75

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
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					111
04	240	N	215	-0-	-25	-0-	215	2			N	-0-					111
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					111
06	390	N	172	-0-	-218	-0-	172	2			N	-0-					111
07	641	N	641	-0-	-0-	-0-	637	2	4	9	N	4					115
*08	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					115

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
03	713	N	709	-0-	-4	-0-	709	2			N	-0-					107
04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					107
05	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					107
06	690	N	610	-0-	-80	-0-	610	2			N	-0-					107
07	589	N	580	-0-	-9	-0-	580	2			N	-0-					107
08	775	N	565	-0-	-210	-0-	565	2			N	-0-					107

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
03	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			N	-0-					27
04	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-					27
05	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-					27
06	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2			N	-0-					27
07	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2528	2	14	9	N	13					40
*08	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2096	2	88	9	N	80					120

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
03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					100
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	353	2	8	9	N	7					107
05	465	N	409	-0-	-56	-0-	401	2	8	9	N	7					114
06	480	N	468	-0-	-12	-0-	462	2	6	9	N	5					119
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	416	2	6	9	N	5					124
08	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	2			N	-0-					124

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
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	282	2	10	9	N	9					74
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	218	2	6	9	N	5					79
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	152	2	1	9	N	1					80
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	168	2	6	9	N	5					85
07	124	N	88	-0-	-36	-0-	82	2	6	9	N	5					90
08	124	N	59	-0-	-65	-0-	59	2			N	-0-					90

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LECHENGER WELL #: 46 RRCID -> 169839 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9272 - 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
03	4464	X	1325	-0-	-3139	-0-	155	1	1126	2	N	40					100
							44	9									
04	4200	X	1619	-0-	-2581	-0-	57	1	1562	2	N	-0-					100
05	3968	X	1218	-0-	-2750	-0-	40	1	1167	2	N	10					110
							11	9									
06	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	211	1	3123	2	N	5					115
							6	9									
07	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	127	1	3351	2	N	-0-					115
*08	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	210	1	2676	2	N	9					124
							10	9									

LECHENGER WELL #: 57 RRCID -> 170338 COMPL. DATE 09/07/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9327 - 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
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	162	2	3	9	N	3					60
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					60
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					60
06	150	N	76	-0-	-74	-0-	76	2			N	-0-					60
07	93	N	84	-0-	-9	-0-	78	2	6	9	N	5					65
*08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	122	2	6	9	N	5					70

LECHENGER WELL #: 39 RRCID -> 170471 COMPL. DATE 07/18/1998 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8198 - 8214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					72
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					72
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					72
06	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	2			N	-0-					72
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					72
*08	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			N	-0-					72

LECHENGER WELL #: 66 RRCID -> 171661 COMPL. DATE 12/14/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9440 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	456	-0-	-164	-0-	456	2			N	-0-					62
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					62
05	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	2			N	-0-					62
06	450	N	336	-0-	-114	-0-	336	2			N	-0-					62
07	589	N	274	-0-	-315	-0-	274	2			N	-0-					62
*08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					62

BENAVIDES, ROSA V. E WELL #: 74 RRCID -> 171664 COMPL. DATE 12/14/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8325 - 8390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1612	N	1511	-0-	-101	-0-	74	1	1437	2	Y	-0-					-0-
04	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	83	1	1508	2	Y	-0-					-0-
05	1612	N	1255	-0-	-357	-0-	68	1	1187	2	Y	-0-					-0-
06	1470	N	946	-0-	-524	-0-	51	1	895	2	Y	-0-					-0-
07	1364	N	1083	-0-	-281	-0-	59	1	1024	2	Y	-0-					-0-
08	1240	N	844	-0-	-396	-0-	44	1	800	2	Y	-0-					-0-

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
03	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					131
04	960	N	926	-0-	-34	-0-	912	2	14	9	N	13					144
05	3100	N	3324	-0-	224	224	3316	2	8	9	N	7					151
06	3000	N	3048	-0-	48	272	3042	2	6	9	N	5					156
07	1728	N	1456	-0-	-272	-0-	1450	2	6	9	N	5					161
*08	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3339	2	74	9	N	67	192	1			36

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

LECHENGER WELL #: 70 RRCID -> 172207 COMPL. DATE 01/17/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8250 - 8854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	2			N	-0-					114
04	2400	X	2397	-0-	-3	-0-	2391	2	6	9	N	5					119
05	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2891	2	1	9	N	1					120
06	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	2594	2	10	9	N	9					129
07	2511	X	1435	-0-	-1076	-0-	1435	2			N	-0-					129
08	2511	X	837	-0-	-1674	-0-	837	2			N	-0-					129

ROTTERSMAN WELL #: 2 RRCID -> 172373 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9648 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3045	2	11	9	N	10					100
04	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	3854	2	11	9	N	10					110
05	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	4741	2	15	9	N	14					124
06	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	4714	2	41	9	N	37					161
07	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	4110	2			N	-0-					161
*08	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	4602	2	75	9	N	68	195	1			34

LECHENGER WELL #: 49 RRCID -> 172491 COMPL. DATE 03/05/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8776 - 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
03	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	2554	2	39	9	N	35					100
04	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	2855	2	19	9	N	17					117
05	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	2758	2	9	9	N	8					125
06	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2			N	-0-					125
07	3100	N	3186	-0-	86	86	3176	2	10	9	N	9					134
*08	3014	N	2928	-0-	-86	-0-	2887	2	41	9	N	37	147	1			24

LECHENGER WELL #: 41 RRCID -> 172500 COMPL. DATE 02/09/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8720 - 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
03	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	987	2	17	9	N	15					100
04	937	N	937	-0-	-0-	-0-	931	2	6	9	N	5					105
05	961	N	831	-0-	-130	-0-	823	2	8	9	N	7					112
06	960	N	769	-0-	-191	-0-	769	2			N	-0-					112
07	961	N	859	-0-	-102	-0-	859	2			N	-0-					112
*08	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					112

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
03	1054	N	891	-0-	-163	-0-	891	2			N	-0-					84
04	990	N	726	-0-	-264	-0-	719	2	7	9	N	6					90
05	992	N	638	-0-	-354	-0-	627	2	11	9	N	10					100
06	870	N	732	-0-	-138	-0-	726	2	6	9	N	5					105
07	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					105
*08	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					105

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
03	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	2			N	-0-					69
04	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	4256	2	7	9	N	6					75
05	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	4628	2	278	9	N	253	195	1			133
06	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	4494	2	4	9	N	4					137
07	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	4295	2	10	9	N	9					146
*08	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4230	2	9	9	N	8					154

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
03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					55
04	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					55
05	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					55
06	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					55
07	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					55
08	1023	N	629	-0-	-394	-0-	616	2	13	9	N	12					67

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3738	2	8	9	N	7					154
04	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3813	2	6	9	N	5					159
05	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	4258	2	6	9	N	5					164
06	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	3822	2	46	9	N	42	183	1			23
07	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	2805	2	30	9	N	27					50
*08	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	2827	2	24	9	N	22					72

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
03	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1502	2	22	9	N	20					60
04	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1190	2	10	9	N	9					69
05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	634	2	6	9	N	5					74
06	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					74
07	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					74
*08	768	N	768	-0-	-0-	-0-	761	2	7	9	N	6					80

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
03	T. A.		48	-0-	48	70	2	1	46	2	Y	-0-					-0-
04	135	X	65	-0-	-70	-0-	3	1	62	2	Y	-0-					-0-
05	33	X	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	23	-0-	-39	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
*08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. A1 WELL #: 67 RRCID -> 172979 COMPL. DATE 04/20/1999 TOTAL DEPTH 15475 PERF. 8356 - 8506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2387	N	2353	-0-	-34	-0-	116	1	2237	2	Y	-0-					-0-
04	2280	N	2241	-0-	-39	-0-	117	1	2124	2	Y	-0-					-0-
05	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	126	1	2216	2	Y	32	28	0			4
							35	9									
06	2280	N	2224	-0-	-56	-0-	118	1	2062	2	Y	40	38	0			6
							44	9									
07	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	126	1	2188	2	Y	34	36	0			4
							37	9									
08	2387	N	2157	-0-	-230	-0-	110	1	2011	2	Y	33	33	0			4
							36	9									

ROTTERSMAN WELL #: 4 RRCID -> 173211 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9436 - 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
03	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1897	2	6	9	N	5					101
04	3000	N	3371	-0-	371	371	3371	2			N	-0-					101
05	3100	N	3785	-0-	685	1056	3785	2			N	-0-					101
06	3000	N	3169	-0-	169	1225	3144	2	25	9	N	23					124
07	4233	X	3008	-0-	-1225	-0-	3008	2			N	-0-					124
*08	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2992	2			N	-0-					124

BENAVIDES, ROSA V. B WELL #: 76 RRCID -> 174476 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7971 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	32	1	611	2	Y	-0-					-0-
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	21	1	376	2	Y	-0-					-0-
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	13	1	221	2	Y	-0-					-0-
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	13	1	231	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	390	-0-	-13	-0-	21	1	369	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	14	-0-	-234	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LECHENGER WELL #: 27 RRCID -> 174858 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8930 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					40
04	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					40
05	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	2			N	-0-					40
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					40
07	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					40
08	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	2			N	-0-					40

ROTTERSMAN WELL #: 3 RRCID -> 175391 COMPL. DATE 11/21/1999 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9535 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
05	186	N	148	-0-	-38	-0-	148	2			N	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
07	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	2			N	-0-					-0-
08	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	2			N	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. A3 WELL #: 77 RRCID -> 175686 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8056 - 9297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1895	X	1895	-0-	-0-	-0-	93	1	1802	2	Y	-0-					-0-
04	1437	X	1437	-0-	-0-	-0-	75	1	1362	2	Y	-0-					-0-
05	1338	X	1338	-0-	-0-	-0-	72	1	1266	2	Y	-0-					-0-
06	1729	X	1729	-0-	-0-	-0-	94	1	1635	2	Y	-0-					-0-
07	1933	X	1933	-0-	-0-	-0-	105	1	1828	2	Y	-0-					-0-
*08	2147	X	2147	-0-	-0-	-0-	111	1	2036	2	Y	-0-					-0-

LECHENGER WELL #: 71 RRCID -> 175694 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8791 - 8795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-					60
04	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-					60
05	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			N	-0-					60
06	1860	N	1726	-0-	-134	-0-	1726	2			N	-0-					60
07	1922	N	1873	-0-	-49	-0-	1840	2	33	9	N	30					90
*08	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			N	-0-					90

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
03	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2			N	-0-					129
04	2040	X	1921	-0-	-119	-0-	1921	2			N	-0-					129
05	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			N	-0-					129
06	2040	X	2031	-0-	-9	-0-	2031	2			N	-0-					129
07	2236	X	2236	-0-	-0-	-0-	2170	2	66	9	N	60					189
*08	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			N	-0-					189

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
03	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	2512	2	180	9	N	164					199
04	2052	X	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			N	-0-	176	1			23
05	3100	N	3295	-0-	195	195	3261	2	34	9	N	31					54
06	3000	N	3309	-0-	309	504	3291	2	18	9	N	16					70
07	3068	N	2564	-0-	-504	-0-	2553	2	11	9	N	10					80
*08	1721	X	1721	-0-	-0-	-0-	1614	2	107	9	N	97	152	1			25

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
03	434	N	396	-0-	-38	-0-	396	2			N	-0-					34
04	480	N	325	-0-	-155	-0-	318	2	7	9	N	6					40
05	434	N	317	-0-	-117	-0-	317	2			N	-0-					40
06	390	N	300	-0-	-90	-0-	300	2			N	-0-					40
07	341	N	315	-0-	-26	-0-	285	2	30	9	N	27					67
*08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					67

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LECHENGER WELL #: 62 RRCID -> 176912 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9358 - 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LECHENGER WELL #: 75 RRCID -> 178006 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8926 - 9001

03	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					52
04	772	N	772	-0-	-0-	-0-	763	2	9	9	N	8					60
05	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					60
06	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					60
07	806	N	751	-0-	-55	-0-	740	2	11	9	N	10					70
08	837	N	746	-0-	-91	-0-	746	2			N	-0-					70

LECHENGER WELL #: 50 RRCID -> 178258 COMPL. DATE 07/11/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8219 - 9375

03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					80
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					80
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					80
06	90	N	52	-0-	-38	-0-	52	2			N	-0-					80
07	93	N	69	-0-	-24	-0-	61	2	8	9	N	7					87
08	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	2			N	-0-					87

BENAVIDES, ROSA V. A3 WELL #: 79 RRCID -> 180073 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8837 - 9038

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENAVIDES, R. V. A3 WELL #: 80 RRCID -> 180795 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8122 - 8219

03	186	N	126	-0-	-60	-0-	6	1	120	2	Y	-0-					-0-
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	13	1	238	2	Y	-0-					-0-
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	14	1	238	2	Y	-0-					-0-
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	12	1	210	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	146	-0-	-102	-0-	8	1	138	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	221	-0-	-27	-0-	11	1	210	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. B4 WELL #: 82 RRCID -> 185725 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 7563 - 8034

03	7564	X	7324	-0-	-240	-0-	361	1	6963	2	Y	-0-					-0-
04	7320	X	6803	-0-	-517	-0-	354	1	6425	2	Y	22	19	0			3
							24	9									
05	7564	X	6069	-0-	-1495	-0-	326	1	5726	2	Y	15	16	0			2
							17	9									
06	7320	X	6253	-0-	-1067	-0-	339	1	5891	2	Y	21	20	0			3
							23	9									
07	9132	X	9132	-0-	-0-	-0-	494	1	8610	2	Y	25	25	0			3
							28	9									
*08	9172	X	9172	-0-	-0-	-0-	474	1	8669	2	Y	26	26	0			3
							29	9									

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BENAVIDES, ROSA V. D WELL #: 87 RRCID -> 191883 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8562 - 8574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2077	N	1698	-0-	-379	-0-	84	1	1614	2	Y	-0-					-0-
04	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	134	1	2436	2	Y	-0-					-0-
05	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	138	1	2416	2	Y	-0-					-0-
06	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	122	1	2130	2	Y	-0-					-0-
07	2666	N	2059	-0-	-607	-0-	112	1	1947	2	Y	-0-					-0-
08	2542	N	2034	-0-	-508	-0-	105	1	1929	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. D WELL #: 88 RRCID -> 193770 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 8794 PERF. 8104 - 8188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14298	X	14298	-0-	-0-	-0-	679	1	13122	2	Y	452	419	0			52
							497	9									
04	14615	X	14615	-0-	-0-	-0-	740	1	13437	2	Y	398	404	0			46
							438	9									
05	15064	X	15064	-0-	-0-	-0-	792	1	13916	2	Y	324	326	0			44
							356	9									
06	14792	X	14792	-0-	-0-	-0-	780	1	13565	2	Y	406	392	0			58
							447	9									
07	15193	X	15193	-0-	-0-	-0-	803	1	14002	2	Y	353	367	0			44
							388	9									
08	14384	X	12929	-0-	-1455	-0-	652	1	11939	2	Y	307	318	0			33
							338	9									

BENAVIDES, ROSA V. A2 WELL #: 89 RRCID -> 196931 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 8932 PERF. 8484 - 8761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15345	X	12439	-0-	-2906	-0-	594	1	11471	2	Y	340	315	0			39
							374	9									
04	16019	X	16019	-0-	-0-	-0-	810	1	14712	2	Y	452	439	0			52
							497	9									
05	16719	X	16719	-0-	-0-	-0-	880	1	15462	2	Y	343	349	0			46
							377	9									
06	15721	X	15721	-0-	-0-	-0-	830	1	14438	2	Y	412	399	0			59
							453	9									
07	16523	X	13146	-0-	-3377	-0-	696	1	12129	2	Y	292	314	0			37
							321	9									
08	16523	X	11258	-0-	-5265	-0-	569	1	10410	2	Y	254	264	0			27
							279	9									

BENAVIDES, ROSA V. B1 WELL #: 92 RRCID -> 199517 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7858 - 8380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1457	N	1333	-0-	-124	-0-	66	1	1267	2	Y	-0-					-0-
04	1380	N	1246	-0-	-134	-0-	65	1	1181	2	Y	-0-					-0-
05	1395	N	1316	-0-	-79	-0-	71	1	1245	2	Y	-0-					-0-
06	1290	N	1221	-0-	-69	-0-	66	1	1155	2	Y	-0-					-0-
07	1271	N	1234	-0-	-37	-0-	67	1	1167	2	Y	-0-					-0-
08	1271	N	1063	-0-	-208	-0-	55	1	1008	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. C WELL #: 86 RRCID -> 200024 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 8090 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3410	X	3071	-0-	-339	-0-	144	1	2782	2	Y	132	122	0			15
							145	9									
04	3180	X	2642	-0-	-538	-0-	131	1	2382	2	Y	117	119	0			13
							129	9									
05	3255	X	1659	-0-	-1596	-0-	89	1	1570	2	Y	-0-	13	0			-0-
06	3150	X	2428	-0-	-722	-0-	132	1	2296	2	Y	-0-					-0-
07	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	136	1	2373	2	Y	-0-					-0-
*08	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	123	1	2254	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

BENAVIDES, ROSA V. A1 WELL #: 90 RRCID -> 201866 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7846 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6851	X	4005	-0-	-2846	-0-	195	1	3757	2	Y	48	45	0			6
							53	9									
04	6630	X	1111	-0-	-5519	-0-	57	1	1039	2	Y	14	18	0			2
							15	9									
05	6851	X	1548	-0-	-5303	-0-	83	1	1465	2	Y	-0-	2	0			-0-
06	10005	X	10005	-0-	-0-	-0-	544	1	9461	2	Y	-0-					-0-
07	7947	X	7947	-0-	-0-	-0-	431	1	7516	2	Y	-0-					-0-
*08	7008	X	7008	-0-	-0-	-0-	363	1	6645	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. B4 WELL #: 94 RRCID -> 204188 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 7674 - 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
03	8012	X	8012	-0-	-0-	-0-	385	1	7439	2	Y	171	151	0			20
							188	9									
04	7950	X	7525	-0-	-425	-0-	383	1	6960	2	Y	165	166	0			19
							182	9									
05	8587	X	7602	-0-	-985	-0-	402	1	7055	2	Y	132	133	0			18
							145	9									
06	8310	X	7121	-0-	-1189	-0-	378	1	6569	2	Y	158	153	0			23
							174	9									
07	8184	X	7192	-0-	-992	-0-	382	1	6661	2	Y	135	141	0			17
							149	9									
08	7998	X	4117	-0-	-3881	-0-	209	1	3822	2	Y	78	87	0			8
							86	9									

BENAVIDES, ROSA V. B4 WELL #: 93 RRCID -> 207355 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 9528 PERF. 7876 - 9052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7037	X	6948	-0-	-89	-0-	338	1	6535	2	Y	68	62	0			8
							75	9									
04	7064	X	7064	-0-	-0-	-0-	360	1	6535	2	Y	154	144	0			18
							169	9									
05	7463	X	7463	-0-	-0-	-0-	394	1	6928	2	Y	128	129	0			17
							141	9									
06	7341	X	7341	-0-	-0-	-0-	389	1	6774	2	Y	162	156	0			23
							178	9									
07	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	338	1	5901	2	Y	119	127	0			15
							131	9									
*08	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	320	1	5852	2	Y	120	122	0			13
							132	9									

BENAVIDES, AN/CY F WELL #: 95 RRCID -> 209479 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 7640 - 8838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7113	X	7113	-0-	-0-	-0-	350	1	6763	2	Y	-0-					-0-
04	6968	X	6968	-0-	-0-	-0-	364	1	6604	2	Y	-0-					-0-
05	5704	X	5306	-0-	-398	-0-	286	1	5020	2	Y	-0-					-0-
06	5520	X	3737	-0-	-1783	-0-	203	1	3534	2	Y	-0-					-0-
07	7192	X	3115	-0-	-4077	-0-	169	1	2946	2	Y	-0-					-0-
08	7192	X	4902	-0-	-2290	-0-	254	1	4648	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. D2 WELL #: 96 RRCID -> 212881 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8556 - 9271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	17	1	310	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	2	-0-	-308	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		255	-0-	255	255	14	1	241	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		42	-0-	42	297	2	1	40	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BENAVIDES, AN/CY F WELL #: 72 RRCID -> 214135 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 7889 - 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2013 - P&A 04-04-2013

BENAVIDES, ROSA V. A1 WELL #: 91 RRCID -> 218299 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8116 - 8276

03	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	240	1	4633	2	Y	-0-					-0-
04	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	246	1	4468	2	Y	96	85	0			11
							106	9									
05	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	261	1	4581	2	Y	79	79	0			11
							87	9									
06	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	269	1	4686	2	Y	102	98	0			15
							112	9									
07	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	273	1	4756	2	Y	87	91	0			11
							96	9									
*08	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	248	1	4537	2	Y	85	87	0			9
							94	9									

BENAVIDES, AN/CY F WELL #: 100 RRCID -> 218395 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 7736 - 8743

03	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	258	1	4992	2	Y	306	283	0			35
							337	9									
04	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	282	1	5111	2	Y	373	365	0			43
							410	9									
05	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	283	1	4969	2	Y	285	290	0			38
							314	9									
06	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	295	1	5137	2	Y	379	363	0			54
							417	9									
07	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	292	1	5086	2	Y	317	331	0			40
							349	9									
*08	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	242	1	4427	2	Y	280	290	0			30
							308	9									

BENAVIDES, ROSA V. E WELL #: 102 RRCID -> 223042 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8730 - 8892

03	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	315	1	6080	2	Y	-0-					-0-
04	7689	X	7689	-0-	-0-	-0-	401	1	7288	2	Y	-0-					-0-
05	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	320	1	5629	2	Y	-0-					-0-
06	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	331	1	5758	2	Y	-0-					-0-
07	6924	X	6924	-0-	-0-	-0-	376	1	6548	2	Y	-0-					-0-
08	5518	X	5507	-0-	-11	-0-	285	1	5222	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, AN/CY F WELL #: 103 RRCID -> 223092 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 9179 PERF. 7596 - 8870

03	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	172	1	3320	2	Y	-0-					-0-
04	3120	X	3101	-0-	-19	-0-	162	1	2939	2	Y	-0-					-0-
05	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	171	1	2997	2	Y	-0-					-0-
06	3390	X	2993	-0-	-397	-0-	163	1	2830	2	Y	-0-					-0-
07	3503	X	3147	-0-	-356	-0-	171	1	2976	2	Y	-0-					-0-
08	3503	X	2833	-0-	-670	-0-	147	1	2686	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03	8122	X	7323	-0-	-799	-0-	353	1	6810	2	Y	145	133	0			17
							160	9									
04	7860	X	3732	-0-	-4128	-0-	187	1	3394	2	Y	137	138	0			16
							151	9									
05	7874	X	4258	-0-	-3616	-0-	222	1	3900	2	Y	124	123	0			17
							136	9									
06	8682	X	8682	-0-	-0-	-0-	453	1	7875	2	Y	322	293	0			46
							354	9									
07	7612	X	7612	-0-	-0-	-0-	399	1	6949	2	Y	240	256	0			30
							264	9									
*08	7150	X	7150	-0-	-0-	-0-	357	1	6540	2	Y	230	235	0			25
							253	9									

BENAVIDES, ROSA V. B3 WELL #: 99 RRCID -> 225611 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7820 - 8558

03	4898	X	4482	-0-	-416	-0-	215	1	4158	2	Y	99	92	0			11
							109	9									
04	4740	X	4124	-0-	-616	-0-	215	1	3909	2	Y	-0-	11	0			-0-
05	4898	X	4118	-0-	-780	-0-	222	1	3896	2	Y	-0-					-0-
06	4740	X	3959	-0-	-781	-0-	215	1	3744	2	Y	-0-					-0-
07	4154	X	3905	-0-	-249	-0-	212	1	3693	2	Y	-0-					-0-
08	4154	X	3310	-0-	-844	-0-	171	1	3139	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. A WELL #: 101 RRCID -> 227963 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 8987 PERF. 8538 - 8690

03	2790	X	1788	-0-	-1002	-0-	87	1	1678	2	Y	21	20	0			2
							23	9									
04	2700	X	1836	-0-	-864	-0-	95	1	1716	2	Y	23	22	0			3
							25	9									
05	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	129	1	2271	2	Y	22	22	0			3
							24	9									
06	3000	N	3044	-0-	44	44	163	1	2840	2	Y	37	35	0			5
							41	9									
07	3013	N	2969	-0-	-44	-0-	159	1	2776	2	Y	31	32	0			4
							34	9									
*08	3100	N	3290	-0-	190	190	168	1	3083	2	Y	35	35	0			4
							39	9									

BENAVIDES, ROSA V. E WELL #: 110 RRCID -> 231325 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7784 - 7804

03	5890	X	5478	-0-	-412	-0-	267	1	5153	2	Y	53	50	0			6
							58	9									
04	5670	X	5205	-0-	-465	-0-	269	1	4879	2	Y	52	52	0			6
							57	9									
05	5642	X	5290	-0-	-352	-0-	282	1	4962	2	Y	42	42	0			6
							46	9									
06	5340	X	5015	-0-	-325	-0-	270	1	4690	2	Y	50	49	0			7
							55	9									
07	5301	X	5032	-0-	-269	-0-	270	1	4715	2	Y	43	45	0			5
							47	9									
08	5301	X	5066	-0-	-235	-0-	260	1	4756	2	Y	45	45	0			5
							50	9									

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
AN/CY BENAVIDES F WELL #: 105 RRCID -> 235981 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 9493 PERF. 8880 - 8985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4030	X	3531	-0-	-499	-0-	169	1	3256	2	Y	96	92	0			11
							106	9									
04	3900	X	3545	-0-	-355	-0-	179	1	3256	2	Y	100	99	0			12
							110	9									
05	3906	X	3427	-0-	-479	-0-	180	1	3163	2	Y	76	78	0			10
							84	9									
06	3780	X	3141	-0-	-639	-0-	165	1	2877	2	Y	90	87	0			13
							99	9									
07	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	174	1	3033	2	Y	79	82	0			10
							87	9									
08	2976	X	2870	-0-	-106	-0-	145	1	2647	2	Y	71	73	0			8
							78	9									

BENAVIDES, ROSA V. A WELL #: 111 RRCID -> 238404 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 9169 PERF. 8512 - 8576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	X	70	-0-	-209	-0-	3	1	67	2	Y	-0-					-0-
04	180	X	66	-0-	-114	-0-	3	1	63	2	Y	-0-					-0-
05	124	X	43	-0-	-81	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					-0-
06	120	X	23	-0-	-97	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	6220	-0-	3120	3120	337	1	5883	2	Y	-0-					-0-
*08	3100	N	3494	-0-	394	3514	181	1	3313	2	Y	-0-					-0-

ROSA V BENAVIDES A2 WELL #: 112 RRCID -> 243733 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8594 - 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
03	1209	N	839	-0-	-370	-0-	41	1	798	2	Y	-0-					-0-
04	1020	N	920	-0-	-100	-0-	48	1	872	2	Y	-0-					-0-
05	1271	N	802	-0-	-469	-0-	43	1	759	2	Y	-0-					-0-
06	919	N	919	-0-	-0-	-0-	50	1	869	2	Y	-0-					-0-
07	970	N	970	-0-	-0-	-0-	53	1	917	2	Y	-0-					-0-
08	806	N	645	-0-	-161	-0-	33	1	612	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. A2 WELL #: 118 RRCID -> 252113 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 8516 - 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
03	6882	X	6156	-0-	-726	-0-	295	1	5696	2	Y	150	139	0			17
							165	9									
04	6540	X	5764	-0-	-776	-0-	293	1	5311	2	Y	145	145	0			17
							160	9									
05	6758	X	5624	-0-	-1134	-0-	296	1	5206	2	Y	111	113	0			15
							122	9									
06	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	288	1	5006	2	Y	138	133	0			20
							152	9									
07	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	248	1	4328	2	Y	100	107	0			13
							110	9									
*08	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	152	1	2781	2	Y	65	71	0			7
							72	9									

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
03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	24	1	469	2	Y	-0-					-0-
04	475	N	475	-0-	-0-	-0-	25	1	450	2	Y	-0-					-0-
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	19	1	339	2	Y	-0-					-0-
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	21	1	372	2	Y	-0-					-0-
07	416	N	416	-0-	-0-	-0-	23	1	393	2	Y	-0-					-0-
*08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	18	1	332	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CAVAZOS WELL #: 1 RRCID -> 255206 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 8518 - 8578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2283	2	4	9	N	4					152
04	1650	N	1394	-0-	-256	-0-	1394	2			N	-0-					152
05	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2095	2	67	9	N	61	190	1			23
06	2130	N	1571	-0-	-559	-0-	1497	2	74	9	N	67					90
07	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1439	2	65	9	N	59					149
08	2170	N	1537	-0-	-633	-0-	1537	2			N	-0-					149

EOG RESOURCES, INC. 253162
ROTTERSMANN 472 WELL #: 2 RRCID -> 165897 COMPL. DATE 11/14/1997 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8540 - 9610

03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/19/2012 - PLUGGED 10/19/12

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM, R. "1860" WELL #: 3 RRCID -> 158585 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8283 - 8318

03	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			Y	-0-					47
04	900	N	878	-0-	-22	-0-	878	2			Y	-0-					47
05	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			Y	-0-					47
06	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			Y	-0-					47
07	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			Y	-0-					47
*08	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			Y	-0-					47

KILLAM, R. "1860" WELL #: 2 RRCID -> 158633 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8030 - 8066

03	2066	X	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			Y	-0-					47
04	2310	X	2075	-0-	-235	-0-	2075	2			Y	-0-					47
05	2387	X	2269	-0-	-118	-0-	2269	2			Y	-0-					47
06	2310	X	2032	-0-	-278	-0-	2032	2			Y	-0-					47
07	2046	X	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			Y	-0-					47
*08	2145	X	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			Y	-0-					47

KILLAM, R. "1860" WELL #: 1 RRCID -> 158659 COMPL. DATE 05/05/1996 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8119 - 8154

03	589	N	571	-0-	-18	-0-	571	2			Y	-0-					38
04	540	N	500	-0-	-40	-0-	500	2			Y	-0-					38
05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-					38
06	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			Y	-0-					38
07	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-					38
*08	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			Y	-0-					38

K & H FEE "1575" WELL #: 1 RRCID -> 159082 COMPL. DATE 04/23/1996 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 8489 - 8532

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		402	-0-	402	402	402	2			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		2899	-0-	2899	3301	2899	2			Y	-0-					-0-

KILLAM, R. "1860" WELL #: 5 RRCID -> 159170 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8032 - 8068

03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					-0-
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			Y	-0-					-0-
05	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			Y	-0-					-0-
06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			Y	-0-					-0-
07	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			Y	-0-					-0-
*08	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			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 #: 8 RRCID -> 159620 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8722 - 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
03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			Y	-0-					-0-
04	660	N	593	-0-	-67	-0-	593	2			Y	-0-					-0-
05	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			Y	-0-					-0-
06	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			Y	-0-					-0-
07	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			Y	-0-					-0-
*08	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-					-0-

KILLAM, R. "1860" WELL #: 4 RRCID -> 159779 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8266 - 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
03	682	N	543	-0-	-139	-0-	543	2			Y	-0-					-0-
04	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			Y	-0-					-0-
05	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			Y	-0-					-0-
06	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			Y	-0-					-0-
07	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			Y	-0-					-0-
*08	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			Y	-0-					-0-

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
03	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			Y	-0-					-0-
04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			Y	-0-					-0-
05	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			Y	-0-					-0-
06	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			Y	-0-					-0-
07	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			Y	-0-					-0-
*08	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			Y	-0-					-0-

KILLAM-HURD-TEXACO GU WELL #: 1 RRCID -> 159855 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8501 - 8533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			Y	-0-					55
04	829	N	829	-0-	-0-	-0-	826	2	3	9	Y	3					58
05	799	N	799	-0-	-0-	-0-	795	2	4	9	Y	4					62
06	783	N	783	-0-	-0-	-0-	777	2	6	9	Y	5					67
07	720	N	720	-0-	-0-	-0-	718	2	2	9	Y	2					69
*08	720	N	720	-0-	-0-	-0-	719	2	1	9	Y	1					70

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
03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	248	-0-	-52	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
*08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					-0-

K&H FEE "1575" WELL #: 6 RRCID -> 160815 COMPL. DATE 09/06/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8758 - 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
03	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			Y	-0-					27
04	840	N	831	-0-	-9	-0-	828	2	3	9	Y	3					30
05	837	N	816	-0-	-21	-0-	812	2	4	9	Y	4					34
06	816	N	816	-0-	-0-	-0-	810	2	6	9	Y	5					39
07	681	N	681	-0-	-0-	-0-	679	2	2	9	Y	2					41
*08	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			Y	-0-					41

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
03	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			Y	-0-					-0-
04	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			Y	-0-					-0-
05	1829	N	692	-0-	-1137	-0-	692	2			Y	-0-					-0-
06	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			Y	-0-					-0-
07	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			Y	-0-					-0-
*08	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
K & H FEE "574" WELL #: 4 RRCID -> 161636 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8216 - 8263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	981	2	28	9	Y	25					172
04	1020	N	948	-0-	-72	-0-	935	2	13	9	Y	12					184
05	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	994	2	31	9	Y	28					212
06	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1273	2	28	9	Y	25	182	1			55
07	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1200	2	9	9	Y	8					63
*08	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1132	2	32	9	Y	29					92

OXY USA INC. 630591
NEEL, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 157559 COMPL. DATE 12/22/1995 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8554 - 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
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					15
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					15
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					15
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					15
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	245	2	3	9	N	3					18
*08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					18

NEEL, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 157600 COMPL. DATE 01/19/1996 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8694 - 8974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					48
04	1110	N	622	-0-	-488	-0-	611	2	11	9	N	10					58
05	837	N	735	-0-	-102	-0-	735	2			N	-0-					58
06	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					58
07	801	N	801	-0-	-0-	-0-	788	2	13	9	N	12					70
*08	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					70

NEEL, GEORGE WELL #: 4 RRCID -> 165691 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 9081 PERF. 8454 - 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
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					18
04	330	N	298	-0-	-32	-0-	298	2			N	-0-					18
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					18
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					18
07	310	N	197	-0-	-113	-0-	197	2			N	-0-					18
*08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					18

PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
ROTTERSMAN WELL #: 7 RRCID -> 112837 COMPL. DATE 07/12/1984 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8575 - 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
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	26	1	482	2	N	1	2	1			1
							1	9									
04	570	N	508	-0-	-62	-0-	17	1	489	2	N	2	2	1			1
							2	9									
05	558	N	532	-0-	-26	-0-	18	1	512	2	N	2	2	1			1
							2	9									
06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	20	1	556	2	N	3	2	1			2
							3	9									
07	612	N	612	-0-	-0-	-0-	21	1	587	2	N	4	5	1			1
							4	9									
*08	552	N	552	-0-	-0-	-0-	20	1	528	2	N	4	4	1			1
							4	9									

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
ROTTERSMAN WELL #: 10 RRCID -> 141874 COMPL. DATE 05/29/1992 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8642 - 8656

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2852	X	2408	-0-	-444	-0-	133	1	2244	2	Y	28	28	1			28
							31	9									
04	2610	X	2409	-0-	-201	-0-	139	1	2230	2	Y	36	9	1			55
							40	9									
05	2697	X	2204	-0-	-493	-0-	133	1	2047	2	Y	22	15	1			62
							24	9									
06	2610	X	2489	-0-	-121	-0-	169	1	2289	2	Y	28	8	1			82
							31	9									
07	2697	X	2468	-0-	-229	-0-	166	1	2262	2	Y	36	100	1			18
							40	9									
08	2480	X	2303	-0-	-177	-0-	138	1	2151	2	Y	13	10	1			21
							14	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 44 RRCID -> 143357 COMPL. DATE 11/03/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 7782 - 7794

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	56	1	1038	2	N	4	5	1			2
							4	9									
04	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	38	1	1091	2	N	4	4	1			2
							4	9									
05	992	N	926	-0-	-66	-0-	31	1	888	2	N	6	5	1			3
							7	9									
06	1050	N	1031	-0-	-19	-0-	36	1	991	2	N	4	4	1			3
							4	9									
07	1178	N	977	-0-	-201	-0-	33	1	936	2	N	7	8	1			2
							8	9									
08	930	N	837	-0-	-93	-0-	31	1	800	2	N	5	5	1			2
							6	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 19 RRCID -> 143917 COMPL. DATE 12/21/1992 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7931 - 8214

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4991	X	4861	-0-	-130	-0-	247	1	4595	2	N	17	22	1			9
							19	9									
04	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	161	1	4626	2	N	18	18	1			9
							20	9									
05	4929	X	4697	-0-	-232	-0-	155	1	4514	2	N	25	21	1			13
							28	9									
06	4770	X	4193	-0-	-577	-0-	148	1	4022	2	N	21	20	1			14
							23	9									
07	4960	X	4670	-0-	-290	-0-	158	1	4477	2	N	32	36	1			10
							35	9									
08	4960	X	4903	-0-	-57	-0-	180	1	4689	2	N	31	30	1			11
							34	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. (I) GAS 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	744	N	713	-0-	-31	-0-	36	1	675	2	N	2	3	1			1
							2	9									
04	721	N	721	-0-	-0-	-0-	24	1	694	2	N	3	3	1			1
							3	9									
05	763	N	763	-0-	-0-	-0-	25	1	734	2	N	4	3	1			2
							4	9									
06	703	N	703	-0-	-0-	-0-	25	1	675	2	N	3	3	1			2
							3	9									
07	744	N	722	-0-	-22	-0-	24	1	691	2	N	6	6	1			2
							7	9									
08	775	N	695	-0-	-80	-0-	26	1	665	2	N	4	4	1			2
							4	9									

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 109 RRCID -> 144946 COMPL. DATE 04/08/1993 TOTAL DEPTH 9197 PERF. 7982 - 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
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-					-0-
04	60	N	22	-0-	-38	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	50	2	N	-0-					-0-
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	2			N	-0-					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 17 RRCID -> 146476 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8900 - 9304

03	1550	N	1434	-0-	-116	-0-	80	1	1343	2	Y	10	16	1			4
							11	9									
04	1440	N	1311	-0-	-129	-0-	77	1	1226	2	Y	7	5	1			6
							8	9									
05	1550	N	1407	-0-	-143	-0-	86	1	1312	2	Y	8	9	1			5
							9	9									
06	1380	N	1304	-0-	-76	-0-	89	1	1207	2	Y	7	5	1			7
							8	9									
07	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	98	1	1336	2	Y	11	14	1			4
							12	9									
*08	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	85	1	1328	2	Y	8	6	1			6
							9	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 130 RRCID -> 151328 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7876 - 8750

03	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	73	1	1378	2	N	5	7	1			3
							6	9									
04	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	54	1	1561	2	N	6	6	1			3
							7	9									
05	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	59	1	1700	2	N	10	8	1			5
							11	9									
06	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	60	1	1623	2	N	8	8	1			5
							9	9									
07	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	60	1	1700	2	N	13	14	1			4
							14	9									
*08	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	66	1	1718	2	N	11	11	1			4
							12	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 159 RRCID -> 165244 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 7758 - 7774

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 161 RRCID -> 168057 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 8828 - 8942

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 167 RRCID -> 170939 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7802 - 7846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1333	N	1274	-0-	-59	-0-	65	1	1206	2	N	3	5	1			2
							3	9									
04	1320	N	1314	-0-	-6	-0-	44	1	1264	2	N	5	5	1			2
							6	9									
05	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	41	1	1194	2	N	7	6	1			3
							8	9									
06	1230	N	1127	-0-	-103	-0-	40	1	1080	2	N	6	5	1			4
							7	9									
07	1364	N	1213	-0-	-151	-0-	41	1	1163	2	N	8	9	1			3
							9	9									
08	1240	N	1226	-0-	-14	-0-	45	1	1172	2	N	8	8	1			3
							9	9									

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
03	2325	N	1594	-0-	-731	-0-	154	1	1364	2	N	69	178	1			19
							76	9									
04	2400	N	1591	-0-	-809	-0-	122	1	1426	2	N	39					58
							43	9									
05	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	131	1	2067	2	N	-0-					58
06	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	149	1	1769	2	N	-0-					58
07	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	155	1	1588	2	N	74					132
							81	9									
08	2201	N	1532	-0-	-669	-0-	138	1	1394	2	N	-0-					132

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
03	465	N	361	-0-	-104	-0-	20	1	339	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
04	390	N	336	-0-	-54	-0-	20	1	314	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
05	434	N	359	-0-	-75	-0-	22	1	336	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	360	N	331	-0-	-29	-0-	23	1	306	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	26	1	351	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
*08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	23	1	356	2	Y	3	2	1			2
							3	9									

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
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	Y	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES (PERDIDO) 07078 493 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
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
03	2852	X	2633	-0-	-219	-0-	2633	2			N	-0-					42
04	2760	X	2381	-0-	-379	-0-	2381	2			N	-0-					42
05	5084	X	2585	-0-	-2499	-0-	2532	2	53	9	N	48	77	1			13
06	4920	X	2330	-0-	-2590	-0-	2330	2			N	-0-					13
07	5084	X	2723	-0-	-2361	-0-	2723	2			N	-0-					13
08	2635	X	2378	-0-	-257	-0-	2378	2			N	-0-					13

BENAVIDES (PERDIDO) //CONT.// 07078 493 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
URIBE WELL #: 1 RRCID -> 143028 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12788 PERF. 9110 - 11675

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
03	3100	N	1540	-0-	-1560	1177	1540	2			N	-0-					25
04	2723	N	1546	-0-	-1177	-0-	1546	2			N	-0-					25
05	1612	N	1600	-0-	-12	-0-	1600	2			N	-0-					25
06	1500	N	1101	-0-	-399	-0-	1101	2			N	-0-					25
07	1612	N	1474	-0-	-138	-0-	1474	2			N	-0-					25
08	1612	N	1305	-0-	-307	-0-	1305	2			N	-0-					25

BENAVIDES (TARANCAHUA 3700) 07078 625 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. 220861
CARILLO, JUAN WELL #: 6 RRCID -> 009397 COMPL. DATE 11/04/1949 TOTAL DEPTH 4763 PERF. N/A

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES (WALSTEAD 3900) 07078 975 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
CMC ENERGY 161389
SOLIZ "A" WELL #: 5 RRCID -> 098361 COMPL. DATE 10/06/1981 TOTAL DEPTH 4566 PERF. 3847 - 3851

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

DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. 220861
MILLER-RUTLEDGE WELL #: 2A RRCID -> 055640 COMPL. DATE 12/01/1972 TOTAL DEPTH 5420 PERF. N/A

03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	73	1	123	2	N	-0-					-0-
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	61	1	185	2	N	-0-					-0-
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	33	1	124	2	N	-0-					-0-
06	150	N	90	-0-	-60	-0-	14	1	76	2	N	-0-					-0-
07	155	N	74	-0-	-81	-0-	11	1	63	2	N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

BLEVINS, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 089344 COMPL. DATE 03/07/1980 TOTAL DEPTH 4790 PERF. 3916 - 3921

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST, MARY ROSSI ET AL WELL #: A 6 RRCID -> 107939 COMPL. DATE 07/07/1983 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 3850 - 3854

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES (4530) 07078 992 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. 220861
MILLER-RUTLEDGE WELL #: 1A RRCID -> 093915 COMPL. DATE 06/04/1980 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4497 - 4503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					6
04	30	#	5	-0-	-25	-0-	1	1	4	2	N	-0-					6
05	37	R	37	-0-	-0-	-0-	8	1	29	2	N	-0-					6
06	34	R	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	2	N	-0-					6
07	57	R	57	-0-	-0-	-0-	8	1	49	2	N	-0-					6
*08	83	R	83	-0-	-0-	-0-	18	1	65	2	N	-0-					6

HOOPER, V. M. WELL #: 7 RRCID -> 106404 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4536 - 4548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	#	490	-0-	-161	-0-	183	1	307	2	N	-0-					-0-
04	600	#	543	-0-	-57	-0-	135	1	408	2	N	-0-					-0-
05	620	#	404	-0-	-216	-0-	86	1	318	2	N	-0-					-0-
06	600	#	252	-0-	-348	-0-	37	1	215	2	N	-0-					-0-
07	558	#	460	-0-	-98	-0-	65	1	395	2	N	-0-					-0-
*08	625	R	625	-0-	-0-	-0-	138	1	487	2	N	-0-					-0-

BENAVIDES, EAST (HIAWATHA) 07079 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CCGM EXPLORATION & PROD.,L.C. 120038
PARR, LILLIAN WELL #: 18 RRCID -> 149321 COMPL. DATE 12/23/1993 TOTAL DEPTH 5488 PERF. 543 - 5444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERRY R. COX (H-2) 07387 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
GONZALEZ, RUBEN WELL #: 8 RRCID -> 178009 COMPL. DATE 04/09/2000 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9726 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERRY R. COX (WILCOX L-1) 07387 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
FULBRIGHT, J. E. "G" WELL #: 502ST RRCID -> 230756 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 11842 - 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
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	2	1	71	2	N	-0-					-0-
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	3	1	129	2	N	-0-					-0-
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	4	1	170	2	N	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	3	1	118	2	N	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	3	1	126	2	N	-0-					-0-
08	186	N	154	-0-	-32	-0-	4	1	150	2	N	-0-					-0-

GONZALEZ, RUBEN WELL #: 11 RRCID -> 234921 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 11854 - 11908

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

BERRY R. COX (WILCOX L-1) //CONT.// 07387 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
FULBRIGHT, J.E. "G" WELL #: 6 RRCID -> 241575 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11739 - 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
03	76128	X	76128	-0-	-0-	-0-	1796	1	74332	2	N	-0-			-0-
04	88710	X	76704	-0-	-12006	-0-	1679	1	75025	2	N	-0-			-0-
05	95325	X	81235	-0-	-14090	-0-	1794	1	79441	2	N	-0-			-0-
06	92250	X	75815	-0-	-16435	-0-	1737	1	74078	2	N	-0-			-0-
07	95325	X	71814	-0-	-23511	-0-	1795	1	70019	2	N	-0-			-0-
08	81220	X	61183	-0-	-20037	-0-	1678	1	59505	2	N	-0-			-0-

FULBRIGHT, J. E. UNIT "G" WELL #: 7ST RRCID -> 252738 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11944 - 11962

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BERRY R. COX (WX. 3RD HINNANT) 07387 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
COX, MARTIN REGAN 185995
ARMSTRONG RANCH 'A' WELL #: 1 RRCID -> 236536 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 15222 PERF.10293 - 10394

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

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

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

ARMSTRONG "258" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 197943 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11980 - 11992

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

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
GONZALEZ, RUBEN WELL #: 1 RRCID -> 125074 COMPL. DATE 06/25/1987 TOTAL DEPTH 13399 PERF.11412 - 11430

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BERRY R. COX (WX. 5TH HINNANT) //CONT.// 07387 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
GONZALEZ, RUBEN WELL #: 10 RRCID -> 214739 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 13439 PERF.11728 - 11754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-			-0-
04	2550	X	1036	-0-	-1514	-0-	53	1	983	2	N	-0-			-0-
05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
06	1787	X	1787	-0-	-0-	-0-	100	1	1687	2	N	-0-			-0-
07	1998	X	1998	-0-	-0-	-0-	137	1	1861	2	N	-0-			-0-
*08	2253	X	2253	-0-	-0-	-0-	161	1	2092	2	N	-0-			-0-

BERRY R. COX (WX. 6TH HINNANT) 07387 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COX, MARTIN REGAN 185995
ARMSTRONG "258" WELL #: 1 RRCID -> 172772 COMPL. DATE 11/16/1987 TOTAL DEPTH 14795 PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104						N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104						N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104						N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104						N	NO RPT			-0-

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
GONZALEZ, RUBEN WELL #: 2 RRCID -> 137532 COMPL. DATE 02/17/1991 TOTAL DEPTH 16005 PERF.11952 - 11967

03	14918	X	14918	-0-	-0-	-0-	728	1	14190	2	N	-0-			-0-
04	16769	X	16769	-0-	-0-	-0-	853	1	15916	2	N	-0-			-0-
05	16473	X	16473	-0-	-0-	-0-	967	1	15506	2	N	-0-			-0-
06	10762	X	10762	-0-	-0-	-0-	601	1	10161	2	N	-0-			-0-
07	10695	X	10615	-0-	-80	-0-	729	1	9886	2	N	-0-			-0-
*08	10695	X	9040	-0-	-1655	-0-	644	1	8396	2	N	-0-			-0-

GONZALEZ, RUBEN WELL #: 7 RRCID -> 168161 COMPL. DATE 05/09/1998 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11585 - 11774

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LOPEZ, RUFINO & JOSEFA WELL #: 1 RRCID -> 181510 COMPL. DATE 01/02/2001 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12793 - 12821

03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	6	1	230	2	N	-0-			-0-
04	810	N	316	-0-	-494	-0-	8	1	308	2	N	-0-			-0-
05	1085	N	909	-0-	-176	-0-	24	1	885	2	N	-0-			-0-
06	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	77	1	1628	2	N	-0-			-0-
07	781	N	781	-0-	-0-	-0-	21	1	760	2	N	-0-			-0-
*08	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	25	1	1265	2	N	-0-			-0-

LOPEZ, RUFINO AND JOSEFA WELL #: 2 RRCID -> 265849 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12838 - 12892

03	1907	X	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			N	-0-			-0-
04	2003	X	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			N	-0-			-0-
05	2201	X	1830	-0-	-371	-0-	1830	2			N	-0-			-0-
06	2130	X	1397	-0-	-733	-0-	1397	2			N	-0-			-0-
07	2201	X	1291	-0-	-910	-0-	1291	2			N	-0-			-0-
08	2077	X	1075	-0-	-1002	-0-	1075	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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARMSTRONG 258 WELL #: 3 RRCID -> 139961 COMPL. DATE 10/09/1991 TOTAL DEPTH 14379 PERF.13012 - 13072

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

ARMSTRONG RANCH WELL #: 2 RRCID -> 153315 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 16200 PERF.13400 - 13620

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

ARMSTRONG 258 WELL #: 1 RRCID -> 154413 COMPL. DATE 04/12/1995 TOTAL DEPTH 14795 PERF.13198 - 13250

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
GONZALEZ, RUBEN WELL #: 5A RRCID -> 136247 COMPL. DATE 08/17/1990 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12349 - 12449

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1126					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1126					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1126					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1126					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1126					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1126					N	-0-					-0-

GONZALEZ, RUBEN WELL #: 6 RRCID -> 139441 COMPL. DATE 07/11/1991 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12372 - 12468

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERRY R. COX (WX. 7TH HINNANT) //CONT.// 07387 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
GONZALEZ, RUBEN WELL #: 4 RRCID -> 160206 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14600 PERF.12706 - 13072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	3628	2			N	-0-					-0-
04	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	2			N	-0-					-0-
05	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3725	2			N	-0-					-0-
06	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	3285	2			N	-0-					-0-
07	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	3152	2			N	-0-					-0-
*08	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	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
03	8591		8591	-0-	-0-	-0-	419	1	8172	2	N	-0-					-0-
04	4023		4023	-0-	-0-	-0-	204	1	3819	2	N	-0-					-0-
05	3255		3066	-0-	-189	-0-	180	1	2886	2	N	-0-					-0-
06	4007	R	4007	-0-	-0-	-0-	224	1	3783	2	N	-0-					-0-
07	8587	#	3018	-0-	-5569	-0-	207	1	2811	2	N	-0-					-0-
*08	8587	#	4805	-0-	-3782	-0-	342	1	4463	2	N	-0-					-0-

BIG AL (LOWER PETTUS 07740 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
L.L. OIL COMPANY 479924
HOFFMAN, W.K. 'B' WELL #: 9 RRCID -> 097358 COMPL. DATE 11/11/1981 TOTAL DEPTH 3508 PERF. 3406 - 3416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG CAESAR, SE. (H-94) 07780 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 269511 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 8151 - 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
03	12756		-0-	-0-	-12756	-0-					N	-0-					-0-
04	31890		-0-	-0-	-31890	-0-					N	-0-					-0-
05	32953		-0-	-0-	-32953	-0-					N	-0-					-0-
06	31890		-0-	-0-	-31890	-0-					N	-0-					-0-
07	32953		-0-	-0-	-32953	-0-					N	-0-					-0-
08	32953		NO RPT	-0-	-32953	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG COWBOY (LOBO) 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
SCHWARZ-STATE B WELL #: 3 RRCID -> 168455 COMPL. DATE 05/03/1998 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 7077 - 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
03	726	N	726	-0-	-0-	-0-	40	1	686	2	Y	-0-					-0-
04	630	N	613	-0-	-17	-0-	35	1	578	2	Y	-0-					-0-
05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	49	1	715	2	Y	-0-					-0-
06	690	N	671	-0-	-19	-0-	47	1	624	2	Y	-0-					-0-
07	718	N	718	-0-	-0-	-0-	49	1	621	2	Y	44	32	1			12
							48	9									
08	775	N	426	-0-	-349	-0-	122	1	304	2	Y	-0-					12

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
WILLIAMSON, STANLEY H. WELL #: 5 RRCID -> 168554 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 6858 - 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
03	1674	X	1224	-0-	-450	-0-	67	1	1145	2	Y	11					32
							12	9									
04	1440	N	1214	-0-	-226	-0-	69	1	1135	2	Y	9					41
							10	9									
05	1271	N	1088	-0-	-183	-0-	68	1	997	2	Y	21					62
							23	9									
06	1170	N	870	-0-	-300	-0-	61	1	805	2	Y	4	44	1			22
							4	9									
07	1240	N	877	-0-	-363	-0-	64	1	809	2	Y	4	25	1			1
							4	9									
*08	1085	N	497	-0-	-588	-0-	142	1	355	2	Y	-0-					1

ABE LINCOLN GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 170991 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7280 - 7324

03	899	X	633	-0-	-266	-0-	35	1	595	2	Y	3					9
							3	9									
04	660	N	648	-0-	-12	-0-	37	1	608	2	Y	3					12
							3	9									
05	806	N	598	-0-	-208	-0-	38	1	551	2	Y	8					20
							9	9									
06	600	N	479	-0-	-121	-0-	34	1	444	2	Y	1	14	1			7
							1	9									
07	682	N	529	-0-	-153	-0-	37	1	469	2	Y	21	22	1			6
							23	9									
*08	589	N	224	-0-	-365	-0-	64	1	160	2	Y	-0-					6

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
EL GATO WELL #: 26 RRCID -> 202171 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7874 - 8198

03	1315	X	1315	-0-	-0-	-0-	222	1	1093	2	Y	-0-					-0-
04	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	206	1	1114	2	Y	-0-					-0-
05	1674	N	1223	-0-	-451	-0-	220	1	1003	2	Y	-0-					-0-
06	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	155	1	1141	2	Y	-0-					-0-
*07	1364	N	1205	-0-	-159	-0-	253	1	952	2	Y	-0-					-0-
08	1209	N	1189	-0-	-20	-0-	118	1	1071	2	Y	-0-					-0-

EL GATO WELL #: 27ST RRCID -> 203603 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8068 - 8814

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 9 RRCID -> 204246 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8278 - 8394

03	3100	N	2711	-0-	-389	3101	458	1	2253	2	Y	-0-					-0-
04	7230	X	4129	-0-	-3101	-0-	646	1	3483	2	Y	-0-					-0-
05	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	1006	1	4587	2	Y	-0-					-0-
06	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	628	1	4631	2	Y	-0-					-0-
*07	5177	X	4360	-0-	-817	-0-	915	1	3445	2	Y	-0-					-0-
08	5580	X	3969	-0-	-1611	-0-	395	1	3574	2	Y	-0-					-0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
EL GATO A WELL #: 28 RRCID -> 215099 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8078 - 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
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	23	1	111	2	N	-0-					70
04	120	N	70	-0-	-50	-0-	11	1	59	2	N	-0-					70
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	18	1	82	2	N	-0-					70
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	17	1	124	2	N	-0-					70
*07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	36	1	134	2	N	-0-					70
*08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	18	1	166	2	N	-0-					70

EL GATO WELL #: 31 RRCID -> 224952 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8112 - 8241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
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
03	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	131 9	1 9	1222	2	Y	8					10
04	944	N	944	-0-	-0-	-0-	89 7	1 9	848	2	Y	6	7	1			9
05	1085	N	858	-0-	-227	-0-	82 7	1 9	769	2	Y	6	7	1			8
06	1170	N	765	-0-	-405	-0-	70 2	1 9	693	2	Y	2	6	1			4
07	961	N	682	-0-	-279	-0-	64 6	1 9	612	2	Y	5					9
08	868	N	660	-0-	-208	-0-	65 4	1 9	591	2	Y	4	6	1			7

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
03	992	N	806	-0-	-186	-0-	77 6	1 9	723	2	Y	5					6
04	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	177 28	1 9	1694	2	Y	25	14	1			17
05	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	223 26	1 9	2080	2	Y	24	20	1			21
06	3000	N	3288	-0-	288	288	298 23	1 9	2967	2	Y	21	26	1			16
07	2458	N	2170	-0-	-288	-0-	204 12	1 9	1954	2	Y	11					27
*08	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	188 10	1 9	1716	2	Y	9	17	1			19

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
03	2356	X	2154	-0-	-202	-0-	207 13	1 9	1934	2	Y	12					16
04	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	194 21	1 9	1856	2	Y	19	16	1			19
05	2015	N	1370	-0-	-645	-0-	132 6	1 9	1232	2	Y	5	12	1			12
06	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	200 18	1 9	1990	2	Y	16	17	1			11
07	2015	N	1839	-0-	-176	-0-	172 13	1 9	1654	2	Y	12					23
*08	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	195 15	1 9	1778	2	Y	14	17	1			20

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	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

03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	13	1	158	2	Y	6	3	1			5
							7	9									
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					5
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	21	1	219	2	Y	10	5	1			10
							11	9									
06	90	N	45	-0-	-45	-0-	3	1	42	2	Y	-0-	1	1			9
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	14	1	179	2	Y	-0-	3	1			6
*08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	12	1	133	2	Y	1	5	1			2
							1	9									

VAQUILLAS RANCH "3" WELL #: 3 RRCID -> 226091 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8082 - 8154

03	248	N	212	-0-	-36	-0-	20	1	190	2	Y	2					2
							2	9									
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	16	1	156	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
05	217	N	192	-0-	-25	-0-	18	1	172	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
06	210	N	163	-0-	-47	-0-	15	1	148	2	Y	-0-	1	1			1
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	20	1	190	2	Y	2					3
							2	9									
*08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	24	1	218	2	Y	1	2	1			2
							1	9									

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
HIRSCH ESTATE 858 WELL #: 1 RRCID -> 084056 COMPL. DATE 07/11/1979 TOTAL DEPTH 9028 PERF. 7620 - 7714

03	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					110
04	870	N	815	-0-	-55	-0-	815	2			N	-0-					110
05	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					110
06	960	N	778	-0-	-182	-0-	778	2			N	-0-					110
07	837	N	782	-0-	-55	-0-	782	2			N	-0-					110
08	868	N	832	-0-	-36	-0-	832	2			N	-0-					110

HIRSCH ESTATE 1766 WELL #: 1 RRCID -> 091289 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8759 PERF. 7440 - 8550

03	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	113	-0-	-42	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
*08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE 1772 WELL #: 1 RRCID -> 098497 COMPL. DATE 02/02/1982 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 7563 - 8477

03	1860	X	1000	-0-	-860	-0-	1000	2			Y	-0-					6
04	1770	X	784	-0-	-986	-0-	784	2			Y	-0-					6
05	1643	X	1081	-0-	-562	-0-	1081	2			Y	-0-					6
06	1470	X	1297	-0-	-173	-0-	1297	2			Y	-0-					6
07	1632	X	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			Y	-0-					6
*08	1256	X	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			Y	-0-					6

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

HIRSCH ESTATE 1771 WELL #: 2 RRCID -> 110244 COMPL. DATE 07/31/1984 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 7705 - 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
03	248	N	163	-0-	-85	-0-	163	2			Y	-0-					20
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					20
05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					20
06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	112	2	242	9	Y	220	185	1			55
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	116	2	10	9	Y	9					64
08	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			Y	-0-					64

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
03	3503	X	3158	-0-	-345	-0-	3158	2			Y	-0-					11
04	4140	X	3274	-0-	-866	-0-	3274	2			Y	-0-					11
05	3875	X	3587	-0-	-288	-0-	3587	2			Y	-0-	11	1			-0-
06	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3409	2			Y	-0-					-0-
07	3441	X	3191	-0-	-250	-0-	3191	2			Y	-0-					-0-
08	3565	X	3192	-0-	-373	-0-	3192	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
03	6944	X	6720	-0-	-224	-0-	6720	2			Y	-0-					15
04	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	6513	2			Y	-0-					15
05	6922	X	6922	-0-	-0-	-0-	6922	2			Y	-0-	15	1			-0-
06	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	6513	2			Y	-0-					-0-
07	6479	X	5951	-0-	-528	-0-	5951	2			Y	-0-					-0-
*08	6629	X	6629	-0-	-0-	-0-	6629	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
03	279	N	138	-0-	-141	-0-	138	2			Y	-0-					41
04	720	X	133	-0-	-587	-0-	133	2			Y	-0-					41
05	744	X	189	-0-	-555	-0-	189	2			Y	-0-					41
06	720	X	174	-0-	-546	-0-	174	2			Y	-0-					41
07	403	X	197	-0-	-206	-0-	197	2			Y	-0-					41
*08	251	X	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					41

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
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
*08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-

LINCOLN, W.P. 1312 WELL #: 2 RRCID -> 116945 COMPL. DATE 06/03/1985 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 6812 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			Y	-0-					55
04	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2			Y	-0-					55
05	3100	N	3476	-0-	376	376	3476	2			Y	-0-					55
06	3000	N	3384	-0-	384	760	3384	2			Y	-0-					55
07	3100	N	2489	-0-	-611	149	2489	2			Y	-0-					55
*08	3354	X	3205	-0-	-149	-0-	3205	2			Y	-0-					55

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
03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			Y	-0-					7
04	540	N	255	-0-	-285	-0-	255	2			Y	-0-					7
05	558	N	421	-0-	-137	-0-	421	2			Y	-0-	7	1			-0-
06	600	N	225	-0-	-375	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			Y	-0-					-0-
*08	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			Y	-0-					-0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03	3658	X	3250	-0-	-408	-0-	3250	2			Y	-0-					2
04	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	2			Y	-0-					2
05	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	4083	2			Y	-0-					2
06	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	2			Y	-0-					2
07	3286	X	2346	-0-	-940	-0-	2346	2			Y	-0-					2
*08	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	4036	2			Y	-0-					2

HIRSCH ESTATE 1765 WELL #: 1 RRCID -> 121589 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7656 - 7728

03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-					-0-
04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			Y	-0-					-0-
05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			Y	-0-					-0-
06	450	N	391	-0-	-59	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
07	558	N	414	-0-	-144	-0-	414	2			Y	-0-					-0-
*08	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE 2096 WELL #: 5 RRCID -> 121889 COMPL. DATE 08/01/1986 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8619 - 8655

03	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			Y	-0-					55
04	960	N	628	-0-	-332	-0-	628	2			Y	-0-					55
05	1147	N	662	-0-	-485	-0-	411	2	251	9	Y	228	157	1			126
06	750	N	359	-0-	-391	-0-	359	2			Y	-0-					126
07	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			Y	-0-					126
08	651	N	225	-0-	-426	-0-	225	2			Y	-0-					126

HIRSCH ESTATE 2094 WELL #: 5 RRCID -> 123370 COMPL. DATE 02/09/1987 TOTAL DEPTH 8889 PERF. 8496 - 8601

03	403	N	227	-0-	-176	-0-	227	2			Y	-0-					5
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					5
05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-	5	1			-0-
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
07	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
*08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE 2094 WELL #: 7 RRCID -> 125432 COMPL. DATE 07/04/1992 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 7768 - 8060

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH-A3 WELL #: 61 RRCID -> 126441 COMPL. DATE 01/25/1988 TOTAL DEPTH 8992 PERF. 8590 - 8610

03	2874	N	2424	-0-	-450	-0-	174	1	2250	2	Y	-0-					-0-
04	3240	X	1422	-0-	-1818	-0-	85	1	1337	2	Y	-0-					-0-
05	3348	X	2256	-0-	-1092	-0-	158	1	2098	2	Y	-0-					-0-
06	3240	X	2040	-0-	-1200	-0-	146	1	1894	2	Y	-0-					-0-
07	3162	X	2139	-0-	-1023	-0-	151	1	1988	2	Y	-0-					-0-
08	2418	X	1667	-0-	-751	-0-	130	1	1537	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A-3 WELL #: 67 L RRCID -> 131212 COMPL. DATE 06/13/1989 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8576 - 8604

03	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	351	1	4540	2	Y	-0-					-0-
04	3390	X	3041	-0-	-349	-0-	182	1	2859	2	Y	-0-					-0-
05	3503	X	3282	-0-	-221	-0-	230	1	3052	2	Y	-0-					-0-
06	3390	X	2975	-0-	-415	-0-	212	1	2763	2	Y	-0-					-0-
07	3503	X	2874	-0-	-629	-0-	203	1	2671	2	Y	-0-					-0-
08	3503	X	2270	-0-	-1233	-0-	177	1	2093	2	Y	-0-					-0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HIRSCH ESTATE "2095" WELL #: 1 RRCID -> 131670 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7390 - 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
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					13
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					13
05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					13
06	420	N	418	-0-	-2	-0-	418	2			N	-0-					13
07	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					13
08	434	N	358	-0-	-76	-0-	358	2			N	-0-					13

HIRSCH ESTATE "2093" WELL #: 2 RRCID -> 132025 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9005 PERF. 7799 - 7841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					14
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					14
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					14
06	180	N	91	-0-	-89	-0-	91	2			Y	-0-					14
07	155	N	93	-0-	-62	-0-	93	2			Y	-0-					14
08	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			Y	-0-					14

ROSCHER, W.C. 518 WELL #: 2 RRCID -> 132672 COMPL. DATE 07/03/1992 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 7447 - 8082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1767	N	1553	-0-	-214	-0-	1553	2			Y	-0-					27
04	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			Y	-0-					27
05	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			Y	-0-					27
06	1530	N	1513	-0-	-17	-0-	1513	2			Y	-0-					27
07	1364	N	1191	-0-	-173	-0-	1191	2			Y	-0-					27
*08	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			Y	-0-					27

LINCOLN, W.P. 1312 WELL #: 5 RRCID -> 132894 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6871 - 7659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3348	X	3309	-0-	-39	-0-	3309	2			Y	-0-					18
04	3180	X	2897	-0-	-283	-0-	2897	2			Y	-0-					18
05	3286	X	2613	-0-	-673	-0-	2613	2			Y	-0-					18
06	3180	X	2350	-0-	-830	-0-	2350	2			Y	-0-					18
07	3286	X	1988	-0-	-1298	-0-	1988	2			Y	-0-					18
08	3286	X	2666	-0-	-620	-0-	2666	2			Y	-0-					18

HIRSCH, I. ESTATE 517 WELL #: 3 RRCID -> 133791 COMPL. DATE 02/21/1990 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7324 - 8345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			Y	-0-					90
04	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			Y	-0-					90
05	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			Y	-0-					90
06	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			Y	-0-					90
07	1085	N	618	-0-	-467	-0-	618	2			Y	-0-					90
08	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					90

HIRSCH ESTATE 538 WELL #: 2 RRCID -> 133823 COMPL. DATE 12/19/1991 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 8093 - 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
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
05	620	N	358	-0-	-262	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
06	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-					-0-
07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			Y	-0-					-0-
08	372	N	37	-0-	-335	-0-	37	2			Y	-0-					-0-

ROSCHER, W.C. 518 WELL #: 3 RRCID -> 134336 COMPL. DATE 05/08/1992 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 7442 - 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
03	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			Y	-0-					43
04	450	N	238	-0-	-212	-0-	238	2			Y	-0-					43
05	465	N	168	-0-	-297	-0-	168	2			Y	-0-					43
06	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			Y	-0-					43
07	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			Y	-0-					43
*08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					43

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

HIRSCH ESTATE 1765 B WELL #: 2 RRCID -> 134820 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8436 PERF. 7382 - 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
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-					-0-
04	660	N	524	-0-	-136	-0-	524	2			Y	-0-					-0-
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-					-0-
06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			Y	-0-					-0-
07	527	N	459	-0-	-68	-0-	459	2			Y	-0-					-0-
08	465	N	315	-0-	-150	-0-	315	2			Y	-0-					-0-

ROSCHER-HIRSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137370 COMPL. DATE 02/02/1991 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 8093 - 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
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	103	2	1	9	Y	1					33
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					33
05	186	N	110	-0-	-76	-0-	110	2			Y	-0-					33
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					33
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	132	2	1	9	Y	1					34
*08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	104	2	47	9	Y	43	46	1			31

HIRSCH ESTATE 1765 B WELL #: 3 RRCID -> 138351 COMPL. DATE 03/16/1991 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 7876 - 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
03	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
*08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-

HIRSH ESTATE 538 WELL #: 4 RRCID -> 138354 COMPL. DATE 03/26/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8081 - 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
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					-0-

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
03	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			Y	-0-					46
04	1470	N	1168	-0-	-302	-0-	1168	2			Y	-0-					46
05	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			Y	-0-					46
06	1560	N	1421	-0-	-139	-0-	1421	2			Y	-0-					46
07	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			Y	-0-					46
08	1705	N	1296	-0-	-409	-0-	1296	2			Y	-0-					46

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					24
04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	326	2	3	9	Y	3					27
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-					27
06	390	N	339	-0-	-51	-0-	338	2	1	9	Y	1					28
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					28
08	465	N	225	-0-	-240	-0-	225	2			Y	-0-					28

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1384	2	2	9	Y	2					67
04	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			Y	-0-					67
05	1271	N	1204	-0-	-67	-0-	1204	2			Y	-0-					67
06	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			Y	-0-					67
07	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1466	2	4	9	Y	4					71
08	1209	N	1154	-0-	-55	-0-	1118	2	36	9	Y	33	80	1			24

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
03	372	N	324	-0-	-48	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	220	-0-	-20	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
05	682	N	253	-0-	-429	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	244	-0-	-86	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-					-0-
*08	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			Y	-0-					-0-

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	298	-0-	-32	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
05	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			Y	-0-					-0-
06	540	N	397	-0-	-143	-0-	397	2			Y	-0-					-0-
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					-0-
08	620	N	564	-0-	-56	-0-	564	2			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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

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
03	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			Y	-0-					22
04	1110	N	499	-0-	-611	-0-	499	2			Y	-0-					22
05	1085	N	27	-0-	-1058	-0-	27	2			Y	-0-					22
06	1140	N	29	-0-	-1111	-0-	29	2			Y	-0-					22
07	527	N	4	-0-	-523	-0-	4	2			Y	-0-					22
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					22

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
03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			Y	-0-					70
04	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			Y	-0-					70
05	1147	N	58	-0-	-1089	-0-	58	2			Y	-0-					70
06	690	N	49	-0-	-641	-0-	49	2			Y	-0-					70
07	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			Y	-0-					70
*08	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			Y	-0-					70

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
03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					40
04	360	N	279	-0-	-81	-0-	279	2			N	-0-					40
05	310	N	259	-0-	-51	-0-	259	2			N	-0-					40
06	360	N	263	-0-	-97	-0-	263	2			N	-0-					40
07	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	2			N	-0-					40
08	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	2			N	-0-					40

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
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIX RANCH - STATE A WELL #: 1 RRCID -> 141871 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7761 - 8669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	7	1	328	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	3	1	297	2	Y	-0-					-0-
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	9	1	333	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	316	-0-	-14	-0-	11	1	305	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	308	-0-	-2	-0-	14	1	294	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	309	-0-	-32	-0-	8	1	301	2	Y	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE 2071 WELL #: 5 RRCID -> 141912 COMPL. DATE 06/28/1992 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7930 - 8054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NORFLEET-LESSOR G. U. WELL #: 1 RRCID -> 142457 COMPL. DATE 07/27/1992 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7196 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					40
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					40
05	217	N	167	-0-	-50	-0-	167	2			N	-0-					40
06	210	N	150	-0-	-60	-0-	150	2			N	-0-					40
07	186	N	134	-0-	-52	-0-	134	2			N	-0-					40
08	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-					40

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HIRSCH ESTATE A WELL #: 4 RRCID -> 142703 COMPL. DATE 09/19/1992 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7313 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			Y	-0-					46
04	1140	N	1129	-0-	-11	-0-	1127	2	2	9	Y	2					48
05	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			Y	-0-					48
06	1260	N	1189	-0-	-71	-0-	1189	2			Y	-0-					48
07	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1248	2	19	9	Y	17					65
08	1209	N	1185	-0-	-24	-0-	1166	2	19	9	Y	17	64	1			18

HIRSCH ESTATE A WELL #: 6 RRCID -> 143419 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7338 - 8156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1581	N	1098	-0-	-483	-0-	1098	2			Y	-0-					101
04	3000	N	3043	-0-	43	43	3034	2	9	9	Y	8					109
05	2510	N	2467	-0-	-43	-0-	2467	2			Y	-0-					109
06	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2			Y	-0-					109
07	1517	X	1517	-0-	-0-	-0-	1488	2	29	9	Y	26					135
*08	1419	X	1419	-0-	-0-	-0-	1391	2	28	9	Y	25	132	1			28

DIX RANCH-STATE A WELL #: 2 RRCID -> 144465 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7454 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	12	1	565	2	Y	-0-					-0-
04	900	N	786	-0-	-114	-0-	8	1	778	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	541	-0-	-110	-0-	15	1	526	2	Y	-0-					-0-
06	921	N	921	-0-	-0-	-0-	32	1	889	2	Y	-0-					-0-
07	844	N	844	-0-	-0-	-0-	37	1	807	2	Y	-0-					-0-
*08	917	N	917	-0-	-0-	-0-	24	1	893	2	Y	-0-					-0-

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
03	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			Y	-0-					36
04	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			Y	-0-					36
05	2139	N	1633	-0-	-506	-0-	1633	2			Y	-0-					36
06	2070	N	2049	-0-	-21	-0-	2049	2			Y	-0-					36
07	2232	N	1864	-0-	-368	-0-	1864	2			Y	-0-					36
*08	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			Y	-0-	36	1			-0-

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
03	WATR SUP	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	WATR SUP	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2372	2	9	9	Y	8					37
04	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			Y	-0-					37
05	1829	N	1628	-0-	-201	-0-	1628	2			Y	-0-					37
06	1770	N	1319	-0-	-451	-0-	1316	2	3	9	Y	3					40
07	1829	N	1609	-0-	-220	-0-	1609	2			Y	-0-					40
08	1643	N	1166	-0-	-477	-0-	1166	2			Y	-0-					40

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
03	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					65
04	870	N	683	-0-	-187	-0-	683	2			N	-0-					65
05	899	N	852	-0-	-47	-0-	846	2	6	9	N	5					70
06	870	N	773	-0-	-97	-0-	762	2	11	9	N	10					80
*07	713	N	614	-0-	-99	-0-	517	2	97	9	N	88	143	1			25
08	837	N	170	-0-	-667	-0-	170	2			N	-0-					25

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE 858 WELL #: 5 RRCID -> 161957 COMPL. DATE 11/13/1996 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 7576 - 8730

03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	368	2	48	9	Y	44	34	1			10
04	882	N	882	-0-	-0-	-0-	865	2	17	9	Y	15					25
05	692	N	692	-0-	-0-	-0-	645	2	47	9	Y	43	58	1			10
06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	408	2	4	9	Y	4					14
07	527	N	247	-0-	-280	-0-	240	2	7	9	Y	6					20
08	527	N	399	-0-	-128	-0-	399	2			Y	-0-	20	1			-0-

HIRSCH ESTATE GAS UNIT 1766 WELL #: 5 RRCID -> 162230 COMPL. DATE 12/15/1996 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7318 - 8405

03	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			Y	-0-					30
04	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			Y	-0-					30
05	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			Y	-0-					30
06	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			Y	-0-					30
07	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			Y	-0-					30
*08	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			Y	-0-					30

HIRSCH ESTATE 1771 WELL #: 5 RRCID -> 164144 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7543 - 8379

03	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	2			Y	-0-					10
04	3510	X	3222	-0-	-288	-0-	3222	2			Y	-0-					10
05	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	4721	2			Y	-0-					10
06	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	6064	2			Y	-0-	10	1			-0-
07	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	5126	2			Y	-0-					-0-
*08	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	2			Y	-0-					-0-

HIRSCH STATE 2072 WELL #: 4 RRCID -> 166318 COMPL. DATE 01/05/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7582 - 8650

03	1891	X	1474	-0-	-417	-0-	1474	2			Y	-0-					51
04	1375	X	1375	-0-	-0-	-0-	1365	2	10	9	Y	9					60
05	1541	X	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			Y	-0-					60
06	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1475	2	3	9	Y	3					63
07	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			Y	-0-					63
*08	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			Y	-0-					63

ROSCHER, W.C. 518 WELL #: 5 RRCID -> 166978 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8104 - 8280

03	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			Y	-0-					27
04	1290	N	576	-0-	-714	-0-	576	2			Y	-0-					27
05	1519	N	497	-0-	-1022	-0-	497	2			Y	-0-					27
06	1320	N	296	-0-	-1024	-0-	296	2			Y	-0-					27
07	589	N	284	-0-	-305	-0-	284	2			Y	-0-					27
08	496	N	301	-0-	-195	-0-	301	2			Y	-0-					27

HIRSCH STATE 2072 WELL #: 5 RRCID -> 167545 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7820 - 8184

03	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	78	2	1	9	Y	1					1
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					1
06	90	N	74	-0-	-16	-0-	73	2	1	9	Y	1					2
07	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	2			Y	-0-					2
08	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			Y	-0-					2

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	1581	N	1150	-0-	-431	-0-	1150	2			Y	-0-	10	1			-0-
04	1620	N	1383	-0-	-237	-0-	1383	2			Y	-0-					-0-
05	1674	N	1563	-0-	-111	-0-	1563	2			Y	-0-					-0-
06	1110	N	614	-0-	-496	-0-	614	2			Y	-0-					-0-
07	1426	N	990	-0-	-436	-0-	990	2			Y	-0-					-0-
*08	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1594	2	169	9	Y	154	125	1			29

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	4095	2	80	9	Y	73	56	1			17
04	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	3960	2	11	9	Y	10					27
05	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	4183	2	45	9	Y	41	58	1			10
06	3480	X	3041	-0-	-439	-0-	3037	2	4	9	Y	4					14
07	3596	X	1687	-0-	-1909	-0-	1680	2	7	9	Y	6					20
08	3596	X	2826	-0-	-770	-0-	2826	2			Y	-0-	20	1			-0-

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
03	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			Y	-0-	6	1			-0-
04	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			Y	-0-					-0-
05	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			Y	-0-					-0-
06	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			Y	-0-					-0-
07	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
*08	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			Y	-0-					-0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	2			N	-0-					34
04	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3378	2			N	-0-					34
05	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3603	2			N	-0-					34
06	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	2			N	-0-					34
07	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	3537	2			N	-0-					34
*08	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	2			N	-0-					34

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
03	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			Y	-0-					25
04	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1158	2	3	9	Y	3					28
05	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			Y	-0-					28
06	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			Y	-0-					28
07	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			Y	-0-					28
*08	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			Y	-0-					28

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
03	434	N	398	-0-	-36	-0-	398	2			N	-0-					74
04	450	N	375	-0-	-75	-0-	375	2			N	-0-					74
05	403	N	296	-0-	-107	-0-	296	2			N	-0-					74
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					74
07	403	N	364	-0-	-39	-0-	364	2			N	-0-					74
*08	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					74

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
03	837	N	384	-0-	-453	-0-	380	2	4	9	Y	4					55
04	420	N	345	-0-	-75	-0-	345	2			Y	-0-					55
05	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	2			Y	-0-					55
06	360	N	282	-0-	-78	-0-	282	2			Y	-0-					55
07	372	N	314	-0-	-58	-0-	311	2	3	9	Y	3					58
08	310	N	309	-0-	-1	-0-	265	2	44	9	Y	40	69	1			29

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
03	992	N	715	-0-	-277	-0-	715	2			N	-0-					116
04	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					116
05	961	N	428	-0-	-533	-0-	428	2			N	-0-					116
06	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					116
07	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					116
*08	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					116

A. V. NORFLEET WELL #: 6 RRCID -> 190361 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 7749 - 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
03	1674	N	1662	-0-	-12	-0-	1662	2			Y	-0-					130
04	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1650	2	2	9	Y	2					132
05	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			Y	-0-					132
06	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			Y	-0-					132
07	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			Y	-0-					132
08	1953	N	1752	-0-	-201	-0-	1752	2			Y	-0-					132

HIRSCH ESTATE 1772 WELL #: 10 RRCID -> 191619 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8100 - 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
03	2294	N	2051	-0-	-243	-0-	1992	2	59	9	Y	54	55	1			12
04	2280	N	1948	-0-	-332	-0-	1940	2	8	9	Y	7					19
05	2263	N	2016	-0-	-247	-0-	1983	2	33	9	Y	30	42	1			7
06	1980	N	1704	-0-	-276	-0-	1701	2	3	9	Y	3					10
07	2015	N	1200	-0-	-815	-0-	1192	2	8	9	Y	7					17
*08	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	2712	2			Y	-0-	17	1			-0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CULPEPPER, A.B. 2064 WELL #: 2 RRCID -> 192598 COMPL. DATE 12/31/2002 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7464 - 8038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			N	-0-					47
04	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-					47
05	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			N	-0-					47
06	1620	N	1607	-0-	-13	-0-	1593	2	14	9	N	13					60
07	1705	N	1643	-0-	-62	-0-	1632	2	11	9	N	10					70
08	1705	N	1593	-0-	-112	-0-	1593	2			N	-0-					70

HIRSCH ESTATE 2094 WELL #: 11 RRCID -> 195937 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 8732 PERF. 7993 - 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
03	4092	X	3661	-0-	-431	-0-	3661	2			N	-0-					50
04	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	4550	2	8	9	N	7					57
05	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	4723	2			N	-0-					57
06	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3699	2	3	9	N	3					60
07	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	4081	2	6	9	N	5					65
*08	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	4083	2			N	-0-					65

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
03	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	4239	2	10	9	N	9					69
04	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	4741	2	7	9	N	6					75
05	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	4724	2	10	9	N	9					84
06	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	4373	2	20	9	N	18					102
07	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	4473	2	26	9	N	24					126
*08	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	4154	2	98	9	N	89	191	1			24

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
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	165	2	47	9	Y	43	33	1			10
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	186	2	7	9	Y	6					16
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	184	2	30	9	Y	27	37	1			6
06	210	N	140	-0-	-70	-0-	137	2	3	9	Y	3					9
07	186	N	99	-0-	-87	-0-	93	2	6	9	Y	5					14
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-	14	1			-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
03	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	4421	2			N	-0-					100
04	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3390	2	10	9	N	9					109
05	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	5110	2	6	9	N	5					114
06	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	4202	2	8	9	N	7					121
*07	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	4284	2	153	9	N	139	195	1			65
*08	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	4266	2			N	-0-					65

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
03	3658	X	3334	-0-	-324	-0-	3334	2			N	-0-					74
04	3240	X	3069	-0-	-171	-0-	3069	2			N	-0-					74
05	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	3599	2	193	9	N	175	195	1			54
06	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	2			N	-0-					54
07	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3426	2	22	9	N	20					74
08	3348	X	3345	-0-	-3	-0-	3338	2	7	9	N	6					80

HIRSCH ESTATE 857 WELL #: 4 RRCID -> 231951 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 8062 - 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
03	434	N	422	-0-	-12	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					-0-
06	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			Y	-0-					-0-
07	403	N	177	-0-	-226	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
*08	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			Y	-0-					-0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 9 RRCID -> 151286 COMPL. DATE 08/29/1994 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7782 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 10 RRCID -> 151412 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8048 - 8068

03	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	381	1	1135	2	Y	-0-					-0-
04	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	306	1	986	2	Y	-0-					-0-
05	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	375	1	993	2	Y	-0-					-0-
06	1470	N	1442	-0-	-28	-0-	397	1	1045	2	Y	-0-					-0-
*07	1333	N	901	-0-	-432	-0-	255	1	646	2	Y	-0-					-0-
*08	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	358	1	1116	2	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 2 RRCID -> 172532 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7980 - 8202

03	1643	N	1506	-0-	-137	-0-	379	1	1127	2	Y	-0-					25
04	2150	X	2150	-0-	-0-	-0-	509	1	1641	2	Y	-0-					25
05	1729	X	1729	-0-	-0-	-0-	474	1	1255	2	Y	-0-					25
06	2250	X	1920	-0-	-330	-0-	528	1	1392	2	Y	-0-					25
*07	2325	X	2124	-0-	-201	-0-	601	1	1523	2	Y	-0-					25
08	2232	X	2198	-0-	-34	-0-	534	1	1664	2	Y	-0-					25

PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 76 RRCID -> 142543 COMPL. DATE 07/09/1994 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 7391 - 8505

03	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	195	1	3526	2	N	2	9	1					2
							2	9											
04	3180	X	2699	-0-	-481	-0-	91	1	2607	2	N	1	3	1					-0-
							1	9											
05	3286	X	2708	-0-	-578	-0-	90	1	2605	2	N	12	7	1					5
							13	9											
06	3180	X	2734	-0-	-446	-0-	97	1	2636	2	N	1							6
							1	9											
07	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	127	1	3586	2	N	2	7	1					1
							2	9											
*08	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	143	1	3729	2	N	1							2
							1	9											

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 120 T RRCID -> 149176 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9210 PERF. 7910 - 8960

03	899	N	870	-0-	-29	-0-	44	1	823	2	N	3	4	1					2
							3	9											
04	901	N	901	-0-	-0-	-0-	30	1	868	2	N	3	3	1					2
							3	9											
05	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	33	1	965	2	N	5	4	1					3
							6	9											
06	947	N	947	-0-	-0-	-0-	33	1	910	2	N	4	4	1					3
							4	9											
07	930	N	603	-0-	-327	-0-	20	1	579	2	N	4	6	1					1
							4	9											
08	992	N	497	-0-	-495	-0-	18	1	476	2	N	3	3	1					1
							3	9											

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 117ST RRCID -> 150083 COMPL. DATE 06/02/1994 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8347 - 9180

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 132 RRCID -> 151532 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8202 - 9112

03	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	76	1	1392	2	N	-0-	4	1			-0-
04	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	39	1	1135	2	N	-0-					-0-
05	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	46	1	1323	2	N	6	4	1			2
							7	9									
06	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	51	1	1394	2	N	1					3
							1	9									
07	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	52	1	1478	2	N	1	3	1			1
							1	9									
*08	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	52	1	1362	2	N	-0-					1

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 17 RRCID -> 270117 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7842 - 8862

01	0		12071	-0-	12071	12071	896	1	10887	2	N	262					262
							288	9									
02	0		28504	-0-	28504	40575	2012	1	26123	2	N	335	390	1			207
							369	9									
*03	98539	X	57964	-0-	-40575	-0-	2847	1	54767	2	N	318	193	1			332
							350	9									
*04	37740	X	23853	-0-	-13887	-0-	1940	1	21460	2	N	412	693	1			51
							453	9									
*05	40685	X	40685	-0-	-0-	-0-	2442	1	37736	2	N	461	432	1			80
							507	9									
*06	38290	X	38290	-0-	-0-	-0-	2252	1	35657	2	N	346	374	1			52
							381	9									
*07	38998	X	35339	-0-	-3659	-0-	1856	1	33177	2	N	278	245	1			85
							306	9									
*08	38998	X	33144	-0-	-5854	-0-	1920	1	30958	2	N	242	250	1			77
							266	9									

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 19 RRCID -> 270140 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8344 - 9414

03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	32088	X	NO RPT	-0-	-32088	-0-					N	NO RPT					-0-
05	47368	X	NO RPT	-0-	-47368	-0-					N	NO RPT					-0-
06	45840	X	NO RPT	-0-	-45840	-0-					N	NO RPT					-0-
07	47368	X	NO RPT	-0-	-47368	-0-					N	NO RPT					-0-
08	47368	X	NO RPT	-0-	-47368	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG COWBOY (LOBO 1) 07800 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
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
03	1519	X	397	-0-	-1122	-0-	33	1	352	2	Y	11					46
							12	9									
04	660	X	214	-0-	-446	-0-	18	1	186	2	Y	9					55
							10	9									
05	682	X	495	-0-	-187	-0-	42	1	423	2	Y	27	36	1			46
							30	9									
06	390	N	315	-0-	-75	-0-	32	1	282	2	Y	1					47
							1	9									
07	695	N	695	-0-	-0-	-0-	79	1	598	2	Y	16	38	1			25
							18	9									
08	496	N	261	-0-	-235	-0-	28	1	231	2	Y	2					27
							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
03	13910	X	13910	-0-	-0-	-0-	1185	1	12624	2	Y	92					106
							101	9									
04	13066	X	13066	-0-	-0-	-0-	1167	1	11847	2	Y	47					153
							52	9									
05	14663	X	12634	-0-	-2029	-0-	1141	1	11438	2	Y	50	179	1			24
							55	9									
06	14190	X	11048	-0-	-3142	-0-	1119	1	9883	2	Y	42					66
							46	9									
07	14663	X	8455	-0-	-6208	-0-	988	1	7442	2	Y	23					89
							25	9									
08	13919	X	5553	-0-	-8366	-0-	603	1	4933	2	Y	15					104
							17	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 112 RRCID -> 145288 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 9228 PERF. 8057 - 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
03	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	63	1	1165	2	N	4	8	1			2
							4	9									
04	1800	N	977	-0-	-823	-0-	33	1	940	2	N	4	4	1			2
							4	9									
05	1860	N	835	-0-	-1025	-0-	28	1	803	2	N	4	4	1			2
							4	9									
06	1200	N	675	-0-	-525	-0-	24	1	648	2	N	3	3	1			2
							3	9									
07	1023	N	539	-0-	-484	-0-	18	1	517	2	N	4	5	1			1
							4	9									
08	837	N	489	-0-	-348	-0-	18	1	468	2	N	3	3	1			1
							3	9									

BIG COWBOY (MIDDLE WILCOX) 07800 215 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 17 RRCID -> 150586 COMPL. DATE 05/28/1994 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 6956 - 6987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BIG COWBOY (WILCOX 4500) 07800 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
PREVAIL ENERGY, INCORPORATED 681711
LINCOLN, W.P. 2345 WELL #: 02 RRCID -> 164319 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4463 - 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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG COWBOY (WILCOX 5450) 07800 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PREVAIL ENERGY, INCORPORATED 681711
LINCOLN, W.P. 2345 WELL #: 1 RRCID -> 134090 COMPL. DATE 03/03/1990 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 5406 - 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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG COWBOY (WILCOX 6000) 07800 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
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
03	1488	N	1082	-0-	-406	-0-	55 3	1 9	1024	2	N	3	5	1			2
04	1200	N	1038	-0-	-162	-0-	35 4	1 9	999	2	N	4	4	1			2
05	1240	N	588	-0-	-652	-0-	19 3	1 9	566	2	N	3	3	1			2
06	1050	N	186	-0-	-864	-0-	7 1	1 9	178	2	N	1	2	1			1
07	1085	N	337	-0-	-748	-0-	11 2	1 9	324	2	N	2	2	1			1
08	589	N	260	-0-	-329	-0-	10 2	1 9	248	2	N	2	2	1			1

BIG COWBOY (WILCOX 6200) 07800 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG MAC (6470) 07948 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
RAMON WELL #: 4 RRCID -> 219546 COMPL. DATE 07/21/2006 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
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG MAC (6470) //CONT.// 07948 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
PEREZ A WELL #: 2 RRCID -> 222798 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
RAMIREZ ET AL GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 169505 COMPL. DATE 06/20/1998 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7136 - 7144

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2108 N	1942	-0-	-166	-0-	1942	2			Y	-0-					-0-
04	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	114	1	1744	2	Y	-0-					-0-
05	1798 N	1781	-0-	-17	-0-	110	1	1671	2	Y	-0-					-0-
06	1770 N	1646	-0-	-124	-0-	101	1	1545	2	Y	-0-					-0-
07	1829 N	1664	-0-	-165	-0-	102	1	1562	2	Y	-0-					-0-
08	1767 N	1674	-0-	-93	-0-	78	1	1596	2	Y	-0-					-0-

RAMON, BELIA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 172925 COMPL. DATE 08/28/1999 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6353 - 8677

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
04	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-
05	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
06	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
07	837 N	835	-0-	-2	-0-	835	2			N	-0-					-0-
08	837 N	814	-0-	-23	-0-	814	2			N	-0-					-0-

RAMON, BELIA ET AL WELL #: 3 RRCID -> 173794 COMPL. DATE 06/19/1999 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 6240 - 6250

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

BIG MAC (6470) //CONT.// 07948 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MARTINEZ, ADELA M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 176484 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 6815 - 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
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
SAN FERNANDO WELL #: 1 RRCID -> 224742 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6558 - 6570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARTINEZ-URIBE WELL #: 3 RRCID -> 225687 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6204 - 6240

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

ZACHRY WELL #: 4 RRCID -> 230671 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6414 - 6430

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

LOZANO WELL #: 1 RRCID -> 246006 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 9692 PERF. 5907 - 5936

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

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ-RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223524 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6503 - 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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, 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

L.O.G. ENERGY EXPLORATION, LTD. 480181
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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG MAC (8260) 07948 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
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
03	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	74	1	1198	2	Y	-0-					-0-
04	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	81	1	1409	2	Y	-0-					-0-
05	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	109	1	1464	2	Y	-0-					-0-
06	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	110	1	1439	2	Y	-0-					-0-
07	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	124	1	1533	2	Y	-0-					-0-
*08	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	135	1	1257	2	Y	-0-					-0-

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
GONZALES, HORACIO WELL #: 1 RRCID -> 204474 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7983 - 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
03	8842	X	8842	-0-	-0-	-0-	678	1	8162	2	N	2	2	8			14
							2	9									
04	8370	X	8223	-0-	-147	-0-	487	1	7736	2	N	-0-					14
05	8649	X	8077	-0-	-572	-0-	449	1	7628	2	N	-0-					14
06	8550	X	7530	-0-	-1020	-0-	930	1	6599	2	N	1	1	8			14
							1	9									
*07	11033	X	11033	-0-	-0-	-0-	1370	1	9663	2	N	-0-					14
08	8835	X	8825	-0-	-10	-0-	812	1	8011	2	N	2	12	1	2	8	2
							2	9									

VIELMANN-RAMIREZ WELL #: 1 RRCID -> 204733 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 8306 - 8421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1984	X	1844	-0-	-140	-0-	536	1	1301	2	N	6	6	8			11
							7	9									
04	1890	X	1871	-0-	-19	-0-	518	1	1353	2	N	-0-					11
05	1953	X	1824	-0-	-129	-0-	507	1	1317	2	N	-0-					11
06	1890	X	1721	-0-	-169	-0-	569	1	1152	2	N	-0-					11
*07	1922	X	1864	-0-	-58	-0-	691	1	1173	2	N	-0-					11
08	1922	X	1154	-0-	-768	-0-	446	1	708	2	N	-0-					11

OXY USA INC. 630591
SANTA MARIA WELL #: 2 RRCID -> 164170 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 8274 - 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
03	6324	X	2009	-0-	-4315	-0-	92	1	1917	2	N	-0-					-0-
04	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	301	1	6387	2	N	-0-					-0-
05	5673	X	3812	-0-	-1861	-0-	210	1	3602	2	N	-0-					-0-
06	5250	X	3650	-0-	-1600	-0-	238	1	3412	2	N	-0-					-0-
07	6913	X	4618	-0-	-2295	-0-	293	1	4325	2	N	-0-					-0-
08	6913	X	2765	-0-	-4148	-0-	196	1	2569	2	N	-0-					-0-

BIG REEF (EDWARDS) 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
BOOTH, W. V. JR. WELL #: 1A RRCID -> 141545 COMPL. DATE 04/29/1991 TOTAL DEPTH 9753 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOOTH, W. V. JR. WELL #: 2A RRCID -> 141547 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 9606 - 9691

03	5363	X	4256	-0-	-1107	-0-	127	1	4129	2	N	-0-					-0-
04	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	4537	2			N	-0-					-0-
05	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	229	1	3393	2	N	-0-					-0-
06	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	598	1	3586	2	N	-0-					-0-
07	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	2			N	-0-					-0-
08	4681	X	4096	-0-	-585	-0-	4	1	4092	2	N	-0-					-0-

BOOTH, UNOCAL H WELL #: 3B RRCID -> 184096 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 10904 PERF. 9605 - 9670

03	5270	X	3894	-0-	-1376	-0-	116	1	3778	2	N	-0-					-0-
04	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	4082	2			N	-0-					-0-
05	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	203	1	3015	2	N	-0-					-0-
06	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	358	1	2148	2	N	-0-					-0-
07	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	2			N	-0-					-0-
08	4216	X	3233	-0-	-983	-0-	3	1	3230	2	N	-0-					-0-

BOOTH, W. V. ET AL WELL #: 3A RRCID -> 188192 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9450 - 9512

03	186	N	47	-0-	-139	-0-	1	1	46	2	N	-0-					-0-
04	150	N	117	-0-	-33	-0-	117	2			N	-0-					-0-
05	155	N	123	-0-	-32	-0-	8	1	115	2	N	-0-					-0-
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	32	1	193	2	N	-0-					-0-
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
08	124	N	60	-0-	-64	-0-	60	2			N	-0-					-0-

FULLER 2292 H WELL #: 1 RRCID -> 192172 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9500 - 11822

03	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	2	N	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	N	-0-					-0-
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	4	1	22	2	N	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
*08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-

PALAFOX GALAN -H- WELL #: 1 RRCID -> 192605 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9510 - 11770

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FULLER 2292 "H" WELL #: 2A RRCID -> 196080 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9505 - 11650

03	1891	N	766	-0-	-1125	-0-	23	1	743	2	N	-0-					-0-
04	1830	N	285	-0-	-1545	-0-	285	2			N	-0-					-0-
05	1891	N	226	-0-	-1665	-0-	14	1	212	2	N	-0-					-0-
06	750	N	745	-0-	-5	-0-	107	1	638	2	N	-0-					-0-
07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
*08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-

BIG REEF (EDWARDS) //CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX -H- WELL #: 2 RRCID -> 197558 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9401 - 12701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	7	1	243	2	N	-0-			-0-
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-			-0-
05	248	N	224	-0-	-24	-0-	14	1	210	2	N	-0-			-0-
06	240	N	235	-0-	-5	-0-	34	1	201	2	N	-0-			-0-
07	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	2			N	-0-			-0-
*08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	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

03	13652	X	13652	-0-	-0-	-0-	407	1	13245	2	N	-0-			-0-
04	14041	X	14041	-0-	-0-	-0-	14041	2			N	-0-			-0-
05	12392	X	12392	-0-	-0-	-0-	782	1	11610	2	N	-0-			-0-
06	12553	X	12553	-0-	-0-	-0-	1795	1	10758	2	N	-0-			-0-
07	11900	X	11900	-0-	-0-	-0-	11900	2			N	-0-			-0-
*08	13173	X	13173	-0-	-0-	-0-	13	1	13160	2	N	-0-			-0-

BOOTH, UNOCAL H WELL #: 4B RRCID -> 198436 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9895 - 12349

03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	N	-0-			-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-			-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-			-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
*07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-			-0-
*08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			8

JOHNSON 2292 "L" WELL #: 1T RRCID -> 198437 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 9472 - 12030

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		632	-0-	632	632	1	1	631	2	N	-0-			-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 1U RRCID -> 200322 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 9593 - 12834

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	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

03	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	108	1	3506	2	N	-0-			-0-
04	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	4101	2			N	-0-			-0-
05	3503	X	2426	-0-	-1077	-0-	153	1	2273	2	N	-0-			-0-
06	3510	X	3272	-0-	-238	-0-	468	1	2804	2	N	-0-			-0-
07	4247	X	2257	-0-	-1990	-0-	2257	2			N	-0-			-0-
08	4247	X	3526	-0-	-721	-0-	4	1	3522	2	N	-0-			-0-

BIG REEF (EDWARDS) //CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BARREDA-GONZALEZ "H" WELL #: 1 RRCID -> 201119 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 9457 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	121	-0-	-34	-0-	4	1	117	2	N	-0-					-0-
04	240	N	158	-0-	-82	-0-	158	2			N	-0-					-0-
05	186	N	23	-0-	-163	-0-	1	1	22	2	N	-0-					-0-
06	120	N	90	-0-	-30	-0-	13	1	77	2	N	-0-					-0-
07	155	N	32	-0-	-123	-0-	32	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3875	X	1619	-0-	-2256	-0-	48	1	1571	2	N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	19	X	19	-0-	-0-	-0-	3	1	16	2	N	-0-					-0-
07	192	X	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
*08	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	4	1	3739	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20646	X	11709	-0-	-8937	-0-	349	1	11360	2	N	-0-					-0-
04	14265	X	14265	-0-	-0-	-0-	14265	2			N	-0-					-0-
05	9152	X	9152	-0-	-0-	-0-	578	1	8574	2	N	-0-					-0-
06	13272	X	13272	-0-	-0-	-0-	1898	1	11374	2	N	-0-					-0-
07	9053	X	9053	-0-	-0-	-0-	9053	2			N	-0-					-0-
08	14756	X	11403	-0-	-3353	-0-	11	1	11392	2	N	-0-					-0-

SAUNDERS STATE 108 "H" WELL #: 1 RRCID -> 202505 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 9664 PERF. 9272 - 12260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	80	1	2597	2	N	-0-					-0-
04	2190	N	1842	-0-	-348	-0-	1841	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2883	N	1114	-0-	-1769	-0-	70	1	1044	2	N	-0-					-0-
06	2580	N	1469	-0-	-1111	-0-	210	1	1259	2	N	-0-					-0-
07	1891	N	764	-0-	-1127	-0-	764	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	589	-0-	-527	-0-	1	1	588	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
03	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	51	1	1647	2	N	-0-					-0-
04	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	870	-0-	-463	-0-	55	1	815	2	N	-0-					-0-
06	1290	N	1210	-0-	-80	-0-	173	1	1037	2	N	-0-					-0-
07	1333	N	936	-0-	-397	-0-	936	2			N	-0-					-0-
*08	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1	1	1162	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
03	7006	X	2738	-0-	-4268	-0-	82	1	2656	2	N	-0-					-0-
04	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	4550	2			N	-0-					-0-
05	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	202	1	2998	2	N	-0-					-0-
06	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	482	1	2891	2	N	-0-					-0-
07	1845	X	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
08	4712	X	4440	-0-	-272	-0-	4	1	4436	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
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
03	2883	X	877	-0-	-2006	-0-	26	1	851	2	N	-0-			-0-
04	2790	X	2759	-0-	-31	-0-	2759	2			N	-0-			-0-
05	2883	X	464	-0-	-2419	-0-	29	1	435	2	N	-0-			-0-
06	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-			-0-
07	2852	N	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-			-0-
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 5U RRCID -> 207862 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 9512 - 11516

03	6758	X	1305	-0-	-5453	-0-	39	1	1266	2	N	-0-			-0-
04	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	5009	2			N	-0-			-0-
05	1787	X	1787	-0-	-0-	-0-	113	1	1674	2	N	-0-			-0-
06	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	590	1	3537	2	N	-0-			-0-
07	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	3152	2			N	-0-			-0-
*08	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	6	1	5471	2	N	-0-			-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 5 B RRCID -> 212157 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 9612 - 11261

03	8277	X	6974	-0-	-1303	-0-	208	1	6766	2	N	-0-			-0-
04	6903	X	6903	-0-	-0-	-0-	6903	2			N	-0-			-0-
05	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	373	1	5536	2	N	-0-			-0-
06	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	922	1	5525	2	N	-0-			-0-
07	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	5104	2			N	-0-			-0-
08	7130	X	6416	-0-	-714	-0-	6	1	6410	2	N	-0-			-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 11U RRCID -> 212195 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 9506 - 12200

03	16473	X	16473	-0-	-0-	-0-	491	1	15982	2	N	-0-			-0-
04	12926	X	12926	-0-	-0-	-0-	12926	2			N	-0-			-0-
05	3100	N	8277	-0-	5177	5177	522	1	7755	2	N	-0-			-0-
06	13451	X	8274	-0-	-5177	-0-	1183	1	7091	2	N	-0-			-0-
07	6761	X	6761	-0-	-0-	-0-	6761	2			N	-0-			-0-
*08	8306	X	8306	-0-	-0-	-0-	8	1	8298	2	N	-0-			-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 6U RRCID -> 220909 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9595 - 12788

03	2069	X	2069	-0-	-0-	-0-	62	1	2007	2	N	-0-			-0-
04	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	2486	2			N	-0-			-0-
05	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	130	1	1927	2	N	-0-			-0-
06	1744	X	1744	-0-	-0-	-0-	249	1	1495	2	N	-0-			-0-
07	1550	X	1199	-0-	-351	-0-	1199	2			N	-0-			-0-
*08	2045	X	2045	-0-	-0-	-0-	2	1	2043	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

03	791	N	791	-0-	-0-	-0-	24	1	767	2	N	-0-			-0-
04	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-			-0-
05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	41	1	611	2	N	-0-			-0-
06	870	N	870	-0-	-0-	-0-	124	1	746	2	N	-0-			-0-
07	961	N	660	-0-	-301	-0-	660	2			N	-0-			-0-
*08	746	N	746	-0-	-0-	-0-	1	1	745	2	N	-0-			-0-

BOOTH 2292 H WELL #: 11A RRCID -> 226082 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 9506 - 12220

03	5146	X	2952	-0-	-2194	-0-	88	1	2864	2	N	-0-			-0-
04	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3421	2			N	-0-			-0-
05	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	173	1	2565	2	N	-0-			-0-
06	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	418	1	2506	2	N	-0-			-0-
07	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2			N	-0-			-0-
08	3534	X	2542	-0-	-992	-0-	3	1	2539	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 #: 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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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

03	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	34	1	1095	2	N	-0-			-0-
04	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-			-0-
05	1085	N	728	-0-	-357	-0-	46	1	682	2	N	-0-			-0-
06	1080	N	1045	-0-	-35	-0-	149	1	896	2	N	-0-			-0-
07	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-			-0-
*08	903	N	903	-0-	-0-	-0-	1	1	902	2	N	-0-			-0-

SAUNDERS STATE 108 "H" WELL #: 5A RRCID -> 239583 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 8600 - 10070

03	10881	X	9074	-0-	-1807	-0-	271	1	8803	2	N	-0-			-0-
04	8593	X	8593	-0-	-0-	-0-	8593	2			N	-0-			-0-
05	6024	X	6024	-0-	-0-	-0-	380	1	5644	2	N	-0-			-0-
06	6768	X	6768	-0-	-0-	-0-	968	1	5800	2	N	-0-			-0-
07	6374	X	6374	-0-	-0-	-0-	6374	2			N	-0-			-0-
08	9083	X	9076	-0-	-7	-0-	9	1	9067	2	N	-0-			-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 15U RRCID -> 247374 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 9817 PERF. 9500 - 11949

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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

03	11346	X	9973	-0-	-1373	-0-	297	1	9676	2	N	-0-			-0-
04	10023	X	10023	-0-	-0-	-0-	10023	2			N	-0-			-0-
05	7596	X	7596	-0-	-0-	-0-	479	1	7117	2	N	-0-			-0-
06	8722	X	8722	-0-	-0-	-0-	1247	1	7475	2	N	-0-			-0-
07	7491	X	7491	-0-	-0-	-0-	7491	2			N	-0-			-0-
08	10354	X	9350	-0-	-1004	-0-	9	1	9341	2	N	-0-			-0-

SAUNDERS STATE 106 H WELL #: 12 RRCID -> 248271 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9459 - 11675

03	5890	X	4157	-0-	-1733	-0-	124	1	4033	2	N	-0-			-0-
04	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	4419	3			N	-0-			-0-
05	1862	X	1862	-0-	-0-	-0-	118	1	1744	2	N	-0-			-0-
06	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	738	1	4423	2	N	-0-			-0-
07	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2			N	-0-			-0-
*08	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	5	1	4613	2	N	-0-			-0-

SAUNDERS STATE 108 H UNIT WELL #: 4 RRCID -> 248408 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 9337 - 12409

03	16034	X	16034	-0-	-0-	-0-	478	1	15556	2	N	-0-			-0-
04	14829	X	14829	-0-	-0-	-0-	14829	2			N	-0-			-0-
05	6940	X	6940	-0-	-0-	-0-	438	1	6502	2	N	-0-			-0-
06	15282	X	15282	-0-	-0-	-0-	2185	1	13097	2	N	-0-			-0-
07	13683	X	13683	-0-	-0-	-0-	13683	2			N	-0-			-0-
*08	17983	X	17983	-0-	-0-	-0-	18	1	17965	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 #: 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
03	13133	X	13133	-0-	-0-	-0-	391	1	12742	2	N	-0-					-0-
04	12830	X	12830	-0-	-0-	-0-	12830	2			N	-0-					-0-
05	10133	X	10133	-0-	-0-	-0-	640	1	9493	2	N	-0-					-0-
06	10312	X	10312	-0-	-0-	-0-	1474	1	8838	2	N	-0-					-0-
07	9393	X	9393	-0-	-0-	-0-	9393	2			N	-0-					-0-
*08	14110	X	14110	-0-	-0-	-0-	14	1	14096	2	N	-0-					-0-

PALAFOX 39 H WELL #: 7 RRCID -> 249442 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 9467 - 12195

03	28226	X	28226	-0-	-0-	-0-	840	1	27349	2	N	34	1	8			158
							37	9									
04	27121	X	27121	-0-	-0-	-0-	27089	2	32	9	N	29	152	1	3	8	32
05	21630	X	21630	-0-	-0-	-0-	1364	1	20238	2	N	25	2	8			55
							28	9									
06	23855	X	23855	-0-	-0-	-0-	3407	1	20424	2	N	22					77
							24	9									
07	14309	X	14309	-0-	-0-	-0-	14298	2	11	9	N	10					87
08	28241	X	24587	-0-	-3654	-0-	25	1	24533	2	N	26	1	8			112
							29	9									

BOOTH, W. V. ET AL 2292 "H" WELL #: 9A RRCID -> 251666 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9345 - 11645

03	14012	X	9143	-0-	-4869	-0-	273	1	8870	2	N	-0-					-0-
04	10613	X	10613	-0-	-0-	-0-	10613	2			N	-0-					-0-
05	6592	X	6592	-0-	-0-	-0-	416	1	6176	2	N	-0-					-0-
06	9807	X	9807	-0-	-0-	-0-	1402	1	8405	2	N	-0-					-0-
07	7194	X	7194	-0-	-0-	-0-	7194	2			N	-0-					-0-
08	10974	X	8403	-0-	-2571	-0-	8	1	8395	2	N	-0-					-0-

SAUNDERS STATE 108 H WELL #: 10 RRCID -> 251867 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 9574 PERF. 9220 - 12418

03	3255	X	1079	-0-	-2176	-0-	32	1	1047	2	N	-0-					-0-
04	1348	X	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
05	1036	X	1036	-0-	-0-	-0-	65	1	971	2	N	-0-					-0-
06	1410	X	1410	-0-	-0-	-0-	202	1	1208	2	N	-0-					-0-
07	1304	X	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
*08	1603	X	1603	-0-	-0-	-0-	2	1	1601	2	N	-0-					-0-

BIG TIME (FRIO 5250) 08061 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
STRATA OPERATING, INC. 825445
BENTSEN WELL #: 1 RRCID -> 268817 COMPL. DATE 08/21/2012 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 5161 - 5164

03	5859	2	-0-	-5857	-0-	2	2			N	-0-					29
04	5670	-0-	-0-	-5670	-0-					N	-0-					29
05	5859	-0-	-0-	-5859	-0-					N	-0-					29
06	5670	45	-0-	-5625	-0-	45	2			N	-0-					29
07	5859	103	-0-	-5756	-0-	103	2			N	-0-					29
08	5859	NO RPT	-0-	-5859	-0-					N	NO RPT					29

BISHOP, EAST (7200) 08396 358 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
DORSOGNA WELL #: 1 RRCID -> 126696 COMPL. DATE 01/15/1988 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 7237 - 7245

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

BISHOP, EAST (7600 FRIO) 08396 540 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TEXRON OPERATING, LLC 850872
PETROQUEST JV-DORSOGNA WELL #: 4 RRCID -> 260436 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7435 - 7440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	11329					N	-0-					10
04	DLQ G-10		7105	-0-	7105	18434	6896	2	209	9	N	190	180	1	20	5	-0-
05	9225		5364	-0-	-3861	14573	5086	2	278	9	N	253	183	1	70	5	-0-
*06	11070		4039	-0-	-7031	7542	3838	1	201	9	N	183	177	1			6
*07	11439		4059	-0-	-7380	162	3844	1	215	9	N	195	187	1			14
*08	7347	#	4454	-0-	-2893	-0-	4248	1	206	9	N	187	178	1			23

BISHOP, EAST (7700) 08396 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TEXRON OPERATING, LLC 850872
PETROQUEST JV-HARLAN WELL #: 1 RRCID -> 235694 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 7514 - 7519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
*06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	5917					N	-0-					5
04	DLQ G-10		1840	-0-	1840	7757	1625	2	215	9	N	195	180	1	20	5	-0-
05	10372		2615	-0-	-7757	-0-	2256	2	359	9	N	326	178	1	148	5	-0-
*06	3023		2868	-0-	-155	-0-	2664	1	204	9	N	185	178	1			7
*07	2542		3180	-0-	638	638	2784	1	396	9	N	360	352	1			15
*08	3100	N	3524	-0-	424	1062	3095	1	429	9	N	390	377	1			28

BISHOP, WEST (PFLUGER, LOWER) 08403 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
OMEGA ENERGY, LLC 622657
KUEMPEL, HELEN WELL #: 1 RRCID -> 159134 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6940 - 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
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BISHOP, WEST (VICKSBURG) 08403 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
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
03	2790		1956	-0-	-834	2433	1919	3	37	9	N	34	175	1			55
04	2700		1936	-0-	-764	1669	1892	3	44	9	N	40					95
05	2790		2050	-0-	-740	929	2002	3	48	9	N	44					139
06	2700		1847	-0-	-853	76	1799	3	48	9	N	44					183
07	2077	#	1787	-0-	-290	-0-	1768	3	19	9	N	17					200
08	2046	#	1731	-0-	-315	-0-	1696	3	35	9	N	32	177	1			55

BLACK CREEK (LOBO) 08520 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RESOURCES, LLC 076855
DESPAIN WELL #: 3 RRCID -> 144477 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 8838 - 9074

03	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	423	1	887	2	Y	-0-					21
04	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	309	1	901	2	Y	3	3	8			21
							3	9									
05	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	381	1	747	2	Y	4	4	8			21
							4	9									
06	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	226	1	865	2	Y	27	1	8			47
							30	9									
07	824	N	824	-0-	-0-	-0-	153	1	670	2	Y	1	1	8			47
							1	9									
*08	767	N	767	-0-	-0-	-0-	122	1	645	2	Y	-0-					47

DESPAIN WELL #: 6 RRCID -> 144490 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 8874 - 9036

03	1953	X	1682	-0-	-271	-0-	543	1	1139	2	Y	-0-					3
04	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	415	1	1211	2	Y	-0-					3
05	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	553	1	1085	2	Y	-0-					3
06	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	329	1	1255	2	Y	9					12
							10	9									
07	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	346	1	1511	2	Y	-0-					12
*08	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	297	1	1568	2	Y	-0-					12

DESPAIN WELL #: 8 RRCID -> 152432 COMPL. DATE 11/15/1994 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 8844 - 9003

03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/31/2011

EOG RESOURCES, INC. 253162
BRISCOE "D" WELL #: 1 RRCID -> 144466 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7818 - 8998

03	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	92	1	1004	2	Y	12	12	1			15
							13	9									
04	1680	N	1108	-0-	-572	-0-	102	1	998	2	Y	7	7	1			15
							8	9									
05	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	121	1	1263	2	Y	14	14	1			15
							15	9									
06	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	140	1	1358	2	Y	11	9	1			17
							12	9									
07	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	170	1	1699	2	Y	21	20	1			18
							23	9									
*08	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	191	1	1787	2	Y	19					37
							21	9									

BLACK CREEK (LOBO) //CONT.// 08520 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
03	3410	X	3017	-0-	-393	-0-	248	1	2716	2	Y	48	49	1			62
							53	9									
04	3060	X	1856	-0-	-1204	-0-	170	1	1666	2	Y	18	28	1			52
							20	9									
05	3410	X	2746	-0-	-664	-0-	237	1	2459	2	Y	45	50	1			47
							50	9									
06	3300	X	2790	-0-	-510	-0-	258	1	2496	2	Y	33	29	1			51
							36	9									
07	3410	X	2766	-0-	-644	-0-	250	1	2499	2	Y	15	53	1			13
							17	9									
08	3007	X	2597	-0-	-410	-0-	250	1	2334	2	Y	12					25
							13	9									

BRISCOE "D" WELL #: 4 RRCID -> 144471 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8741 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	254	1	2783	2	Y	60	56	1			75
							66	9									
04	3120	X	2133	-0-	-987	-0-	195	1	1909	2	Y	26	34	1			67
							29	9									
05	3224	X	2471	-0-	-753	-0-	212	1	2205	2	Y	49	64	1			52
							54	9									
06	3120	X	2829	-0-	-291	-0-	261	1	2525	2	Y	39	31	1			60
							43	9									
07	3100	X	3089	-0-	-11	-0-	277	1	2772	2	Y	36	64	1			32
							40	9									
08	3100	X	3041	-0-	-59	-0-	290	1	2716	2	Y	32					64
							35	9									

BRISCOE D WELL #: 3 RRCID -> 144482 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8760 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	270	1	2966	2	Y	16	40	1			27
							18	9									
04	3420	X	2853	-0-	-567	-0-	263	1	2580	2	Y	9	12	1			24
							10	9									
05	3534	X	3121	-0-	-413	-0-	272	1	2831	2	Y	16	23	1			17
							18	9									
06	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	339	1	3275	2	Y	13	10	1			20
							14	9									
07	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	371	1	3718	2	Y	9	21	1			8
							10	9									
*08	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	345	1	3224	2	Y	6					14
							7	9									

BRISCOE D WELL #: 6 RRCID -> 144491 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8141 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

BLACK CREEK (LOBO) //CONT.// 08520 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BRISCOE D WELL #: 5 RRCID -> 144493 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8783 - 8958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2020	X	2020	-0-	-0-	-0-	168	1	1839	2	Y	12	12	1			16
							13	9									
04	1950	N	1759	-0-	-191	-0-	162	1	1589	2	Y	7	7	1			16
							8	9									
05	2046	N	1822	-0-	-224	-0-	159	1	1651	2	Y	11	15	1			12
							12	9									
06	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	191	1	1850	2	Y	10	8	1			14
							11	9									
07	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	190	1	1901	2	Y	21	17	1			18
							23	9									
08	1829	N	1800	-0-	-29	-0-	172	1	1611	2	Y	15					33
							17	9									

BRISCOE D WELL #: 7 RRCID -> 149018 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5794 - 5990

03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE "D" WELL #: 8 RRCID -> 150164 COMPL. DATE 06/03/1994 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 8732 - 8916

03	11115	X	11115	-0-	-0-	-0-	924	1	10140	2	Y	46	54	1			61
							51	9									
04	12090	X	10348	-0-	-1742	-0-	954	1	9364	2	Y	27	28	1			60
							30	9									
05	11532	X	10181	-0-	-1351	-0-	889	1	9244	2	Y	44	58	1			46
							48	9									
06	11160	X	9201	-0-	-1959	-0-	859	1	8311	2	Y	28	28	1			46
							31	9									
07	11346	X	9620	-0-	-1726	-0-	870	1	8705	2	Y	41	51	1			36
							45	9									
08	11129	X	9150	-0-	-1979	-0-	880	1	8231	2	Y	35					71
							39	9									

BRISCOE "D" WELL #: 9 RRCID -> 151280 COMPL. DATE 09/27/1994 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8738 - 8922

03	2604	X	1764	-0-	-840	-0-	147	1	1614	2	Y	3	4	1			4
							3	9									
04	2130	X	1507	-0-	-623	-0-	139	1	1366	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
05	2201	X	1700	-0-	-501	-0-	149	1	1547	2	Y	4	4	1			4
							4	9									
06	1710	N	1539	-0-	-171	-0-	144	1	1393	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
07	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	142	1	1419	2	Y	13	5	1			12
							14	9									
08	1705	N	1416	-0-	-289	-0-	136	1	1268	2	Y	11					23
							12	9									

BLACK CREEK (LOBO) //CONT.// 08520 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BRISCOE "D" WELL #: 10 RRCID -> 152403 COMPL. DATE 11/04/1994 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8904 - 8934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	263	1	2883	2	Y	17	29	1			25
							19	9									
04	2910	X	2701	-0-	-209	-0-	249	1	2442	2	Y	9	11	1			23
							10	9									
05	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	266	1	2762	2	Y	17	22	1			18
							19	9									
06	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	274	1	2650	2	Y	12	11	1			19
							13	9									
07	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	363	1	3633	2	Y	27	22	1			24
							30	9									
*08	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	327	1	3057	2	Y	21					45
							23	9									

BRISCOE D WELL #: 13 RRCID -> 157585 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8004 - 8182

03	8680	X	8505	-0-	-175	-0-	711	1	7794	2	Y	-0-					-0-
04	8550	X	8095	-0-	-455	-0-	749	1	7346	2	Y	-0-					-0-
05	8835	X	8254	-0-	-581	-0-	724	1	7530	2	Y	-0-					-0-
06	8643	X	8643	-0-	-0-	-0-	810	1	7833	2	Y	-0-					-0-
07	8618	X	8608	-0-	-10	-0-	782	1	7826	2	Y	-0-					-0-
08	8494	X	8391	-0-	-103	-0-	811	1	7580	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE D WELL #: 12 RRCID -> 157621 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8998 - 9036

03	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	101	1	1104	2	Y	6	13	1			9
							7	9									
04	2160	N	1125	-0-	-1035	-0-	104	1	1018	2	Y	3	4	1			8
							3	9									
05	2449	N	926	-0-	-1523	-0-	81	1	839	2	Y	5	8	1			5
							6	9									
06	1170	N	949	-0-	-221	-0-	89	1	857	2	Y	3	3	1			5
							3	9									
07	1178	N	1135	-0-	-43	-0-	101	1	1006	2	Y	25	8	1			22
							28	9									
08	930	N	907	-0-	-23	-0-	86	1	801	2	Y	18					40
							20	9									

BRISCOE "D" WELL #: 15 RRCID -> 158102 COMPL. DATE 04/12/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8091 - 8956

03	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	348	1	3815	2	Y	-0-					-0-
04	1920	X	1525	-0-	-395	-0-	141	1	1384	2	Y	-0-					-0-
05	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	331	1	3437	2	Y	-0-					-0-
06	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	375	1	3632	2	Y	-0-					-0-
07	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	315	1	3157	2	Y	-0-					-0-
08	1984	X	1467	-0-	-517	-0-	142	1	1325	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE "D" WELL #: 16 RRCID -> 158138 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 8113 - 8964

03	3069	X	2547	-0-	-522	-0-	212	1	2326	2	Y	8	10	1			11
							9	9									
04	5250	X	2909	-0-	-2341	-0-	268	1	2635	2	Y	5	5	1			11
							6	9									
05	2821	X	1052	-0-	-1769	-0-	92	1	956	2	Y	4	11	1			4
							4	9									
06	2730	X	1223	-0-	-1507	-0-	114	1	1107	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
07	3007	X	1296	-0-	-1711	-0-	117	1	1167	2	Y	11	5	1			10
							12	9									
08	3007	X	979	-0-	-2028	-0-	94	1	877	2	Y	7					17
							8	9									

BLACK CREEK (LOBO) //CONT.// 08520 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	209	1	2287	2	Y	72	84	1			96
							79	9									
04	2670	X	2426	-0-	-244	-0-	220	1	2159	2	Y	43	43	1			96
							47	9									
05	2945	X	2399	-0-	-546	-0-	204	1	2119	2	Y	69	91	1			74
							76	9									
06	2850	X	2478	-0-	-372	-0-	227	1	2195	2	Y	51	45	1			80
							56	9									
07	2945	X	2397	-0-	-548	-0-	214	1	2143	2	Y	36	84	1			32
							40	9									
08	2573	X	2464	-0-	-109	-0-	235	1	2193	2	Y	33					65
							36	9									

BLACK CREEK, N. (WILCOX) 08522 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MOHICAN OPERATING, L.L.C. 573707
BRISCOE "E" WELL #: 2A RRCID -> 163314 COMPL. DATE 11/06/1995 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5349 - 5354

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK DIAMOND, EAST (PETTUS) 08524 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
A. K. EAST FEE WELL #: 32 RRCID -> 215425 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 5082 PERF. 4756 - 4964

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST, A. K. FEE WELL #: 33 RRCID -> 218835 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4632 - 4641

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	11	7			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK DIAMOND (GOUT. WELLS, UP.) 08546 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
EAST, A. K. FEE WELL #: 18 RRCID -> 158048 COMPL. DATE 03/13/1996 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 3982 - 3985

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLACK DIAMOND (GOUT. WELLS, UP.)//CONT.// 08546 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC //CONT.// 836010
EAST, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 184542 COMPL. DATE 07/23/2001 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 4051 - 4055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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

03	3100	#	2770	-0-	-330	B	-26647	348	1	2422	2	N	-0-					53
04	3000	#	2632	-0-	-368	B	-27015	333	1	2299	2	N	-0-					53
05	2945	#	2807	-0-	-138	B	-27153	359	1	2448	2	N	-0-					53
06	2820	#	2627	-0-	-193	B	-27346	338	1	2289	2	N	-0-					53
07	2914	#	2763	-0-	-151	B	-27497	395	1	2368	2	N	-0-					53
08	2821	#	3332	-0-	511	B	-26986	430	1	2902	2	N	-0-					53

MARTINEZ, D. S. WELL #: 7 RRCID -> 186229 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7228 - 7670

03	837	N	839	-0-	2	B	-18784	79	1	760	2	N	-0-					68
04	690	N	568	-0-	-122	B	-18784	55	1	513	2	N	-0-	50	1			18
05	899	N	587	-0-	-312	B	-18784	60	1	527	2	N	-0-					18
06	810	N	682	-0-	-128	B	-18784	68	1	614	2	N	-0-					18
07	651	N	597	-0-	-54	B	-18784	60	1	535	2	N	2					20
								2	9									
08	589	N	593	-0-	4	B	-18780	60	1	533	2	N	-0-					20

BLANCAS CREEK (10850) 08742 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
LUNDELL "B" WELL #: 1 RRCID -> 103039 COMPL. DATE 07/02/1987 TOTAL DEPTH 11348 PERF. 9908 - 10886

03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	2573	X	2381	-0-	-192		-0-	2381	2			Y	-0-					1
04	2460	X	1879	-0-	-581		-0-	1879	2			Y	-0-					1
05	2542	X	2420	-0-	-122		-0-	2420	2			Y	-0-					1
06	2460	X	1887	-0-	-573		-0-	1887	2			Y	-0-					1
07	2387	X	2229	-0-	-158		-0-	2229	2			Y	-0-					1
08	2418	N	2152	-0-	-266		-0-	2152	2			Y	-0-					1

BRUNI RANCH WELL #: 36 RRCID -> 162126 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 11286 - 11392

03	3008	X	3008	-0-	-0-		-0-	3008	2			Y	-0-					-0-
04	4620	X	3250	-0-	-1370		-0-	3250	2			Y	-0-					-0-
05	4433	X	3025	-0-	-1408		-0-	3025	2			Y	-0-					-0-
06	4290	X	3070	-0-	-1220		-0-	3070	2			Y	-0-					-0-
07	3348	X	3050	-0-	-298		-0-	3050	2			Y	-0-					-0-
08	3348	X	3050	-0-	-298		-0-	3050	2			Y	-0-					-0-

BLANCAS CREEK (10850) //CONT.// 08742 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

BRUNI RANCH WELL #: 90 RRCID -> 182968 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 12130 PERF. 9902 - 11945

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

BRUNI RANCH WELL #: 76 RRCID -> 182981 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9735 - 10754

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 75 RRCID -> 186639 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9518 - 10860

03	589	N	550	-0-	-39	-0-	550	2			Y	-0-					-0-
04	570	N	515	-0-	-55	-0-	515	2			Y	-0-					-0-
05	558	N	552	-0-	-6	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
06	540	N	505	-0-	-35	-0-	505	2			Y	-0-					-0-
07	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			Y	-0-					-0-
08	558	N	541	-0-	-17	-0-	541	2			Y	-0-					-0-

LUNDELL B WELL #: 2 RRCID -> 195369 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 11328 PERF. 9650 - 9670

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/29/2013 - PLUGGED 05-29-2013

BMT MARTIN B WELL #: 14 RRCID -> 203852 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 9146 - 9162

03	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			Y	-0-					-0-
04	420	N	392	-0-	-28	-0-	392	2			Y	-0-					-0-
05	434	N	372	-0-	-62	-0-	372	2			Y	-0-					-0-
06	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			Y	-0-					-0-
07	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			Y	-0-					-0-
*08	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			Y	-0-					-0-

MCASKILL TR5 WELL #: 34 RRCID -> 221904 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 11385 PERF. 9854 - 10012

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLANCAS CREEK (10850) //CONT.// 08742 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 107 RRCID -> 230935 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 11691 PERF. 7245 - 7375

03	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			Y	-0-					2
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					2
05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			Y	-0-					2
06	210	N	165	-0-	-45	-0-	165	2			Y	-0-					2
07	217	N	162	-0-	-55	-0-	162	2			Y	-0-					2
08	217	N	155	-0-	-62	-0-	155	2			Y	-0-					2

BRUNI RANCH WELL #: 108 RRCID -> 238176 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 11909 PERF. 9744 - 9754

03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 99 RRCID -> 254570 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 11519 PERF. 9206 - 9358

03	2573	N	2218	-0-	-355	-0-	2218	2			Y	-0-					3
04	2400	N	2030	-0-	-370	-0-	2030	2			Y	-0-					3
05	2325	N	2265	-0-	-60	-0-	2265	2			Y	-0-					3
06	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			Y	-0-					3
07	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			Y	-0-					3
08	2263	N	2137	-0-	-126	-0-	2137	2			Y	-0-					3

MCASKILL TR1 WELL #: 29 RRCID -> 255568 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9440 - 9464

03	1054	N	872	-0-	-182	-0-	872	2			N	-0-					-0-
04	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
05	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					-0-
06	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	923	-0-	-131	-0-	923	2			N	-0-					-0-
08	961	N	834	-0-	-127	-0-	834	2			N	-0-					-0-

BLANCHARD (QUEEN CITY) 08763 260 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TEPEE PETROLEUM CO., INC. 843108
CANALES WELL #: 1 RRCID -> 203077 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 9148 PERF. 8940 - 9010

03	7347	X	3587	-0-	-3760	-0-	345	1	3194	3	N	44	151	1							192
							48	9													
04	7110	X	3405	-0-	-3705	-0-	338	1	3020	3	N	43	172	1							63
							47	9													
05	6262	X	3677	-0-	-2585	-0-	376	1	3257	3	N	40									103
							44	9													
06	5100	X	3162	-0-	-1938	-0-	386	1	2769	3	N	6									109
							7	9													
07	3968	X	3365	-0-	-603	-0-	374	1	2980	3	N	10									119
							11	9													
08	3689	X	2800	-0-	-889	-0-	350	1	2425	3	N	23									142
							25	9													

BLANCHARD (QUEEN CITY) //CONT.// 08763 260 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TEPEE PETROLEUM CO., INC. //CONT.// 843108
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
03	4309	X	2663	-0-	-1646	-0-	255	1	2368	3	N	36	190	1			165
							40	9									
04	4170	X	2634	-0-	-1536	-0-	262	1	2335	3	N	34					199
							37	9									
05	4309	X	2221	-0-	-2088	-0-	224	1	1940	3	N	52					251
							57	9									
06	4050	X	1794	-0-	-2256	-0-	214	1	1536	3	N	40	196	1			95
							44	9									
07	2728	X	2070	-0-	-658	-0-	226	1	1803	3	N	37					132
							41	9									
08	2728	X	2008	-0-	-720	-0-	250	1	1727	3	N	28					160
							31	9									

BLIND PASS (MARGINULINA-FRIO) 08888 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
BOPCO, L.P. 082967
STATE OF TEXAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 009423 COMPL. DATE 08/27/1952 TOTAL DEPTH 12316 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4557	#	4281	-0-	-276	-0-	967	1	3262	2	N	47	176	1			65
							52	9									
04	4371	R	4371	-0-	-0-	-0-	1034	1	3286	2	N	46	70	1			41
							51	9									
05	4551	R	4551	-0-	-0-	-0-	1208	1	3297	2	N	42					83
							46	9									
06	4297	R	4297	-0-	-0-	-0-	1110	1	3145	2	N	38					121
							42	9									
07	4725	R	4725	-0-	-0-	-0-	1404	1	3273	2	N	44	115	1			50
							48	9									
*08	4751		4751	-0-	-0-	-0-	1171	1	3537	2	N	39	44	1			45
							43	9									

STATE OF TEXAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 009424 COMPL. DATE 07/21/1952 TOTAL DEPTH 11890 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STATE OF TEXAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 009425 COMPL. DATE 11/27/1952 TOTAL DEPTH 8604 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STATE OF TEXAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 009426 COMPL. DATE 11/08/1952 TOTAL DEPTH 10922 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BLOCK 901 (7750) 09575 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
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
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	8787	X	8787	-0-	-0-	-0-	214 33	1 9	8540	2	Y	30	35	0			7
04	11471	X	11471	-0-	-0-	-0-	249 41	1 9	11181	2	Y	37	34	0			10
05	9829	X	9829	-0-	-0-	-0-	234 59	1 9	9536	2	Y	54	55	0			9
06	10721	X	10721	-0-	-0-	-0-	561 75	1 9	10085	2	Y	68	14	0			63
07	10973	X	10973	-0-	-0-	-0-	398 140	1 9	10435	2	Y	127	63	0			127
*08	11863	X	11863	-0-	-0-	-0-	278 40	1 9	11545	2	Y	36	115	0			48

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOCK 885-S (5A SAND) 09588 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOOMBERG (FRIO 3900) 09646 142 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
TIJERINA WELL #: 5 RRCID -> 261620 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 3950 - 3970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	#	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					157
04	7571	R	7571	-0-	-0-	-0-	330	1	7220	2	N	19					176
							21	9									
05	12062		12062	-0-	-0-	-0-	435	1	11585	2	N	38	179	1			35
							42	9									
06	9416	R	9416	-0-	-0-	-0-	405	1	8997	2	N	13					48
							14	9									
07	11760		11760	-0-	-0-	-0-	465	1	11266	2	N	26					74
							29	9									
08	11625		10584	-0-	-1041	-0-	405	1	10149	2	N	27					101
							30	9									

BLOOMBERG (FRIO 4600) 09646 284 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
MURCH, B. L. WELL #: 26 RRCID -> 201178 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 4659 PERF. 3828 - 3846

03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOOMBERG (FRIO 5100) 09646 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
GARCIA, J. A. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 176556 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5040 - 5044

03	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOOMBERG (SULLIVAN 4000) 09646 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
APACHE CORPORATION 027200
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 22 RRCID -> 257160 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 11781 PERF. 5030 - 5080

03	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOOMBERG (VICKSBURG 6000) 09646 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
APACHE CORPORATION 027200
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 39 RRCID -> 208685 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6264 - 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
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	14	1	169	3	Y	-0-	10	1			1
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	13	1	164	3	Y	-0-					1
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	14	1	154	3	Y	-0-					1
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	12	1	136	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	18	1	201	3	Y	-0-					1
*08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	15	1	179	3	Y	-0-					1

BLOOMBERG, SAMUEL D WELL #: 38 RRCID -> 208686 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6164 - 6182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	118	1	1403	3	Y	11	12	1			12
							12	9									
04	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	110	1	1348	3	Y	-0-					12
05	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	114	1	1304	3	Y	3	1	8			14
							3	9									
06	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	109	1	1275	3	Y	1	10	1			5
							1	9									
07	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	121	1	1373	3	Y	1					6
							1	9									
*08	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	114	1	1341	3	Y	-0-					6

BLOOMBERG WELL #: 11 RRCID -> 263015 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 5731 - 5742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	58125	X	22565	-0-	-35560	-0-	1213	1	21293	3	Y	54	2	1	6	8	48
							59	9									
04	42990	X	19126	-0-	-23864	-0-	1063	1	18013	3	Y	45	51	1			42
							50	9									
05	34875	X	20266	-0-	-14609	-0-	1075	1	19184	3	Y	6	38	1	6	8	4
							7	9									
06	30390	X	18925	-0-	-11465	-0-	988	1	17905	3	Y	29	1	1	6	8	26
							32	9									
07	24955	X	18588	-0-	-6367	-0-	1043	1	17459	3	Y	78	53	1	7	8	44
							86	9									
08	22568	X	15668	-0-	-6900	-0-	959	1	14664	3	Y	41	45	1			40
							45	9									

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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
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
03	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	100	1	1416	3	Y	-0-	2	1			1
04	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	90	1	1406	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	1612	N	1115	-0-	-497	-0-	72	1	1043	3	Y	-0-					-0-
06	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	118	1	1466	3	Y	-0-					-0-
07	1550	N	1078	-0-	-472	-0-	95	1	983	3	Y	-0-					-0-
*08	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	115	1	1163	3	Y	-0-					-0-

BLOOMBERG (VICKSBURG 6000) //CONT.// 09646 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
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	1890	N	1727	-0-	-163	-0-	1727	2			N	-0-			-0-
*10	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2			N	-0-			-0-
*11	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			N	-0-			-0-
*12	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			N	-0-			-0-
*01	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			N	-0-			-0-
*02	1848	N	1815	-0-	-33	-0-	1815	2			N	-0-			-0-
*03	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			N	-0-			-0-
*04	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			N	-0-			-0-
*05	2015	N	1825	-0-	-190	-0-	1825	2			N	-0-			-0-
*06	2190	N	1069	-0-	-1121	-0-	1069	2			N	-0-			-0-
*07	2139	N	1980	-0-	-159	-0-	1980	2			N	-0-			-0-
*08	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			N	-0-			-0-

BLUE STEEL (VX - COMMERCIAL ART) 09890 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
RIALITOS WELL #: 1 C RRCID -> 134049 COMPL. DATE 01/26/1990 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8274 - 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
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BLUE STEEL (VX - FELIZ NAVIDAD) 09890 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
RIALITOS WELL #: 1 T RRCID -> 134048 COMPL. DATE 01/25/1990 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7513 - 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
03	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BOB WEST (L-1-4) 10041 138 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
RAMIREZ, MARIA V. WELL #: 3 RRCID -> 164018 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 12886 PERF. 8982 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	186	N	167	-0-	-19	-0-	39	1	128	2	N	-0-			-0-
04	210	N	156	-0-	-54	-0-	37	1	119	2	N	-0-			-0-
05	186	N	154	-0-	-32	-0-	38	1	116	2	N	-0-			-0-
06	150	N	85	-0-	-65	-0-	21	1	64	2	N	-0-			-0-
07	155	N	151	-0-	-4	-0-	37	1	114	2	N	-0-			-0-
*08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	43	1	127	2	N	-0-			-0-

EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
ARRIAGA GU "F" WELL #: 1 RRCID -> 160465 COMPL. DATE 11/11/1995 TOTAL DEPTH 13867 PERF. 10240 - 10321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	31 16	1 3	390	2	N	-0-			-0-
04	750	N	477	-0-	-273	-0-	10 20	1 3	447	2	N	-0-			-0-
05	341	N	225	-0-	-116	-0-	3 13	1 3	209	2	N	-0-			-0-
06	420	N	38	-0-	-382	-0-	1 2	1 3	35	2	N	-0-			-0-
07	496	N	51	-0-	-445	-0-	1 4	1 3	46	2	N	-0-			-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-

BOB WEST (L-1-4) //CONT.// 10041 138 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 1 RRCID -> 175061 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 15050 PERF.10194 - 10423

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	335	1	4663	2	N	-0-					-0-
							195	3	1	4							
04	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	346	1	4447	2	N	-0-					-0-
							203	3	1	4							
05	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	314	1	4395	2	N	-0-					-0-
							264	3	1	4							
06	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	298	1	4263	2	N	-0-					-0-
							298	3	1	4							
07	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	290	1	4171	2	N	-0-					-0-
							344	3	1	4							
*08	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	342	1	4584	2	N	-0-					-0-
							414	3	1	4							

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-1-4) //CONT.// 10041 138 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	10 5	1 3	122	2	N	-0-					-0-
04	240	N	169	-0-	-71	-0-	3 7	1 3	159	2	N	-0-					-0-
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	3 12	1 3	199	2	N	-0-					-0-
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	3 11	1 3	160	2	N	-0-					-0-
07	186	N	181	-0-	-5	-0-	3 14	1 3	164	2	N	-0-					-0-
08	217	N	176	-0-	-41	-0-	3 14	1 3	159	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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 17 RRCID -> 253790 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 16450 PERF.10161 - 10998

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

MORNINGSTAR GAS, INC. 586679
GUERRA, R. R. PARTNERSHIP, ET AL WELL #: 2 RRCID -> 171710 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 14150 PERF.10062 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-3) 10041 140 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE, J. WELL #: 6 RRCID -> 168331 COMPL. DATE 09/20/1996 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8430 - 11565

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	10096					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	10096					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	10096					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	10096					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	10096					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	10096					N	NO RPT					-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 247349 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 8580 - 8585

03	434	X	41	-0-	-393	-0-	7	1	34	2	N	-0-					-0-
04	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-5-10) 10041 143 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
YZAGUIRRE, RAMIREZ WELL #: 2 RRCID -> 195025 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 10847 PERF. 8614 - 8624

03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	7	1	10	2	N	-0-					-0-
04	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
05	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
RAMIREZ WELL #: 1 RRCID -> 150567 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 12539 PERF. 8400 - 10006

03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 154501 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 11350 PERF. N/A

03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	9 5	1 3	114	2	N	-0-					-0-
04	210	N	139	-0-	-71	-0-	3 6	1 3	130	2	N	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	2 9	1 3	144	2	N	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	2 8	1 3	120	2	N	-0-					-0-
07	155	N	52	-0-	-103	-0-	1 4	1 3	47	2	N	-0-					-0-
08	155	N	74	-0-	-81	-0-	1 6	1 3	67	2	N	-0-					-0-

BOB WEST (L-5-10) //CONT.// 10041 143 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
RAMIREZ GU "E" WELL #: 13 RRCID -> 160895 COMPL. DATE 07/10/1996 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 8678 - 10594

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	949	N	949	-0-	-0-	-0-	67 35	1 3	847	2	N	-0-					-0-
04	1320	N	750	-0-	-570	-0-	15 32	1 3	703	2	N	-0-					-0-
05	899	N	816	-0-	-83	-0-	13 45	1 3	758	2	N	-0-					-0-
06	930	N	807	-0-	-123	-0-	12 52	1 3	743	2	N	-0-					-0-
07	778	N	778	-0-	-0-	-0-	11 58	1 3	709	2	N	-0-					-0-
08	806	N	742	-0-	-64	-0-	12 60	1 3	670	2	N	-0-					-0-

USA WELL #: 309 RRCID -> 164869 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 12547 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 108 RRCID -> 164902 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 12571 PERF. 9466 - 10366

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	256 149	1 3	3558 1	2 4	N	-0-					-0-
04	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	323 189	1 3	4144 1	2 4	N	-0-					-0-
05	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	307 258	1 3	4294 1	2 4	N	-0-					-0-
06	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	331 331	1 3	4736 1	2 4	N	-0-					-0-
07	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	327 388	1 3	4703 1	2 4	N	-0-					-0-
*08	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	363 438	1 3	4853 1	2 4	N	-0-					-0-

BOB WEST (L-5-10) //CONT.// 10041 143 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
RAMIREZ GU "E" WELL #: 11 RRCID -> 167423 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 12417 PERF. 8777 - 10492

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

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 21 RRCID -> 167600 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8537 - 9036

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	10				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	10				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	10				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10				N	-0-			-0-

COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 1 RRCID -> 175063 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 15050 PERF.10968 - 11984

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

USA WELL #: 308 RRCID -> 175373 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 11690 PERF. 9059 - 9888

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-5-10) //CONT.// 10041 143 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 3011 RRCID -> 183163 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9090 - 9178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	1982	X	1982	-0-	-0-	-0-	128	1	1779	2	N	-0-					-0-
							75	3									
04	1532	X	1532	-0-	-0-	-0-	106	1	1364	2	N	-0-					-0-
							62	3									
05	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	91	1	1273	2	N	-0-					-0-
							76	3									
06	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	90	1	1295	2	N	-0-					-0-
							91	3									
07	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	105	1	1512	2	N	-0-					-0-
							125	3									
08	1333	N	856	-0-	-477	-0-	55	1	735	2	N	-0-					-0-
							66	3									

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-5-10) //CONT.// 10041 143 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	310	1	4317	2	N	-0-					-0-
							181	3	1	4							
04	4650	X	4242	-0-	-408	-0-	294	1	3775	2	N	-0-					-0-
							172	3	1	4							
05	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	376	1	5268	2	N	-0-					-0-
							316	3	1	4							
06	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	333	1	4760	2	N	-0-					-0-
							333	3	1	4							
07	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	362	1	5203	2	N	-0-					-0-
							429	3	1	4							
08	5952	X	5604	-0-	-348	-0-	359	1	4810	2	N	-0-					-0-
							434	3	1	4							

USA WELL #: 102 RRCID -> 222993 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 12110 PERF. 9674 - 10528

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	7130	X	5834	-0-	-1296	-0-	376	1	5238	2	N	-0-					-0-
							219	3	1	4							
04	6900	X	5511	-0-	-1389	-0-	382	1	4904	2	N	-0-					-0-
							224	3	1	4							
05	5983	X	5644	-0-	-339	-0-	356	1	4988	2	N	-0-					-0-
							299	3	1	4							
06	5640	X	5446	-0-	-194	-0-	334	1	4777	2	N	-0-					-0-
							334	3	1	4							
07	5828	X	5504	-0-	-324	-0-	333	1	4776	2	N	-0-					-0-
							394	3	1	4							
08	5828	X	5359	-0-	-469	-0-	344	1	4599	2	N	-0-					-0-
							415	3	1	4							

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 17 RRCID -> 253789 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 16450 PERF.11604 - 12646

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-5-10) //CONT.// 10041 143 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-7) 10041 146 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14) 10041 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
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
03	2356	N	2247	-0-	-109	-0-	524	1	1723	2	N	-0-					-0-
04	2250	N	2181	-0-	-69	-0-	514	1	1667	2	N	-0-					-0-
05	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	561	1	1690	2	N	-0-					-0-
06	2160	N	1770	-0-	-390	-0-	438	1	1332	2	N	-0-					-0-
07	2263	N	2174	-0-	-89	-0-	538	1	1636	2	N	-0-					-0-
*08	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	605	1	1794	2	N	-0-					-0-

DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
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
03	310	N	296	-0-	-14	-0-	120	1	176	2	N	-0-					-0-
04	330	N	320	-0-	-10	-0-	320	2			N	-0-					-0-
05	372	N	301	-0-	-71	-0-	301	2			N	-0-					-0-
06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
*07	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
DOLPHIN PETROLEUM, LP //CONT.// 222226

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE, J. WELL #: 12 RRCID -> 151022 COMPL. DATE 07/23/1994 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9930 - 10226

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAQUIRRE, J. WELL #: 9ST RRCID -> 151239 COMPL. DATE 11/06/1995 TOTAL DEPTH 10577 PERF. 9439 - 10058

03	372	N	306	-0-	-66	-0-	124	1	182	2	N	-0-					-0-
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
05	341	N	292	-0-	-49	-0-	292	2			N	-0-					-0-
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
*07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE, J. WELL #: R 1ST RRCID -> 151740 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9440 - 10342

03	651	N	562	-0-	-89	-0-	228	1	334	2	N	-0-					-0-
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
05	620	N	258	-0-	-362	-0-	258	2			N	-0-					-0-
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
*07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ SWD WELL #: 1 RRCID -> 152506 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3502 - 3552

03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ/YZAGUIRRE WELL #: 1 RRCID -> 158032 COMPL. DATE 01/16/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9488 - 9868

03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	75	1	110	2	N	-0-					-0-
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
05	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	2			N	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
*07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ-YZAGUIRRE WELL #: 2 RRCID -> 160383 COMPL. DATE 01/10/1996 TOTAL DEPTH 10847 PERF. 9573 - 10042

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
DOLPHIN PETROLEUM, LP //CONT.// 222226
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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE, J WELL #: 11M RRCID -> 167133 COMPL. DATE 12/14/1994 TOTAL DEPTH 12425 PERF. 8596 - 11136

03	124	N	54	-0-	-70	-0-	22	1	32	2	N	-0-					-0-
04	150	N	91	-0-	-59	-0-	91	2			N	-0-					-0-
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
*07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE, J WELL #: 13 RRCID -> 167135 COMPL. DATE 06/11/1995 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9818 - 11640

03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	27	1	39	2	N	-0-					-0-
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
*07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 141811 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9176 - 9602

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 1 RRCID -> 141913 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9637 - 10112

03	851	N	851	-0-	-0-	-0-	60	1	759	2	N	-0-					-0-
							32	3									
04	1620	N	811	-0-	-809	-0-	16	1	760	2	N	-0-					-0-
							35	3									
05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	12	1	749	2	N	-0-					-0-
							45	3									
06	810	N	758	-0-	-52	-0-	11	1	698	2	N	-0-					-0-
							49	3									
07	837	N	768	-0-	-69	-0-	11	1	699	2	N	-0-					-0-
							58	3									
08	806	N	782	-0-	-24	-0-	12	1	706	2	N	-0-					-0-
							64	3									

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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
03	1085	N	1053	-0-	-32	-0-	68 40	1 3	945	2	N	-0-					-0-
04	2070	N	998	-0-	-1072	-0-	69 41	1 3	888	2	N	-0-					-0-
05	1054	N	994	-0-	-60	-0-	63 53	1 3	878	2	N	-0-					-0-
06	1020	N	939	-0-	-81	-0-	58 58	1 3	823	2	N	-0-					-0-
07	1023	N	978	-0-	-45	-0-	59 70	1 3	849	2	N	-0-					-0-
08	992	N	942	-0-	-50	-0-	60 73	1 3	809	2	N	-0-					-0-

GUERRA "A" SWD WELL #: 1 RRCID -> 147730 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 3415 PERF. 3154 - 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
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	16 8	1 3	200	2	N	-0-					-0-
04	330	N	291	-0-	-39	-0-	6 12	1 3	273	2	N	-0-					-0-
05	309	N	309	-0-	-0-	-0-	5 17	1 3	287	2	N	-0-					-0-
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	4 18	1 3	259	2	N	-0-					-0-
07	310	N	301	-0-	-9	-0-	4 23	1 3	274	2	N	-0-					-0-
08	310	N	270	-0-	-40	-0-	4 22	1 3	244	2	N	-0-					-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 148624 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 9356 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	7116	X	7116	-0-	-0-	-0-	504 266	1 3	6345 1	2 4	N	-0-					-0-
04	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	128 271	1 3	5929 1	2 4	N	-0-					-0-
05	6948	X	6948	-0-	-0-	-0-	107 387	1 3	6453 1	2 4	N	-0-					-0-
06	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	83 359	1 3	5142 1	2 4	N	-0-					-0-
07	6779	X	6779	-0-	-0-	-0-	99 509	1 3	6170 1	2 4	N	-0-					-0-
08	7130	X	6662	-0-	-468	-0-	105 543	1 3	6013 1	2 4	N	-0-					-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
USA WELL #: 2012 RRCID -> 151029 COMPL. DATE 08/06/1994 TOTAL DEPTH 12322 PERF.10180 - 12054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3069	X	2738	-0-	-331	-0-	177	1	2458	2	N	-0-					-0-
							103	3									
04	2970	X	2612	-0-	-358	-0-	181	1	2325	2	N	-0-					-0-
							106	3									
05	2759	N	2714	-0-	-45	-0-	171	1	2399	2	N	-0-					-0-
							144	3									
06	2640	N	2636	-0-	-4	-0-	162	1	2312	2	N	-0-					-0-
							162	3									
07	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	166	1	2382	2	N	-0-					-0-
							196	3									
08	2728	N	2647	-0-	-81	-0-	170	1	2272	2	N	-0-					-0-
							205	3									

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
03	663	N	663	-0-	-0-	-0-	47	1	591	2	N	-0-					-0-
							25	3									
04	1230	N	662	-0-	-568	-0-	13	1	621	2	N	-0-					-0-
							28	3									
05	696	N	696	-0-	-0-	-0-	11	1	646	2	N	-0-					-0-
							39	3									
06	705	N	705	-0-	-0-	-0-	11	1	649	2	N	-0-					-0-
							45	3									
07	682	N	670	-0-	-12	-0-	10	1	610	2	N	-0-					-0-
							50	3									
*08	740	N	740	-0-	-0-	-0-	12	1	668	2	N	-0-					-0-
							60	3									

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
03	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	66	1	917	2	N	-0-					-0-
							38	3									
04	3000	N	5946	-0-	2946	2946	412	1	5291	2	N	-0-					-0-
							242	3	1	4							
05	3100	N	4411	-0-	1311	4257	278	1	3898	2	N	-0-					-0-
							234	3	1	4							
06	3000	N	3475	-0-	475	4732	213	1	3048	2	N	-0-					-0-
							213	3	1	4							
07	9121	X	4389	-0-	-4732	-0-	265	1	3809	2	N	-0-					-0-
							314	3	1	4							
*08	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	255	1	3410	2	N	-0-					-0-
							308	3	1	4							

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 5 RRCID -> 154277 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 14454 PERF.10676 - 11717

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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
03	2139	X	2058	-0-	-81	-0-	146 77	1 3	1835	2	N	-0-			-0-
04	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	51 108	1 3	2355	2	N	-0-			-0-
05	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	31 111	1 3	1844	2	N	-0-			-0-
06	1980	N	1882	-0-	-98	-0-	28 121	1 3	1733	2	N	-0-			-0-
07	2139	N	1959	-0-	-180	-0-	29 147	1 3	1783	2	N	-0-			-0-
08	1984	N	1362	-0-	-622	-0-	21 111	1 3	1230	2	N	-0-			-0-

SANDIA "C" WELL #: 3 RRCID -> 156039 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 13574 PERF. 9900 - 10272

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 156802 COMPL. DATE 07/31/1995 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9572 - 9930

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

USA WELL #: 304 RRCID -> 156969 COMPL. DATE 07/25/1995 TOTAL DEPTH 12090 PERF. N/A

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

USA WELL #: 109 RRCID -> 157341 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 12454 PERF. N/A

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

USA WELL #: 106 RRCID -> 157348 COMPL. DATE 11/19/1995 TOTAL DEPTH 13398 PERF. N/A

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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
03	434	N	367	-0-	-67	-0-	26	1	327	2	N	-0-			-0-
							14	3							
04	810	N	372	-0-	-438	-0-	8	1	348	2	N	-0-			-0-
							16	3							
05	403	N	388	-0-	-15	-0-	6	1	360	2	N	-0-			-0-
							22	3							
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	6	1	343	2	N	-0-			-0-
							24	3							
07	372	N	367	-0-	-5	-0-	5	1	334	2	N	-0-			-0-
							28	3							
08	403	N	346	-0-	-57	-0-	5	1	313	2	N	-0-			-0-
							28	3							

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
03	3038	X	2841	-0-	-197	-0-	183	1	2551	2	N	-0-			-0-
							107	3							
04	2940	X	2706	-0-	-234	-0-	188	1	2408	2	N	-0-			-0-
							110	3							
05	2852	N	2758	-0-	-94	-0-	174	1	2438	2	N	-0-			-0-
							146	3							
06	2760	N	2735	-0-	-25	-0-	168	1	2399	2	N	-0-			-0-
							168	3							
07	2790	N	2760	-0-	-30	-0-	167	1	2395	2	N	-0-			-0-
							198	3							
08	2759	N	2703	-0-	-56	-0-	173	1	2321	2	N	-0-			-0-
							209	3							

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

IZAGUIRRE SWD WELL #: 1 RRCID -> 160827 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3470 - 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
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385

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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 6 RRCID -> 160889 COMPL. DATE 05/04/1996 TOTAL DEPTH 14940 PERF. N/A

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 160891 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 14230 PERF.10052 - 10250

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 13 RRCID -> 160894 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10362 - 11443

03	3007 X	2374	-0-	-633	-0-	168	1	2117	2	N	-0-					-0-
						89	3									
04	2910 X	2312	-0-	-598	-0-	47	1	2166	2	N	-0-					-0-
						99	3									
05	2697 N	2371	-0-	-326	-0-	37	1	2202	2	N	-0-					-0-
						132	3									
06	2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	37	1	2278	2	N	-0-					-0-
						159	3									
07	3100 N	3148	-0-	48	48	46	1	2865	2	N	-0-					-0-
						236	3	1	4							
*08	2360 N	2312	-0-	-48	-0-	36	1	2088	2	N	-0-					-0-
						188	3									

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 10 RRCID -> 161074 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 13200 PERF. N/A

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 2011 RRCID -> 161164 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10061 - 10398

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
STATE PARK WELL #: 6 RRCID -> 161297 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 14150 PERF. N/A

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

GUERRA GAS UNIT A WELL #: 23 RRCID -> 161773 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 12270 PERF. N/A

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 308 RRCID -> 164468 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 11690 PERF. 9053 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2573	X	1969	-0-	-604	-0-	127	1	1768	2	N	-0-					-0-
							74	3									
04	2490	X	1879	-0-	-611	-0-	130	1	1673	2	N	-0-					-0-
							76	3									
05	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	191	1	2672	2	N	-0-					-0-
							160	3									
06	2490	X	1812	-0-	-678	-0-	111	1	1590	2	N	-0-					-0-
							111	3									
07	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	192	1	2757	2	N	-0-					-0-
							227	3	1	4							
*08	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	217	1	2900	2	N	-0-					-0-
							262	3	1	4							

USA WELL #: 309 RRCID -> 164870 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 12547 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	841	N	841	-0-	-0-	-0-	60	1	750	2	N	-0-					-0-
							31	3									
04	960	N	541	-0-	-419	-0-	11	1	507	2	N	-0-					-0-
							23	3									
05	741	N	741	-0-	-0-	-0-	11	1	689	2	N	-0-					-0-
							41	3									
06	810	N	717	-0-	-93	-0-	11	1	660	2	N	-0-					-0-
							46	3									
07	731	N	731	-0-	-0-	-0-	11	1	665	2	N	-0-					-0-
							55	3									
08	744	N	736	-0-	-8	-0-	12	1	664	2	N	-0-					-0-
							60	3									

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 174059 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 14646 PERF.10262 - 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385

USA WELL #: 3010 RRCID -> 177922 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 13081 PERF.10638 - 12318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE PARK WELL #: 8 RRCID -> 182936 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10329 - 10410

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	806	N	608	-0-	-198	-0-	39	1	546	2	N	-0-					-0-
							23	3									
04	1080	N	600	-0-	-480	-0-	42	1	534	2	N	-0-					-0-
							24	3									
05	775	N	600	-0-	-175	-0-	38	1	530	2	N	-0-					-0-
							32	3									
06	600	N	538	-0-	-62	-0-	33	1	472	2	N	-0-					-0-
							33	3									
07	620	N	579	-0-	-41	-0-	35	1	503	2	N	-0-					-0-
							41	3									
*08	729	N	729	-0-	-0-	-0-	47	1	626	2	N	-0-					-0-
							56	3									

USA WELL #: 3011 RRCID -> 183162 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9252 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
USA WELL #: 3013 RRCID -> 186581 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10115 - 10456

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDIA "C" WELL #: 4 RRCID -> 192766 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10446 - 11534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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. GAS	(I) 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
03	7719	X	6020	-0-		-1699	-0-	426	1	5368	2	N	-0-					-0-
								225	3	1	4							
04	7470	X	4031	-0-		-3439	-0-	82	1	3776	2	N	-0-					-0-
								172	3	1	4							
05	6975	X	4579	-0-		-2396	-0-	71	1	4252	2	N	-0-					-0-
								255	3	1	4							
06	6750	X	4368	-0-		-2382	-0-	65	1	4021	2	N	-0-					-0-
								281	3	1	4							
07	6975	X	3199	-0-		-3776	-0-	47	1	2911	2	N	-0-					-0-
								240	3	1	4							
08	4557	X	3537	-0-		-1020	-0-	55	1	3193	2	N	-0-					-0-
								288	3	1	4							

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. GAS	(I) 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
03	3968	X	3509	-0-		-459	-0-	249	1	3129	2	N	-0-					-0-
								131	3									
04	3840	X	3809	-0-		-31	-0-	77	1	3568	2	N	-0-					-0-
								163	3	1	4							
05	3973	X	3973	-0-		-0-	-0-	61	1	3690	2	N	-0-					-0-
								221	3	1	4							
06	4122	X	4122	-0-		-0-	-0-	62	1	3794	2	N	-0-					-0-
								265	3	1	4							
07	4149	X	4149	-0-		-0-	-0-	61	1	3776	2	N	-0-					-0-
								311	3	1	4							
08	SHUT IN		3872	-0-		3872	3872	61	1	3495	2	N	-0-					-0-
								315	3	1	4							

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. GAS	(I) 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
03	7533	X	6365	-0-		-1168	-0-	451	1	5675	2	N	-0-					-0-
								238	3	1	4							
04	7290	X	6555	-0-		-735	-0-	133	1	6141	2	N	-0-					-0-
								280	3	1	4							
05	6665	X	6241	-0-		-424	-0-	96	1	5796	2	N	-0-					-0-
								348	3	1	4							
06	6946	X	6946	-0-		-0-	-0-	104	1	6394	2	N	-0-					-0-
								447	3	1	4							
07	6837	X	6837	-0-		-0-	-0-	100	1	6223	2	N	-0-					-0-
								513	3	1	4							
*08	7141	X	7141	-0-		-0-	-0-	112	1	6446	2	N	-0-					-0-
								582	3	1	4							

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. GAS	(I) 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
03	4371	X	3871	-0-		-500	-0-	274	1	3451	2	N	-0-					-0-
								145	3	1	4							
04	4230	X	3660	-0-		-570	-0-	74	1	3428	2	N	-0-					-0-
								157	3	1	4							
05	3875	X	2839	-0-		-1036	-0-	44	1	2637	2	N	-0-					-0-
								158	3									
06	3750	X	3260	-0-		-490	-0-	49	1	3000	2	N	-0-					-0-
								210	3	1	4							
07	3875	X	2920	-0-		-955	-0-	43	1	2658	2	N	-0-					-0-
								219	3									
*08	3117	X	3117	-0-		-0-	-0-	49	1	2813	2	N	-0-					-0-
								254	3	1	4							

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 102 RRCID -> 216302 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 12110 PERF.10258 - 10525

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3565	X	2848	-0-	-717	-0-	184 107	1 3	2557	2	N	-0-					-0-
04	3450	X	1956	-0-	-1494	-0-	136 79	1 3	1741	2	N	-0-					-0-
05	3317	X	1598	-0-	-1719	-0-	101 85	1 3	1412	2	N	-0-					-0-
06	3150	X	1680	-0-	-1470	-0-	103 103	1 3	1474	2	N	-0-					-0-
07	3131	X	1723	-0-	-1408	-0-	104 123	1 3	1496	2	N	-0-					-0-
08	2046	X	1870	-0-	-176	-0-	120 145	1 3	1605	2	N	-0-					-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 227023 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 11265 PERF. 9415 - 9799

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 16 RRCID -> 245532 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 16100 PERF.13244 - 15696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8277	X	7478	-0-	-799	-0-	530	1	6668	2	N	-0-					-0-
							279	3	1	4							
04	8010	X	6742	-0-	-1268	-0-	137	1	6316	2	N	-0-					-0-
							288	3	1	4							
05	7967	X	6713	-0-	-1254	-0-	104	1	6234	2	N	-0-					-0-
							374	3	1	4							
06	7710	X	6573	-0-	-1137	-0-	98	1	6051	2	N	-0-					-0-
							423	3	1	4							
07	7626	X	6594	-0-	-1032	-0-	97	1	6001	2	N	-0-					-0-
							495	3	1	4							
08	7130	X	5968	-0-	-1162	-0-	94	1	5387	2	N	-0-					-0-
							486	3	1	4							

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	354396					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	354396					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	354396					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	354396					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	354396					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	354396					N	NO RPT					-0-

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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
03	1240	N	1163	-0-	-77	-0-	75	1	1044	2	N	-0-					-0-
							44	3									
04	2280	N	1096	-0-	-1184	-0-	76	1	975	2	N	-0-					-0-
							45	3									
05	1147	N	1091	-0-	-56	-0-	69	1	964	2	N	-0-					-0-
							58	3									
06	1140	N	1045	-0-	-95	-0-	64	1	917	2	N	-0-					-0-
							64	3									
07	1147	N	990	-0-	-157	-0-	60	1	859	2	N	-0-					-0-
							71	3									
08	1085	N	2	-0-	-1083	-0-	2	2			N	-0-					-0-

BOB WEST (L-15) 10041 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
USA WELL #: 201 RRCID -> 151284 COMPL. DATE 09/07/1994 TOTAL DEPTH 11511 PERF. 9544 - 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
RAMIREZ-YZAGUIRRE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 149151 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10579 - 11284

03	954	N	954	-0-	-0-	-0-	223	1	731	2	N	-0-					-0-
04	771	N	771	-0-	-0-	-0-	182	1	589	2	N	-0-					-0-
05	837	N	821	-0-	-16	-0-	205	1	616	2	N	-0-					-0-
06	930	N	760	-0-	-170	-0-	188	1	572	2	N	-0-					-0-
07	806	N	536	-0-	-270	-0-	133	1	403	2	N	-0-					-0-
08	806	N	646	-0-	-160	-0-	163	1	483	2	N	-0-					-0-

YZAGUIRRE, D. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 156675 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 13634 PERF.10814 - 12246

03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	98	1	323	2	N	-0-					-0-
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	90	1	292	2	N	-0-					-0-
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	101	1	304	2	N	-0-					-0-
06	420	N	326	-0-	-94	-0-	81	1	245	2	N	-0-					-0-
07	403	N	231	-0-	-172	-0-	57	1	174	2	N	-0-					-0-
08	403	N	147	-0-	-256	-0-	37	1	110	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ-YZAGUIRRE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157180 COMPL. DATE 11/17/1995 TOTAL DEPTH 13798 PERF.11260 - 11818

03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	51	1	166	2	N	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	49	1	161	2	N	-0-					-0-
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	54	1	163	2	N	-0-					-0-
06	210	N	208	-0-	-2	-0-	51	1	157	2	N	-0-					-0-
07	217	N	208	-0-	-9	-0-	51	1	157	2	N	-0-					-0-
08	217	N	214	-0-	-3	-0-	54	1	160	2	N	-0-					-0-

DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
YZAGUIRRE, J. WELL #: 3 RRCID -> 145122 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12800 PERF.10443 - 11554

03	496	N	343	-0-	-153	-0-	139	1	204	2	N	-0-					-0-
04	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
05	527	N	305	-0-	-222	-0-	305	2			N	-0-					-0-
06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
*07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE, J. WELL #: 5 RRCID -> 146219 COMPL. DATE 07/16/1993 TOTAL DEPTH 12110 PERF.10406 - 11884

03	1333	N	877	-0-	-456	-0-	356	1	521	2	N	-0-					-0-
04	1110	N	971	-0-	-139	-0-	971	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	530	-0-	-617	-0-	530	2			N	-0-					-0-
06	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
*07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
DOLPHIN PETROLEUM, LP //CONT.// 222226
YZAGUIRRE, J. WELL #: 6 RRCID -> 147606 COMPL. DATE 10/04/1993 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
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	52	1	77	2	N	-0-					-0-
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
05	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	2			N	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
*07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE, J. WELL #: 7 RRCID -> 148128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11700 PERF. 0 - 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
03	651	N	510	-0-	-141	-0-	207	1	303	2	N	-0-					-0-
04	510	N	442	-0-	-68	-0-	442	2			N	-0-					-0-
05	465	N	390	-0-	-75	-0-	390	2			N	-0-					-0-
06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
*07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE, J. WELL #: 13 RRCID -> 151267 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10853 - 11646

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

YZAGUIRRE, J. WELL #: 11L RRCID -> 151471 COMPL. DATE 05/20/1995 TOTAL DEPTH 12425 PERF.10546 - 11764

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

RAMIREZ/YZAGUIRRE WELL #: 1 RRCID -> 156996 COMPL. DATE 07/26/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10694 - 10788

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

YZAGUIRRE, J. WELL #: R 2ST RRCID -> 167138 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 13448 PERF.11034 - 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
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	93	1	137	2	N	-0-					-0-
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
*07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 136730 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12988 PERF.10340 - 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
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	33	1	420	2	N	-0-			-0-
							18	3							
04	870	N	278	-0-	-592	-0-	6	1	260	2	N	-0-			-0-
							12	3							
05	465	N	193	-0-	-272	-0-	3	1	179	2	N	-0-			-0-
							11	3							
06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	7	1	455	2	N	-0-			-0-
							32	3							
07	533	N	533	-0-	-0-	-0-	8	1	485	2	N	-0-			-0-
							40	3							
*08	506	N	506	-0-	-0-	-0-	8	1	457	2	N	-0-			-0-
							41	3							

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 141853 COMPL. DATE 05/23/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10716 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	4216	X	3875	-0-	-341	-0-	274	1	3455	2	N	-0-			-0-
							145	3	1	4					
04	4080	X	3529	-0-	-551	-0-	72	1	3305	2	N	-0-			-0-
							151	3	1	4					
05	3875	X	3405	-0-	-470	-0-	53	1	3161	2	N	-0-			-0-
							190	3	1	4					
06	3750	X	3553	-0-	-197	-0-	53	1	3270	2	N	-0-			-0-
							229	3	1	4					
07	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	61	1	3793	2	N	-0-			-0-
							313	3	1	4					
08	3875	X	3749	-0-	-126	-0-	59	1	3384	2	N	-0-			-0-
							305	3	1	4					

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 143938 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10606 - 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
03	999	N	999	-0-	-0-	-0-	71	1	891	2	N	-0-			-0-
							37	3							
04	1770	N	1008	-0-	-762	-0-	20	1	945	2	N	-0-			-0-
							43	3							
05	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	16	1	992	2	N	-0-			-0-
							59	3							
06	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	15	1	930	2	N	-0-			-0-
							65	3							
07	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	16	1	994	2	N	-0-			-0-
							82	3							
*08	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	17	1	1003	2	N	-0-			-0-
							90	3							

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 146317 COMPL. DATE 07/31/1993 TOTAL DEPTH 11265 PERF.10175 - 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
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	27	1	337	2	N	-0-			-0-
							14	3							
04	690	N	376	-0-	-314	-0-	8	1	352	2	N	-0-			-0-
							16	3							
05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	6	1	367	2	N	-0-			-0-
							22	3							
06	360	N	346	-0-	-14	-0-	5	1	319	2	N	-0-			-0-
							22	3							
07	403	N	379	-0-	-24	-0-	6	1	345	2	N	-0-			-0-
							28	3							
08	403	N	380	-0-	-23	-0-	6	1	343	2	N	-0-			-0-
							31	3							

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	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
03	6014	X	5955	-0-	-59	-0-	384	1	5346	2	N	-0-					-0-
							224	3	1	4							
04	5820	X	5717	-0-	-103	-0-	396	1	5088	2	N	-0-					-0-
							232	3	1	4							
05	6014	X	5115	-0-	-899	-0-	323	1	4520	2	N	-0-					-0-
							271	3	1	4							
06	5820	X	5578	-0-	-242	-0-	342	1	4893	2	N	-0-					-0-
							342	3	1	4							
07	6014	X	5246	-0-	-768	-0-	317	1	4553	2	N	-0-					-0-
							375	3	1	4							
08	5952	X	4711	-0-	-1241	-0-	302	1	4043	2	N	-0-					-0-
							365	3	1	4							

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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
03	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	190	1	2388	2	N	-0-			-0-
							100	3							
04	1922	X	1922	-0-	-0-	-0-	39	1	1801	2	N	-0-			-0-
							82	3							
05	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	34	1	2046	2	N	-0-			-0-
							123	3							
06	3000	N	3180	-0-	180	180	47	1	2927	2	N	-0-			-0-
							205	3	1	4					
07	3100	N	3255	-0-	155	335	48	1	2962	2	N	-0-			-0-
							244	3	1	4					
*08	2534	N	2199	-0-	-335	-0-	35	1	1985	2	N	-0-			-0-
							179	3							

USA WELL #: 204 RRCID -> 148252 COMPL. DATE 02/05/1994 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 9898 - 11706

03	16337	X	13598	-0-	-2739	-0-	877	1	12208	2	N	-0-			-0-
							511	3	2	4					
04	15810	X	12185	-0-	-3625	-0-	845	1	10843	2	N	-0-			-0-
							495	3	2	4					
05	15004	X	13041	-0-	-1963	-0-	823	1	11525	2	N	-0-			-0-
							691	3	2	4					
06	13170	X	12243	-0-	-927	-0-	750	1	10740	2	N	-0-			-0-
							751	3	2	4					
07	13609	X	11645	-0-	-1964	-0-	704	1	10106	2	N	-0-			-0-
							833	3	2	4					
08	13609	X	12014	-0-	-1595	-0-	770	1	10312	2	N	-0-			-0-
							930	3	2	4					

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 2 RRCID -> 148278 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 11430 PERF.10211 - 11000

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

USA WELL #: 205 RRCID -> 148493 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9952 - 19656

03	16802	X	14471	-0-	-2331	-0-	933	1	12992	2	N	-0-			-0-
							544	3	2	4					
04	16260	X	13289	-0-	-2971	-0-	921	1	11826	2	N	-0-			-0-
							540	3	2	4					
05	14353	X	13405	-0-	-948	-0-	846	1	11846	2	N	-0-			-0-
							711	3	2	4					
06	14010	X	13249	-0-	-761	-0-	812	1	11622	2	N	-0-			-0-
							813	3	2	4					
07	14477	X	13067	-0-	-1410	-0-	790	1	11340	2	N	-0-			-0-
							935	3	2	4					
08	14477	X	13257	-0-	-1220	-0-	850	1	11378	2	N	-0-			-0-
							1027	3	2	4					

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 6 RRCID -> 150895 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9470 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3565	X	3281	-0-	-284	-0-	232	1	2926	2	N	-0-					-0-
							123	3									
04	3450	X	3300	-0-	-150	-0-	67	1	3091	2	N	-0-					-0-
							141	3	1	4							
05	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	56	1	3370	2	N	-0-					-0-
							202	3	1	4							
06	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	53	1	3238	2	N	-0-					-0-
							226	3	1	4							
07	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	57	1	3524	2	N	-0-					-0-
							291	3	1	4							
*08	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	57	1	3298	2	N	-0-					-0-
							298	3	1	4							

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151149 COMPL. DATE 05/08/1999 TOTAL DEPTH 11655 PERF.10461 - 11402

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 8 RRCID -> 151327 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9612 - 10198

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	31764					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	31764					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	31764					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	31764					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	31764					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	31764					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 107 RRCID -> 151749 COMPL. DATE 09/15/1994 TOTAL DEPTH 12626 PERF.10995 - 11888

03	13795	X	10595	-0-	-3200	-0-	683	1	9513	2	N	-0-					-0-
							398	3	1	4							
04	13350	X	11920	-0-	-1430	-0-	826	1	10608	2	N	-0-					-0-
							484	3	2	4							
05	13795	X	11541	-0-	-2254	-0-	728	1	10199	2	N	-0-					-0-
							612	3	2	4							
06	11849	X	11849	-0-	-0-	-0-	726	1	10394	2	N	-0-					-0-
							727	3	2	4							
07	13793	X	13793	-0-	-0-	-0-	834	1	11970	2	N	-0-					-0-
							987	3	2	4							
08	12307	X	8887	-0-	-3420	-0-	570	1	7627	2	N	-0-					-0-
							688	3	2	4							

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 4 RRCID -> 152728 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10082 - 10930

03	372	N	358	-0-	-14	-0-	25	1	320	2	N	-0-					-0-
							13	3									
04	1050	N	197	-0-	-853	-0-	4	1	185	2	N	-0-					-0-
							8	3									
05	465	N	130	-0-	-335	-0-	2	1	121	2	N	-0-					-0-
							7	3									
06	360	N	121	-0-	-239	-0-	2	1	111	2	N	-0-					-0-
							8	3									
07	217	N	137	-0-	-80	-0-	2	1	125	2	N	-0-					-0-
							10	3									
*08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	4	1	238	2	N	-0-					-0-
							22	3									

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 3 RRCID -> 153276 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 14300 PERF.10000 - 12105

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

STATE PARK WELL #: 4 RRCID -> 155287 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF. N/A

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	2238 X	2238	-0-	-0-	-0-	144	1	2010	2	N	-0-					-0-
						84	3									
04	1230 X	1181	-0-	-49	-0-	82	1	1051	2	N	-0-					-0-
						48	3									
05	1271 X	842	-0-	-429	-0-	53	1	744	2	N	-0-					-0-
						45	3									
06	2135 X	2135	-0-	-0-	-0-	131	1	1873	2	N	-0-					-0-
						131	3									
07	2428 X	2428	-0-	-0-	-0-	147	1	2107	2	N	-0-					-0-
						174	3									
*08	2050 X	2050	-0-	-0-	-0-	131	1	1760	2	N	-0-					-0-
						159	3									

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 156458 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 13661 PERF.10770 - 11307

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
USA WELL #: 106 RRCID -> 156879 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 13398 PERF.10976 - 12708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1676	X	1676	-0-	-0-	-0-	108	1	1505	2	N	-0-			-0-
							63	3							
04	1585	X	1585	-0-	-0-	-0-	110	1	1411	2	N	-0-			-0-
							64	3							
05	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	111	1	1558	2	N	-0-			-0-
							93	3							
06	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	116	1	1663	2	N	-0-			-0-
							116	3							
07	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	110	1	1575	2	N	-0-			-0-
							130	3							
*08	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	114	1	1524	2	N	-0-			-0-
							137	3							

USA WELL #: 109 RRCID -> 157188 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 12454 PERF. 9697 - 11251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	19716	X	7661	-0-	-12055	-0-	494	1	6878	2	N	-0-			-0-
							288	3	1	4					
04	19080	X	7851	-0-	-11229	-0-	544	1	6987	2	N	-0-			-0-
							319	3	1	4					
05	16512	X	16512	-0-	-0-	-0-	1042	1	14592	2	N	-0-			-0-
							875	3	3	4					
06	16304	X	16304	-0-	-0-	-0-	999	1	14302	2	N	-0-			-0-
							1000	3	3	4					
07	15040	X	15040	-0-	-0-	-0-	909	1	13053	2	N	-0-			-0-
							1076	3	2	4					
08	10788	X	10688	-0-	-100	-0-	685	1	9173	2	N	-0-			-0-
							828	3	2	4					

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 157367 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14047 PERF.11192 - 11472

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

USA WELL #: 305 RRCID -> 159483 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 12233 PERF.10489 - 11558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1209	N	1201	-0-	-8	-0-	77	1	1079	2	N	-0-			-0-
							45	3							
04	2280	N	1138	-0-	-1142	-0-	79	1	1013	2	N	-0-			-0-
							46	3							
05	1178	N	1172	-0-	-6	-0-	74	1	1036	2	N	-0-			-0-
							62	3							
06	1170	N	1065	-0-	-105	-0-	65	1	935	2	N	-0-			-0-
							65	3							
07	1178	N	958	-0-	-220	-0-	58	1	831	2	N	-0-			-0-
							69	3							
08	1178	N	997	-0-	-181	-0-	64	1	856	2	N	-0-			-0-
							77	3							

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 160892 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 14230 PERF.11100 - 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 5 RRCID -> 160919 COMPL. DATE 06/22/1996 TOTAL DEPTH 13315 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	496	N	380	-0-	-116	-0-	27 14	1 3	339	2	N	-0-					-0-
04	750	N	429	-0-	-321	-0-	9 18	1 3	402	2	N	-0-					-0-
05	465	N	434	-0-	-31	-0-	7 24	1 3	403	2	N	-0-					-0-
06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	7 32	1 3	456	2	N	-0-					-0-
07	621	N	621	-0-	-0-	-0-	9 47	1 3	565	2	N	-0-					-0-
*08	658	N	658	-0-	-0-	-0-	10 54	1 3	594	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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385

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
03	10633	X	7803	-0-	-2830	-0-	503	1	7006	2	N	-0-			-0-
							293	3	1	4					
04	7230	X	5531	-0-	-1699	-0-	383	1	4922	2	N	-0-			-0-
							225	3	1	4					
05	7471	X	5073	-0-	-2398	-0-	320	1	4483	2	N	-0-			-0-
							269	3	1	4					
06	7560	X	4754	-0-	-2806	-0-	291	1	4170	2	N	-0-			-0-
							292	3	1	4					
07	9577	X	9577	-0-	-0-	-0-	579	1	8311	2	N	-0-			-0-
							685	3	2	4					
08	7812	X	7777	-0-	-35	-0-	499	1	6675	2	N	-0-			-0-
							602	3	1	4					

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
03	2297	X	2297	-0-	-0-	-0-	148	1	2063	2	N	-0-			-0-
							86	3							
04	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	155	1	1987	2	N	-0-			-0-
							91	3							
05	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	150	1	2106	2	N	-0-			-0-
							126	3							
06	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	133	1	1898	2	N	-0-			-0-
							133	3							
07	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	128	1	1844	2	N	-0-			-0-
							152	3							
*08	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	127	1	1702	2	N	-0-			-0-
							154	3							

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
03	3534	X	2955	-0-	-579	-0-	209	1	2636	2	N	-0-			-0-
							110	3							
04	3420	X	2533	-0-	-887	-0-	51	1	2374	2	N	-0-			-0-
							108	3							
05	2728	X	2697	-0-	-31	-0-	42	1	2505	2	N	-0-			-0-
							150	3							
06	2850	X	2728	-0-	-122	-0-	41	1	2511	2	N	-0-			-0-
							176	3							
07	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	43	1	2695	2	N	-0-			-0-
							222	3							
*08	3047	N	3047	-0-	-0-	-0-	48	1	2750	2	N	-0-			-0-
							248	3	1	4					

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
03	768	N	768	-0-	-0-	-0-	54	1	685	2	N	-0-			-0-
							29	3							
04	1440	N	716	-0-	-724	-0-	15	1	670	2	N	-0-			-0-
							31	3							
05	744	N	732	-0-	-12	-0-	11	1	680	2	N	-0-			-0-
							41	3							
06	750	N	712	-0-	-38	-0-	11	1	655	2	N	-0-			-0-
							46	3							
07	744	N	732	-0-	-12	-0-	11	1	666	2	N	-0-			-0-
							55	3							
08	744	N	715	-0-	-29	-0-	11	1	646	2	N	-0-			-0-
							58	3							

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 11 RRCID -> 164378 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 15068 PERF.11714 - 11758

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 309 RRCID -> 164868 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 12547 PERF.10008 - 12000

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

USA WELL #: 108 RRCID -> 164900 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 12571 PERF. 9466 - 11210

03	846	N	846	-0-	-0-	-0-	55	1	759	2	N	-0-					-0-
							32	3									
04	810	N	810	-0-	-0-	-0-	56	1	721	2	N	-0-					-0-
							33	3									
05	828	N	828	-0-	-0-	-0-	52	1	732	2	N	-0-					-0-
							44	3									
06	798	N	798	-0-	-0-	-0-	49	1	700	2	N	-0-					-0-
							49	3									
07	818	N	818	-0-	-0-	-0-	49	1	710	2	N	-0-					-0-
							59	3									
*08	792	N	792	-0-	-0-	-0-	51	1	680	2	N	-0-					-0-
							61	3									

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 7 RRCID -> 167579 COMPL. DATE 04/20/1997 TOTAL DEPTH 15216 PERF.11033 - 11092

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 13 RRCID -> 167830 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 13400 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
03	1054	N	1049	-0-	-5	-0-	74 39	1 3	936	2	N	-0-			-0-
04	1950	N	917	-0-	-1033	-0-	19 39	1 3	859	2	N	-0-			-0-
05	1054	N	1045	-0-	-9	-0-	16 58	1 3	971	2	N	-0-			-0-
06	1020	N	1009	-0-	-11	-0-	15 65	1 3	929	2	N	-0-			-0-
07	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	15 76	1 3	918	2	N	-0-			-0-
08	1054	N	919	-0-	-135	-0-	14 75	1 3	830	2	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 12 RRCID -> 170743 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 14227 PERF.10282 - 10334

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	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
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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
03	8742	X	8063	-0-	-679	-0-	520	1	7239	2	N	-0-					-0-
							303	3	1	4							
04	8460	X	7699	-0-	-761	-0-	534	1	6851	2	N	-0-					-0-
							313	3	1	4							
05	8556	X	7694	-0-	-862	-0-	485	1	6800	2	N	-0-					-0-
							408	3	1	4							
06	7800	X	6920	-0-	-880	-0-	424	1	6071	2	N	-0-					-0-
							424	3	1	4							
07	8060	X	6353	-0-	-1707	-0-	384	1	5513	2	N	-0-					-0-
							455	3	1	4							
08	8060	X	4871	-0-	-3189	-0-	312	1	4181	2	N	-0-					-0-
							377	3	1	4							

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 3010 RRCID -> 177921 COMPL. DATE 04/09/2000 TOTAL DEPTH 13081 PERF.11593 - 12318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4123	X	3367	-0-	-756	-0-	217	1	3023	2	N	-0-					-0-
							127	3									
04	3990	X	3221	-0-	-769	-0-	223	1	2867	2	N	-0-					-0-
							131	3									
05	3317	X	3066	-0-	-251	-0-	193	1	2710	2	N	-0-					-0-
							163	3									
06	3270	X	3019	-0-	-251	-0-	185	1	2648	2	N	-0-					-0-
							185	3	1	4							
07	3379	X	3056	-0-	-323	-0-	185	1	2652	2	N	-0-					-0-
							219	3									
*08	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	206	1	2753	2	N	-0-					-0-
							248	3	1	4							

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	7657	X	6365	-0-	-1292	-0-	410	1	5715	2	N	-0-					-0-
							239	3	1	4							
04	7410	X	5771	-0-	-1639	-0-	400	1	5135	2	N	-0-					-0-
							235	3	1	4							
05	7099	X	5145	-0-	-1954	-0-	325	1	4546	2	N	-0-					-0-
							273	3	1	4							
06	6870	X	4608	-0-	-2262	-0-	282	1	4042	2	N	-0-					-0-
							283	3	1	4							
07	7156	X	7156	-0-	-0-	-0-	432	1	6211	2	N	-0-					-0-
							512	3	1	4							
*08	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	389	1	5212	2	N	-0-					-0-
							470	3	1	4							

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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 207 RRCID -> 223301 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 13873 PERF.10390 - 11346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15655	X	14608	-0-	-1047	-0-	942	1	13115	2	N	-0-					-0-
							549	3	2	4							
04	15150	X	14716	-0-	-434	-0-	1020	1	13096	2	N	-0-					-0-
							598	3	2	4							
05	15373	X	15373	-0-	-0-	-0-	970	1	13586	2	N	-0-					-0-
							815	3	2	4							
06	15005	X	15005	-0-	-0-	-0-	920	1	13162	2	N	-0-					-0-
							920	3	3	4							
07	15374	X	15374	-0-	-0-	-0-	929	1	13343	2	N	-0-					-0-
							1100	3	2	4							
08	15376	X	15215	-0-	-161	-0-	975	1	13059	2	N	-0-					-0-
							1178	3	3	4							

USA WELL #: 2015 RRCID -> 228708 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9710 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
USA WELL #: 1013 RRCID -> 228960 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 12568 PERF. N/A

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

STATE PARK WELL #: 9 RRCID -> 230249 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10340 - 10751

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	259	1	3262	2	N	-0-					-0-
							137	3									
04	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	60	1	2755	2	N	-0-					-0-
							126	3									
05	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	59	1	3546	2	N	-0-					-0-
							213	3	1	4							
06	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	57	1	3511	2	N	-0-					-0-
							245	3	1	4							
07	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	51	1	3145	2	N	-0-					-0-
							259	3	1	4							
*08	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	58	1	3316	2	N	-0-					-0-
							299	3	1	4							

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 4 RRCID -> 241689 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11430 - 11440

03	434	N	404	-0-	-30	-0-	29	1	360	2	N	-0-					-0-
							15	3									
04	840	N	431	-0-	-409	-0-	9	1	404	2	N	-0-					-0-
							18	3									
05	762	N	762	-0-	-0-	-0-	12	1	708	2	N	-0-					-0-
							42	3									
06	704	N	704	-0-	-0-	-0-	11	1	648	2	N	-0-					-0-
							45	3									
07	960	N	960	-0-	-0-	-0-	14	1	874	2	N	-0-					-0-
							72	3									
*08	856	N	856	-0-	-0-	-0-	13	1	773	2	N	-0-					-0-
							70	3									

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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
03	16058	X	13824	-0-	-2234	-0-	891	1	12411	2	N	-0-					-0-
							520	3	2	4							
04	15540	X	12970	-0-	-2570	-0-	899	1	11542	2	N	-0-					-0-
							527	3	2	4							
05	15283	X	14307	-0-	-976	-0-	903	1	12644	2	N	-0-					-0-
							758	3	2	4							
06	14790	X	13108	-0-	-1682	-0-	803	1	11499	2	N	-0-					-0-
							804	3	2	4							
07	14291	X	13617	-0-	-674	-0-	823	1	11818	2	N	-0-					-0-
							974	3	2	4							
08	14322	X	13236	-0-	-1086	-0-	849	1	11360	2	N	-0-					-0-
							1025	3	2	4							

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
03	38843	X	24071	-0-	-14772	-0-	2426	1	20772	2	N	-0-					-0-
							870	3	3	4							
04	37590	X	19307	-0-	-18283	-0-	1091	1	17418	2	N	-0-					-0-
							795	3	3	4							
05	27869	X	20264	-0-	-7605	-0-	1076	1	18099	2	N	-0-					-0-
							1086	3	3	4							
06	26970	X	16236	-0-	-10734	-0-	981	1	14255	2	N	-0-					-0-
							997	3	3	4							
07	24056	X	18056	-0-	-6000	-0-	1029	1	15727	2	N	-0-					-0-
							1297	3	3	4							
08	19530	X	17513	-0-	-2017	-0-	1033	1	15113	2	N	-0-					-0-
							1364	3	3	4							

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 15 RRCID -> 246007 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 13185 PERF.10356 - 10788

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

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 14ST RRCID -> 251203 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10714 - 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
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	9	1	115	2	N	-0-					-0-
							5	3									
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	2	1	110	2	N	-0-					-0-
							5	3									
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	2	1	124	2	N	-0-					-0-
							7	3									
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	2	1	97	2	N	-0-					-0-
							7	3									
07	124	N	70	-0-	-54	-0-	1	1	64	2	N	-0-					-0-
							5	3									
08	124	N	72	-0-	-52	-0-	1	1	65	2	N	-0-					-0-
							6	3									

BOB WEST (L-24, 25, 26) 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
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
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	3	1	9	2	Y	-0-					-0-
05	12	N	9	-0-	-3	-0-	2	1	7	2	Y	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
07	12	N	7	-0-	-5	-0-	2	1	5	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
YZAGUIRRE J. WELL #: R 2ST RRCID -> 154706 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 13448 PERF.11947 - 13006

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 2 RRCID -> 139825 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 17290 PERF.11990 - 13094

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

STATE PARK WELL #: 1 RRCID -> 143937 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11282 - 12550

03	62	N	33	-0-	-29	-0-	2	1	30	2	N	-0-					-0-
							1	3									
04	90	N	34	-0-	-56	-0-	1	1	32	2	N	-0-					-0-
							1	3									
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	26	2	2	3	N	-0-					-0-
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	9	2	1	3	N	-0-					-0-
07	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	20	2	2	3	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

03	5332	X	4506	-0-	-826	-0-	319	1	4018	2	N	-0-					-0-
							168	3	1	4							
04	5160	X	4627	-0-	-533	-0-	94	1	4334	2	N	-0-					-0-
							198	3	1	4							
05	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	73	1	4400	2	N	-0-					-0-
							264	3	1	4							
06	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	69	1	4233	2	N	-0-					-0-
							296	3	1	4							
07	4774	X	4773	-0-	-1	-0-	70	1	4344	2	N	-0-					-0-
							358	3	1	4							
08	4774	X	4688	-0-	-86	-0-	74	1	4231	2	N	-0-					-0-
							382	3	1	4							

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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
03	10193	X	10193	-0-	-0-	-0-	722	1	9089	2	N	-0-					-0-
							381	3	1	4							
04	9441	X	9441	-0-	-0-	-0-	191	1	8845	2	N	-0-					-0-
							404	3	1	4							
05	9792	X	9792	-0-	-0-	-0-	151	1	9094	2	N	-0-					-0-
							545	3	2	4							
06	10070	X	10070	-0-	-0-	-0-	150	1	9270	2	N	-0-					-0-
							648	3	2	4							
07	10630	X	10630	-0-	-0-	-0-	156	1	9674	2	N	-0-					-0-
							798	3	2	4							
*08	10686	X	10686	-0-	-0-	-0-	168	1	9646	2	N	-0-					-0-
							870	3	2	4							

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 149306 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 14110 PERF.11033 - 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
03	310	N	299	-0-	-11	-0-	21	1	267	2	N	-0-					-0-
							11	3									
04	570	N	304	-0-	-266	-0-	6	1	285	2	N	-0-					-0-
							13	3									
05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	5	1	302	2	N	-0-					-0-
							18	3									
06	300	N	215	-0-	-85	-0-	3	1	198	2	N	-0-					-0-
							14	3									
07	310	N	231	-0-	-79	-0-	3	1	211	2	N	-0-					-0-
							17	3									
08	310	N	233	-0-	-77	-0-	4	1	210	2	N	-0-					-0-
							19	3									

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 149379 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 12763 PERF.10188 - 12272

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

STATE PARK WELL #: 2 RRCID -> 150386 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10190 - 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
03	6200	X	5488	-0-	-712	-0-	389	1	4893	2	N	-0-					-0-
							205	3	1	4							
04	6000	X	2420	-0-	-3580	-0-	49	1	2267	2	N	-0-					-0-
							104	3									
05	6076	X	2125	-0-	-3951	-0-	33	1	1974	2	N	-0-					-0-
							118	3									
06	5880	X	2085	-0-	-3795	-0-	31	1	1920	2	N	-0-					-0-
							134	3									
07	6076	X	1997	-0-	-4079	-0-	29	1	1818	2	N	-0-					-0-
							150	3									
08	2170	X	2085	-0-	-85	-0-	33	1	1882	2	N	-0-					-0-
							170	3									

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 150587 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10150 - 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
03	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	286	1	3603	2	N	-0-					-0-
							151	3	1	4							
04	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	74	1	3430	2	N	-0-					-0-
							157	3	1	4							
05	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	64	1	3827	2	N	-0-					-0-
							230	3	1	4							
06	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	61	1	3760	2	N	-0-					-0-
							263	3	1	4							
07	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	61	1	3808	2	N	-0-					-0-
							314	3	1	4							
*08	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	67	1	3834	2	N	-0-					-0-
							346	3	1	4							

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 151735 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11898 - 12184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	579	N	579	-0-	-0-	-0-	41	1	516	2	N	-0-					-0-
							22	3									
04	1170	X	548	-0-	-622	-0-	11	1	514	2	N	-0-					-0-
							23	3									
05	1023	N	556	-0-	-467	-0-	9	1	516	2	N	-0-					-0-
							31	3									
06	570	N	151	-0-	-419	-0-	2	1	139	2	N	-0-					-0-
							10	3									
07	558	N	428	-0-	-130	-0-	6	1	390	2	N	-0-					-0-
							32	3									
08	558	N	557	-0-	-1	-0-	9	1	503	2	N	-0-					-0-
							45	3									

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 1 RRCID -> 153599 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 13338 PERF.11235 - 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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 153741 COMPL. DATE 10/18/1994 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11686 - 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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 15 RRCID -> 153909 COMPL. DATE 08/05/1995 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10298 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6603	X	5344	-0-	-1259	-0-	379	1	4764	2	N	-0-					-0-
							200	3	1	4							
04	10266	X	10266	-0-	-0-	-0-	208	1	9617	2	N	-0-					-0-
							439	3	2	4							
05	10079	X	10079	-0-	-0-	-0-	156	1	9360	2	N	-0-					-0-
							561	3	2	4							
06	9562	X	9562	-0-	-0-	-0-	143	1	8802	2	N	-0-					-0-
							615	3	2	4							
07	9822	X	9822	-0-	-0-	-0-	144	1	8939	2	N	-0-					-0-
							737	3	2	4							
08	10602	X	9557	-0-	-1045	-0-	150	1	8627	2	N	-0-					-0-
							778	3	2	4							

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 18 RRCID -> 154916 COMPL. DATE 05/14/1995 TOTAL DEPTH 13253 PERF.11997 - 12294

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 155297 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 15400 PERF.11880 - 12148

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2309 X	2309	-0-	-0-	-0-	164 86	1 3	2059	2	N	-0-					-0-
04	2485 X	2485	-0-	-0-	-0-	50 106	1 3	2329	2	N	-0-					-0-
05	2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	40 145	1 3	2412	2	N	-0-					-0-
06	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	35 149	1 3	2130	2	N	-0-					-0-
07	2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	40 205	1 3	2483	2	N	-0-					-0-
*08	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	34 178	1 3	1977	2	N	-0-					-0-

STATE PARK WELL #: 6 RRCID -> 156967 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12346 - 12615

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
STATE PARK WELL #: 7 RRCID -> 156989 COMPL. DATE 10/07/1995 TOTAL DEPTH 13861 PERF. 9355 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	358	1	4511	2	N	-0-					-0-
							189	3	1	4							
04	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	93	1	4290	2	N	-0-					-0-
							196	3	1	4							
05	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	75	1	4489	2	N	-0-					-0-
							269	3	1	4							
06	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	63	1	3868	2	N	-0-					-0-
							270	3	1	4							
07	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	72	1	4472	2	N	-0-					-0-
							369	3	1	4							
*08	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	73	1	4172	2	N	-0-					-0-
							376	3	1	4							

USA WELL #: 109 RRCID -> 157345 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 12454 PERF. N/A

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 106 RRCID -> 157980 COMPL. DATE 11/19/1995 TOTAL DEPTH 13398 PERF. N/A

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	331	1	4171	2	N	-0-					-0-
							175	3	1	4							
04	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	77	1	3561	2	N	-0-					-0-
							163	3	1	4							
05	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	55	1	3305	2	N	-0-					-0-
							198	3	1	4							
06	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	47	1	2914	2	N	-0-					-0-
							204	3	1	4							
07	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	57	1	3557	2	N	-0-					-0-
							293	3	1	4							
*08	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	59	1	3410	2	N	-0-					-0-
							308	3	1	4							

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 160890 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 14230 PERF. 9779 - 13128

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 5 RRCID -> 160918 COMPL. DATE 06/22/1996 TOTAL DEPTH 13315 PERF. N/A

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 164043 COMPL. DATE 12/28/1996 TOTAL DEPTH 13960 PERF.13110 - 13148

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 13 RRCID -> 167829 COMPL. DATE 05/03/1997 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11476 - 11984

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385

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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 9 RRCID -> 170330 COMPL. DATE 04/19/1998 TOTAL DEPTH 15298 PERF.13120 - 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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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

03	14229	X	14019	-0-	-210	-0-	904	1	12586	2	N	-0-			-0-
							527	3	2	4					
04	14363	X	14363	-0-	-0-	-0-	996	1	12781	2	N	-0-			-0-
							584	3	2	4					
05	14229	X	14125	-0-	-104	-0-	891	1	12483	2	N	-0-			-0-
							749	3	2	4					
06	13770	X	9675	-0-	-4095	-0-	593	1	8487	2	N	-0-			-0-
							593	3	2	4					
07	14229	X	8339	-0-	-5890	-0-	504	1	7237	2	N	-0-			-0-
							597	3	1	4					
*08	7975	X	7975	-0-	-0-	-0-	511	1	6845	2	N	-0-			-0-
							618	3	1	4					

STATE PARK WELL #: 8 RRCID -> 182935 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11084 - 11572

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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

03	25135	X	25135	-0-	-0-	-0-	1621	1	22566	2	N	-0-			-0-
							945	3	3	4					
04	23474	X	23474	-0-	-0-	-0-	1627	1	20890	2	N	-0-			-0-
							954	3	3	4					
05	23523	X	23523	-0-	-0-	-0-	1484	1	20788	2	N	-0-			-0-
							1247	3	4	4					
06	23073	X	23073	-0-	-0-	-0-	1414	1	20240	2	N	-0-			-0-
							1415	3	4	4					
07	24222	X	24222	-0-	-0-	-0-	1464	1	21021	2	N	-0-			-0-
							1733	3	4	4					
08	24707	X	23461	-0-	-1246	-0-	1504	1	20136	2	N	-0-			-0-
							1817	3	4	4					

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 5 RRCID -> 190818 COMPL. DATE 04/02/1996 TOTAL DEPTH 13760 PERF.11530 - 11920

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 13 RRCID -> 196180 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 14575 PERF.11986 - 11996

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	200	1	2512	2	N	-0-					-0-
							105	3									
04	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	49	1	2244	2	N	-0-					-0-
							102	3									
05	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	36	1	2176	2	N	-0-					-0-
							131	3									
06	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	41	1	2544	2	N	-0-					-0-
							178	3	1	4							
07	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	33	1	2061	2	N	-0-					-0-
							170	3									
*08	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	34	1	1970	2	N	-0-					-0-
							178	3									

USA WELL #: 2015 RRCID -> 228707 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9710 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16864	X	16268	-0-	-596	-0-	1049	1	14605	2	N	-0-					-0-
							612	3	2	4							
04	16320	X	15468	-0-	-852	-0-	1072	1	13765	2	N	-0-					-0-
							629	3	2	4							
05	17146	X	17146	-0-	-0-	-0-	1082	1	15152	2	N	-0-					-0-
							909	3	3	4							
06	16149	X	16149	-0-	-0-	-0-	990	1	14166	2	N	-0-					-0-
							990	3	3	4							
07	16275	X	16263	-0-	-12	-0-	983	1	14113	2	N	-0-					-0-
							1164	3	3	4							
08	17143	X	15303	-0-	-1840	-0-	981	1	13134	2	N	-0-					-0-
							1185	3	3	4							

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
USA WELL #: 1013 RRCID -> 228951 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 12568 PERF.10000 - 11535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	12822	X	12822	-0-	-0-	-0-	827	1	11511	2	N	-0-			-0-
							482	3	2	4					
04	9450	X	9011	-0-	-439	-0-	625	1	8019	2	N	-0-			-0-
							366	3	1	4					
05	14047	X	14047	-0-	-0-	-0-	886	1	12414	2	N	-0-			-0-
							745	3	2	4					
06	11755	X	11755	-0-	-0-	-0-	720	1	10312	2	N	-0-			-0-
							721	3	2	4					
07	14482	X	14482	-0-	-0-	-0-	875	1	12569	2	N	-0-			-0-
							1036	3	2	4					
*08	13680	X	13680	-0-	-0-	-0-	877	1	11742	2	N	-0-			-0-
							1059	3	2	4					

STATE PARK WELL #: 9 RRCID -> 230252 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11240 - 11812

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 15 RRCID -> 246008 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 13185 PERF.11214 - 11728

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	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
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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
03	15888	X	15888	-0-	-0-	-0-	1126	1	14167	2	N	-0-			-0-
							593	3	2	4					
04	11099	X	11099	-0-	-0-	-0-	225	1	10397	2	N	-0-			-0-
							475	3	2	4					
05	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	79	1	4756	2	N	-0-			-0-
							285	3	1	4					
06	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					N	-0-			-0-
07	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

USA WELL #: 2016 RRCID -> 254716 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11428 - 11562

02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MORNINGSTAR GAS, INC. 586679
GUERRA, ET AL. WELL #: 2 RRCID -> 167399 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 15850 PERF.11822 - 12660

03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-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

03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-27, 28, 29) 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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401						N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401						N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401						N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401						N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401						N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-27, 28, 29) //CONT.// 10041 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
USA WELL #: 104 RRCID -> 149914 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 13067 PERF.10924 - 12612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	10 6	1 3	143	2	N	-0-					-0-
04	300	N	164	-0-	-136	-0-	11 7	1 3	146	2	N	-0-					-0-
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	9 7	1 3	123	2	N	-0-					-0-
06	150	N	96	-0-	-54	-0-	6 6	1 3	84	2	N	-0-					-0-
07	155	N	131	-0-	-24	-0-	8 9	1 3	114	2	N	-0-					-0-
08	124	N	112	-0-	-12	-0-	7 9	1 3	96	2	N	-0-					-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 154635 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 14646 PERF.12577 - 12760

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 155299 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 15400 PERF.12654 - 12704

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	860	N	860	-0-	-0-	-0-	61 32	1 3	767	2	N	-0-					-0-
04	840	N	840	-0-	-0-	-0-	17 36	1 3	787	2	N	-0-					-0-
05	867	N	867	-0-	-0-	-0-	13 48	1 3	806	2	N	-0-					-0-
06	900	N	900	-0-	-0-	-0-	13 58	1 3	829	2	N	-0-					-0-
07	880	N	880	-0-	-0-	-0-	13 66	1 3	801	2	N	-0-					-0-
*08	898	N	898	-0-	-0-	-0-	14 73	1 3	811	2	N	-0-					-0-

STATE PARK WELL #: 6 RRCID -> 156968 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12924 - 13097

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 157364 COMPL. DATE 10/21/1995 TOTAL DEPTH 14047 PERF.11192 - 13318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	765	N	765	-0-	-0-	-0-	54 29	1 3	682	2	N	-0-					-0-
04	1470	N	1465	-0-	-5	-0-	30 63	1 3	1372	2	N	-0-					-0-
05	1116	N	576	-0-	-540	-0-	9 32	1 3	535	2	N	-0-					-0-
06	750	N	535	-0-	-215	-0-	8 34	1 3	493	2	N	-0-					-0-
07	1519	N	594	-0-	-925	-0-	9 45	1 3	540	2	N	-0-					-0-
08	589	N	578	-0-	-11	-0-	9 47	1 3	522	2	N	-0-					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 6 RRCID -> 160886 COMPL. DATE 05/04/1996 TOTAL DEPTH 14940 PERF. N/A

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 160893 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 14230 PERF.12836 - 13128

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 5 RRCID -> 160917 COMPL. DATE 06/22/1996 TOTAL DEPTH 13315 PERF.10234 - 12690

03	6417	X	2995	-0-	-3422	-0-	212 112	1 3	2671	2	N	-0-					-0-
04	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	89 187	1 3	4089 1	2 4	N	-0-					-0-
05	14460	X	14460	-0-	-0-	-0-	223 805	1 3	13430 2	2 4	N	-0-					-0-
06	11320	X	11320	-0-	-0-	-0-	169 729	1 3	10420 2	2 4	N	-0-					-0-
07	11568	X	11568	-0-	-0-	-0-	170 868	1 3	10528 2	2 4	N	-0-					-0-
*08	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	84 437	1 3	4840 1	2 4	N	-0-					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 8 RRCID -> 164365 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13680 - 13780

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385

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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 2 RRCID -> 176824 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 15052 PERF.13387 - 13407

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
STATE PARK WELL #: 8 RRCID -> 182934 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10329 - 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
03	11284	X	6018	-0-	-5266	-0-	388	1	5403	2	N	-0-			-0-
							226	3	1	4					
04	10140	X	3986	-0-	-6154	-0-	276	1	3547	2	N	-0-			-0-
							162	3	1	4					
05	10106	X	4473	-0-	-5633	-0-	282	1	3953	2	N	-0-			-0-
							237	3	1	4					
06	9780	X	3687	-0-	-6093	-0-	226	1	3234	2	N	-0-			-0-
							226	3	1	4					
07	10106	X	3369	-0-	-6737	-0-	204	1	2923	2	N	-0-			-0-
							241	3	1	4					
08	6014	X	3079	-0-	-2935	-0-	197	1	2643	2	N	-0-			-0-
							238	3	1	4					

USA WELL #: 2014 RRCID -> 185550 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11384 - 12433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	182	1	2531	2	N	-0-			-0-
							106	3							
04	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	186	1	2386	2	N	-0-			-0-
							109	3							
05	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	176	1	2467	2	N	-0-			-0-
							148	3							
06	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	174	1	2485	2	N	-0-			-0-
							174	3							
07	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	171	1	2451	2	N	-0-			-0-
							202	3							
*08	2156	X	2156	-0-	-0-	-0-	138	1	1851	2	N	-0-			-0-
							167	3							

USA WELL #: 1012 RRCID -> 186868 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11078 - 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
03	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	263	1	3665	2	N	-0-			-0-
							154	3	1	4					
04	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	230	1	2947	2	N	-0-			-0-
							135	3							
05	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	199	1	2787	2	N	-0-			-0-
							167	3							
06	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	205	1	2934	2	N	-0-			-0-
							205	3	1	4					
07	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	180	1	2581	2	N	-0-			-0-
							213	3							
*08	1726	X	1726	-0-	-0-	-0-	111	1	1481	2	N	-0-			-0-
							134	3							

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 5 RRCID -> 190819 COMPL. DATE 03/24/1996 TOTAL DEPTH 13760 PERF.12371 - 12761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 13 RRCID -> 192868 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 14575 PERF.12584 - 12608

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

BOB WEST (L-27, 28, 29) //CONT.// 10041 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 14 RRCID -> 194711 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12518 - 12690

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

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 3 RRCID -> 223217 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 14402 PERF.12790 - 12806

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	5580	X	2453	-0-	-3127	-0-	438	1	1934	2	N	-0-					-0-
							81	3									
04	2520	X	2385	-0-	-135	-0-	432	1	1868	2	N	-0-					-0-
							85	3									
05	2604	X	2353	-0-	-251	-0-	439	1	1806	2	N	-0-					-0-
							108	3									
06	3000	N	3568	-0-	568	568	500	1	2867	2	N	-0-					-0-
							200	3	1	4							
07	3100	N	3620	-0-	520	1088	510	1	2872	2	N	-0-					-0-
							237	3	1	4							
*08	3100	N	3043	-0-	-57	1031	485	1	2346	2	N	-0-					-0-
							212	3									

STATE PARK WELL #: 11 RRCID -> 238420 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 12734 PERF.10100 - 12230

03	5952	X	4483	-0-	-1469	-0-	289	1	4024	2	N	-0-					-0-
							169	3	1	4							
04	5880	X	3937	-0-	-1943	-0-	273	1	3503	2	N	-0-					-0-
							160	3	1	4							
05	5766	X	5277	-0-	-489	-0-	333	1	4663	2	N	-0-					-0-
							280	3	1	4							
06	5580	X	5474	-0-	-106	-0-	335	1	4802	2	N	-0-					-0-
							336	3	1	4							
07	5766	X	5193	-0-	-573	-0-	314	1	4506	2	N	-0-					-0-
							372	3	1	4							
08	5270	X	4834	-0-	-436	-0-	310	1	4149	2	N	-0-					-0-
							374	3	1	4							

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 15 RRCID -> 239323 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 13185 PERF.10356 - 13004

03	19281	X	19281	-0-	-0-	-0-	1366	1	17193	2	N	-0-					-0-
							720	3	2	4							
04	15133	X	15133	-0-	-0-	-0-	307	1	14177	2	N	-0-					-0-
							647	3	2	4							
05	16654	X	16654	-0-	-0-	-0-	257	1	15466	2	N	-0-					-0-
							928	3	3	4							
06	14191	X	14191	-0-	-0-	-0-	212	1	13063	2	N	-0-					-0-
							913	3	3	4							
07	16700	X	16700	-0-	-0-	-0-	245	1	15199	2	N	-0-					-0-
							1253	3	3	4							
*08	11085	X	11085	-0-	-0-	-0-	174	1	10006	2	N	-0-					-0-
							903	3	2	4							

BOB WEST (L-27, 28, 29) //CONT.// 10041 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORNINGSTAR GAS, INC. 586679
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
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-30, 31, 32, 33) //CONT.// 10041 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 155288 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 14646 PERF.10262 - 13788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	912	N	912	-0-	-0-	-0-	65	1	813	2	N	-0-			-0-
							34	3							
04	1230	N	732	-0-	-498	-0-	15	1	686	2	N	-0-			-0-
							31	3							
05	899	N	849	-0-	-50	-0-	13	1	789	2	N	-0-			-0-
							47	3							
06	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	28	1	1728	2	N	-0-			-0-
							121	3							
07	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	35	1	2170	2	N	-0-			-0-
							179	3							
*08	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	25	1	1418	2	N	-0-			-0-
							128	3							

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 3 RRCID -> 155300 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13170 - 13785

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2201	X	224	-0-	-1977	-0-	16	1	200	2	N	-0-			-0-
							8	3							
04	2130	X	511	-0-	-1619	-0-	10	1	479	2	N	-0-			-0-
							22	3							
05	2170	N	678	-0-	-1492	-0-	10	1	630	2	N	-0-			-0-
							38	3							
06	775	N	775	-0-	-0-	-0-	12	1	713	2	N	-0-			-0-
							50	3							
07	710	N	710	-0-	-0-	-0-	10	1	647	2	N	-0-			-0-
							53	3							
08	682	N	601	-0-	-81	-0-	9	1	543	2	N	-0-			-0-
							49	3							

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 5 RRCID -> 160864 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 13760 PERF.10619 - 13574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	15872	X	12333	-0-	-3539	-0-	874	1	10996	2	N	-0-			-0-
							461	3	2	4					
04	15360	X	10291	-0-	-5069	-0-	209	1	9640	2	N	-0-			-0-
							440	3	2	4					
05	13180	X	13180	-0-	-0-	-0-	204	1	12240	2	N	-0-			-0-
							734	3	2	4					
06	12436	X	12436	-0-	-0-	-0-	186	1	11448	2	N	-0-			-0-
							800	3	2	4					
07	12338	X	11943	-0-	-395	-0-	175	1	10870	2	N	-0-			-0-
							896	3	2	4					
08	13175	X	10178	-0-	-2997	-0-	160	1	9187	2	N	-0-			-0-
							829	3	2	4					

BOB WEST (L-30, 31, 32, 33) //CONT.// 10041 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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
03	12958	X	10310	-0-	-2648	-0-	730	1	9194	2	N	-0-					-0-
							385	3	1	4							
04	12540	X	10484	-0-	-2056	-0-	213	1	9821	2	N	-0-					-0-
							448	3	2	4							
05	11497	X	11497	-0-	-0-	-0-	178	1	10677	2	N	-0-					-0-
							640	3	2	4							
06	11188	X	11188	-0-	-0-	-0-	167	1	10299	2	N	-0-					-0-
							720	3	2	4							
07	10819	X	10355	-0-	-464	-0-	152	1	9424	2	N	-0-					-0-
							777	3	2	4							
08	11501	X	8926	-0-	-2575	-0-	140	1	8057	2	N	-0-					-0-
							727	3	2	4							

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 11 RRCID -> 164383 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 15068 PERF.11394 - 14855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19499	X	3835	-0-	-15664	-0-	272	1	3420	2	N	-0-					-0-
							143	3									
04	18870	X	6036	-0-	-12834	-0-	122	1	5655	2	N	-0-					-0-
							258	3	1	4							
05	16895	X	5406	-0-	-11489	-0-	84	1	5020	2	N	-0-					-0-
							301	3	1	4							
06	15600	X	5121	-0-	-10479	-0-	76	1	4714	2	N	-0-					-0-
							330	3	1	4							
07	6741	X	6741	-0-	-0-	-0-	99	1	6135	2	N	-0-					-0-
							506	3	1	4							
*08	6951	X	6951	-0-	-0-	-0-	109	1	6275	2	N	-0-					-0-
							566	3	1	4							

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 2 RRCID -> 164834 COMPL. DATE 09/29/1996 TOTAL DEPTH 16300 PERF.13493 - 13501

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	310	1	3907	2	N	-0-					-0-
							164	3	1	4							
04	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	79	1	3648	2	N	-0-					-0-
							167	3	1	4							
05	10557	X	10557	-0-	-0-	-0-	163	1	9804	2	N	-0-					-0-
							588	3	2	4							
06	12175	X	12175	-0-	-0-	-0-	182	1	11207	2	N	-0-					-0-
							784	3	2	4							
07	13016	X	13016	-0-	-0-	-0-	191	1	11846	2	N	-0-					-0-
							977	3	2	4							
*08	12359	X	12359	-0-	-0-	-0-	194	1	11156	2	N	-0-					-0-
							1007	3	2	4							

BOB WEST (L-30, 31, 32, 33) //CONT.// 10041 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 7 RRCID -> 167581 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 15216 PERF.10451 - 15000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	89	1	1117	2	N	-0-					-0-
							47	3									
04	1440	N	1162	-0-	-278	-0-	24	1	1088	2	N	-0-					-0-
							50	3									
05	1209	N	1179	-0-	-30	-0-	18	1	1095	2	N	-0-					-0-
							66	3									
06	1200	N	1145	-0-	-55	-0-	17	1	1054	2	N	-0-					-0-
							74	3									
07	1209	N	1182	-0-	-27	-0-	17	1	1076	2	N	-0-					-0-
							89	3									
08	1178	N	1156	-0-	-22	-0-	18	1	1044	2	N	-0-					-0-
							94	3									

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 9 RRCID -> 168764 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10103 - 13144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	177	1	2234	2	N	-0-					-0-
							94	3									
04	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	73	1	3368	2	N	-0-					-0-
							154	3	1	4							
05	3031	N	3031	-0-	-0-	-0-	47	1	2815	2	N	-0-					-0-
							169	3									
06	3000	N	3039	-0-	39	39	45	1	2797	2	N	-0-					-0-
							196	3	1	4							
07	2608	X	2569	-0-	-39	-0-	38	1	2338	2	N	-0-					-0-
							193	3									
*08	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	57	1	3260	2	N	-0-					-0-
							294	3	1	4							

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 9 RRCID -> 170331 COMPL. DATE 04/19/1998 TOTAL DEPTH 15298 PERF.13515 - 13663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 12 RRCID -> 170745 COMPL. DATE 05/17/1998 TOTAL DEPTH 14227 PERF.10766 - 13166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	331	1	4169	2	N	-0-					-0-
							175	3	1	4							
04	2790	X	943	-0-	-1847	-0-	19	1	884	2	N	-0-					-0-
							40	3									
05	2883	X	628	-0-	-2255	-0-	10	1	583	2	N	-0-					-0-
							35	3									
06	2790	X	667	-0-	-2123	-0-	10	1	614	2	N	-0-					-0-
							43	3									
07	2883	X	1511	-0-	-1372	-0-	22	1	1376	2	N	-0-					-0-
							113	3									
08	2883	X	2132	-0-	-751	-0-	33	1	1925	2	N	-0-					-0-
							174	3									

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385

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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 2 RRCID -> 176825 COMPL. DATE 01/11/2000 TOTAL DEPTH 15052 PERF.13639 - 13970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-34-47) 10041 376 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
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
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	40	1	504	2	N	-0-					-0-
							21	3									
04	1050	N	494	-0-	-556	-0-	10	1	463	2	N	-0-					-0-
							21	3									
05	527	N	498	-0-	-29	-0-	8	1	462	2	N	-0-					-0-
							28	3									
06	540	N	480	-0-	-60	-0-	7	1	442	2	N	-0-					-0-
							31	3									
07	496	N	494	-0-	-2	-0-	7	1	450	2	N	-0-					-0-
							37	3									
08	496	N	486	-0-	-10	-0-	8	1	438	2	N	-0-					-0-
							40	3									

BOB WEST (L-34-47) //CONT.// 10041 376 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 154304 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 15400 PERF.11880 - 13785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14465	X	14465	-0-	-0-	-0-	1025	1	12898	2	N	-0-			-0-
							540	3	2	4					
04	12038	X	12038	-0-	-0-	-0-	244	1	11277	2	N	-0-			-0-
							515	3	2	4					
05	10646	X	10646	-0-	-0-	-0-	164	1	9887	2	N	-0-			-0-
							593	3	2	4					
06	7466	X	7466	-0-	-0-	-0-	111	1	6873	2	N	-0-			-0-
							481	3	1	4					
07	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	80	1	4978	2	N	-0-			-0-
							410	3	1	4					
*08	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	81	1	4635	2	N	-0-			-0-
							418	3	1	4					

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 7 RRCID -> 158900 COMPL. DATE 12/29/1995 TOTAL DEPTH 15216 PERF.12536 - 12674

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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

03	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	168	1	2119	2	N	-0-			-0-
							89	3							
04	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	43	1	2008	2	N	-0-			-0-
							92	3							
05	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	35	1	2080	2	N	-0-			-0-
							125	3							
06	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	31	1	1905	2	N	-0-			-0-
							133	3							
07	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	32	1	1962	2	N	-0-			-0-
							162	3							
*08	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	38	1	2163	2	N	-0-			-0-
							195	3							

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 11 RRCID -> 164375 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 15068 PERF.13794 - 14855

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-34-47) //CONT.// 10041 376 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 7 RRCID -> 166629 COMPL. DATE 10/06/1996 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13849 - 14036

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 9 RRCID -> 170332 COMPL. DATE 04/19/1998 TOTAL DEPTH 15298 PERF.13120 - 15147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17155	X	17155	-0-	-0-	-0-	1215	1	15297	2	N	-0-					-0-
							641	3	2	4							
04	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	79	1	3661	2	N	-0-					-0-
							167	3	1	4							
05	2573	X	150	-0-	-2423	-0-	2	1	140	2	N	-0-					-0-
							8	3									
06	2490	X	277	-0-	-2213	-0-	4	1	255	2	N	-0-					-0-
							18	3									
07	2573	X	761	-0-	-1812	-0-	11	1	693	2	N	-0-					-0-
							57	3									
08	2573	X	563	-0-	-2010	-0-	9	1	508	2	N	-0-					-0-
							46	3									

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
03	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	240	1	3026	2	N	-0-					-0-
							127	3									
04	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	60	1	2788	2	N	-0-					-0-
							127	3									
05	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	48	1	2910	2	N	-0-					-0-
							175	3	1	4							
06	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	44	1	2687	2	N	-0-					-0-
							188	3	1	4							
07	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	52	1	3216	2	N	-0-					-0-
							265	3	1	4							
*08	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	51	1	2907	2	N	-0-					-0-
							262	3	1	4							

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-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
03	9342	X	9342	-0-	-0-	-0-	662	1	8330	2	N	-0-					-0-
							349	3	1	4							
04	8007	X	8007	-0-	-0-	-0-	162	1	7501	2	N	-0-					-0-
							343	3	1	4							
05	7906	X	7906	-0-	-0-	-0-	122	1	7343	2	N	-0-					-0-
							440	3	1	4							
06	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	61	1	3732	2	N	-0-					-0-
							261	3	1	4							
07	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	63	1	3932	2	N	-0-					-0-
							324	3	1	4							
*08	6741	X	6741	-0-	-0-	-0-	106	1	6085	2	N	-0-					-0-
							549	3	1	4							

BOB WEST (L-34-47) //CONT.// 10041 376 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	30	1	1398	2	N	-0-					-0-
							64	3									
05	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	24	1	1462	2	N	-0-					-0-
							88	3									
06	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	35	1	2153	2	N	-0-					-0-
							151	3									
07	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	32	1	1963	2	N	-0-					-0-
							162	3									
*08	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	22	1	1266	2	N	-0-					-0-
							114	3									

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			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
03	3007	X	1779	-0-	-1228	-0-	126	1	1587	2	N	-0-					-0-
							66	3									
04	2910	X	1550	-0-	-1360	-0-	31	1	1453	2	N	-0-					-0-
							66	3									
05	1829	N	1404	-0-	-425	-0-	22	1	1304	2	N	-0-					-0-
							78	3									
06	1710	N	1534	-0-	-176	-0-	23	1	1412	2	N	-0-					-0-
							99	3									
07	1612	N	1595	-0-	-17	-0-	23	1	1452	2	N	-0-					-0-
							120	3									
*08	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	23	1	1297	2	N	-0-					-0-
							117	3									

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
03	6045	X	2881	-0-	-3164	-0-	204	1	2569	2	N	-0-					-0-
							108	3									
04	5850	X	3202	-0-	-2648	-0-	65	1	2999	2	N	-0-					-0-
							137	3	1	4							
05	2025	X	2025	-0-	-0-	-0-	31	1	1881	2	N	-0-					-0-
							113	3									
06	2790	X	2201	-0-	-589	-0-	33	1	2026	2	N	-0-					-0-
							142	3									
07	3317	X	2385	-0-	-932	-0-	35	1	2171	2	N	-0-					-0-
							179	3									
08	3317	X	1492	-0-	-1825	-0-	23	1	1347	2	N	-0-					-0-
							122	3									

BOB WEST (L-34-47) //CONT.// 10041 376 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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
03	3069	X	1520	-0-	-1549	-0-	108	1	1355	2	N	-0-					-0-
							57	3									
04	2970	X	1426	-0-	-1544	-0-	29	1	1336	2	N	-0-					-0-
							61	3									
05	1674	N	1665	-0-	-9	-0-	26	1	1546	2	N	-0-					-0-
							93	3									
06	1470	N	1435	-0-	-35	-0-	21	1	1322	2	N	-0-					-0-
							92	3									
07	1488	N	889	-0-	-599	-0-	13	1	809	2	N	-0-					-0-
							67	3									
*08	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	26	1	1513	2	N	-0-					-0-
							137	3									

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
03	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	469	1	5907	2	N	-0-					-0-
							247	3	1	4							
04	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	130	1	5998	2	N	-0-					-0-
							274	3	1	4							
05	6510	X	6356	-0-	-154	-0-	98	1	5903	2	N	-0-					-0-
							354	3	1	4							
06	6360	X	6265	-0-	-95	-0-	94	1	5767	2	N	-0-					-0-
							403	3	1	4							
07	6572	X	6531	-0-	-41	-0-	96	1	5944	2	N	-0-					-0-
							490	3	1	4							
08	6572	X	6542	-0-	-30	-0-	103	1	5905	2	N	-0-					-0-
							533	3	1	4							

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
03	10286	X	10286	-0-	-0-	-0-	729	1	9172	2	N	-0-					-0-
							384	3	1	4							
04	7894	X	7894	-0-	-0-	-0-	160	1	7395	2	N	-0-					-0-
							338	3	1	4							
05	12125	X	12125	-0-	-0-	-0-	187	1	11261	2	N	-0-					-0-
							675	3	2	4							
06	10331	X	10331	-0-	-0-	-0-	154	1	9510	2	N	-0-					-0-
							665	3	2	4							
07	13069	X	13069	-0-	-0-	-0-	192	1	11894	2	N	-0-					-0-
							981	3	2	4							
*08	11895	X	11895	-0-	-0-	-0-	187	1	10737	2	N	-0-					-0-
							969	3	2	4							

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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-34-47) //CONT.// 10041 376 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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
03	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	286	1	3601	2	N	-0-					-0-
							151	3	1	4							
04	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	66	1	3036	2	N	-0-					-0-
							139	3	1	4							
05	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	41	1	2452	2	N	-0-					-0-
							147	3									
06	1988	X	1988	-0-	-0-	-0-	30	1	1830	2	N	-0-					-0-
							128	3									
07	1782	X	1782	-0-	-0-	-0-	26	1	1622	2	N	-0-					-0-
							134	3									
*08	1386	X	1386	-0-	-0-	-0-	22	1	1251	2	N	-0-					-0-
							113	3									

BOB WEST (ROLETA) 10041 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
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
03	3451		3451	-0-	-0-	-0-	223	1	3098	2	N	-0-					-0-
							130	3									
04	2500		2500	-0-	-0-	-0-	173	1	2225	2	N	-0-					-0-
							102	3									
05	1612	N	1576	-0-	-36	-0-	99	1	1393	2	N	-0-					-0-
							84	3									
06	1560		1550	-0-	-10	-0-	95	1	1360	2	N	-0-					-0-
							95	3									
07	1612		1500	-0-	-112	-0-	91	1	1302	2	N	-0-					-0-
							107	3									
08	1612		1383	-0-	-229	-0-	89	1	1187	2	N	-0-					-0-
							107	3									

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (2700) 10041 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOB WEST, NORTH (LZ-5) 10043 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
U.S.A. GAS UNIT 2 WELL #: 1ST RRCID -> 180337 COMPL. DATE 12/18/2000 TOTAL DEPTH 15400 PERF. 7140 - 7324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1426	N	846	-0-	-580	-0-	846	2			N	-0-					28
04	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	79	1	996	2	N	-0-					28
05	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	80	1	1503	2	N	-0-					28
06	952	N	952	-0-	-0-	-0-	78	1	874	2	N	-0-					28
*07	1116	N	693	-0-	-423	-0-	56	1	637	2	N	-0-					28
08	1581	N	632	-0-	-949	-0-	36	1	596	2	N	-0-					28

BOB WEST, NORTH (LZ-5) //CONT.// 10043 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005

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
03	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	474	1	1557	2	N	-0-					3
04	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	464	1	1505	2	N	-0-					3
05	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	504	1	1519	2	N	-0-					3
06	1980	N	1881	-0-	-99	-0-	465	1	1416	2	N	-0-					3
07	2046	N	1945	-0-	-101	-0-	481	1	1464	2	N	-0-					3
08	2015	N	1969	-0-	-46	-0-	497	1	1472	2	N	-0-					3

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
03	2852	X	2557	-0-	-295	-0-	594	1	1953	2	Y	9					86
							10	9									
04	2760	X	2313	-0-	-447	-0-	543	1	1761	2	Y	8					94
							9	9									
05	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	629	1	1893	2	Y	-0-					94
06	2400	N	1869	-0-	-531	-0-	462	1	1406	2	Y	1					95
							1	9									
07	2387	N	2049	-0-	-338	-0-	507	1	1542	2	Y	-0-					95
08	2480	N	2258	-0-	-222	-0-	569	1	1686	2	Y	3					98
							3	9									

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
03	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	283	1	930	2	N	-0-					-0-
04	1200	N	1013	-0-	-187	-0-	239	1	774	2	N	-0-					-0-
05	1178	N	1177	-0-	-1	-0-	293	1	884	2	N	-0-					-0-
06	1170	N	1169	-0-	-1	-0-	289	1	880	2	N	-0-					-0-
07	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	304	1	927	2	N	-0-					-0-
08	1178	N	1133	-0-	-45	-0-	286	1	847	2	N	-0-					-0-

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
03	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	396	1	1303	2	Y	9					81
							10	9									
04	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	449	1	1456	2	Y	8					89
							9	9									
05	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	493	1	1486	2	Y	-0-					89
06	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	452	1	1376	2	Y	1					90
							1	9									
07	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	506	1	1539	2	Y	-0-					90
*08	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	496	1	1472	2	Y	3					93
							3	9									

ESPERANZA WELL #: 3 RRCID -> 197102 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6616 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESPERANZA WELL #: 4 RRCID -> 197587 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 6966 - 6992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST, NORTH (LZ-5) //CONT.// 10043 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
ESPERANZA WELL #: 1 RRCID -> 197606 COMPL. DATE 01/28/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6867 - 7195

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

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
PALMYRA MINERALS LTD WELL #: 1 RRCID -> 166579 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7616 - 8395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2852	X	2309	-0-	-543	-0-	2309	2			N	-0-					-0-
04	2550	X	2125	-0-	-425	-0-	2125	2			N	-0-					-0-
05	2325	X	2174	-0-	-151	-0-	2174	2			N	-0-					-0-
06	2220	N	2171	-0-	-49	-0-	2171	2			N	-0-					-0-
07	2201	N	2149	-0-	-52	-0-	2149	2			N	-0-					-0-
08	2170	N	2158	-0-	-12	-0-	2158	2			N	-0-					-0-

PALMYRA WELL #: 3 RRCID -> 176056 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
RAMIREZ, L. O. A WELL #: 4 RRCID -> 161952 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8539 - 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
03	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	5059	2			Y	-0-					-0-
04	3480	X	553	-0-	-2927	-0-	553	2			Y	-0-					-0-
05	4247	X	3148	-0-	-1099	-0-	3148	2			Y	-0-					-0-
06	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	5083	2			Y	-0-					-0-
07	4247	X	3610	-0-	-637	-0-	3610	2			Y	-0-					-0-
08	4247	X	3705	-0-	-542	-0-	3705	2			Y	-0-					-0-

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
03	19789	X	19789	-0-	-0-	-0-	19789	2			Y	-0-					-0-
04	18332	X	18332	-0-	-0-	-0-	18332	2			Y	-0-					-0-
05	21638	X	11431	-0-	-10207	-0-	11431	2			Y	-0-					-0-
06	20940	X	7834	-0-	-13106	-0-	7834	2			Y	-0-					-0-
07	21638	X	15530	-0-	-6108	-0-	15530	2			Y	-0-					-0-
08	19778	X	11113	-0-	-8665	-0-	11113	2			Y	-0-					-0-

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
SALINAS-RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156453 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF. 7908 - 8196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	16	1	51	2	N	-0-					16
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	17	1	55	2	N	-0-					16
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	44	1	133	2	N	-0-					16
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	45	1	138	2	N	-0-					16
07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	51	1	156	2	N	-0-					16
*08	148	N	148	-0-	-0-	-0-	37	1	111	2	N	-0-					16

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005

PEREZ, F. R. WELL #: 3 RRCID -> 156510 COMPL. DATE 06/25/1999 TOTAL DEPTH 14970 PERF. 7970 - 7278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	465	N	117	-0-	-348	-0-	27	1	90	2	N	-0-			-0-
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	92	1	299	2	N	-0-			-0-
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	93	1	280	2	N	-0-			-0-
06	691	N	691	-0-	-0-	-0-	171	1	520	2	N	-0-			-0-
07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	134	1	406	2	N	-0-			-0-
08	372	N	23	-0-	-349	-0-	6	1	17	2	N	-0-			-0-

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
03	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	895	1	2941	2	N	-0-			-0-
04	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	933	1	3028	2	N	-0-			-0-
05	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	1053	1	3172	2	N	-0-			-0-
06	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	1019	1	3105	2	N	-0-			-0-
07	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	818	1	2489	2	N	-0-			-0-
*08	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	1083	1	3211	2	N	-0-			-0-

PEREZ, F.R. WELL #: 2 RRCID -> 157376 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 14238 PERF. 7922 - 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
03	558	N	503	-0-	-55	-0-	117	1	386	2	N	-0-			-0-
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	74	1	241	2	N	-0-			-0-
05	812	N	812	-0-	-0-	-0-	202	1	610	2	N	-0-			-0-
06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	157	1	477	2	N	-0-			-0-
07	694	N	694	-0-	-0-	-0-	172	1	522	2	N	-0-			-0-
08	806	N	699	-0-	-107	-0-	176	1	523	2	N	-0-			-0-

SALINAS "A" WELL #: 2 RRCID -> 157439 COMPL. DATE 12/09/1995 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 8120 - 8528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	379	1	1245	2	N	-0-			1
04	1650	N	1560	-0-	-90	-0-	367	1	1193	2	N	-0-			1
05	1488	N	778	-0-	-710	-0-	194	1	584	2	N	-0-			1
06	1560	N	858	-0-	-702	-0-	212	1	646	2	N	-0-			1
07	1612	N	754	-0-	-858	-0-	186	1	568	2	N	-0-			1
*08	785	N	785	-0-	-0-	-0-	198	1	587	2	N	-0-			1

MARTINEZ SWD WELL #: 1 RRCID -> 157452 COMPL. DATE 09/02/2002 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 2666 - 3610

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

RAMIREZ-YZAGUIRRE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 157832 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8052 - 8107

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

SALINAS "A" WELL #: 4 RRCID -> 157860 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8470 - 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
03	1116	N	1046	-0-	-70	-0-	244	1	802	2	N	-0-			-0-
04	1080	N	1058	-0-	-22	-0-	249	1	809	2	N	-0-			-0-
05	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	269	1	810	2	N	-0-			-0-
06	1020	N	1011	-0-	-9	-0-	250	1	761	2	N	-0-			-0-
07	1085	N	937	-0-	-148	-0-	232	1	705	2	N	-0-			-0-
08	1085	N	1073	-0-	-12	-0-	271	1	802	2	N	-0-			-0-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005

SALINAS-RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157861 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7860 - 7904

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

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
03	651	N	629	-0-	-22	-0-	147	1	482	2	N	-0-			-0-
04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	146	1	472	2	N	-0-			-0-
05	768	N	768	-0-	-0-	-0-	191	1	577	2	N	-0-			-0-
06	655	N	655	-0-	-0-	-0-	162	1	493	2	N	-0-			-0-
07	651	N	629	-0-	-22	-0-	156	1	473	2	N	-0-			-0-
08	775	N	620	-0-	-155	-0-	156	1	464	2	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
03	775	N	558	-0-	-217	-0-	130	1	428	2	N	-0-			-0-
04	690	N	631	-0-	-59	-0-	149	1	482	2	N	-0-			-0-
05	725	N	725	-0-	-0-	-0-	181	1	544	2	N	-0-			-0-
06	686	N	686	-0-	-0-	-0-	170	1	516	2	N	-0-			-0-
07	825	N	825	-0-	-0-	-0-	204	1	621	2	N	-0-			-0-
*08	785	N	785	-0-	-0-	-0-	198	1	587	2	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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	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
03	8725	X	8725	-0-	-0-	-0-	2035	1	6690	2	N	-0-			28
04	DLQ G-10		8842	-0-	8842	8842	2082	1	6760	2	N	-0-			28
05	DLQ G-10		9219	-0-	9219	18061	2298	1	6921	2	N	-0-			28
06	27075	X	9014	-0-	-18061	-0-	2228	1	6786	2	N	-0-			28
07	9127	X	9127	-0-	-0-	-0-	2257	1	6870	2	N	-0-			28
*08	9145	X	9025	-0-	-120	-0-	2276	1	6749	2	N	-0-			28

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
03	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	619	1	2034	2	N	-0-			-0-
04	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	705	1	2290	2	N	-0-			-0-
05	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	802	1	2415	2	N	-0-			-0-
06	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	869	1	2645	2	N	-0-			-0-
07	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	1081	1	3290	2	N	-0-			-0-
*08	1075	X	1075	-0-	-0-	-0-	271	1	804	2	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
03	20119	X	17465	-0-	-2654	-0-	4074	1	13391	2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10		16739	-0-	16739	16739	3942	1	12797	2	N	-0-			-0-
05	DLQ G-10		17025	-0-	17025	33764	4244	1	12781	2	N	-0-			-0-
06	50689	X	16925	-0-	-33764	-0-	4184	1	12741	2	N	-0-			-0-
07	17497	X	17497	-0-	-0-	-0-	4328	1	13169	2	N	-0-			-0-
08	17236	X	17076	-0-	-160	-0-	4306	1	12770	2	N	-0-			-0-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALVAREZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 161582 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9452 - 9695

03	217	N	137	-0-	-80	-0-	32	1	105	2	N	-0-					-0-
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	23	1	74	2	N	-0-					-0-
05	217	N	126	-0-	-91	-0-	31	1	95	2	N	-0-					-0-
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	62	1	188	2	N	-0-					-0-
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	55	1	166	2	N	-0-					-0-
*08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	54	1	159	2	N	-0-					-0-

ESPERANZA WELL #: 2 RRCID -> 161709 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7650 - 8088

03	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	6090	2			N	-0-					-0-
04	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	475	1	5956	2	N	-0-					-0-
05	6479	X	4835	-0-	-1644	-0-	245	1	4590	2	N	-0-					-0-
06	6671	X	6671	-0-	-0-	-0-	544	1	6127	2	N	-0-					-0-
07	6479	X	6239	-0-	-240	-0-	501	1	5738	2	N	-0-					-0-
*08	6556	X	6556	-0-	-0-	-0-	371	1	6185	2	N	-0-					-0-

FALCON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162251 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 12701 PERF.10681 - 12382

03	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	2			N	-0-					-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	11	1	143	2	N	-0-					-0-
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	10	1	181	2	N	-0-					-0-
06	150	N	140	-0-	-10	-0-	11	1	129	2	N	-0-					-0-
07	155	N	130	-0-	-25	-0-	10	1	120	2	N	-0-					-0-
08	186	N	107	-0-	-79	-0-	6	1	101	2	N	-0-					-0-

SALINAS "A" WELL #: 3 RRCID -> 164047 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 8878 PERF. 7242 - 8226

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALMYRA WELL #: 9 RRCID -> 164127 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 11916 PERF. 8904 - 10418

03	3100	X	2692	-0-	-408	-0-	628	1	2064	2	N	-0-					-0-
04	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	715	1	2321	2	N	-0-					-0-
05	3100	X	2781	-0-	-319	-0-	693	1	2088	2	N	-0-					-0-
06	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	684	1	2085	2	N	-0-					-0-
07	3100	X	2921	-0-	-179	-0-	722	1	2199	2	N	-0-					-0-
08	3100	X	3007	-0-	-93	-0-	758	1	2249	2	N	-0-					-0-

PALMYRA WELL #: 7 RRCID -> 164858 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 13875 PERF.10063 - 10608

03	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	1093	1	3592	2	N	-0-					28
04	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	1298	1	4215	2	N	-0-					28
05	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	1594	1	4799	2	N	-0-					28
06	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	965	1	2941	2	N	-0-					28
07	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	1462	1	4447	2	N	-0-					28
*08	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	1337	1	3965	2	N	-0-					28

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005

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
03	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	244	1	803	2	N	-0-			-0-
04	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	249	1	810	2	N	-0-			-0-
05	1054	N	922	-0-	-132	-0-	230	1	692	2	N	-0-			-0-
06	1020	N	953	-0-	-67	-0-	236	1	717	2	N	-0-			-0-
07	1085	N	1069	-0-	-16	-0-	264	1	805	2	N	-0-			-0-
*08	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	276	1	820	2	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
03	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	1193	1	3921	2	N	-0-			-0-
04	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	1165	1	3780	2	N	-0-			-0-
05	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	1203	1	3623	2	N	-0-			-0-
06	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	864	1	2631	2	N	-0-			-0-
07	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	835	1	2540	2	N	-0-			-0-
*08	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	997	1	2958	2	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
03	1054	N	580	-0-	-474	-0-	135	1	445	2	N	-0-			-0-
04	840	N	803	-0-	-37	-0-	189	1	614	2	N	-0-			-0-
05	906	N	906	-0-	-0-	-0-	226	1	680	2	N	-0-			-0-
06	570	N	167	-0-	-403	-0-	41	1	126	2	N	-0-			-0-
07	837	N	272	-0-	-565	-0-	67	1	205	2	N	-0-			-0-
*08	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	274	1	813	2	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20

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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	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
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
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
03	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	727	1	2390	2	N	-0-					19
04	2940	X	2890	-0-	-50	-0-	681	1	2209	2	N	-0-					19
05	3038	X	3026	-0-	-12	-0-	754	1	2272	2	N	-0-					19
06	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	737	1	2244	2	N	-0-					19
07	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	756	1	2300	2	N	-0-					19
08	3038	X	2928	-0-	-110	-0-	738	1	2190	2	N	-0-					19

PALMYRA WELL #: A 2 RRCID -> 191414 COMPL. DATE 06/25/2002 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
03	4557	X	4154	-0-	-403	-0-	969	1	3185	2	N	-0-					-0-
04	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	1065	1	3456	2	N	-0-					-0-
05	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	1181	1	3556	2	N	-0-					-0-
06	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	1316	1	4009	2	N	-0-					-0-
07	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	1300	1	3955	2	N	-0-					-0-
*08	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	1375	1	4077	2	N	-0-					-0-

PALMRYA WELL #: 16T RRCID -> 192427 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 8764 - 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
03	844	N	844	-0-	-0-	-0-	197	1	647	2	N	-0-					-0-
04	741	N	741	-0-	-0-	-0-	175	1	566	2	N	-0-					-0-
05	805	N	805	-0-	-0-	-0-	201	1	604	2	N	-0-					-0-
06	810	N	787	-0-	-23	-0-	195	1	592	2	N	-0-					-0-
07	831	N	831	-0-	-0-	-0-	206	1	625	2	N	-0-					-0-
*08	849	N	849	-0-	-0-	-0-	214	1	635	2	N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
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
03	868	N	854	-0-	-14	-0-	43	1	811	3	Y	-0-					3
04	840	N	839	-0-	-1	-0-	25	1	813	3	Y	1					4
							1	9									
05	868	N	846	-0-	-22	-0-	14	1	832	3	Y	-0-					4
06	840	N	806	-0-	-34	-0-	14	1	792	3	Y	-0-					4
07	868	N	852	-0-	-16	-0-	16	1	836	3	Y	-0-					4
*08	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	266	1	744	3	Y	-0-					4

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
03	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	116	1	2218	3	N	-0-					15
04	2220	N	2042	-0-	-178	-0-	62	1	1972	3	N	7	7	8			15
							8	9									
05	2356	N	2161	-0-	-195	-0-	36	1	2117	3	N	7	7	8			15
							8	9									
06	2250	N	2085	-0-	-165	-0-	36	1	2049	3	N	-0-					15
07	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	42	1	2194	3	N	1	1	8			15
							1	9									
*08	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	715	1	1996	3	N	10	10	8			15
							11	9									

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	4092	X	3952	-0-	-140	-0-	197	1	3746	3	Y	8					90
							9	9									
04	3870	X	3674	-0-	-196	-0-	110	1	3520	3	Y	40	1	8			129
							44	9									
05	4030	X	3775	-0-	-255	-0-	62	1	3657	3	Y	51	1	8			179
							56	9									
06	3900	X	3604	-0-	-296	-0-	62	1	3522	3	Y	18					197
							20	9									
07	4030	X	3454	-0-	-576	-0-	64	1	3358	3	Y	29					226
							32	9									
*08	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	1337	1	3734	3	Y	22	1	8			247
							24	9									

BOB WEST, NORTH (12,900) 10043 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
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
03	13148	X	13148	-0-	-0-	-0-	3067	1	10081	2	N	-0-					-0-
04	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	1145	1	3716	2	N	-0-					-0-
05	10239	X	10239	-0-	-0-	-0-	2553	1	7686	2	N	-0-					-0-
06	12314	X	12314	-0-	-0-	-0-	3044	1	9270	2	N	-0-					-0-
07	12204	X	12204	-0-	-0-	-0-	3019	1	9185	2	N	-0-					-0-
*08	12661	X	12661	-0-	-0-	-0-	3193	1	9468	2	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
03	2974	N	2974	-0-	-0-	-0-	694	1	2280	2	N	-0-					-0-
04	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	609	1	1978	2	N	-0-					-0-
05	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	633	1	1908	2	N	-0-					-0-
06	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	639	1	1947	2	N	-0-					-0-
07	1333	N	862	-0-	-471	-0-	213	1	649	2	N	-0-					-0-
08	1333	N	35	-0-	-1298	-0-	9	1	26	2	N	-0-					-0-

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
03	4681	X	2799	-0-	-1882	-0-	653	1	2146	2	N	-0-					-0-
04	4530	X	1617	-0-	-2913	-0-	381	1	1236	2	N	-0-					-0-
05	3410	X	1594	-0-	-1816	-0-	397	1	1197	2	N	-0-					-0-
06	2700	X	1538	-0-	-1162	-0-	380	1	1158	2	N	-0-					-0-
07	2790	X	1598	-0-	-1192	-0-	395	1	1203	2	N	-0-					-0-
*08	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	823	1	2442	2	N	-0-					-0-

BOB WEST, S. (L-7-12) 10044 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
LUERA STATE GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 184538 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 15161 PERF.12112 - 12138

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

SILVA STATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189066 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 9242 - 10486

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

BOB WEST, S. (L-13-20) 10044 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
LUERA STATE GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 184368 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 15161 PERF.12982 - 13002

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOB WEST, S. (L 21-25) 10044 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
GUERRA ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 114831 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 15109 PERF.13983 - 14755

03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/08/2013 - P & A 03-08-13

LUERA STATE GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 184539 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 15161 PERF.10922 - 13448

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STROUD PRODUCTION LLC 828136
HINOJOSA ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113587 COMPL. DATE 09/26/1984 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15521 - 15546

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BOB WEST, S. (ROLETA) 10044 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
SILVA STATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189962 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11832 - 12448

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BOB WEST, NORTHWEST (L-12-18) 10060 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
YZAGUIRRE, D. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 154296 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9584 - 9989

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOLD FORBES (9550) 10210 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
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
03	8432	#	7856	-0-	-576	-0-	313	1	7502	3	Y	37	28	0			65
							41	9									
04	7560	#	6963	-0-	-597	-0-	313	1	6626	3	Y	22	35	0			52
							24	9									
05	8330	R	8330	-0-	-0-	-0-	330	1	7979	3	Y	19	15	0			56
							21	9									
06	7620	#	7484	-0-	-136	-0-	309	1	7146	3	Y	26	17	0			65
							29	9									
07	7874	#	7803	-0-	-71	-0-	317	1	7440	3	Y	42	38	0			69
							46	9									
08	8339	#	7634	-0-	-705	-0-	315	1	7283	3	Y	33	19	0	50	1	33
							36	9									

BOLD FORBES (9800) 10210 908 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EXXON-YATES RANCH FEE "D" WELL #: 11 RRCID -> 161710 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9590 - 9843

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOOTH RANCH (WILCOX 3500) 10606 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY 565000
MIDDLETON, T. H. WELL #: E 4 C RRCID -> 078036 COMPL. DATE 04/20/1978 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
TRIPHENE MIDDLETON ET AL -B- WELL #: 4 RRCID -> 070882 COMPL. DATE 04/01/1977 TOTAL DEPTH 4022 PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
04	690	N	623	-0-	-67	-0-	623	2			N	-0-					-0-
05	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
06	630	N	612	-0-	-18	-0-	612	2			N	-0-					-0-
07	651	N	412	-0-	-239	-0-	412	2			N	-0-					-0-
08	682	N	365	-0-	-317	-0-	2	1	363	2	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
03	682	N	665	-0-	-17	-0-	665	2			Y	-0-					-0-
04	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			Y	-0-					-0-
05	682	N	600	-0-	-82	-0-	600	2			Y	-0-					-0-
06	630	N	604	-0-	-26	-0-	604	2			Y	-0-					-0-
*07	682	N	581	-0-	-101	-0-	581	2			Y	-0-					-0-
*08	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-					-0-

BOROSA, E. (8270 VICKSBURG) 10712 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLICK ESTATE -C- WELL #: 7 RRCID -> 164706 COMPL. DATE 08/09/1997 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 8134 - 8212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	5518	X	2666	-0-	-2852	-0-	2615	2	51	9	Y	46					319
04	5340	X	2590	-0-	-2750	-0-	2590	2			Y	-0-					319
05	5239	X	2690	-0-	-2549	-0-	2644	2	46	9	Y	42	70	1			291
06	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	4824	2	85	9	Y	77	208	1			160
*07	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	4125	2	22	9	Y	20					180
*08	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	3992	2	32	9	Y	29					209

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SLICK ESTATE -C- WELL #: 14 T RRCID -> 194604 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8172 - 8186

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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

03	3133	3133	-0-	-0-	-0-	123	1	2973	2	Y	34					102
						37	9									
04	3133	3133	-0-	-0-	-0-	137	1	2940	2	Y	51					153
						56	9									
05	3077	3019	-0-	-58	-0-	2985	2	34	9	Y	31	52	1			132
06	3057	3057	-0-	-0-	-0-	64	1	2928	2	Y	59	156	1			35
						65	9									
*07	2678	2678	-0-	-0-	-0-	2654	2	24	9	Y	22					57
*08	3290 R	3290	-0-	-0-	-0-	3258	2	32	9	Y	29					86

BOROSA, S. (FRIO 4) 10716 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
SLICK 531 WELL #: 4 RRCID -> 186015 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4819 - 4825

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOROSA, S. (VICKSBURG 3-A, UP) 10716 762 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOROSA, SOUTH (VICKSBURG 7600) 10716 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 10 RRCID -> 170219 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7842 - 7882

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 55 C RRCID -> 009486 COMPL. DATE 06/14/1959 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 6006 - 6038

03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 80 C RRCID -> 009488 COMPL. DATE 07/21/1959 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5900 - 5948

*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	4542	-0-	4542	4542	139	1	4403	3	N	-0-					-0-
07	T. A.	4066	-0-	4066	8608	123	1	3943	3	N	-0-					-0-
08	T. A.	5444	-0-	5444	14052	150	1	5294	3	N	-0-					-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 211FH RRCID -> 034208 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 5142 - 6741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	9588	X	9588	-0-	-0-	-0-	302	1	9284	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*02	10675	X	10675	-0-	-0-	-0-	315	1	10358	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	11456	X	11456	-0-	-0-	-0-	354	1	11100	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	9478	X	9478	-0-	-0-	-0-	317	1	9159	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	9031	X	9031	-0-	-0-	-0-	309	1	8720	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	9524	X	9524	-0-	-0-	-0-	292	1	9232	3	Y	-0-					-0-
07	9691	X	9691	-0-	-0-	-0-	293	1	9396	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*08	12389	X	12389	-0-	-0-	-0-	341	1	12046	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: 404 RRCID -> 039347 COMPL. DATE 05/20/1966 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5027 - 5043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1254	X	1254	-0-	-0-	-0-	25	1	1219	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
02	756	X	-0-	-0-	-756	-0-					Y	2	2	1			-0-
*03	899	X	241	-0-	-658	-0-	5	1	233	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	2700	X	12	-0-	-2688	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
05	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-					-0-
06	169	X	169	-0-	-0-	-0-	3	1	166	3	Y	-0-					-0-
07	279	X	43	-0-	-236	-0-	1	1	42	3	Y	-0-					-0-
*08	1130	X	1130	-0-	-0-	-0-	24	1	1095	3	Y	10	9	1			1
							11	9									

KING RANCH SEELIGSON WELL #: E 68 D RRCID -> 050636 COMPL. DATE 04/30/1971 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6741 - 6758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		3380	-0-	3380	3380	566	1	1738	3	Y	978	677	1			301
							1076	9									
07	14B2 EXT		3134	-0-	3134	6514	1	1	526	3	Y	2370	2268	1			403
							2607	9									
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	6514					Y	NO RPT					403

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
*01	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	112	1	3430	3	Y	-0-					-0-
*02	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	96	1	3166	3	Y	-0-					-0-
03	2002	X	2002	-0-	-0-	-0-	62	1	1940	3	Y	-0-					-0-
04	3210	X	2965	-0-	-245	-0-	99	1	2866	3	Y	-0-					-0-
05	4960	X	3102	-0-	-1858	-0-	106	1	2996	3	Y	-0-					-0-
06	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	87	1	2751	3	Y	-0-					-0-
07	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	67	1	2151	3	Y	-0-					-0-
*08	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	90	1	3176	3	Y	-0-					-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 73CT RRCID -> 060816 COMPL. DATE 08/20/1954 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5998 - 6403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	502	N	502	-0-	-0-	-0-	16	1	486	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	261	-0-	-103	-0-	8	1	253	3	Y	-0-					-0-
03	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	47	1	1478	3	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3941	-0-	941	941	131	1	3777	3	Y	30	29	1			1
							33	9									
05	3100	N	2676	-0-	-424	517	91	1	2555	3	Y	27	27	1			1
							30	9									
06	3000	N	4626	-0-	1626	2143	142	1	4484	3	Y	-0-					1
07	3824	X	1681	-0-	-2143	-0-	50	1	1603	3	Y	25	25	1			1
							28	9									
*08	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	104	1	3682	3	Y	29	28	1			2
							32	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: 354DF RRCID -> 062407 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 4690 - 5370

*01	248	N	201	-0-	-47	-0-	6	1	195	3	Y	-0-					-0-
*02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	10	1	331	3	Y	-0-					-0-
03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	10	1	328	3	Y	-0-					-0-
04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	17	1	504	3	Y	-0-					-0-
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	10	1	279	3	Y	-0-					-0-
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	6	1	193	3	Y	-0-					-0-
07	527	N	95	-0-	-432	-0-	3	1	92	3	Y	-0-					-0-
*08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	10	1	368	3	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 332 F RRCID -> 063461 COMPL. DATE 12/10/1996 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6460 - 6468

03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 343 H RRCID -> 064071 COMPL. DATE 07/12/1975 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6012 - 6040

*01	11860	X	11860	-0-	-0-	-0-	373	1	11459	3	Y	25	25	1			1
							28	9									
02	10604	X	10604	-0-	-0-	-0-	312	1	10269	3	Y	21	21	1			1
							23	9									
03	11997	X	11854	-0-	-143	-0-	366	1	11464	3	Y	22	22	1			1
							24	9									
04	11610	X	10523	-0-	-1087	-0-	352	1	10164	3	Y	6	7	1			-0-
							7	9									
05	11997	X	10642	-0-	-1355	-0-	364	1	10271	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
06	11602	X	11602	-0-	-0-	-0-	355	1	11247	3	Y	-0-					-0-
07	11470	X	10354	-0-	-1116	-0-	313	1	10035	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*08	17108	X	17108	-0-	-0-	-0-	471	1	16629	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: 213DF RRCID -> 064116 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5175 - 5640

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	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 BORREGOS WELL #: 303 D RRCID -> 064405 COMPL. DATE 01/09/2000 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 4760 - 5594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	665	N	665	-0-	-0-	-0-	21	1	644	3	Y	-0-					-0-
*02	702	N	702	-0-	-0-	-0-	21	1	681	3	Y	-0-					-0-
03	733	N	733	-0-	-0-	-0-	23	1	710	3	Y	-0-					-0-
04	759	N	759	-0-	-0-	-0-	25	1	734	3	Y	-0-					-0-
05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	22	1	627	3	Y	-0-					-0-
06	650	N	650	-0-	-0-	-0-	20	1	630	3	Y	-0-					-0-
07	713	N	612	-0-	-101	-0-	19	1	593	3	Y	-0-					-0-
*08	681	N	681	-0-	-0-	-0-	19	1	662	3	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 99 C RRCID -> 067354 COMPL. DATE 01/02/1976 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6730 - 6750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	50	1	2446	3	Y	-0-					-0-
*02	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	39	1	2360	3	Y	-0-					-0-
*03	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	41	1	1977	3	Y	-0-					-0-
*04	2121	X	2121	-0-	-0-	-0-	41	1	2080	3	Y	-0-					-0-
05	1798	X	1525	-0-	-273	-0-	11	1	1514	3	Y	-0-					-0-
06	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	47	1	2372	3	Y	-0-					-0-
07	2790	X	2206	-0-	-584	-0-	46	1	2160	3	Y	-0-					-0-
08	2356	X	2260	-0-	-96	-0-	48	1	2212	3	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 520DF RRCID -> 068632 COMPL. DATE 08/23/1976 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 6140 - 6734

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

KING RANCH BORREGOS WELL #: 463DF RRCID -> 069291 COMPL. DATE 08/25/1976 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5888 - 6908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	6	1	310	3	Y	-0-					-0-
*02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	5	1	309	3	Y	-0-					-0-
*03	757	N	757	-0-	-0-	-0-	15	1	742	3	Y	-0-					-0-
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	5	1	268	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	2	1	324	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	6	1	322	3	Y	-0-					-0-
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	8	1	394	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	341	N	233	-0-	-108	-0-	5	1	225	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: 318 D RRCID -> 070024 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6231 - 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 424DF RRCID -> 071074 COMPL. DATE 10/21/1976 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 4818 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	248	N	218	-0-	-30	-0-	7	1	211	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	163	-0-	-61	-0-	5	1	158	3	Y	-0-					-0-
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	9	1	271	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	7	1	203	3	Y	-0-					-0-
05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	9	1	265	3	Y	-0-					-0-
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	10	1	331	3	Y	-0-					-0-
07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	16	1	512	3	Y	-0-					-0-
*08	750	N	750	-0-	-0-	-0-	21	1	729	3	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 536 F RRCID -> 071737 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6303 - 6694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	51	1	2490	3	Y	-0-					-0-
*02	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	43	1	2624	3	Y	-0-					-0-
*03	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	56	1	2710	3	Y	-0-					-0-
*04	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	54	1	2740	3	Y	-0-					-0-
05	2019	X	2019	-0-	-0-	-0-	15	1	2004	3	Y	-0-					-0-
06	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	51	1	2587	3	Y	-0-					-0-
07	2883	X	2745	-0-	-138	-0-	57	1	2688	3	Y	-0-					-0-
08	2883	X	2621	-0-	-262	-0-	56	1	2565	3	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 289 D RRCID -> 074955 COMPL. DATE 12/25/1978 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 6762 - 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 545DF RRCID -> 076388 COMPL. DATE 04/20/1997 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 4994 - 6296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 548DF RRCID -> 076412 COMPL. DATE 03/18/1978 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5050 - 5080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	493	N	493	-0-	-0-	-0-	16	1	477	3	Y	-0-					-0-
02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	14	1	461	3	Y	-0-					-0-
03	390	N	390	-0-	-0-	-0-	12	1	378	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
06	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	74	1	2343	3	Y	-0-					-0-
07	3100	N	4399	-0-	1299	1299	133	1	4265	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	3100	N	4069	-0-	969	2268	112	1	3955	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 546 F RRCID -> 076851 COMPL. DATE 07/23/1996 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 5055 - 5362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	397	N	397	-0-	-0-	-0-	8	1	389	3	Y	-0-					-0-
*02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	7	1	418	3	Y	-0-					-0-
*03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	9	1	411	3	Y	-0-					-0-
04	440	N	440	-0-	-0-	-0-	8	1	432	3	Y	-0-					-0-
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	4	1	543	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	8	1	382	3	Y	-0-					-0-
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	8	1	400	3	Y	-0-					-0-
*08	548	N	548	-0-	-0-	-0-	12	1	536	3	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 364HJ RRCID -> 077272 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 4784 - 6465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	930	N	681	-0-	-249	-0-	21	1	660	3	Y	-0-					-0-
02	840	N	755	-0-	-85	-0-	22	1	733	3	Y	-0-					-0-
03	899	N	761	-0-	-138	-0-	24	1	737	3	Y	-0-					-0-
04	773	N	773	-0-	-0-	-0-	26	1	740	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
05	837	N	501	-0-	-336	-0-	17	1	480	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
06	828	N	828	-0-	-0-	-0-	25	1	803	3	Y	-0-					-0-
07	806	N	710	-0-	-96	-0-	21	1	682	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*08	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	29	1	1028	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: 425DF RRCID -> 083854 COMPL. DATE 09/16/1996 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6448 - 7010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
*01	4154	X	3327	-0-	-827	-0-	67	1	3260	3	Y	-0-					-0-
*02	3752	X	3524	-0-	-228	-0-	57	1	3467	3	Y	-0-					-0-
*03	4154	X	1828	-0-	-2326	-0-	37	1	1791	3	Y	-0-					-0-
04	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	82	1	4193	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
05	4154	X	2178	-0-	-1976	-0-	16	1	2152	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
06	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	72	1	3622	3	Y	-0-					-0-
07	4495	X	3749	-0-	-746	-0-	77	1	3664	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
08	4433	X	3540	-0-	-893	-0-	75	1	3456	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

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
*01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	19	1	571	3	Y	-0-					-0-
02	476	N	445	-0-	-31	-0-	13	1	432	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	327	-0-	-231	-0-	10	1	317	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	307	-0-	-233	-0-	10	1	297	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	399	-0-	-97	-0-	14	1	385	3	Y	-0-					-0-
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	12	1	380	3	Y	-0-					-0-
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	12	1	375	3	Y	-0-					-0-
*08	501	N	501	-0-	-0-	-0-	14	1	487	3	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
*01	6034	X	6034	-0-	-0-	-0-	5530	3	504	9	Y	458	181	1			430
*02	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	809	1	4115	3	Y	92	285	1			237
							101	9									
*03	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	884	1	5155	3	Y	40					277
							44	9									
*04	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	677	1	3976	3	Y	88					365
							97	9									
*05	4185	X	3785	-0-	-400	-0-	540	1	3242	3	Y	3	193	1			175
							3	9									
*06	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	935	1	2872	3	Y	3	177	1			1
							3	9									
*07	8220	X	8220	-0-	-0-	-0-	8125	3	95	9	Y	86	72	1			15
*08	10593	X	10593	-0-	-0-	-0-	10591	3	2	9	Y	2	16	1			1

KING RANCH BORREGOS WELL #: 384 RRCID -> 095512 COMPL. DATE 04/30/1981 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5330 - 5385

*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 280 RRCID -> 101250 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5134 - 5468

*01	3751	X	3702	-0-	-49	-0-	117	1	3585	3	Y	-0-					-0-
02	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	110	1	3608	3	Y	-0-					-0-
03	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	131	1	4107	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	136	1	3934	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
05	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	157	1	4412	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
06	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	147	1	4640	3	Y	-0-					-0-
07	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	143	1	4582	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*08	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	173	1	6112	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: 586DF RRCID -> 102751 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 5008 - 6650

*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 407DF RRCID -> 106401 COMPL. DATE 09/12/1999 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 4709 - 6436

*01	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	121	1	3727	3	N	-0-					-0-
02	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	118	1	3867	3	N	-0-					-0-
03	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	133	1	4159	3	N	-0-					-0-
04	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	137	1	3963	3	N	-0-					-0-
05	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	148	1	4176	3	N	-0-					-0-
06	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	132	1	4176	3	N	-0-					-0-
07	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	138	1	4417	3	N	-0-					-0-
*08	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	153	1	5399	3	N	-0-					-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH SEELIGSON WELL #: E 24 RRCID -> 106852 COMPL. DATE 05/17/1983 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6258 - 6781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2045	3	3	9	Y	3	3	1			3
*02	2800	N	2903	-0-	103	103	477	1	2426	3	Y	-0-	2	1			1
*03	3100	N	3883	-0-	783	886	568	1	3314	3	Y	1					2
							1	9									
*04	3000	N	2541	-0-	-459	427	360	1	2115	3	Y	60					62
							66	9									
*05	2713	X	2286	-0-	-427	-0-	326	1	1957	3	Y	3	33	1			32
							3	9									
*06	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	612	1	1879	3	Y	1	33	1			-0-
							1	9									
*07	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	4707	3	95	9	Y	86	71	1			15
*08	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	5464	3	2	9	Y	2	16	1			1

KING RANCH BORREGOS WELL #: 306DF RRCID -> 111541 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 4771 - 6520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	438	N	438	-0-	-0-	-0-	14	1	424	3	Y	-0-					-0-
02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	13	1	415	3	Y	-0-					-0-
03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	13	1	418	3	Y	-0-					-0-
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	12	1	333	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	17	1	489	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	686	N	686	-0-	-0-	-0-	21	1	665	3	Y	-0-					-0-
07	664	N	664	-0-	-0-	-0-	20	1	642	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*08	883	N	883	-0-	-0-	-0-	24	1	857	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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
*01	4836	X	3750	-0-	-1086	-0-	76	1	3674	3	Y	-0-					-0-
*02	4368	X	3908	-0-	-460	-0-	64	1	3844	3	Y	-0-					-0-
*03	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	107	1	5177	3	Y	-0-					-0-
04	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	127	1	6492	3	Y	-0-					-0-
05	4836	X	4631	-0-	-205	-0-	35	1	4596	3	Y	-0-					-0-
06	6638	X	6638	-0-	-0-	-0-	129	1	6509	3	Y	-0-					-0-
07	7415	X	7415	-0-	-0-	-0-	153	1	7262	3	Y	-0-					-0-
*08	7657	X	7657	-0-	-0-	-0-	164	1	7493	3	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 618 RRCID -> 118174 COMPL. DATE 06/24/1985 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5382 - 5390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	58	1	2797	3	Y	21	21	1			1
							23	9									
*02	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	44	1	2664	3	Y	20	20	1			1
							22	9									
*03	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	38	1	1844	3	Y	18	18	1			1
							20	9									
*04	1981	X	1981	-0-	-0-	-0-	38	1	1932	3	Y	10	11	1			-0-
							11	9									
05	1959	X	1959	-0-	-0-	-0-	15	1	1932	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
06	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	54	1	2743	3	Y	-0-					-0-
*07	2790	X	2432	-0-	-358	-0-	50	1	2371	3	Y	10	9	1			1
							11	9									
*08	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	50	1	2287	3	Y	11	11	1			1
							12	9									

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 547DF RRCID -> 118272 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 5388 - 6362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	861	N	861	-0-	-0-	-0-	27	1	834	3	Y	-0-					-0-
02	745	N	745	-0-	-0-	-0-	22	1	723	3	Y	-0-					-0-
03	813	N	813	-0-	-0-	-0-	25	1	788	3	Y	-0-					-0-
04	793	N	793	-0-	-0-	-0-	27	1	766	3	Y	-0-					-0-
05	853	N	853	-0-	-0-	-0-	29	1	824	3	Y	-0-					-0-
06	891	N	891	-0-	-0-	-0-	27	1	864	3	Y	-0-					-0-
07	868	N	868	-0-	-0-	-0-	26	1	842	3	Y	-0-					-0-
*08	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	31	1	1105	3	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 528 RRCID -> 120419 COMPL. DATE 02/17/1986 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 6506 - 6525

*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 135 RRCID -> 120992 COMPL. DATE 05/03/1998 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6884 - 6942

*01	21173	X	21173	-0-	-0-	-0-	667	1	20506	3	Y	-0-					-0-
*02	11707	X	11707	-0-	-0-	-0-	346	1	11361	3	Y	-0-					-0-
03	20790	X	20790	-0-	-0-	-0-	643	1	20147	3	Y	-0-					-0-
04	15957	X	15957	-0-	-0-	-0-	533	1	15405	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*05	14016	X	14016	-0-	-0-	-0-	480	1	13516	3	Y	18	17	1			1
							20	9									
*06	12603	X	12603	-0-	-0-	-0-	385	1	12199	3	Y	17	17	1			1
							19	9									
07	15128	X	12270	-0-	-2858	-0-	371	1	11882	3	Y	15	15	1			1
							17	9									
08	15128	X	14840	-0-	-288	-0-	408	1	14413	3	Y	17	17	1			1
							19	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: 291DH RRCID -> 127849 COMPL. DATE 06/07/1988 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 5880 - 5979

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 590DF RRCID -> 127868 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 6234 - 6448

*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 344DF RRCID -> 129189 COMPL. DATE 07/29/1996 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 4679 - 5536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	7279	X	7279	-0-	-0-	-0-	229	1	7048	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*02	7737	X	7737	-0-	-0-	-0-	228	1	7507	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	208	1	6512	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	7666	X	7666	-0-	-0-	-0-	256	1	7398	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
05	7349	X	7349	-0-	-0-	-0-	251	1	7086	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
06	7456	X	7456	-0-	-0-	-0-	228	1	7228	3	Y	-0-					-0-
*07	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	162	1	5187	3	Y	10	9	1			1
							11	9									
*08	9296	X	9296	-0-	-0-	-0-	256	1	9029	3	Y	10	10	1			1
							11	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: 310DF RRCID -> 130631 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 4752 - 6318

*01	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	167	1	5122	3	Y	-0-					-0-
*02	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	168	1	5522	3	Y	-0-					-0-
03	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	189	1	5923	3	Y	-0-					-0-
04	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	190	1	5487	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*05	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	180	1	5069	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
06	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	164	1	5181	3	Y	-0-					-0-
*07	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	164	1	5246	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*08	9588	X	9588	-0-	-0-	-0-	264	1	9307	3	Y	15	15	1			1
							17	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: 495 RRCID -> 131347 COMPL. DATE 06/01/1989 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6623 - 6636

*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 435 F RRCID -> 131353 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 6572 - 6580

*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 541DF RRCID -> 131887 COMPL. DATE 06/30/1999 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 4792 - 6222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	112	1	3433	3	Y	-0-					-0-
02	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	117	1	3834	3	Y	-0-					-0-
03	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	129	1	4040	3	Y	-0-					-0-
04	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	106	1	3077	3	Y	-0-					-0-
05	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	127	1	3575	3	Y	-0-					-0-
06	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	141	1	4463	3	Y	-0-					-0-
07	4278	X	3597	-0-	-681	-0-	109	1	3488	3	Y	-0-					-0-
*08	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	117	1	4130	3	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 601 RRCID -> 134075 COMPL. DATE 03/26/1990 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6165 - 6190

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 636F RRCID -> 137414 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 5741 - 5788

03	4712	X	80	-0-	-4632	-0-	1	1	79	3	Y	-0-					-0-
04	4560	X	98	-0-	-4462	-0-	2	1	96	3	Y	-0-					-0-
05	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-					-0-
06	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	79	1	3973	3	Y	-0-					-0-
07	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	64	1	3040	3	Y	-0-					-0-
*08	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	78	1	3569	3	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 598DF RRCID -> 138973 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5539 - 6416

*01	18787	X	18787	-0-	-0-	-0-	576	1	17706	3	Y	459	445	1			17
							505	9									
*02	19726	X	19726	-0-	-0-	-0-	569	1	18689	3	Y	425	421	1			21
							468	9									
*03	13454	X	13111	-0-	-343	-0-	391	1	12236	3	Y	440	436	1			25
							484	9									
*04	14760	X	11617	-0-	-3143	-0-	386	1	11152	3	Y	72	94	1			3
							79	9									
*05	15252	X	10882	-0-	-4370	-0-	370	1	10435	3	Y	70	71	1			2
							77	9									
06	14684	X	14684	-0-	-0-	-0-	450	1	14234	3	Y	-0-					2
*07	14681	X	14681	-0-	-0-	-0-	444	1	14213	3	Y	22	23	1			1
							24	9									
*08	18092	X	18092	-0-	-0-	-0-	498	1	17565	3	Y	26	25	1			2
							29	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 43DF RRCID -> 140279 COMPL. DATE 09/26/1991 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6342 - 6653

*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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 BORREGOS WELL #: 8 RRCID -> 143034 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 6660 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	66	1	2031	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	70	1	2297	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	1891	N	1882	-0-	-9	-0-	58	1	1822	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	1890	N	1075	-0-	-815	-0-	36	1	1037	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	2635	N	2156	-0-	-479	-0-	74	1	2080	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	59	1	1870	3	Y	-0-					-0-
07	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	44	1	1424	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	3100	N	3977	-0-	877	877	110	1	3865	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: 537 D RRCID -> 149937 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 5960 - 6326

*01	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	74	1	2281	3	N	-0-					-0-
02	1372	N	14	-0-	-1358	-0-	14	3			N	-0-					-0-
03	1519	N	7	-0-	-1512	-0-	7	3			N	-0-					-0-
04	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 36B RRCID -> 152433 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6625 - 6650

*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 530 RRCID -> 196352 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5950 - 6580

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 610 RRCID -> 248715 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6088 - 6098

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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 BORREGOS WELL #: 802 RRCID -> 258152 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 6466 - 6472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			Y	-0-					-0-
*02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	5	1	288	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	5	1	227	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	2	1	248	3	Y	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	2	1	98	3	Y	-0-					-0-
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	4	1	183	3	Y	-0-					-0-
*08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	7	1	309	3	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M850E RRCID -> 268603 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6948 - 6958

*01	0	W	21500	-0-	21500	179398	21391	3	109	9	N	99	102	1			4
*02	0	W	22357	-0-	22357	201755	22249	3	108	9	N	98	97	1			5
*03	0	W	18473	-0-	18473	220228	18363	3	110	9	N	100	99	1			6
*04	0	W	15968	-0-	15968	236196	15903	3	65	9	N	59	63	1			2
05	0	W	13255	-0-	13255	249451	13208	3	47	9	N	43	44	1			1
*06	0	W	10900	-0-	10900	260351	10855	3	45	9	N	41	41	1			1
*07	269575	X	9224	-0-	-260351	-0-	9183	3	41	9	N	37	36	1			2
08	18476	X	10008	-0-	-8468	-0-	9965	3	43	9	N	39	39	1			2

BORREGOS (VICKSBURG) 10730 016 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 502 RRCID -> 054148 COMPL. DATE 07/27/1972 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7643 - 7654

*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 625 RRCID -> 116469 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7592 - 7598

*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BORREGOS (VICKSBURG) //CONT.// 10730 016 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 801 RRCID -> 260451 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 10201 PERF. 8331 - 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
*01	2883	X	1645	-0-	-1238	-0-	1632	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
*02	2604	X	1415	-0-	-1189	-0-	23	1	1389	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*03	2108	X	1141	-0-	-967	-0-	23	1	1115	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	2790	X	578	-0-	-2212	-0-	11	1	564	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
05	2883	X	1049	-0-	-1834	-0-	8	1	1039	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	787	X	787	-0-	-0-	-0-	15	1	772	3	Y	-0-					-0-
*07	1798	X	475	-0-	-1323	-0-	10	1	463	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	1333	X	1281	-0-	-52	-0-	27	1	1252	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

BORREGOS (ZONE K-08) 10730 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M801E RRCID -> 257982 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9992 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	Z	25477	-0-	25477	395218	100	1	24513	3	Y	785	821	1			29
							864	9									
*02	0	Z	18030	-0-	18030	413248	71	1	17230	3	Y	663	659	1			33
							729	9									
*03	0	Z	12505	-0-	12505	425753	50	1	11941	3	Y	467	474	1			26
							514	9									
*04	0	Z	20234	-0-	20234	445987	84	1	19356	3	Y	722	722	1			26
							794	9									
*05	0	Z	22779	-0-	22779	468766	99	1	21879	3	Y	728	731	1			23
							801	9									
*06	0	Z	21958	-0-	21958	490724	96	1	21095	3	Y	697	691	1			29
							767	9									
*07	0	Z	21460	-0-	21460	512184	98	1	20689	3	Y	612	607	1			34
							673	9									
*08	532832	X	20648	-0-	-512184	-0-	98	1	19919	3	Y	574	574	1			34
							631	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: M804E RRCID -> 258848 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10069 - 10124

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BORREGOS (ZONE S-15, N) 10730 654 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 364 D RRCID -> 052161 COMPL. DATE 01/03/1972 TOTAL DEPTH 7975 PERF. N/A

*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BORREGOS (ZONE V-15, E) 10730 818 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M815E RRCID -> 268093 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 8506 - 8516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	58032		51826	-0-	-6206	-0-	210	1	51194	3	N	384	404	1			14
							422	9									
*02	52416		38006	-0-	-14410	-0-	151	1	36520	3	N	1214	1168	1			60
							1335	9									
*03	58032		25027	-0-	-33005	-0-	101	1	24016	3	N	827	840	1			47
							910	9									
*04	56160		41840	-0-	-14320	-0-	175	1	40262	3	N	1275	1275	1			47
							1403	9									
*05	58032		47668	-0-	-10364	-0-	208	1	46046	3	N	1285	1291	1			41
							1414	9									
*06	56160		46501	-0-	-9659	-0-	204	1	44945	3	N	1229	1219	1			51
							1352	9									
*07	45843	R	45843	-0-	-0-	-0-	211	1	44443	3	N	1081	1072	1			60
							1189	9									
08	47678	#	44560	-0-	-3118	-0-	212	1	43201	3	N	1043	1042	1			61
							1147	9									

BORREGOS, (ZONE V-19,N) 10730 825 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 594 RRCID -> 121407 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7470 - 7985

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORREGOS (ZONE V-35) 10730 852 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 581 RRCID -> 101858 COMPL. DATE 09/10/1982 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8287 - 8322

*01	2429		5501	-0-	3072	B	-15492	5421	3	80	9	Y	73	75	1		3
*02	2187		7184	-0-	4997	B	-10495	7109	3	75	9	Y	68	68	1		3
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-8480	CANCELLED UNDERAGE ->			-2015									
*03	2525		5848	-0-	3323	B	-5157	5771	3	77	9	Y	70	69	1		4
*04	5820		5148	-0-	-672	B	-5829	5137	3	11	9	Y	10	13	1		1
*05	2503		8111	-0-	5608	B	-221	8099	3	12	9	Y	11	11	1		1
06	0		4817	-0-	4817	B	4596	4817	3			Y	-0-				-0-
*07	5797		5456	-0-	-341	B	4255	5445	3	11	9	Y	10	9	1		1
08	3622		6048	-0-	2426	B	6681	6037	3	11	9	Y	10	10	1		1
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				6681													

KING RANCH BORREGOS WELL #: M802E RRCID -> 258173 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8290 - 8294

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													

BORREGOS (ZONE V-35) //CONT.// 10730 852 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH SEELIGSON WELL #: E833 RRCID -> 264340 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8982 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	30417		33254	-0-	2837 B	-57832	251	1	32429	3	N	522	502	1			20
							574	9									
*02	27383		25302	-0-	-2081 B	-59913	230	1	24675	3	N	361	363	1			18
							397	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -20835 CANCELLED UNDERAGE -> -39078																	
*03	31611		18945	-0-	-12666 B	-33501	293	1	18386	3	N	242	246	1			14
							266	9									
*04	31830	#	20618	-0-	-11212 B	-44713	477	1	19727	3	N	376	376	1			14
							414	9									
*05	31346		23656	-0-	-7690 B	-52403	654	1	22581	3	N	383	385	1			12
							421	9									
*06	0		20313	-0-	20313 B	-32090	532	1	19426	3	N	323	322	1			13
							355	9									
*07	27435		21363	-0-	-6072 B	-38162	564	1	20444	3	N	323	318	1			18
							355	9									
08	17139		20074	-0-	2935 B	-35227	558	1	19130	3	N	351	348	1			21
							386	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -35227																	

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

*01	904	N	904	-0-	-0-	-0-	28	1	876	3	Y	-0-				-0-
*02	969	N	969	-0-	-0-	-0-	29	1	940	3	Y	-0-				-0-
03	944	N	944	-0-	-0-	-0-	29	1	915	3	Y	-0-				-0-
04	923	N	923	-0-	-0-	-0-	31	1	892	3	Y	-0-				-0-
05	827	N	827	-0-	-0-	-0-	28	1	799	3	Y	-0-				-0-
06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	16	1	496	3	Y	-0-				-0-
07	961	N	798	-0-	-163	-0-	24	1	774	3	Y	-0-				-0-
*08	904	N	904	-0-	-0-	-0-	25	1	879	3	Y	-0-				-0-

BOYLE (H-) 11096 116 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
H & P EXPLORATION CO. 341526
ROOS BENNETT B WELL #: 01 RRCID -> 257356 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 4104 PERF. 3744 - 3747

03	3720	#	2979	-0-	-741	-0-	2508	2	471	9	N	428	365	1		119
04	3600	#	2544	-0-	-1056	-0-	2137	2	407	9	N	370	365	1		124
05	3689	#	2586	-0-	-1103	-0-	2181	2	405	9	N	368	364	1		128
06	3270	#	2509	-0-	-761	-0-	2090	2	419	9	N	381	366	1		143
07	3162	#	2284	-0-	-878	-0-	1912	2	372	9	N	338	364	1		117
08	DLQ G-10		2175	-0-	2175	2175	1788	2	387	9	N	352	364	1		105

BOYLE (2650) 11096 290 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
PYLE PETROLEUM, INC. 683968
LA BRISA LAND & CATTLE CO. WELL #: W 1 RRCID -> 172897 COMPL. DATE 03/17/1999 TOTAL DEPTH 4235 PERF. 2695 - 2705

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

BOYLE (2900) 11096 406 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
PYLE PETROLEUM, INC. 683968
LA BRISA LAND & CATTLE CO. WELL #: J 1 RRCID -> 062703 COMPL. DATE 06/20/1975 TOTAL DEPTH 3516 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
04	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
05	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
06	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
07	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
*08	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-

BOYLE (3400) 11096 696 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
H & P EXPLORATION CO. 341526
ROOS BENNETT WELL #: 1 C RRCID -> 234613 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 4111 PERF. 3298 - 3306

03	2077	#	1035	-0-	-1042	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
04	2010	#	669	-0-	-1341	-0-	669	2			N	-0-					-0-
05	1953	#	185	-0-	-1768	-0-	185	2			N	-0-					-0-
06	1590	#	539	-0-	-1051	-0-	539	2			N	-0-					-0-
07	1426	#	1146	-0-	-280	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
*08	1156	R	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					-0-

PYLE PETROLEUM, INC. 683968
LA BRISA LAND & CATTLE CO. W WELL #: W 2 T RRCID -> 031044 COMPL. DATE 08/20/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOYLE (4100) 11096 928 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
BLACK STONE MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 115512 COMPL. DATE 02/14/1985 TOTAL DEPTH 5234 PERF. 4093 - 4096

03	372	N	46	-0-	-326	-0-	2	1	44	2	N	-0-					-0-
04	90	N	34	-0-	-56	-0-	1	1	33	2	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-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
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	13	1	307	2	N	-0-					-0-
04	420	N	310	-0-	-110	-0-	12	1	298	2	N	-0-					-0-
05	341	N	325	-0-	-16	-0-	9	1	316	2	N	-0-					-0-
06	300	N	283	-0-	-17	-0-	10	1	273	2	N	-0-					-0-
07	310	N	249	-0-	-61	-0-	8	1	241	2	N	-0-					-0-
08	310	N	236	-0-	-74	-0-	7	1	229	2	N	-0-					-0-

BOYLE (4800 RINCON) 11096 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
LA BRISA WELL #: 1 RRCID -> 261507 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4767 - 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
03	1168	R	1168	-0-	-0-	-0-	45	1	1046	2	N	70					84
							77	9									
04	2176	R	2176	-0-	-0-	-0-	83	1	2053	2	N	36					120
							40	9									
05	1010	R	1010	-0-	-0-	-0-	28	1	940	2	N	38					158
							42	9									
06	1140	#	958	-0-	-182	-0-	30	1	872	2	N	51					209
							56	9									
07	2263	#	56	-0-	-2207	-0-	2	1	54	2	N	-0-	179	1			30
08	2263	#	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					30

BOYLE, E. (3500) 11097 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
H & P EXPLORATION CO. 341526
ROOS BENNETT WELL #: 1 T RRCID -> 234611 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 4111 PERF. 3460 - 3478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	#	341	-0-	-31	-0-	154	2	187	9	N	170	182	1			308
04	360	#	234	-0-	-126	-0-	104	2	130	9	N	118	188	1			238
05	372	#	259	-0-	-113	-0-	119	2	140	9	N	127	182	1			183
06	360	#	338	-0-	-22	-0-	147	2	191	9	N	174	185	1			172
*07	364	R	364	-0-	-0-	-0-	152	2	212	9	N	193	182	1			183
*08	376	R	376	-0-	-0-	-0-	166	2	210	9	N	191	185	1			189

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

BRAMAN (YEGUA) 11338 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
BRAMAN WORKING INTERESTS LP 088582
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
03	2666	N	2382	-0-	-284	-0-	106	1	2226	2	N	45					134
							50	9									
04	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	110	1	2459	2	N	40					174
							44	9									
05	2480	N	1851	-0-	-629	-0-	68	1	1758	2	N	23					197
							25	9									
06	2310	N	1659	-0-	-651	-0-	68	1	1556	2	N	32	180	1			49
							35	9									
07	2697	N	2046	-0-	-651	-0-	76	1	1937	2	N	30					79
							33	9									
*08	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	94	1	2274	2	N	31					110
							34	9									

BRAMAN (YEGUA) //CONT.// 11338 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
FREDCO 284921
FOSTER, ZELLA HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 144532 COMPL. DATE 02/28/1993 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7626 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GAFFORD WELL #: 2 RRCID -> 137846 COMPL. DATE 05/23/2004 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7018 - 7024

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
FOSTER, DORIS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 113613 COMPL. DATE 10/19/1984 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8388 - 8398

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

FOSTER, DORIS ET AL WELL #: 2 RRCID -> 116369 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 7207 - 7214

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

FOSTER, DORIS ET AL WELL #: 5 RRCID -> 125039 COMPL. DATE 08/10/1987 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7550 - 7560

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER, DORIS ETAL WELL #: 3 RRCID -> 125955 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 8096 - 8120

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRAMAN (YEGUA) //CONT.// 11338 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.//CONT.// 681459
FOSTER, DORIS ET AL WELL #: 4 RRCID -> 126053 COMPL. DATE 11/25/1987 TOTAL DEPTH 8473 PERF. 7540 - 7545

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

FOSTER, DORIS ET AL WELL #: 6 RRCID -> 131345 COMPL. DATE 12/16/1987 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5785 - 6185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANNON (GUEDIN, LO.) 11420 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
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
03	834	N	834	-0-	-0-	-0-	817	2	17	9	N	15					42
04	592	N	592	-0-	-0-	-0-	568	2	24	9	N	22					64
05	682	N	616	-0-	-66	-0-	591	2	25	9	N	23					87
06	810	N	513	-0-	-297	-0-	487	2	26	9	N	24					111
*07	620	N	471	-0-	-149	-0-	448	2	23	9	N	21	1	8			131
*08	738	N	738	-0-	-0-	-0-	718	2	20	9	N	18					149

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
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
03	3720	X	3368	-0-	-352	-0-	3185	2	183	9	N	166	363	1			155
04	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	3980	2	2	9	N	2					157
05	6478	X	6478	-0-	-0-	-0-	6206	2	272	9	N	247	179	1			225
06	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	4449	2	98	9	N	89					314
07	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	4837	2	134	9	N	122	179	1			257
*08	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	4130	2	131	9	N	119	182	1			194

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
03	2821	X	1969	-0-	-852	-0-	1969	2			N	-0-					160
04	2550	X	1681	-0-	-869	-0-	1681	2			N	-0-					160
05	2201	X	1957	-0-	-244	-0-	1957	2			N	-0-					160
06	2130	X	1671	-0-	-459	-0-	1671	2			N	-0-					160
07	2046	X	1671	-0-	-375	-0-	1671	2			N	-0-					160
08	1984	X	1765	-0-	-219	-0-	1765	2			N	-0-					160

BRAUNLIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KEBO OIL & GAS, INC. //CONT.// 453170
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
03	4092	X	2815	-0-	-1277	-0-	2809	2	6	9	N	5					145
04	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3129	2	4	9	N	4					149
05	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	4101	2	6	9	N	5					154
06	2940	X	2791	-0-	-149	-0-	2774	2	17	9	N	15					169
07	3224	X	2624	-0-	-600	-0-	2618	2	6	9	N	5					174
*08	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	4219	2	7	9	N	6					180

MARGO, R.E. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 246237 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9277 - 9288

03	1116	N	1087	-0-	-29	-0-	1064	2	23	9	N	21	183	1			27
04	1200	N	1053	-0-	-147	-0-	1030	2	23	9	N	21					48
05	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1183	2	30	9	N	27					75
06	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1147	2	35	9	N	32					107
07	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1262	2	14	9	N	13					120
08	1209	N	1059	-0-	-150	-0-	1059	2			N	-0-					120

SMITH PRODUCTION INC. 789662
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 9 RRCID -> 201194 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 5208 - 6972

03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 50 RRCID -> 211211 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7038 - 7340

03	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3490	2	19	9	Y	17	16	1			2
04	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	39	1	3247	2	Y	34	34	1			2
							37	9									
05	3534	X	3261	-0-	-273	-0-	3202	2	59	9	Y	54	56	1			-0-
06	3420	X	3242	-0-	-178	-0-	222	1	2964	2	Y	51	51	1			-0-
							56	9									
*07	3503	X	2960	-0-	-543	-0-	263	1	2631	2	Y	60	60	1			-0-
							66	9									
08	3503	X	2562	-0-	-941	-0-	228	1	2281	2	Y	48	45	1			3
							53	9									

DE GARCIA, B. G. WELL #: 51 RRCID -> 212825 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 6550 - 6556

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HERMANN, E. WELL #: 9 RRCID -> 212828 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 5684 - 7494

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	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
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
03	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1840	2	1	9	Y	1	1	1			1
04	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	17	1	1416	2	Y	14	14	1			1
							15	9									
05	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1136	2	24	9	Y	22	22	1			1
06	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	112	1	1498	2	Y	20	21	1			-0-
							22	9									
*07	961	N	902	-0-	-59	-0-	80	1	796	2	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
08	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 55 RRCID -> 214093 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 6944 - 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
03	341	N	279	-0-	-62	-0-	278	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	3	1	245	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	248	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	21	1	281	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*07	248	N	229	-0-	-19	-0-	20	1	206	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	248	N	136	-0-	-112	-0-	12	1	122	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-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 #: 62 RRCID -> 218828 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 6834 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		1824	-0-	1824	1824	160	1	1598	2	Y	60	60	1			-0-
							66	9									
*08	5638	X	3814	-0-	-1824	-0-	346	1	3455	2	Y	12	11	1			1
							13	9									

DE GARCIA, B.G. WELL #: 65 RRCID -> 220443 COMPL. DATE 12/11/2009 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
03	940	N	940	-0-	-0-	-0-	777	2	163	9	Y	148	133	1			19
04	T. A.		954	-0-	954	954	8	1	691	2	Y	232	233	1			18
							255	9									
05	T. A.		1105	-0-	1105	2059	702	2	403	9	Y	366	378	1			6
06	2578	X	519	-0-	-2059	-0-	27	1	358	2	Y	122	128	1			-0-
							134	9									
*07	731	X	731	-0-	-0-	-0-	51	1	515	2	Y	150	150	1			-0-
							165	9									
*08	771	N	771	-0-	-0-	-0-	70	1	701	2	Y	-0-					-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
03	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					Y	-0-					1
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					1
06	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					1
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	2790	X	2414	-0-	-376	-0-	2390	2	24	9	Y	22	20	1			3
04	2194	X	2194	-0-	-0-	-0-	26	1	2151	2	Y	15	15	1			3
							17	9									
05	3968	X	1515	-0-	-2453	-0-	1489	2	26	9	Y	24	25	1			2
06	3840	X	1823	-0-	-2017	-0-	126	1	1674	2	Y	21	23	1			-0-
							23	9									
*07	2418	X	1460	-0-	-958	-0-	130	1	1300	2	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
*08	2418	X	998	-0-	-1420	-0-	89	1	886	2	Y	21	20	1			1
							23	9									

BRAUILIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221744 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 7646 - 7892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1856	2	12	9	Y	11	9	1			2
04	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	19	1	1587	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
05	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			Y	-0-					2
06	1590	N	1328	-0-	-262	-0-	92	1	1236	2	Y	-0-					2
*07	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	204	1	2040	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
*08	3100	N	3297	-0-	197	197	299	1	2990	2	Y	7	7	1			2
							8	9									

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 10 RRCID -> 224321 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 7070 - 7560

03	926	X	926	-0-	-0-	-0-	926	2			Y	-0-					4
04	1421	X	1421	-0-	-0-	-0-	17	1	1402	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
05	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1488	2	2	9	Y	2	2	1			4
06	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	99	1	1321	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
*07	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	137	1	1375	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
*08	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	145	1	1455	2	Y	2	2	1			4
							2	9									

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 11 RRCID -> 225228 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 7116 - 7836

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPOTAL LAND CO -A- WELL #: 29 RRCID -> 227869 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 7622 - 7910

03	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		11	-0-	11	11	11	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
06	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
*07	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
*08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 12 RRCID -> 227911 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10687 PERF. 6916 - 6928

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-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 #: 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
03	2046	N	1839	-0-	-207	-0-	1820	2	19	9	Y	17	16	1			1
04	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	19	1	1632	2	Y	20	21	1			-0-
							22	9									
05	2015	N	1330	-0-	-685	-0-	1294	2	36	9	Y	33	33	1			-0-
06	1770	N	1405	-0-	-365	-0-	96	1	1275	2	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
*07	1736	N	1528	-0-	-208	-0-	135	1	1353	2	Y	36	36	1			-0-
							40	9									
*08	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	146	1	1460	2	Y	29	27	1			2
							32	9									

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 13 RRCID -> 230566 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7484 - 7630

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERMANN, E. WELL #: 12 RRCID -> 230754 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 5370 - 5378

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HERMANN, E. WELL #: 14 RRCID -> 231811 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 7129 - 7384

03	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	2714	2	24	9	Y	22	20	1			2
04	1207	X	1207	-0-	-0-	-0-	12	1	1007	2	Y	171	171	1			2
							188	9									
05	3968	X	3374	-0-	-594	-0-	3071	2	303	9	Y	275	277	1			-0-
06	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	258	1	3433	2	Y	257	257	1			-0-
							283	9									
*07	3441	X	2153	-0-	-1288	-0-	189	1	1891	2	Y	66	66	1			-0-
							73	9									
*08	3379	X	222	-0-	-3157	-0-	14	1	142	2	Y	60	56	1			4
							66	9									

ALVAREZ WELL #: 1 RRCID -> 231968 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 5864 - 7116

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 15 RRCID -> 233211 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 6350 - 7273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2356	N	582	-0-	-1774	-0-	558	2	24	9	Y	22	20	1			15
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	1	1	80	2	Y	85	85	1			15
							94	9									
05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					15
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					15
*07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	19	1	188	2	Y	-0-					15
*08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	38	1	383	2	Y	17	16	1			16
							19	9									

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
03	9535	X	9535	-0-	-0-	-0-	9499	2	36	9	Y	33	29	1			4
04	9029	X	9029	-0-	-0-	-0-	105	1	8871	2	Y	48	48	1			4
							53	9									
05	8881	X	8881	-0-	-0-	-0-	8798	2	83	9	Y	75	78	1			1
06	8487	X	8487	-0-	-0-	-0-	586	1	7823	2	Y	71	72	1			-0-
							78	9									
*07	8544	X	8544	-0-	-0-	-0-	768	1	7684	2	Y	84	84	1			-0-
							92	9									
*08	8461	X	8461	-0-	-0-	-0-	762	1	7624	2	Y	68	64	1			4
							75	9									

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 14 RRCID -> 234008 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 7796 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					4
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	3	1	282	2	Y	-0-					4
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	158	2	3	9	Y	3	3	1			4
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
*07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					4
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					4

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 234345 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 7642 - 7694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	2579	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	1639	X	1639	-0-	-0-	-0-	19	1	1617	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
05	2201	X	1109	-0-	-1092	-0-	1102	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
06	2130	X	1305	-0-	-825	-0-	91	1	1208	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*07	1705	N	713	-0-	-992	-0-	64	1	642	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
08	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					-0-

ALVAREZ WELL #: 2 RRCID -> 235067 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 6772 - 7422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7750	X	2745	-0-	-5005	-0-	2733	2	12	9	Y	11	10	1			1
04	1260	X	1260	-0-	-0-	-0-	15	1	1226	2	Y	17	17	1			1
							19	9									
05	4588	X	2904	-0-	-1684	-0-	2874	2	30	9	Y	27	28	1			-0-
06	4440	X	617	-0-	-3823	-0-	41	1	547	2	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
*07	4588	X	1770	-0-	-2818	-0-	158	1	1579	2	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
*08	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	278	1	2786	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 17 RRCID -> 236509 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 5802 - 5808

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

DE GARCIA, B. G. WELL #: 75 RRCID -> 236531 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 6322 - 7522

03	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	3035	2	12	9	Y	11	10	1			1
04	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	50	1	4239	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
05	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	3817	2	9	9	Y	8	8	1			1
06	2190	X	1394	-0-	-796	-0-	97	1	1289	2	Y	7	8	1			-0-
							8	9									
*07	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-					-0-
08	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 16 RRCID -> 236747 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 5182 - 5190

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 73 RRCID -> 236879 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 7268 - 7282

03	992	N	956	-0-	-36	-0-	954	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	779	N	779	-0-	-0-	-0-	9	1	768	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	878	N	878	-0-	-0-	-0-	875	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
06	780	N	344	-0-	-436	-0-	24	1	317	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*07	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	187	1	1870	2	Y	-0-					-0-
*08	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	96	1	963	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

ALVAREZ WELL #: 3 RRCID -> 238488 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7242 - 7256

03	434	N	217	-0-	-217	-0-	211	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
04	846	N	846	-0-	-0-	-0-	10	1	833	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
05	1178	N	249	-0-	-929	-0-	243	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
06	210	N	128	-0-	-82	-0-	9	1	113	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*07	868	N	137	-0-	-731	-0-	12	1	125	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	159	-0-	-89	-0-	14	1	139	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

HERMANN, E. WELL #: 13 RRCID -> 239263 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 7446 - 7586

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
REILLY HEIRS WELL #: 40 RRCID -> 239578 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 6638 - 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
03	5208	X	4670	-0-	-538	-0-	4658	2	12	9	Y	11	10	1			3
04	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	36	1	2960	2	Y	17	17	1			3
							19	9									
05	5053	X	2437	-0-	-2616	-0-	2407	2	30	9	Y	27	28	1			2
06	4890	X	2655	-0-	-2235	-0-	183	1	2446	2	Y	24	26	1			-0-
							26	9									
*07	4681	X	4183	-0-	-498	-0-	377	1	3773	2	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
*08	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	535	1	5346	2	Y	24	23	1			1
							26	9									

DE GARCIA, B. G. WELL #: 76 RRCID -> 239598 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7699 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
03	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	2537	2	949	9	Y	863	774	1			146
04	1972	X	1972	-0-	-0-	-0-	19	1	1572	2	Y	346	362	1			130
							381	9									
05	2728	X	834	-0-	-1894	-0-	597	2	237	9	Y	215	222	1			123
06	2640	X	1641	-0-	-999	-0-	108	1	1442	2	Y	83	206	1			-0-
							91	9									
*07	2728	X	1933	-0-	-795	-0-	112	1	1124	2	Y	634	634	1			-0-
							697	9									
08	2728	X	1411	-0-	-1317	-0-	77	1	773	2	Y	510	480	1			30
							561	9									

ALVAREZ WELL #: 5 RRCID -> 239744 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 7564 - 7615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1325	X	1325	-0-	-0-	-0-	1324	2	1	9	Y	1	1	1			18
04	480	X	480	-0-	-0-	-0-	6	1	471	2	Y	3	3	1			18
							3	9									
05	1860	X	127	-0-	-1733	-0-	121	2	6	9	Y	5	6	1			17
06	1800	X	61	-0-	-1739	-0-	4	1	51	2	Y	5	5	1			17
							6	9									
*07	669	N	669	-0-	-0-	-0-	60	1	602	2	Y	6	6	1			17
							7	9									
*08	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	124	1	1244	2	Y	5	5	1			17
							6	9									

REILLY HEIRS WELL #: 39 RRCID -> 239746 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 6628 - 7536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	1	1	106	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
05	186	N	99	-0-	-87	-0-	93	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
06	180	N	84	-0-	-96	-0-	5	1	73	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*07	124	N	43	-0-	-81	-0-	4	1	39	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 71 RRCID -> 240222 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 7205 - 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
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	364	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
04	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	21	1	1796	2	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
05	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
*07	798	N	798	-0-	-0-	-0-	72	1	726	2	Y	-0-					-0-
*08	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	152	1	1520	2	Y	-0-					-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 19 RRCID -> 240293 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7834 - 7906

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3441	X	3139	-0-	-302	-0-	3127	2	12	9	Y	11	10	1			1
04	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	25	1	2141	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2959	2	6	9	Y	5	6	1			-0-
06	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	184	1	2460	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*07	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	269	1	2695	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*08	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	300	1	2999	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
03	3100	X	71	-0-	-3029	-0-	10	2	61	9	Y	55	49	1			54
04	184	X	184	-0-	-0-	-0-	2	1	163	2	Y	17	17	1			54
							19	9									
05	62	X	44	-0-	-18	-0-	14	2	30	9	Y	27	28	1			53
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					53
*07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					53
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					53

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
REILLY HEIRS WELL #: 43 RRCID -> 241980 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 8749 PERF. 7190 - 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
03	2480	X	404	-0-	-2076	-0-	380	2	24	9	Y	22	20	1			4
04	70	X	70	-0-	-0-	-0-	1	1	66	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
05	1798	N	13	-0-	-1785	-0-	7	2	6	9	Y	5	6	1			3
06	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	169	1	2262	2	Y	6	5	1			4
							7	9									
*07	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	120	1	1204	2	Y	-0-					4
08	13	N	3	-0-	-10	-0-	3	2			Y	-0-					4

HERMANN, E. WELL #: 16 RRCID -> 241981 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 7256 - 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
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	406	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	2	1	143	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
05	465	N	73	-0-	-392	-0-	52	2	21	9	Y	19	19	1			-0-
06	390	N	144	-0-	-246	-0-	8	1	116	2	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*07	155	N	95	-0-	-60	-0-	9	1	86	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	5	1	53	2	Y	-0-					-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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	361	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	3	1	231	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	249	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
06	360	N	174	-0-	-186	-0-	12	1	160	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*07	248	N	205	-0-	-43	-0-	18	1	184	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	248	N	237	-0-	-11	-0-	21	1	214	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
03	4433	X	4243	-0-	-190	-0-	4219	2	24	9	Y	22	20	1			2
04	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	47	1	3932	2	Y	17	17	1			2
							19	9									
05	4371	X	3729	-0-	-642	-0-	3699	2	30	9	Y	27	28	1			1
06	4110	X	2910	-0-	-1200	-0-	201	1	2681	2	Y	25	26	1			-0-
							28	9									
*07	4247	X	2831	-0-	-1416	-0-	254	1	2544	2	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
*08	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	402	1	4018	2	Y	24	23	1			1
							26	9									

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
03	1426	N	633	-0-	-793	-0-	621	2	12	9	Y	11	10	1			1
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	6	1	478	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	372	N	161	-0-	-211	-0-	158	2	3	9	Y	3	3	1			1
06	600	N	47	-0-	-553	-0-	3	1	42	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
*07	496	N	458	-0-	-38	-0-	42	1	416	2	Y	-0-					-0-
*08	592	N	592	-0-	-0-	-0-	54	1	536	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

GARCIA L&L CO. WELL #: A 32 RRCID -> 243249 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7300 - 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
03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	569	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	5	1	436	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
05	248	N	78	-0-	-170	-0-	69	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
06	540	N	67	-0-	-473	-0-	4	1	55	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*07	465	N	83	-0-	-382	-0-	6	1	67	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	8	1	81	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-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
03	398	X	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					4
04	150	N	32	-0-	-118	-0-	30	2	2	9	Y	2	2	1			4
05	155	N	128	-0-	-27	-0-	126	2	2	9	Y	2	2	1			4
06	150	N	87	-0-	-63	-0-	6	1	79	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
*07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	8	1	78	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
08	124	N	88	-0-	-36	-0-	8	1	78	2	Y	2	2	1			4
							2	9									

CHAPOTAL LAND CO. WELL #: B 27 RRCID -> 245160 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7468 - 7502

03	3255	X	2813	-0-	-442	-0-	2811	2	2	9	Y	2	2	1			3
04	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	29	1	2468	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
05	3193	X	1917	-0-	-1276	-0-	1908	2	9	9	Y	8	8	1			3
06	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	194	1	2579	2	Y	7	8	1			2
							8	9									
*07	2821	X	2813	-0-	-8	-0-	255	1	2550	2	Y	7	9	1			-0-
							8	9									
08	2821	X	2814	-0-	-7	-0-	255	1	2549	2	Y	9	7	1			2
							10	9									

GARCIA L&L CO. WELL #: A 34 RRCID -> 246187 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 6560 - 6606

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARCIA L&L CO. WELL #: A 33 RRCID -> 246544 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 5724 - 5731

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPOTAL LAND CO. WELL #: B 28 RRCID -> 248456 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7694 - 7700

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRAVO (WILCOX "A") 11539 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
CHROMA OPERATING, INC. 153257
BRAVO LAND COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 140036 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 10473 PERF. 9644 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173

BRAVO LAND COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 256652 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 9898 PERF. 9656 - 9660

03	8531	R	8531	-0-	-0-	-0-	613	1	7712	2	N	187	135	1			159
							206	9									
04	8069	R	8069	-0-	-0-	-0-	588	1	7481	2	N	-0-					159
05	8308	#	8121	-0-	-187	-0-	607	1	7514	2	N	-0-					159
06	8250	#	6986	-0-	-1264	-0-	587	1	6399	2	N	-0-					159
07	8525	#	7262	-0-	-1263	-0-	613	1	6649	2	N	-0-					159
08	8525	#	5220	-0-	-3305	-0-	620	1	4600	2	N	-0-					159

BRAVO (WILCOX 9750) 11539 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CHROMA OPERATING, INC. 153257
BRAVO LAND COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 204579 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 9898 PERF. 9696 - 9725

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
ORTIZ WELL #: 1 RRCID -> 120081 COMPL. DATE 02/05/1986 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9785 - 9802

03	391	X	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					107
04	990	X	627	-0-	-363	-0-	627	2			N	-0-					107
05	1023	X	679	-0-	-344	-0-	679	2			N	-0-					107
06	990	X	631	-0-	-359	-0-	631	2			N	-0-					107
07	1023	X	300	-0-	-723	-0-	300	2			N	-0-					107
08	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					107

BRAYTON (PERRY) 11546 190 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SOUTHWEST GATHERING COMPANY 806193
RIVERS ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 121126 COMPL. DATE 04/23/1986 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6558 - 6588

03	2542		2542	-0-	-0-	-0-	2542	2			N	-0-					-0-
04	2998	N	2998	-0-	-0-	-0-	2998	2			N	-0-					-0-
05	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	2			N	-0-					-0-
06	2999	N	2999	-0-	-0-	-0-	2999	2			N	-0-					-0-
07	2915	N	2915	-0-	-0-	-0-	2915	2			N	-0-					-0-
*08	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			N	-0-					-0-

BRAYTON (6600) 11546 836 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SOUTHWEST GATHERING COMPANY 806193
MILLNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109318 COMPL. DATE 10/18/1983 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 6648 - 6662

03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
05	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
06	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
07	496	N	484	-0-	-12	-0-	484	2			N	-0-					-0-
*08	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-

BRAYTON (6600) //CONT.// 11546 836 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SOUTHWEST GATHERING COMPANY //CONT.// 806193
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
03	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					-0-
04	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					-0-
05	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					-0-
06	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					-0-
07	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					-0-
*08	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-

BRAYTON (7830) 11546 953 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321
RIVERS/PERRY ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260627 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 11735 PERF. 7760 - 7778

03	5009		5009	-0-	-0-	-0-	300	1	4533	2	N	160	170	1				78
							176	9										
04	4444		4444	-0-	-0-	-0-	300	1	3982	2	N	147	168	1				57
							162	9										
05	4273		4273	-0-	-0-	-0-	300	1	3868	2	N	95						152
							105	9										
06	3853		3853	-0-	-0-	-0-	300	1	3465	2	N	80	170	1	9	8		53
							88	9										
07	3702		3702	-0-	-0-	-0-	300	1	3339	2	N	57						110
							63	9										
08	1178		NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT						110

BRAYTON, N. (VICKSBURG 9150) 11550 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321
GILLESPIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178026 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 11361 PERF. 9150 - 9200

03	2542	X	2227	-0-	-315	-0-	210	1	1685	2	N	302	357	1				137
							332	9										
04	2400	X	2211	-0-	-189	-0-	210	1	1685	2	N	287	351	1				73
							316	9										
05	2480	X	2227	-0-	-253	-0-	210	1	1708	2	N	281	174	1				180
							309	9										
06	2160	X	2105	-0-	-55	-0-	210	1	1616	2	N	254	352	1				82
							279	9										
07	2294	X	2109	-0-	-185	-0-	210	1	1613	2	N	260	179	1				163
							286	9										
08	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT						163

BRAYTON, N. (VICKSBURG 9250) 11550 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321
GILLESPIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225567 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 8860 - 9294

03	2666	#	2319	-0-	-347	-0-	210	1	1765	2	N	313	358	1				153
							344	9										
04	2190	#	2104	-0-	-86	-0-	210	1	1605	2	N	263	349	1				67
							289	9										
05	2449	#	2107	-0-	-342	-0-	210	1	1611	2	N	260	179	1				148
							286	9										
06	2370	#	1961	-0-	-409	-0-	210	1	1478	2	N	248	171	1				225
							273	9										
07	2449	#	1941	-0-	-508	-0-	210	1	1477	2	N	231	356	1				100
							254	9										
08	2325	#	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT						100

BRAYTON, N. (VICKSBURG 10,000) 11550 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. 253162
SIMMONDS & PERRY WELL #: 1H RRCID -> 264339 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 10198 PERF.10492 - 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
03	3143	R	3143	-0-	-0-	-0-	822	1	2022	2	N	272	371	1			166
							299	9									
04	1667	R	1667	-0-	-0-	-0-	656	1	879	2	N	120	181	1			105
							132	9									
05	2976	#	1671	-0-	-1305	-0-	845	1	669	2	N	143					248
							157	9									
06	3030	#	1830	-0-	-1200	-0-	853	1	820	2	N	143	184	1			207
							157	9									
07	3131	#	1899	-0-	-1232	-0-	881	1	831	2	N	170	188	1			189
							187	9									
*08	3131	#	1227	-0-	-1904	-0-	398	1	712	2	N	106					295
							117	9									

BRAYTON, N. (VICKSBURG 10,400) 11550 840 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
VON BLUCHER WELL #: 2 F RRCID -> 129372 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 11472 PERF.10440 - 10504

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BLUCHER, VON WELL #: 4 F RRCID -> 136173 COMPL. DATE 08/25/1990 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10692 - 10721

03	589	N	496	-0-	-93	-0-	79	1	404	2	Y	12	12	1			5
							13	9									
04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	85	1	546	2	Y	6	7	1			4
							7	9									
05	744	N	744	-0-	-0-	-0-	101	1	633	2	Y	9	9	1			4
							10	9									
06	T. A.		885	-0-	885	885	100	1	777	2	Y	7	7	1			4
							8	9									
07	T. A.		1049	-0-	1049	1934	124	1	925	2	Y	-0-	4	1			-0-
08	T. A.		763	-0-	763	2697	95	1	668	2	Y	-0-					-0-

LA JOLLA WELL #: 3 F RRCID -> 138098 COMPL. DATE 03/24/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10384 - 10524

03	155	N	127	-0-	-28	-0-	21	1	106	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	135	-0-	-15	-0-	18	1	117	2	Y	-0-					-0-
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	17	1	110	2	Y	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	17	1	134	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	22	1	160	2	Y	26	13	1			14
							29	9									
08	124	N	117	-0-	-7	-0-	9	1	66	2	Y	38	19	1			33
							42	9									

LA JOLLA WELL #: 2 RRCID -> 143201 COMPL. DATE 11/27/1992 TOTAL DEPTH 11665 PERF.10413 - 10521

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRAYTON, N. (VICKSBURG 10,400) //CONT.// 11550 840 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LA JOLLA WELL #: 4D RRCID -> 166996 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 12128 PERF.10482 - 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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	1054	N	834	-0-	-220	-0-	137	1	697	2	Y	-0-					-0-
04	840	N	785	-0-	-55	-0-	106	1	679	2	Y	-0-					-0-
05	828	N	828	-0-	-0-	-0-	114	1	714	2	Y	-0-					-0-
06	INC G-10		1007	-0-	1007	1007	114	1	891	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	INC G-10		1010	-0-	1010	2017	116	1	862	2	Y	29	14	1			16
							32	9									
08	INC G-10		813	-0-	813	2830	95	1	676	2	Y	38	21	1			33
							42	9									

VON BLUCHER WELL #: 5 RRCID -> 262426 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 12261 PERF.10808 - 10894

03	1457	X	1433	-0-	-24	-0-	197	1	1002	2	N	213	214	1			85
							234	9									
04	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	275	1	1759	2	N	106	126	1			65
							117	9									
05	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	260	1	1631	2	N	177	169	1			73
							195	9									
06	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	163	1	1272	2	N	129	128	1			74
							142	9									
07	1457	N	1210	-0-	-247	-0-	125	1	932	2	N	139	136	1			77
							153	9									
08	1457	N	1229	-0-	-228	-0-	141	1	999	2	N	81	88	1			70
							89	9									

BRAYTON, N. (VICKSBURG 10540) 11550 846 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
GILLESPIE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 120806 COMPL. DATE 04/06/1986 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10539 - 10620

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321
GILLESPIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174524 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 11361 PERF.11016 - 11020

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAYTON, N. (VICKSBURG 10570) 11550 847 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
GILLESPIE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 127922 COMPL. DATE 05/26/1988 TOTAL DEPTH 11245 PERF.10576 - 10640

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

BRAYTON, N. (VICKSBURG 11100) 11550 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
VON BLUCHER WELL #: 2 D RRCID -> 129375 COMPL. DATE 11/10/1988 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11046 - 11126

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VON BLUCHER WELL #: 4 D RRCID -> 136027 COMPL. DATE 08/25/1990 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10922 - 10942

03	3999	X	2355	-0-	-1644	-0-	370 97	1 9	1888	2	Y	88	88	1			35
04	3840	X	2607	-0-	-1233	-0-	346 47	1 9	2214	2	Y	43	52	1			26
05	3751	X	2609	-0-	-1142	-0-	348 80	1 9	2181	2	Y	73	69	1			30
06	3600	X	3466	-0-	-134	-0-	386 68	1 9	3012	2	Y	62	56	1			36
07	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	371 142	1 9	2761	2	Y	129	94	1			71
*08	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	349 196	1 9	2466	2	Y	178	95	1			154

LA JOLLA WELL #: 3 D RRCID -> 138097 COMPL. DATE 03/27/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10953 - 11221

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA JOLLA WELL #: 4 F RRCID -> 145366 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 12128 PERF.10944 - 11015

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PRIETO WELL #: 1 RRCID -> 149002 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11404 - 11504

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRAYTON, N. (VICKSBURG 11,100 A) 11550 871 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRAYTON, N. (VICKSBURG 11,500) 11550 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BLUCHER, VON WELL #: 6 RRCID -> 146276 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11840 PERF.11434 - 11533

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLUCHER, VON WELL #: 7 RRCID -> 147259 COMPL. DATE 10/26/1993 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11838 - 11950

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRAYTON, N. (VX. CAUSEY) 11550 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SCHULZE, HERBERT K ET AL WELL #: 8 RRCID -> 173536 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9022 - 9057

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRELUM (CHERNOSKY, W.) 11773 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
DCRC NCT-29 WELL #: 7 RRCID -> 061325 COMPL. DATE 01/07/1975 TOTAL DEPTH 1757 PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRETTCHANCE (LOBO 1) 11813 420 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
BARNES ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 129751 COMPL. DATE 12/17/1988 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 6766 - 6776

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

BRETTCHANCE (LOBO 1) //CONT.// 11813 420 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
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
03	5208	X	2285	-0-	-2923	-0-	112	1	2165	2	N	7	9	1			4
							8	9									
04	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	145	1	4165	2	N	16	12	1			8
							18	9									
05	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	150	1	4371	2	N	25	20	1			13
							28	9									
06	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	164	1	4468	2	N	22	20	1			15
							24	9									
07	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	181	1	5114	2	N	38	41	1			12
							42	9									
*08	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	203	1	5299	2	N	34	34	1			12
							37	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 237 RRCID -> 222833 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 6008 - 6032

03	1767	X	730	-0-	-1037	-0-	39	1	689	2	N	2	4	1			1
							2	9									
04	1710	X	299	-0-	-1411	-0-	10	1	287	2	N	2	2	1			1
							2	9									
05	1426	X	37	-0-	-1389	-0-	1	1	36	2	N	-0-	1	1			-0-
06	1380	X	232	-0-	-1148	-0-	8	1	223	2	N	1					1
							1	9									
07	1147	X	99	-0-	-1048	-0-	3	1	96	2	N	-0-	1	1			-0-
08	744	X	22	-0-	-722	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 250 RRCID -> 223920 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 6168 - 6178

03	775	X	126	-0-	-649	-0-	6	1	120	2	N	-0-	2	1			-0-
04	720	X	567	-0-	-153	-0-	19	1	546	2	N	2	1	1			1
							2	9									
05	796	X	796	-0-	-0-	-0-	26	1	766	2	N	4	3	1			2
							4	9									
06	720	X	638	-0-	-82	-0-	23	1	612	2	N	3	3	1			2
							3	9									
07	622	X	622	-0-	-0-	-0-	21	1	597	2	N	4	5	1			1
							4	9									
08	806	X	373	-0-	-433	-0-	14	1	356	2	N	3	3	1			1
							3	9									

BRETTCHANCE (LOBO 2-A) 11813 430 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 18 RRCID -> 131666 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6948 - 6959

03	372	N	239	-0-	-133	-0-	11	1	227	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	270	N	127	-0-	-143	-0-	4	1	122	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	155	N	86	-0-	-69	-0-	3	1	83	2	N	-0-					-0-
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	8	1	230	2	N	2	1	1			1
							2	9									
07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	10	1	291	2	N	2	2	1			1
							2	9									
*08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	4	1	111	2	N	-0-	1	1			-0-

BRETTCHANCE (LOBO 6) 11813 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 8 RRCID -> 119780 COMPL. DATE 10/29/1985 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7016 - 7225

03	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	96	1	1800	2	N	7	8	1			4
							8	9									
04	1740	N	1178	-0-	-562	-0-	39	1	1135	2	N	4	6	1			2
							4	9									
05	1798	N	1185	-0-	-613	-0-	39	1	1139	2	N	6	5	1			3
							7	9									
06	1740	N	1377	-0-	-363	-0-	49	1	1321	2	N	6	5	1			4
							7	9									
07	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	77	1	2191	2	N	16	15	1			5
							18	9									
*08	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	82	1	2147	2	N	14	14	1			5
							15	9									

BARNES ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 129437 COMPL. DATE 12/11/1988 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7133 - 7206

03	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	4631	2			Y	-0-					-0-
04	4800	X	4156	-0-	-644	-0-	4156	2			Y	-0-					-0-
05	4960	X	4360	-0-	-600	-0-	4360	2			Y	-0-					-0-
06	4680	X	4250	-0-	-430	-0-	4250	2			Y	-0-					-0-
07	4743	X	4511	-0-	-232	-0-	4511	2			Y	-0-					-0-
08	4619	X	4477	-0-	-142	-0-	4477	2			Y	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 41 RRCID -> 139686 COMPL. DATE 07/29/1991 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7912 - 7994

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRETTCHANCE, W. (MIDDLE WILCOX) 11815 262 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
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
03	3658	X	2871	-0-	-787	-0-	146	1	2725	2	N	-0-	9	1			-0-
04	3540	X	2581	-0-	-959	-0-	87	1	2493	2	N	1					1
							1	9									
05	3658	X	2714	-0-	-944	-0-	90	1	2612	2	N	11	7	1			5
							12	9									
06	3270	X	1691	-0-	-1579	-0-	60	1	1630	2	N	1					6
							1	9									
07	3224	X	2444	-0-	-780	-0-	83	1	2360	2	N	1	6	1			1
							1	9									
08	2883	X	2652	-0-	-231	-0-	98	1	2554	2	N	-0-					1

BRIDWELL (HOCKLEY, UPPER) 11934 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
PEREZ, H. F. 653300
ROGERS, RICHARD WELL #: 2 RRCID -> 048024 COMPL. DATE 03/13/1970 TOTAL DEPTH 3543 PERF. 3520 - 3524

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

BRISCOE (LOBO) 12006 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MOHICAN OPERATING, L.L.C. 573707
BRISCOE "A" WELL #: 1 RRCID -> 116446 COMPL. DATE 03/09/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8663 - 8758

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

BRISCOE -A- WELL #: 2 RRCID -> 118775 COMPL. DATE 10/21/1985 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8264 - 8989

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE NUNLEY WELL #: 1 RRCID -> 201863 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8226 - 8370

03	2263	X	333	-0-	-1930	-0-	333	2			Y	-0-					78
04	2190	X	229	-0-	-1961	-0-	229	2			Y	-0-					78
05	1922	X	56	-0-	-1866	-0-	56	2			Y	-0-					78
06	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			Y	-0-					78
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					78
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					78

BRISCOE NUNNLEY WELL #: 3 RRCID -> 209961 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8252 - 8384

03	713	N	111	-0-	-602	-0-	111	2			Y	-0-					52
04	690	N	86	-0-	-604	-0-	86	2			Y	-0-					52
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					52
06	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	2			Y	-0-					52
07	93	N	25	-0-	-68	-0-	25	2			Y	-0-					52
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52

BRISCOE (LOBO) //CONT.// 12006 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MOHICAN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 573707
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
03	2542	X	2030	-0-	-512	-0-	2030	2			N	-0-					133
04	1860	X	1707	-0-	-153	-0-	1707	2			N	-0-					133
05	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2			N	-0-					133
06	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2			N	-0-					133
07	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			N	-0-	133	1			-0-
08	2542	N	1774	-0-	-768	-0-	1774	2			N	-0-					-0-

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
03	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	5155	2			N	-0-					158
04	6783	X	6783	-0-	-0-	-0-	6783	2			N	-0-					158
05	7616	X	7616	-0-	-0-	-0-	7616	2			N	-0-					158
06	8847	X	8847	-0-	-0-	-0-	8847	2			N	-0-					158
07	8990	X	8990	-0-	-0-	-0-	8990	2			N	-0-	158	1			-0-
*08	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	5982	2			N	-0-					-0-

BRISCOE (LOBO 8100) 12006 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
HUGHES RANCH WELL #: 1 RRCID -> 140166 COMPL. DATE 10/03/1991 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8390 - 8415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUGHES RANCH WELL #: 2 RRCID -> 141297 COMPL. DATE 04/14/1992 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8438 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3193	X	3108	-0-	-85	-0-	746	1	2358	2	Y	4					64
							4	9									
04	3270	X	2729	-0-	-541	-0-	653	1	2073	2	Y	3					67
							3	9									
05	3379	X	2802	-0-	-577	-0-	649	1	2151	2	Y	2					69
							2	9									
06	3120	X	2661	-0-	-459	-0-	707	1	1954	2	Y	-0-					69
07	3224	X	2753	-0-	-471	-0-	772	1	1975	2	Y	5					74
							6	9									
*08	3100	X	2939	-0-	-161	-0-	699	1	2240	2	Y	-0-					74

BRUJA VIEJA (COLE SAND) 12601 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
CALSTAR ENERGY CONSULTANTS, LLC 125952
VELA - RAMIREZ WELL #: 3 RRCID -> 196955 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 1782 - 1783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI (OHERN) 12629 568 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
BRUNI, A. M. ESTATE -B- WELL #: 2 RRCID -> 186148 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 2588 - 2592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5030					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5030					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5030					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5030					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5030					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5030					N	-0-					-0-

KHB WELL #: 1 RRCID -> 190137 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 3946 PERF. 2502 - 2916

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

BRUNI (QUEEN SAND) 12629 639 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
A.M. BRUNI ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 186179 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 5640 - 5700

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

BRUNI (2300) 12629 923 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
BRUNI WELL #: 2 RRCID -> 009626 COMPL. DATE 01/00/1932 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2280 - 2300

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

MARTIN, ALBERT WELL #: 2 RRCID -> 153843 COMPL. DATE 07/29/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2354 - 2950

03	120	N	120	-0-	-0-		-0-	120	2			N	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					5
05	124	N	-0-	-0-	-124		-0-					N	-0-					5
06	120	N	-0-	-0-	-120		-0-					N	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					5

BRUNI (3500) 12629 930 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
BENAVIDES, BRENNAN WELL #: 59 RRCID -> 147402 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 3318 - 3322

03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					16
04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					16
05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					16
06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					16
07	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					16
08	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					16

BRUNI (3550) 12629 935 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160

BRUNI, NORTH (1100) 12631 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
RADIUS OPERATING, LLC 687835
CUELLAR, J. V. -C- WELL #: 2 RRCID -> 045158 COMPL. DATE 09/09/1973 TOTAL DEPTH 4051 PERF. 2590 - 2600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI, NE. (1ST HINNANT) 12633 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
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
03	4464	X	2895	-0-	-1569	-0-	358	1	2537	2	N	-0-					-0-
04	4320	X	4231	-0-	-89	-0-	512	1	3717	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	4371	X	3616	-0-	-755	-0-	428	1	3187	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	3840	X	2358	-0-	-1482	-0-	282	1	2040	2	N	33	14	1			19
							36	9									
07	4371	X	2041	-0-	-2330	-0-	280	1	1761	2	N	-0-					19
08	4371	X	2349	-0-	-2022	-0-	294	1	2055	2	N	-0-					19

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
03	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	705	1	5005	2	N	2	2	8			18
							2	9									
04	4500	X	4253	-0-	-247	-0-	515	1	3737	2	N	1	1	8			18
							1	9									
05	4650	X	4004	-0-	-646	-0-	469	1	3491	2	N	40	2	8			56
							44	9									
06	4500	X	3303	-0-	-1197	-0-	396	1	2857	2	N	45	19	1			82
							50	9									
07	4650	X	1238	-0-	-3412	-0-	170	1	1068	2	N	-0-					82
08	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					82

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUNI, NE. (1ST HINNANT) //CONT.// 12633 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MARSHALL, STANLEY G. WELL #: 3 RRCID -> 261379 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9100 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2232	X	2002	-0-	-230	-0-	247	1	1755	2	N	-0-					12
04	2040	X	1746	-0-	-294	-0-	208	1	1513	2	N	23	1	8			34
							25	9									
05	2015	X	1688	-0-	-327	-0-	200	1	1487	2	N	1	1	8			34
							1	9									
06	1950	X	1540	-0-	-410	-0-	183	1	1320	2	N	34	21	1			47
							37	9									
07	2015	X	942	-0-	-1073	-0-	129	1	813	2	N	-0-					47
08	2015	X	1542	-0-	-473	-0-	193	1	1349	2	N	-0-					47

BRUNI, NE. (9760) 12633 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
BENAVIDES, ROSA V. "C" WELL #: 5 RRCID -> 170028 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9110 - 9134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8953	X	8953	-0-	-0-	-0-	1106	1	7847	2	N	-0-					1
04	8893	X	8893	-0-	-0-	-0-	1077	1	7816	2	N	-0-					1
05	8327	X	8327	-0-	-0-	-0-	986	1	7341	2	N	-0-					1
06	8328	X	8328	-0-	-0-	-0-	997	1	7203	2	N	116	49	1			68
							128	9									
07	11610	X	11610	-0-	-0-	-0-	1595	1	10015	2	N	-0-					68
*08	8519	X	8519	-0-	-0-	-0-	1067	1	7446	2	N	5					73
							6	9									

BENAVIDES, ROSA V. "C" WELL #: 9 RRCID -> 176812 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9146 - 9210

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI, SE. (2940) 12635 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
MARTIN, ALBERT TRUSTEE WELL #: 12 RRCID -> 092000 COMPL. DATE 01/23/1981 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 2943 - 2949

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

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
03	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					168
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					168
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					168
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168

BRUNI RANCH (NAVARRO) 12642 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
BRUNI RANCH WELL #: 3 RRCID -> 086010 COMPL. DATE 03/17/1980 TOTAL DEPTH 10048 PERF. 9798 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1383	X	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
04	1894	X	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			N	-0-					-0-
05	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	2			N	-0-					-0-
06	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	2			N	-0-					-0-
07	2231	X	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			N	-0-					-0-
*08	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	2			N	-0-					-0-

MARTINEZ, C. WELL #: 4 T RRCID -> 118511 COMPL. DATE 09/22/1985 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9968 - 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
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	60					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	60					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	60					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	60					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	60					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	60					N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 29 RRCID -> 152429 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9878 - 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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH (WILCOX 7250) 12642 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
BRUNI RANCH WELL #: 40 RRCID -> 212269 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 10367 PERF. 7184 - 7206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2697	X	2457	-0-	-240	-0-	2457	2			N	-0-					23
04	2610	X	2433	-0-	-177	-0-	2433	2			N	-0-					23
05	2697	X	2404	-0-	-293	-0-	2404	2			N	-0-					23
06	2610	X	2260	-0-	-350	-0-	2260	2			N	-0-					23
07	2511	X	1949	-0-	-562	-0-	1949	2			N	-0-					23
08	2511	X	1323	-0-	-1188	-0-	1323	2			N	-0-					23

BRUNI RANCH WELL #: 27 RRCID -> 215464 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7192 - 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH (WILCOX 7250) //CONT.// 12642 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03	31	X	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					80
04	30	X	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					80
05	23	X	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					80
06	30	X	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					80
07	31	X	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					80
*08	53	X	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					80

BRUNI RANCH WELL #: 114 RRCID -> 265903 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7183 - 7210

03	16926	X	13648	-0-	-3278	-0-	13648	2			N	-0-					23
04	15600	X	10529	-0-	-5071	-0-	10529	2			N	-0-					23
05	15159	X	12638	-0-	-2521	-0-	12638	2			N	-0-					23
06	14160	X	11071	-0-	-3089	-0-	11071	2			N	-0-					23
07	13888	X	12474	-0-	-1414	-0-	12474	2			N	-0-					23
08	13640	X	11189	-0-	-2451	-0-	11189	2			N	-0-					23

BRUNI RANCH (WILCOX 7700) 12642 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
BRUNI RANCH WELL #: 20 RRCID -> 126734 COMPL. DATE 01/20/1988 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7731 - 7770

03	992	N	958	-0-	-34	-0-	958	2			N	-0-					-0-
04	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
05	1984	N	1086	-0-	-898	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
06	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
07	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			N	-0-					-0-
*08	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 25 RRCID -> 139160 COMPL. DATE 06/19/1991 TOTAL DEPTH 9574 PERF. 7700 - 7714

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUENA SUERTE, N. (TINNEY FB-2-A) 13019 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
NEWMAN OPERATING COMPANY 607391
PARR, ATLEE WELL #: C 6 RRCID -> 035879 COMPL. DATE 05/27/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSTAMANTE, SOUTH (WILCOX) 13991 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
ABELINO WELL #: 1 RRCID -> 179897 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 14097 PERF. 12549 - 12616

03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CD NABORS (RINCON) 14221 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
CLEOPATRA WELL #: 2 RRCID -> 184840 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 2830 - 3014

03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CD NABORS (VICKSBURG) 14221 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
CLEOPATRA WELL #: 1 RRCID -> 187038 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9337 - 9854

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLEOPATRA WELL #: 3 RRCID -> 204950 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9211 - 9215

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	1829 X	1455	-0-	-374	-0-	106	1	1339	2	N	9					78
						10	9									
04	1860 X	1387	-0-	-473	-0-	100	1	1275	2	N	11					89
						12	9									
05	2201 X	1219	-0-	-982	-0-	90	1	1116	2	N	12					101
						13	9									
06	2130 X	1081	-0-	-1049	-0-	81	1	992	2	N	7					108
						8	9									
07	2201 X	1418	-0-	-783	-0-	112	1	1300	2	N	5					113
						6	9									
08	1457 X	1356	-0-	-101	-0-	108	1	1237	2	N	10					123
						11	9									

CLEOPATRA WELL #: 7 RRCID -> 223363 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9590 - 9638

03	217 X	194	-0-	-23	-0-	14	1	180	2	N	-0-					45
04	210 X	168	-0-	-42	-0-	12	1	156	2	N	-0-					45
05	217 X	160	-0-	-57	-0-	12	1	148	2	N	-0-					45
06	210 X	176	-0-	-34	-0-	13	1	163	2	N	-0-					45
07	217 X	186	-0-	-31	-0-	15	1	171	2	N	-0-					45
*08	188 X	188	-0-	-0-	-0-	15	1	173	2	N	-0-					45

CD NABORS (VICKSBURG) //CONT.// 14221 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
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
03	5766	X	4462	-0-	-1304	-0-	324	1	4108	2	Y	27					176
							30	9									
04	5580	X	4538	-0-	-1042	-0-	329	1	4179	2	Y	27					203
							30	9									
05	5487	X	4633	-0-	-854	-0-	344	1	4260	2	Y	26					229
							29	9									
06	5310	X	4622	-0-	-688	-0-	349	1	4253	2	Y	18	191	1			56
							20	9									
07	5487	X	4808	-0-	-679	-0-	379	1	4409	2	Y	18					74
							20	9									
08	4681	X	4412	-0-	-269	-0-	353	1	4034	2	Y	23					97
							25	9									

CLEOPATRA WELL #: 8 RRCID -> 228261 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10577 PERF. 9640 - 9700

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1643	X	923	-0-	-720	-0-	356	1	543	2	N	22					189
							24	9									
04	1590	X	1556	-0-	-34	-0-	698	1	830	2	N	25					214
							28	9									
05	1767	X	1629	-0-	-138	-0-	619	1	975	2	N	32	193	1			53
							35	9									
06	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	642	1	1286	2	N	32					85
							35	9									
07	1767	X	1600	-0-	-167	-0-	376	1	1194	2	N	27					112
							30	9									
*08	1929	X	1929	-0-	-0-	-0-	557	1	1348	2	N	22					134
							24	9									

CLEOPATRA WELL #: 5 RRCID -> 235203 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9394 - 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
03	11532	X	10699	-0-	-833	-0-	778	1	9852	2	N	63					121
							69	9									
04	11070	X	10073	-0-	-997	-0-	730	1	9281	2	N	56					177
							62	9									
05	11439	X	10096	-0-	-1343	-0-	749	1	9284	2	N	57	172	1			62
							63	9									
06	10830	X	10183	-0-	-647	-0-	767	1	9360	2	N	51					113
							56	9									
07	11191	X	9871	-0-	-1320	-0-	776	1	9038	2	N	52	62	1			103
							57	9									
*08	10235	X	10235	-0-	-0-	-0-	819	1	9365	2	N	46					149
							51	9									

CD NABORS (VICKSBURG) //CONT.// 14221 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
VALLE GRANDE WELL #: 1 RRCID -> 236571 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 12283 PERF.10709 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1209	X	16	-0-	-1193	-0-	6	1	9	2	N	1					133
							1	9									
04	1170	X	13	-0-	-1157	-0-	6	1	7	2	N	-0-					133
05	1209	X	12	-0-	-1197	-0-	5	1	7	2	N	-0-					133
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					133
07	31	X	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	2	N	-0-					133
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					133

CLEOPATRA WELL #: 9 RRCID -> 242848 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11176 - 11290

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JACKS, JAY WELL #: 2 RRCID -> 245368 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 11721 PERF.10928 - 11006

03	2666	X	1824	-0-	-842	-0-	721	1	1100	2	N	3					112
							3	9									
04	2580	X	846	-0-	-1734	-0-	382	1	455	2	N	8					120
							9	9									
05	2139	X	1156	-0-	-983	-0-	445	1	700	2	N	10					130
							11	9									
06	2040	X	1245	-0-	-795	-0-	410	1	820	2	N	14					144
							15	9									
07	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	719	1	2284	2	N	32					176
							35	9									
*08	2033	X	2033	-0-	-0-	-0-	590	1	1426	2	N	15					191
							17	9									

CLEOPATRA WELL #: 11 RRCID -> 263111 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9194 - 9770

03	6820	X	5723	-0-	-1097	-0-	36	1	5566	2	N	110					153
							121	9									
04	6240	X	5108	-0-	-1132	-0-	32	1	4970	2	N	96	176	1			73
							106	9									
05	6262	X	4965	-0-	-1297	-0-	32	1	4824	2	N	99					172
							109	9									
06	5550	X	4748	-0-	-802	-0-	31	1	4625	2	N	84	178	1			78
							92	9									
07	5735	X	4794	-0-	-941	-0-	32	1	4665	2	N	88	132	1			34
							97	9									
08	5735	X	4643	-0-	-1092	-0-	32	1	4523	2	N	80					114
							88	9									

CABAZOS (CONSOLIDATED) 14419 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
CODY ENERGY LLC 164455
YTURRIA, H. WELL #: 205 RRCID -> 184152 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3171 - 3173

03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	42	7			-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/25/2011 - PLUGGED 08/25/11

CABAZOS (LM 10U) 14419 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
CODY ENERGY LLC 164455
YTURRIA, H. "40" WELL #: 201T RRCID -> 255124 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3244 - 3250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	4292	-0-	-1288	-0-	4292	2			N	-0-					87
*10	5766	#	2548	-0-	-3218	-0-	2548	2			N	-0-					87
*11	5580	#	2840	-0-	-2740	-0-	2840	2			N	-0-					87
*12	4433	#	2704	-0-	-1729	-0-	2704	2			N	-0-					87
*01	4433	#	4374	-0-	-59	-0-	4374	2			N	-0-					87
*02	4004	#	3504	-0-	-500	-0-	3504	2			N	-0-					87
*03	3498	R	3498	-0-	-0-	-0-	3498	2			N	-0-					87
*04	1812	R	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-	87	0			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/17/2013 - PLUGGED 04-17-2013

CABEZON (WILCOX 5900) 14452 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
BRUNI, A. M. EST., -B- WELL #: 2 RRCID -> 009640 COMPL. DATE 03/14/1959 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
03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	25	1	568	2	N	-0-					23
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	15	1	308	2	N	-0-					23
05	310	N	245	-0-	-65	-0-	12	1	233	2	N	-0-	4	1			19
06	300	N	267	-0-	-33	-0-	13	1	254	2	N	-0-					19
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	16	1	296	2	N	-0-					19
*08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	15	1	279	2	N	-0-					19

BRUNI, A. M. EST., -C- WELL #: 1 RRCID -> 009641 COMPL. DATE 05/06/1961 TOTAL DEPTH 6510 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	757	N	757	-0-	-0-	-0-	32	1	725	2	N	-0-					21
04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	31	1	638	2	N	-0-					21
05	671	N	671	-0-	-0-	-0-	32	1	639	2	N	-0-	10	1			11
06	630	N	630	-0-	-0-	-0-	30	1	600	2	N	-0-					11
07	621	N	621	-0-	-0-	-0-	32	1	589	2	N	-0-					11
*08	583	N	583	-0-	-0-	-0-	30	1	553	2	N	-0-					11

BRUNI, A. M. EST. -B- WELL #: 1 RRCID -> 009644 COMPL. DATE 12/02/1995 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 5866 - 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
03	1984	X	1367	-0-	-617	-0-	58	1	1309	2	N	-0-					38
04	1287	X	1287	-0-	-0-	-0-	60	1	1227	2	N	-0-					38
05	1767	X	1484	-0-	-283	-0-	70	1	1414	2	N	-0-	22	1			16
06	1500	X	1398	-0-	-102	-0-	66	1	1332	2	N	-0-					16
07	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	88	1	1634	2	N	-0-					16
*08	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	98	1	1774	2	N	-0-					16

EOG RESOURCES, INC. 253162
SLATOR RANCH "E" WELL #: 1 RRCID -> 175609 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6006 - 6056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	5	1	522	2	Y	-0-					42
04	T. A.		818	-0-	818	818	8	1	810	2	Y	-0-					42
05	T. A.		878	-0-	878	1696	9	1	869	2	Y	-0-					42
06	T. A.		822	-0-	822	2518	8	1	814	2	Y	-0-					42
07	T. A.		891	-0-	891	3409	10	1	881	2	Y	-0-					42
08	T. A.		853	-0-	853	4262	9	1	844	2	Y	-0-					42

CABEZON (WILCOX 5900) //CONT.// 14452 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SLATOR RANCH WELL #: E 3S RRCID -> 242713 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6022 - 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
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					16
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

CABEZON, E. (WILCOX 3-A) 14453 333 ASSOCIATED 49B CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
VAQUILLAS BORREGO WELL #: 23 RRCID -> 252120 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 6842 - 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
03	837	#	701	-0-	-136	-0-	701	2			Y	-0-					-0-
04	780	#	679	-0-	-101	-0-	679	2			Y	-0-					-0-
05	806	#	620	-0-	-186	-0-	620	2			Y	-0-					-0-
06	750	#	586	-0-	-164	-0-	586	2			Y	-0-					-0-
07	744	#	489	-0-	-255	-0-	489	2			Y	-0-					-0-
08	713	#	404	-0-	-309	-0-	404	2			Y	-0-					-0-

CABEZON, E. (WILCOX 6700) 14453 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
BRUNI, A. M. ESTATE WELL #: 3B RRCID -> 266121 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6090 - 6124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10070		9817	-0-	-253	-0-	418	1	9390	2	N	8					99
							9	9									
04	3990		8756	-0-	4766 B	4766	409	1	8302	2	N	41					140
							45	9									
05	4123		9190	-0-	5067 B	9833	433	1	8722	2	N	32	133	1			39
							35	9									
06	8043		8594	-0-	551 B	10384	404	1	8146	2	N	40					79
							44	9									
07	10106		8086	-0-	-2020 B	8364	411	1	7675	2	N	-0-					79
*08	16142	X	7778	-0-	-8364	-0-	406	1	7372	2	N	-0-					79

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
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
03	8268		8268	-0-	-0-	-0-	8256	2	12	9	Y	11					16
04	6990		8064	-0-	1074 B	1074	8050	2	14	9	Y	13					29
05	7223		8706	-0-	1483 B	2557	8682	2	24	9	Y	22	44	1			7
06	6990		7368	-0-	378 B	2935	7359	2	9	9	Y	8					15
07	7223		7798	-0-	575 B	3510	7778	2	20	9	Y	18					33
*08	11120	X	7610	-0-	-3510	-0-	7606	2	4	9	Y	4					37

CABO (FRIO F) 14471 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
EIA WELL #: 2C RRCID -> 220933 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 6554 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13

CABO (FRIO F) //CONT.// 14471 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
CERDA WELL #: 1 C RRCID -> 223780 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6398 - 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-8898					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-8898					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-8898					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-8898					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-8898					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-8898					N	-0-					-0-

EIA STATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224436 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6346 - 6373

03	10850	X	9988	-0-	-862	B	-0-	9828	2	160	9	N	145	190	1			55
04	10500	X	10242	-0-	-258	B	-0-	10076	2	166	9	N	151	183	1			23
05	10850	X	9539	-0-	-1311	B	-0-	9390	2	149	9	N	135					158
06	9750	X	9135	-0-	-615	B	-0-	9007	2	128	9	N	116	186	1			88
07	10571	X	10372	-0-	-199	B	-0-	10232	2	140	9	N	127	190	1			25
08	10571	X	8953	-0-	-1618	B	-0-	8846	2	107	9	N	97					122

REYNA WELL #: 1 RRCID -> 269945 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 6302 - 6316

01	0	W	29483	-0-	29483	B	29483	28996	2	487	9	N	443	378	1			65
02	0	W	22446	-0-	22446	B	51929	22105	2	341	9	N	310	190	1			185
03	0	W	26197	-0-	26197	B	78126	25819	2	378	9	N	344	379	1			150
04	0	W	24418	-0-	24418	B	102544	24023	2	395	9	N	359	374	1			135
05	0	W	21554	-0-	21554	B	124098	21276	2	278	9	N	253	191	1			197
06	0	W	20117	-0-	20117	B	144215	19876	2	241	9	N	219	192	1			224
07	0	W	22259	-0-	22259	B	166474	22009	2	250	9	N	227	379	1			72
08	0	W	19301	-0-	19301	B	185775	19089	2	212	9	N	193	180	1			85

CABO (FRIO G) 14471 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
CERDA WELL #: 1 T RRCID -> 210426 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6724 - 6757

03	11422	X	11422	-0-	-0-	B	-0-	11364	2	58	9	N	53					132
04	11158	X	11158	-0-	-0-	B	-0-	11114	2	44	9	N	40					172
05	11405	X	11405	-0-	-0-	B	-0-	11361	2	44	9	N	40					212
06	10864	X	10864	-0-	-0-	B	-0-	10817	2	47	9	N	43	190	1			65
07	11795	X	11795	-0-	-0-	B	-0-	11754	2	41	9	N	37					102
*08	11172	X	11172	-0-	-0-	B	-0-	11125	2	47	9	N	43					145

EIA WELL #: 1 RRCID -> 212647 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6719 - 6735

03	9930	X	9930	-0-	-0-	B	-0-	9825	2	105	9	N	95					154
04	7903	X	7903	-0-	-0-	B	-0-	7828	2	75	9	N	68	188	1			34
05	7254	X	7242	-0-	-12	B	-0-	7163	2	79	9	N	72					106
06	7376	X	7376	-0-	-0-	B	-0-	7313	2	63	9	N	57					163
07	7781	X	7781	-0-	-0-	B	-0-	7695	2	86	9	N	78	185	1			56
08	7254	X	6972	-0-	-282	B	-0-	6942	2	30	9	N	27					83

CATLETT WELL #: 1 RRCID -> 220733 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6643 - 6725

03	19995	X	21441	-0-	1446	B	-12139	21338	2	103	9	N	94					306
04	INC G-10		21296	-0-	21296	B	9157	21193	2	103	9	N	94	188	1			212
05	INC G-10		21092	-0-	21092	B	30249	20991	2	101	9	N	92					304
06	48477	X	18228	-0-	-30249	B	-0-	18148	2	80	9	N	73	185	1			192
07	19786	X	19786	-0-	-0-	B	-0-	19703	2	83	9	N	75					267
08	22010	X	17530	-0-	-4480	B	-0-	17460	2	70	9	N	64	181	1			150

CABO (FRIO G) //CONT.// 14471 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
EIA WELL #: 2T RRCID -> 220936 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 6832 - 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
03	3472	X	3316	-0-	-156 B	-0-	3316	2			N	-0-					64
04	3240	X	2777	-0-	-463 B	-0-	2777	2			N	-0-					64
05	3348	X	2715	-0-	-633 B	-0-	2715	2			N	-0-					64
06	3210	X	2452	-0-	-758 B	-0-	2452	2			N	-0-					64
07	3317	X	2818	-0-	-499 B	-0-	2818	2			N	-0-					64
08	3317	X	2704	-0-	-613 B	-0-	2704	2			N	-0-					64

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
03	14690	X	14690	-0-	-0- B	-0-	14646	2	44	9	N	40					200
04	13638	X	13638	-0-	-0- B	-0-	13614	2	24	9	N	22	189	1			33
05	13266	X	13266	-0-	-0- B	-0-	13227	2	39	9	N	35					68
06	9987	X	9987	-0-	-0- B	-0-	9967	2	20	9	N	18					86
07	7068	X	2781	-0-	-4287 B	-0-	2781	2			N	-0-					86
08	7068	X	6579	-0-	-489 B	-0-	6565	2	14	9	N	13					99

USFW STATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 226736 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6696 - 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
03	0	A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/28/2013 - P & A 03-28-13

CADENA (HOCKLEY 3) 14537 462 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
CUELLAR WELL #: 1 RRCID -> 213307 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 4573 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	243	R	243	-0-	-0-	-0-	240	2	3	9	N	3					23
04	570	#	400	-0-	-170	-0-	391	2	9	9	N	8					31
05	589	#	388	-0-	-201	-0-	379	2	9	9	N	8					39
06	570	#	375	-0-	-195	-0-	369	2	6	9	N	5					44
07	443	R	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-	32	1			12
08	403	#	29	-0-	-374	-0-	27	2	2	9	N	2					14

CADRE (VICKSBURG PATRIOT) 14567 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

CADRE (VICKSBURG PATRIOT) //CONT.// 14567 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
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
03	837	N	791	-0-	-46	-0-	73	1	718	3	N	-0-					112
04	1020	N	1019	-0-	-1	-0-	100	1	919	3	N	-0-					112
05	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	103	1	902	3	N	-0-					112
06	780	N	693	-0-	-87	-0-	65	1	628	3	N	-0-					112
07	1054	N	1013	-0-	-41	-0-	103	1	910	3	N	-0-					112
*08	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	103	1	962	3	N	-0-					112

HIBBARD ENERGY, LP 383757
GARZA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153649 COMPL. DATE 01/23/1995 TOTAL DEPTH 16750 PERF.14712 - 14856

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
JERICO, LTD. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144942 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 16700 PERF.14522 - 15164

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

J.C. MANN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145065 COMPL. DATE 05/21/2000 TOTAL DEPTH 15562 PERF.14230 - 15398

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J.C. MANN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 146858 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14253 - 15686

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J.C. MANN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150211 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 16100 PERF.14456 - 15657

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CADRE (VICKSBURG PATRIOT) //CONT.// 14567 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MAGNUM PRODUCING, LP //CONT.// 521516
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
03	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	2839	2	65	9	Y	59	62	1			27
04	3210	X	2730	-0-	-480	-0-	2660	2	70	9	Y	64	47	1			44
05	3100	X	2769	-0-	-331	-0-	2706	2	63	9	Y	57	90	1			11
06	2940	X	2705	-0-	-235	-0-	2643	2	62	9	Y	56	32	1			35
*07	2976	X	2967	-0-	-9	-0-	2778	2	189	9	Y	172	175	1			32
08	2914	X	2726	-0-	-188	-0-	2661	2	65	9	Y	59	63	1			28

J. C. MANN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 191413 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 15860 PERF.14131 - 14750

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	10354	X	9575	-0-	-779	-0-	9374	2	201	9	Y	183	193	1			155
04	10020	X	9052	-0-	-968	-0-	8834	2	218	9	Y	198	145	1			208
05	10354	X	9384	-0-	-970	-0-	9198	2	186	9	Y	169	266	1			111
06	9450	X	8902	-0-	-548	-0-	8724	2	178	9	Y	162	93	1			180
07	9672	X	8377	-0-	-1295	-0-	8194	2	183	9	Y	166	175	1			171
08	9579	X	7962	-0-	-1617	-0-	7776	2	186	9	Y	169	179	1			161

JERICO LTD. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212867 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 15934 PERF.14274 - 14290

03	6603	X	6209	-0-	-394	-0-	6056	2	153	9	Y	139	146	1			99
04	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	5768	2	173	9	Y	157	115	1			141
05	6081	X	6081	-0-	-0-	-0-	5939	2	142	9	Y	129	203	1			67
06	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	5665	2	124	9	Y	113	65	1			115
07	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	5807	2	129	9	Y	117	123	1			109
*08	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	5625	2	130	9	Y	118	125	1			102

JERICO LTD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 217454 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 15561 PERF.14814 - 14824

03	18166	X	17462	-0-	-704	-0-	17074	2	388	9	Y	353	371	1			95
04	17580	X	16583	-0-	-997	-0-	16176	2	407	9	Y	370	271	1			194
05	17546	X	17388	-0-	-158	-0-	17047	2	341	9	Y	310	489	1			15
06	16980	X	16652	-0-	-328	-0-	16330	2	322	9	Y	293	169	1			139
07	17546	X	17201	-0-	-345	-0-	16861	2	340	9	Y	309	323	1			125
08	17453	X	16304	-0-	-1149	-0-	15957	2	347	9	Y	315	335	1			105

MANN, J. C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 235265 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 15950 PERF.14260 - 15614

03	13764	X	12902	-0-	-862	-0-	12658	2	244	9	N	222	195	1			169
04	13320	X	12191	-0-	-1129	-0-	11990	2	201	9	N	183	190	1			162
05	13392	X	12544	-0-	-848	-0-	12414	2	130	9	N	118	176	1			104
06	12660	X	11930	-0-	-730	-0-	11753	2	177	9	N	161	190	1			75
07	13082	X	11793	-0-	-1289	-0-	11617	2	176	9	N	160	175	1			60
08	12896	X	12124	-0-	-772	-0-	12124	2			N	-0-					60

CAGE RANCH (LOMA BLANCA) 14611 206 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
CAGE RANCH II WELL #: 7091 RRCID -> 160004 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8816 - 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
03	3565	X	3552	-0-	-13	-0-	296	1	3249	2	N	6					193
							7	9									
04	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	149	1	3155	2	N	10	178	1			25
							11	9									
05	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	142	1	3286	2	N	-0-					25
06	3450	X	2794	-0-	-656	-0-	86	1	2689	2	N	17					42
							19	9									
07	3565	X	3481	-0-	-84	-0-	133	1	3331	2	N	15					57
							17	9									
08	3565	X	3495	-0-	-70	-0-	146	1	3343	2	N	5					62
							6	9									

CAGE RANCH II WELL #: 7092 RRCID -> 166322 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9238 - 9388

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

CAGE RANCH WELL #: 6492 RRCID -> 171580 COMPL. DATE 10/04/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9142 - 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
03	186	N	127	-0-	-59	-0-	10	1	104	2	N	12					82
							13	9									
04	330	N	147	-0-	-183	-0-	6	1	130	2	N	10					92
							11	9									
05	279	N	63	-0-	-216	-0-	3	1	59	2	N	1					93
							1	9									
06	120	N	59	-0-	-61	-0-	1	1	39	2	N	17					110
							19	9									
07	155	N	150	-0-	-5	-0-	5	1	136	2	N	8					118
							9	9									
*08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	4	1	90	2	N	9					127
							10	9									

CAGE RANCH WELL #: 7096 RRCID -> 175360 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9672 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1581	N	1538	-0-	-43	-0-	128	1	1407	2	Y	3					53
							3	9									
04	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	69	1	1449	2	Y	4					57
							4	9									
05	1550	N	1524	-0-	-26	-0-	63	1	1461	2	Y	-0-					57
06	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	46	1	1459	2	Y	-0-					57
07	1581	N	1454	-0-	-127	-0-	56	1	1398	2	Y	-0-					57
08	1519	N	1329	-0-	-190	-0-	56	1	1272	2	Y	1					58
							1	9									

CAGE RANCH WELL #: 16 RRCID -> 195882 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10092 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1271	X	1172	-0-	-99	-0-	92	1	1005	2	N	68	193	1			248
							75	9									
04	1170	X	1155	-0-	-15	-0-	48	1	1021	2	N	78	196	1			130
							86	9									
05	1209	X	1197	-0-	-12	-0-	46	1	1066	2	N	77					207
							85	9									
06	1170	X	1119	-0-	-51	-0-	33	1	1024	2	N	56					263
							62	9									
07	1315	X	1315	-0-	-0-	-0-	46	1	1153	2	N	105	191	1			177
							116	9									
*08	1222	X	1222	-0-	-0-	-0-	48	1	1086	2	N	80					257
							88	9									

CAGE RANCH (LOMA BLANCA) //CONT.// 14611 206 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR LOS MUERTOS WELL #: 702 RRCID -> 259132 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 12179 PERF. 8548 - 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROYKO OIL COMPANY 732198
PAINTER, F. WELL #: 1 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
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					17
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					17
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					17
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
08	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					17

CAGE RANCH (MYRICK 5) 14611 230 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
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
03	93	#	81	-0-	-12	-0-	7	1	74	2	N	-0-					97
04	90	#	81	-0-	-9	-0-	4	1	77	2	N	-0-					97
05	93	#	85	-0-	-8	-0-	4	1	81	2	N	-0-					97
06	90	#	87	-0-	-3	-0-	3	1	84	2	N	-0-					97
07	93	#	80	-0-	-13	-0-	3	1	77	2	N	-0-					97
08	93	R	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	2	N	-0-					97

CAGE RANCH (6800) 14611 295 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
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
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAGE RANCH (6900) 14611 312 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAGE RANCH (7100) 14611 364 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91

CAGE RANCH (7200) 14611 468 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
CAGE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 266660 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7392 - 7400

03	14663		-0-	-0-	-14663	-0-					N	-0-					-0-
04	14190		-0-	-0-	-14190	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAGE RANCH (7400) 14611 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
CAGE RANCH 725 WELL #: 1 RRCID -> 174910 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7909 - 7912

03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	12	1	137	2	N	15					37
							17	9									
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	9	1	196	2	N	-0-					37
05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	5	1	114	2	N	-0-					37
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	5	1	156	2	N	-0-					37
07	217	N	139	-0-	-78	-0-	5	1	134	2	N	-0-					37
*08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	7	1	150	2	N	-0-					37

CAGE RANCH (VXBG. 7990) 14611 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
CAGE RANCH 656 WELL #: 1 RRCID -> 257626 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 9253 PERF. 7704 - 7710

03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	337	349	1			450
04	390	N	285	-0-	-105	-0-	2	1	283	9	N	257	350	1			357
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	465	347	1			475
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	83	1	138	9	N	125	355	1			245
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	306	356	1			195
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	286	173	1			308

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
CAGE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 266652 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8182 - 8188

03	14911		-0-	-0-	-14911	-0-					N	-0-					-0-
04	14430		-0-	-0-	-14430	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAGE RANCH (8000 VICKSBURG UP.) 14611 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
CAGE RANCH 603 WELL #: 1 RRCID -> 255385 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 8113 - 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
03	13144	X	12549	-0-	-595	-0-	2442	1	9938	3	N	154	182	1			65
							169	9									
04	10650	X	10650	-0-	-0-	-0-	1839	1	8753	3	N	53					118
							58	9									
05	8599	X	8599	-0-	-0-	-0-	1630	1	6966	3	N	3					121
							3	9									
06	314	X	314	-0-	-0-	-0-	305	1	9	3	N	-0-					121
07	1293	X	1293	-0-	-0-	-0-	1011	1	282	3	N	-0-					121
*08	333	X	333	-0-	-0-	-0-	269	1	64	3	N	-0-					121

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
CAGE, R. G., -J- WELL #: 2 RRCID -> 055999 COMPL. DATE 08/10/1973 TOTAL DEPTH 9500 PERF. N/A

03	2077	N	2012	-0-	-65	-0-	167	1	1833	2	N	11					108
							12	9									
04	2130	N	1985	-0-	-145	-0-	87	1	1848	2	N	45					153
							50	9									
05	1984	N	1956	-0-	-28	-0-	81	1	1875	2	N	-0-					153
06	1950	N	1603	-0-	-347	-0-	49	1	1554	2	N	-0-					153
07	2046	N	1974	-0-	-72	-0-	76	1	1898	2	N	-0-					153
*08	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	107	1	2447	2	N	-0-					153

CAGE RANCH WELL #: 13 RRCID -> 194235 COMPL. DATE 02/23/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8174 - 8205

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAGE RANCH WELL #: 30 RRCID -> 244845 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8290 - 8338

03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	2	N	-0-					235
04	60	N	39	-0-	-21	-0-	2	1	37	2	N	-0-					235
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	N	-0-					235
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	N	-0-					235
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	N	-0-					235
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					235

CAGE RANCH (8025 VICKSBURG) 14611 837 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
CAGE RANCH STATE GAS UNIT I WELL #: 7103 RRCID -> 191885 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8023 - 8300

03	677	N	677	-0-	-0- B	-0-	57	1	620	2	N	-0-					156
04	570	N	481	-0-	-89 B	-0-	21	1	451	2	N	8					164
							9	9									
05	614	N	614	-0-	-0- B	-0-	25	1	589	2	N	-0-					164
06	660	N	440	-0-	-220 B	-0-	14	1	426	2	N	-0-	158	1			6
07	538	N	538	-0-	-0- B	-0-	21	1	517	2	N	-0-					6
08	620	N	564	-0-	-56 B	-0-	24	1	540	2	N	-0-					6

CAGE RANCH WELL #: 14 RRCID -> 197580 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 8661 PERF. 8156 - 8320

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-46194						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-46194						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-46194						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-46194						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-46194						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-46194						N	NO RPT					-0-

CAGE RANCH (8025 VICKSBURG) //CONT.// 14611 837 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
CAGE RANCH II WELL #: 7102A RRCID -> 197934 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 8002 - 8028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-4917					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-4917					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-4917					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-4917					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-4917					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-4917					N	NO RPT					-0-

CAGE RANCH (8080 VICKSBURG) 14611 846 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
GARLAND LASATER WELL #: 11 RRCID -> 217391 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8092 - 8170

03	1426 #	1295	-0-	-131	-0-	304	1	984	2	N	6						183
						7	9										
04	1350 #	1187	-0-	-163	-0-	328	1	853	2	N	5						188
						6	9										
05	1395 #	1235	-0-	-160	-0-	413	1	820	2	N	2						190
						2	9										
06	1350 #	1191	-0-	-159	-0-	377	1	808	2	N	5						195
						6	9										
07	1302 #	1154	-0-	-148	-0-	415	1	739	2	N	-0-						195
08	1302 #	1229	-0-	-73	-0-	455	1	774	2	N	-0-						195

CAGE RANCH (8150 VICKSBURG) 14611 865 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
CAGE RANCH WELL #: 7093 RRCID -> 172968 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8167 - 8276

03	592 N	592	-0-	-0-	-0-	49	1	543	2	N	-0-						113
04	320 N	320	-0-	-0-	-0-	14	1	296	2	N	9						122
						10	9										
05	223 N	223	-0-	-0-	-0-	9	1	214	2	N	-0-						122
06	570 N	390	-0-	-180	-0-	12	1	377	2	N	1						123
						1	9										
07	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-						123
08	217 N	120	-0-	-97	-0-	5	1	115	2	N	-0-						123

CAGE RANCH 648 WELL #: 1 RRCID -> 180874 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8344 - 8416

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

CAGE RANCH WELL #: 10 RRCID -> 191399 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8545 - 8636

03	4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	340	1	3735	2	N	34						287
						37	9										
04	3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	177	1	3751	2	N	21						308
						23	9										
05	4256 X	4256	-0-	-0-	-0-	176	1	4072	2	N	7						315
						8	9										
06	3840 X	3530	-0-	-310	-0-	108	1	3393	2	N	26	188	1				153
						29	9										
07	3968 X	846	-0-	-3122	-0-	32	1	814	2	N	-0-						153
08	3968 X	340	-0-	-3628	-0-	14	1	323	2	N	3						156
						3	9										

CAGE RANCH (8150 VICKSBURG) //CONT.// 14611 865 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
CAGE RANCH WELL #: 14 RRCID -> 191717 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 8661 PERF. 8437 - 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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAGE RANCH II WELL #: 7092 RRCID -> 194046 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8234 - 8340

03	155	X	59	-0-	-96	-0-	5	1	54	2	N	-0-					158
04	150	X	9	-0-	-141	-0-	9	2			N	-0-					158
05	155	X	9	-0-	-146	-0-	9	2			N	-0-					158
06	150	X	7	-0-	-143	-0-	7	2			N	-0-					158
07	62	X	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-					158
08	62	X	10	-0-	-52	-0-	10	2			N	-0-					158

CAGE RANCH (8300 VICKSBURG) 14611 884 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
CAGE RANCH II WELL #: 7101 RRCID -> 191837 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8056 - 8090

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAGE RANCH WELL #: 15 RRCID -> 194508 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 10171 PERF. 8592 - 8607

03	2387	N	750	-0-	-1637	-0-	63	1	687	2	N	-0-					55
04	3000	N	20791	-0-	17791	17791	902	1	19074	2	N	741	386	1			410
							815	9									
05	3100	N	35556	-0-	32456	50247	1429	1	33141	2	N	896	773	1			533
							986	9									
06	3000	N	34959	-0-	31959	82206	1050	1	33010	2	N	817	963	1			387
							899	9									
07	117111	X	34905	-0-	-82206	-0-	1308	1	32785	2	N	738	765	1			360
							812	9									
*08	34463	X	34463	-0-	-0-	-0-	1419	1	32425	2	N	563	575	1			348
							619	9									

CAGE ESTATE G WELL #: 4 RRCID -> 245284 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 8824 - 8844

03	20646	X	18784	-0-	-1862	-0-	1568	1	17204	2	N	11					98
							12	9									
04	18243	X	18243	-0-	-0-	-0-	824	1	17406	2	N	12					110
							13	9									
05	18938	X	18938	-0-	-0-	-0-	782	1	18132	2	N	22					132
							24	9									
06	17836	X	17836	-0-	-0-	-0-	550	1	17280	2	N	5					137
							6	9									
07	18383	X	18063	-0-	-320	-0-	693	1	17359	2	N	10					147
							11	9									
*08	18427	X	18427	-0-	-0-	-0-	772	1	17646	2	N	8					155
							9	9									

CAGE RANCH (8300 VICKSBURG) //CONT.// 14611 884 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
ELAND ENERGY, INC. 246565
CAGE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 070575 COMPL. DATE 03/14/1977 TOTAL DEPTH 10427 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					100
04	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					100
05	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					100
06	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					100
07	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					100

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/31/2012 - P & A 10-31-12

CAGE RANCH (8400 VICKSBURG) 14611 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
CAGE RANCH WELL #: 2801 RRCID -> 190849 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8525 - 8635

03	1023	X	961	-0-	-62	-0-	79	1	865	2	N	15					205
							17	9									
04	925	X	925	-0-	-0-	-0-	42	1	881	2	N	2					207
							2	9									
05	959	X	959	-0-	-0-	-0-	39	1	913	2	N	6					213
							7	9									
06	945	X	945	-0-	-0-	-0-	29	1	906	2	N	9					222
							10	9									
07	961	X	922	-0-	-39	-0-	35	1	878	2	N	8					230
							9	9									
08	961	X	534	-0-	-427	-0-	22	1	512	2	N	-0-					230

CAGE RANCH STATE-TRACT WELL #: 2601 RRCID -> 196015 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 11435 PERF. 8534 - 8542

03	1302	X	877	-0-	-425	-0-	73	1	804	2	N	-0-					80
04	1260	X	714	-0-	-546	-0-	32	1	682	2	N	-0-					80
05	1271	X	601	-0-	-670	-0-	25	1	576	2	N	-0-					80
06	1200	X	673	-0-	-527	-0-	21	1	652	2	N	-0-					80
07	1240	X	739	-0-	-501	-0-	28	1	711	2	N	-0-					80
08	868	X	718	-0-	-150	-0-	30	1	686	2	N	2					82
							2	9									

CAGE RANCH WELL #: 291 RRCID -> 245154 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8575 - 8582

03	124	X	76	-0-	-48	-0-	6	1	70	2	N	-0-					137
04	360	X	99	-0-	-261	-0-	4	1	95	2	N	-0-					137
05	372	X	112	-0-	-260	-0-	5	1	107	2	N	-0-					137
06	360	X	74	-0-	-286	-0-	2	1	72	2	N	-0-					137
07	93	X	80	-0-	-13	-0-	3	1	77	2	N	-0-					137
08	124	X	104	-0-	-20	-0-	4	1	100	2	N	-0-					137

CAGE RANCH WELL #: 31 RRCID -> 246620 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 8752 - 8849

03	589	X	574	-0-	-15	-0-	48	1	526	2	N	-0-					215
04	519	X	519	-0-	-0-	-0-	23	1	496	2	N	-0-					215
05	558	X	391	-0-	-167	-0-	16	1	375	2	N	-0-					215
06	572	X	572	-0-	-0-	-0-	18	1	554	2	N	-0-					215
07	589	X	496	-0-	-93	-0-	19	1	477	2	N	-0-					215
08	589	X	501	-0-	-88	-0-	20	1	462	2	N	17					232
							19	9									

CAGE RANCH (9800 VICKSBURG) 14611 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
CAGE RANCH WELL #: 7097-T RRCID -> 180264 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10434 - 10759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	151	1	1660	2	N	9					107
							10	9									
04	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	83	1	1761	2	N	18					125
							20	9									
05	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	78	1	1820	2	N	17					142
							19	9									
06	1770	N	1658	-0-	-112	-0-	51	1	1606	2	N	1					143
							1	9									
07	1922	N	1686	-0-	-236	-0-	64	1	1607	2	N	14					157
							15	9									
08	1922	N	1550	-0-	-372	-0-	64	1	1461	2	N	23					180
							25	9									

CAGE RANCH WELL #: 11 RRCID -> 191710 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9872 - 9942

03	1519	N	1508	-0-	-11	-0-	126	1	1380	2	N	2					30
							2	9									
04	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	66	1	1403	2	N	2					32
							2	9									
05	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	63	1	1455	2	N	-0-					32
06	1470	N	1458	-0-	-12	-0-	45	1	1413	2	N	-0-					32
07	1519	N	1483	-0-	-36	-0-	57	1	1426	2	N	-0-					32
08	1519	N	1498	-0-	-21	-0-	63	1	1435	2	N	-0-					32

CAGE RANCH, NE. (8200) 14618 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
CAGE RANCH II WELL #: 7102A RRCID -> 163523 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 7236 - 8242

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KERR-MCGEE OIL & GAS ONSHORE LP 457807
CAGE RANCH II WELL #: 6472 RRCID -> 165942 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8260 - 8266

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CALLAGHAN, N. (WILCOX, LO.) 14810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 20 RRCID -> 135453 COMPL. DATE 05/26/1990 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6238 - 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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 136 RRCID -> 153170 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 6036 - 6113

03	2263	N	1579	-0-	-684	-0-	81	1	1492	2	N	5	7	1			3
							6	9									
04	1680	N	1564	-0-	-116	-0-	52	1	1505	2	N	6	6	1			3
							7	9									
05	1643	N	1536	-0-	-107	-0-	51	1	1476	2	N	8	7	1			4
							9	9									
06	1530	N	1455	-0-	-75	-0-	51	1	1395	2	N	8	7	1			5
							9	9									
07	1612	N	1484	-0-	-128	-0-	50	1	1423	2	N	10	12	1			3
							11	9									
08	1550	N	1549	-0-	-1	-0-	57	1	1482	2	N	9	9	1			3
							10	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 177 RRCID -> 185247 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6232 - 6238

03	3813	X	3360	-0-	-453	-0-	171	1	3177	2	N	11	15	1			6
							12	9									
04	3690	X	2713	-0-	-977	-0-	91	1	2611	2	N	10	11	1			5
							11	9									
05	3813	X	2923	-0-	-890	-0-	97	1	2808	2	N	16	13	1			8
							18	9									
06	3300	X	3082	-0-	-218	-0-	109	1	2956	2	N	15	13	1			10
							17	9									
07	3410	X	3175	-0-	-235	-0-	107	1	3044	2	N	22	25	1			7
							24	9									
08	3348	X	3143	-0-	-205	-0-	115	1	3006	2	N	20	20	1			7
							22	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

03	3348	X	3102	-0-	-246	-0-	3102	2			N	-0-					-0-
04	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	5443	2			N	-0-					-0-
05	3224	X	1917	-0-	-1307	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
06	3120	X	2767	-0-	-353	-0-	2767	2			N	-0-					-0-
07	5549	X	3122	-0-	-2427	-0-	3122	2			N	-0-					-0-
08	5549	X	3086	-0-	-2463	-0-	3086	2			N	-0-					-0-

BUSTAMANTE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 131596 COMPL. DATE 06/27/1989 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 11812 - 11966

03	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
04	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-
05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
06	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
07	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
*08	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			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

M O ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAMERON (FRIO 3900) 15030 533 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
FALCON PRODUCTION CO. 260263
LYONS, HELENE WELL #: 1 RRCID -> 009696 COMPL. DATE 12/07/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3934 - 3944

03 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAMERON, NW (FRIO G-2) 15034 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
CM TX PRODUCTION, LLC 161403
GARZA, JUAN M. WELL #: 3 RRCID -> 135457 COMPL. DATE 05/10/1990 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4304 - 4322

03 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAMP FOLLOWER (YEGUA) 15087 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
DCR 82 NCT 25 WELL #: 1 RRCID -> 155617 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 2870 - 2910

03 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CANDELARIA (CONSOLIDATED) 15261 017 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
GREEHEYCO, INC. 330145
TOBIN ARMSTRONG 7X WELL #: 1 RRCID -> 254825 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 13401 PERF. 10620 - 10626

03 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
ARMSTRONG, CHARLES M. WELL #: 69 D RRCID -> 101238 COMPL. DATE 03/23/1982 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9421 - 9435

03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06 T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CANDELARIA (CONSOLIDATED) //CONT.// 15261 017 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.// 370070
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
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 2 T RRCID -> 202846 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 9457 - 9686

03	4991	X	985	-0-	-4006	-0-	985	3			N	-0-					-0-
04	3450	X	64	-0-	-3386	-0-	64	3			N	-0-					-0-
05	3441	X	75	-0-	-3366	-0-	75	3			N	-0-					-0-
06	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-					N	-0-					-0-
07	2046	X	64	-0-	-1982	-0-	64	3			N	-0-					-0-
08	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 3 RRCID -> 203505 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9531 - 9641

03	3100	X	986	-0-	-2114	-0-	986	3			N	-0-					-0-
04	3000	X	711	-0-	-2289	-0-	711	3			N	-0-					-0-
05	3100	X	248	-0-	-2852	-0-	248	3			N	-0-					-0-
06	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					-0-
07	1612	X	1372	-0-	-240	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
*08	1257	X	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 6 RRCID -> 207048 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6649 - 9438

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 7 RRCID -> 208655 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 9467 PERF. 6436 - 9144

03	3853	X	1154	-0-	-2699	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
04	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	3			N	-0-					-0-
05	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
06	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
07	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
08	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 5 RRCID -> 208656 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 9062 - 9442

03	372	N	295	-0-	-77	-0-	295	3			N	-0-					-0-
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
05	310	N	281	-0-	-29	-0-	281	3			N	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	3			N	-0-					-0-
08	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	3			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 4 RRCID -> 208657 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6637 - 9228

03	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	4721	3			N	-0-					-0-
04	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	3			N	-0-					-0-
05	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	3			N	-0-					-0-
06	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
07	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	3			N	-0-					-0-
*08	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	2507	3			N	-0-					-0-

CANDELARIA (CONSOLIDATED) //CONT.// 15261 017 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.// 370070
ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 9 RRCID -> 208718 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8607 - 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
03	341	N	259	-0-	-82	-0-	259	3			N	-0-					-0-
04	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	437	-0-	-958	-0-	437	3			N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	744	N	131	-0-	-613	-0-	131	3			N	-0-					-0-
*08	2980	N	2980	-0-	-0-	-0-	2980	3			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 10 RRCID -> 211347 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 7738 - 9172

03	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	3			N	-0-					-0-
04	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3			N	-0-					-0-
05	1798	N	1240	-0-	-558	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
06	1770	N	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					-0-
07	1736	N	1248	-0-	-488	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	1067	-0-	-173	-0-	1067	3			N	-0-					-0-

TOBIN ARMSTRONG WELL #: 12 RRCID -> 223881 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9878 - 9880

03	32236	X	32236	-0-	-0-	-0-	32236	3			N	-0-					-0-
04	28282	X	28282	-0-	-0-	-0-	28282	3			N	-0-					-0-
05	14477	X	14477	-0-	-0-	-0-	14477	3			N	-0-					-0-
06	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					-0-
07	2325	X	164	-0-	-2161	-0-	164	3			N	-0-					-0-
08	2325	X	40	-0-	-2285	-0-	40	3			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 14 RRCID -> 234516 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9058 - 9810

03	2480	X	1697	-0-	-783	-0-	1697	3			N	-0-					-0-
04	2400	X	1805	-0-	-595	-0-	1805	3			N	-0-					-0-
05	2480	X	412	-0-	-2068	-0-	412	3			N	-0-					-0-
06	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					-0-
07	1860	X	60	-0-	-1800	-0-	60	3			N	-0-					-0-
08	1860	X	392	-0-	-1468	-0-	392	3			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 15 RRCID -> 245399 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9775 - 9784

03	3875	X	3641	-0-	-234	-0-	3641	3			N	-0-					-0-
04	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	3543	3			N	-0-					-0-
05	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	2559	3			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	4357	3			N	-0-					-0-
08	3658	X	2536	-0-	-1122	-0-	2536	3			N	-0-					-0-

SAXUM OIL & GAS, LLC 749687
BNP WELL #: 1 RRCID -> 257075 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 11174 PERF. 10466 - 10470

03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
05	341	N	111	-0-	-230	-0-	111	2			N	-0-					-0-
06	150	N	111	-0-	-39	-0-	111	2			N	-0-					-0-
07	589	N	113	-0-	-476	-0-	113	2			N	-0-					-0-
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

CANDELARIA (CONSOLIDATED) //CONT.// 15261 017 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
SAXUM OIL & GAS, LLC //CONT.// 749687
ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 269599 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 13369 PERF. 9120 - 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
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			285
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			285
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			285
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			285
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			285
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			285

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/20/2009

CANDY B. (ANDERSON SAND 9500) 15274 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
HAISLEY WELL #: 5 RRCID -> 195196 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 10028 PERF. 9446 - 9656

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CANELO (B-78) 15289 045 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH CANELO WELL #: 827 RRCID -> 261856 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 4100 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CANELO (B-92) 15289 048 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 826 RRCID -> 262190 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 4095 PERF. 2888 - 2896

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CANELO (B-92) //CONT.// 15289 048 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH CANELO WELL #: 825 RRCID -> 265102 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2886 - 2906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	13941	-0-	13941	13941	643	1	13298	3	N	-0-					-0-
05	42456	28515	-0-	-13941	-0-	1282	1	27233	3	N	-0-					-0-
06	26345	26345	-0-	-0-	-0-	1221	1	25124	3	N	-0-					-0-
07	33079	33079	-0-	-0-	-0-	1378	1	31701	3	N	-0-					-0-
*08	32353	32353	-0-	-0-	-0-	1440	1	30913	3	N	-0-					-0-

KING RANCH CANELO WELL #: 802C RRCID -> 265839 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 9089 PERF. 2884 - 2898

*01	34710	23066	-0-	-11644	199	2201	1	20865	3	N	-0-					-0-
02	20023	20023	-0-	-0-	199	33	1	19990	3	N	-0-					-0-
03	35477	35477	-0-	-0-	199	68	1	35409	3	N	-0-					-0-
04	33263	33263	-0-	-0-	199	1535	1	31728	3	N	-0-					-0-
05	20987	19418	-0-	-1569	-0-	873	1	18545	3	N	-0-					-0-
06	18736 R	18736	-0-	-0-	-0-	868	1	17868	3	N	-0-					-0-
07	22072	21945	-0-	-127	-0-	914	1	21031	3	N	-0-					-0-
08	22072	19708	-0-	-2364	-0-	877	1	18831	3	N	-0-					-0-

CANELO (I-08) 15289 912 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH CANELO WELL #: 48 RRCID -> 197918 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8820 - 8826

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANELO (I-08, S) 15289 914 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
CROCKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261223 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9635 - 9655

03	17805 N	20296	-0-	2491	B	-3518	212	1	19934	3	N	136						157
							150	9										
04	13896 N	18711	-0-	4815	B	1297	205	1	18357	3	N	135	181	1				111
							149	9										
05	20770 N	19374	-0-	-1396	B	-0-	214	1	19008	3	N	138	170	1				79
							152	9										
06	19285	18444	-0-	-841	B	-841	207	1	18085	3	N	138	175	1				42
							152	9										
07	19933 #	18707	-0-	-1226	B	-2067	214	1	18344	3	N	135						177
							149	9										
08	19933 #	18538	-0-	-1395	B	-3462	214	1	18207	3	N	106	179	1				104
							117	9										

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3462

CANELO (I-08, S) //CONT.// 15289 914 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH-STATE WELL #: 1 RRCID -> 197285 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 9488 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	26140		17710	-0-	-8430 B	-13064	1059	1	16651	3	N	-0-					-0-
*02	24920		24095	-0-	-825 B	-13889	1424	1	22671	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -13889																	
03	21243		28348	-0-	7105 B	-6784	1582	1	26766	3	N	-0-					-0-
04	16579		23734	-0-	7155 B	371	38	1	23696	3	N	-0-					-0-
05	26686		26340	-0-	-346 B	25	1338	1	25002	3	N	-0-					-0-
06	23901		26485	-0-	2584 B	2609	1251	1	25234	3	N	-0-					-0-
07	24955		26919	-0-	1964 B	4573	1453	1	25031	3	N	395					395
							435	9									
08	24955		26620	-0-	1665 B	6238	1412	1	25118	3	N	82	187	1			290
							90	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 6238																	

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANO-MEXICO (5100) 15401 051 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
BXP OPERATING, LLC 042191
RAMEY, ALEX WELL #: 4 RRCID -> 147013 COMPL. DATE 09/04/1993 TOTAL DEPTH 5844 PERF. 5114 - 5129

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		2	-0-	2	2	2	2			N	-0-					-0-

ALEX RAMEY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217450 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 5644 - 5654

03	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			Y	-0-					-0-
04	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			Y	-0-					-0-
05	930	N	762	-0-	-168	-0-	762	2			Y	-0-					-0-
06	900	N	503	-0-	-397	-0-	503	2			Y	-0-					-0-
07	930	N	452	-0-	-478	-0-	452	2			Y	-0-					-0-
08	775	N	295	-0-	-480	-0-	295	2			Y	-0-					-0-

CANO-MEXICO (5900 FRIO UPPER) 15401 111 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
BXP OPERATING, LLC 042191
RAMEY, ALEX WELL #: 7 RRCID -> 110242 COMPL. DATE 03/21/1984 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 5290 - 5320

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANO-MEXICO (6450) 15401 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
BXP OPERATING, LLC 042191
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
03		5252	-0-	-0-	-0-	5252	2			Y	-0-					-0-
04		4548	-0-	-0-	-0-	4548	2			Y	-0-					-0-
05		4697	-0-	-0-	-0-	4697	2			Y	-0-					-0-
06		4711	-0-	-0-	-0-	4711	2			Y	-0-					-0-
07		5437	-0-	-0-	-0-	5437	2			Y	-0-					-0-
*08		5879	-0-	-0-	-0-	5879	2			Y	-0-					-0-

CANO-MEXICO (6700) 15401 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
BXP OPERATING, LLC 042191
RAMEY, ALEX WELL #: 2 U RRCID -> 009732 COMPL. DATE 03/10/1958 TOTAL DEPTH 8393 PERF. N/A

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANO-MEXICO (6800) 15401 555 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
BXP OPERATING, LLC 042191
RAMEY, ALEX WELL #: 2L RRCID -> 175697 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 6820 - 6832

03	372 N	66	-0-	-306	-0-	66	2			Y	-0-					130
04	750 N	667	-0-	-83	-0-	667	2			Y	-0-					130
05	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-					130
06	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-					130
*07	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					130
08	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-

CANO-MEXICO (7590) 15401 862 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
ZOLA S. ECTOR WELL #: 1 RRCID -> 058421 COMPL. DATE 03/18/1974 TOTAL DEPTH 10500 PERF. N/A

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

CANO-MEXICO (8550) 15401 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
CONRAD, V. L. WELL #: 1 RRCID -> 088445 COMPL. DATE 05/10/1980 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8555 - 8557

03	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	10	1	1753	2	N	-0-					34
04	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1322	1	22	2	N	-0-					34
05	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1259	1	26	2	N	-0-					34
06	1710 N	1364	-0-	-346	-0-	239	1	1125	2	N	-0-					34
07	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	55	1	1108	2	N	-0-					34
08	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					34

MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
ANNIDRAWE, ILSE WELL #: 1 RRCID -> 120840 COMPL. DATE 11/20/1985 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 8520 - 8526

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

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
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SWR 10	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

03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					129

MOHICAN OPERATING, L.L.C. 573707
MUNOZ UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141972 COMPL. DATE 06/28/1992 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 6020 - 6028

03	1488 X	1445	-0-	-43	-0-	1445	2			N	-0-					28
04	1590 X	1405	-0-	-185	-0-	1405	2			N	-0-					28
05	1643 X	1311	-0-	-332	-0-	1311	2			N	-0-					28
06	1590 X	1382	-0-	-208	-0-	1382	2			N	-0-					28
07	1488 X	1434	-0-	-54	-0-	1434	2			N	-0-					28
08	1457 X	1453	-0-	-4	-0-	1453	2			N	-0-					28

MUNOZ UNIT WELL #: 3 RRCID -> 149102 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 5990 - 6000

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

MUNOZ UNIT WELL #: 4 RRCID -> 149909 COMPL. DATE 05/06/1991 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 6016 - 6044

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

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

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					111
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					112
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					113
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					115
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					116
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116

CAPTAIN LUCEY (U-3) 15519 270 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
ERCK, FRED WELL #: 3 RRCID -> 163986 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 5404 PERF. 5060 - 5074

03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
04	870	N	165	-0-	-705	-0-	165	2			N	-0-					-0-
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
*08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-

CAPTAIN LUCEY (V) 15519 288 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
ERCK, FRED WELL #: 4 RRCID -> 148497 COMPL. DATE 01/07/1994 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5188 - 5192

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAPTAIN LUCEY (3400) 15519 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
MOORE -C- WELL #: 2 RRCID -> 009741 COMPL. DATE 05/07/1952 TOTAL DEPTH 3515 PERF. N/A

03	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
05	372	N	122	-0-	-250	-0-	122	2			N	-0-					-0-
06	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
*08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-

CAPTAIN LUCEY (3550) 15519 486 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAPTAIN LUCEY (3800) 15519 504 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
DODD, LEONA ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 147743 COMPL. DATE 01/04/1994 TOTAL DEPTH 5704 PERF. 3771 - 3775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
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
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					45
04	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			Y	-0-					45
05	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			Y	-0-					45
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-					45
07	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			Y	-0-					45
*08	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAPTAIN LUCEY (3860) 15519 514 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAPTAIN LUCEY (3860) //CONT.// 15519 514 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
QUATRO OIL AND GAS, INC. //CONT.// 684588
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
ERCK, FRED WELL #: 1 RRCID -> 009747 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAPTAIN LUCEY (4100) 15519 540 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
DODD, LEONA ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 009751 COMPL. DATE 04/09/1985 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 3453 - 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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAPTAIN LUCEY (4100 H-1) 15519 594 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

CAPTAIN LUCEY (4300) 15519 648 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

CAPTAIN LUCEY (4700) 15519 738 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAPTAIN LUCEY (4925) 15519 774 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
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
03	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
05	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
06	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
07	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
*08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			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
03	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					53
04	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					53
05	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					53
06	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					53
07	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					53
*08	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	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
03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	14	1	93	2	N	-0-					-0-
04	120 N	93	-0-	-27	-0-	10	1	83	2	N	-0-					-0-
05	124 N	89	-0-	-35	-0-	74	1	15	2	N	-0-					-0-
*06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	16	1	76	2	N	-0-					-0-
07	93 N	68	-0-	-25	-0-	15	1	53	2	N	-0-					-0-
08	0 N	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
03	25 N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22	2	N	-0-					-0-
04	112 N	112	-0-	-0-	-0-	12	1	100	2	N	-0-					-0-
05	62 N	21	-0-	-41	-0-	18	1	3	2	N	-0-					-0-
*06	24 N	24	-0-	-0-	-0-	4	1	20	2	N	-0-					-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	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
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	5	1	32	2	N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	N	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	24	1	5	2	N	-0-					-0-
*06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	5	1	25	2	N	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	5	1	17	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAPTAIN LUCEY (5440) 15519 841 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
DODD, LEONA WELL #: 5 RRCID -> 111547 COMPL. DATE 05/11/1984 TOTAL DEPTH 5687 PERF. 5432 - 5444

03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARO CREEK (YEGUA 15) 15774 585 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
SOUTHEND WELL #: 1 RRCID -> 256534 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6651 - 6656

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127

STACHA, EDDY A. 810868
CADENA WELL #: 1 RRCID -> 124484 COMPL. DATE 05/20/1987 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7118 - 7130

03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

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

03	12090	X	3738	-0-	-8352	-0-	3699	2	39	9	N	35					309
04	11130	X	3991	-0-	-7139	-0-	3897	2	94	9	N	85	184	1			210
05	11213	X	11213	-0-	-0-	-0-	11176	2	37	9	N	34					244
06	16469	X	16469	-0-	-0-	-0-	16400	2	69	9	N	63					307
07	17348	X	17348	-0-	-0-	-0-	17348	2			N	-0-	182	1			125
*08	12358	X	12358	-0-	-0-	-0-	12233	2	125	9	N	114	166	1			73

DIEGO WELL #: 1 RRCID -> 241754 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6913 - 6918

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208

CAROLINA-TEX (900) 15829 166 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
B & B OIL, INC. 039791
DE LA GARZA, RAUL WELL #: 2 RRCID -> 009783 COMPL. DATE 09/20/1959 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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATLANTIC REFINING CO. WELL #: 3 RRCID -> 094498 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 950 - 954

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAROLINA-TEX (2100 MIRANDO) 15829 249 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
B & B OIL, INC. 039791
DE LA GARZA -C- WELL #: 7 RRCID -> 045809 COMPL. DATE 01/17/1969 TOTAL DEPTH 2610 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE LA GARZA -C- WELL #: 5 RRCID -> 047047 COMPL. DATE 10/26/1989 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 1248 - 1255

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE LA GARZA -C- WELL #: 8 RRCID -> 128561 COMPL. DATE 10/22/1989 TOTAL DEPTH 2623 PERF. 1834 - 1849

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATLANTIC REFINING CO. WELL #: 1 RRCID -> 128626 COMPL. DATE 07/02/1988 TOTAL DEPTH 2567 PERF. 2043 - 2047

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAROLINA-TEX (2100 MIRANDO) //CONT.// 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
03	1767	#	806	-0-	-961	-0-	806	2			N	-0-					-0-
04	1453	R	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
05	2857	R	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2			N	-0-					-0-
06	2500	R	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2			N	-0-					-0-
07	2569	R	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2			N	-0-					-0-
08	2852	#	2054	-0-	-798	-0-	2054	2			N	-0-					-0-

SEDCO OPERATING, LLC 763159
LAREDO NATIONAL BANK,TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 009784 COMPL. DATE 03/05/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAREDO NATIONAL BANK WELL #: 1A RRCID -> 094497 COMPL. DATE 06/22/1981 TOTAL DEPTH 2276 PERF. 2095 - 2099

03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAROLINA-TEX (2200 MIRANDO) 15829 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
B & B OIL, INC. 039791
DE LA GARZA -C- WELL #: 6 RRCID -> 046854 COMPL. DATE 10/24/1989 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1803 - 1818

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

CAROLINA-TEX (2400) 15829 747 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
B & B OIL, INC. 039791
ATLANTIC REFINING CO. WELL #: 2 RRCID -> 009788 COMPL. DATE 08/06/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

DE LA GARZA, RAUL WELL #: 1 RRCID -> 009789 COMPL. DATE 08/02/1959 TOTAL DEPTH 1956 PERF. N/A

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

CAROLINA-TEX (2400) //CONT.// 15829 747 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
B & B OIL, INC. //CONT.// 039791
DE LA GARZA -C- WELL #: 4 RRCID -> 046168 COMPL. DATE 01/17/1969 TOTAL DEPTH 2600 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAROLINA-TEX (2550) 15829 830 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
B & B OIL, INC. 039791
DE LA GARZA, R. WELL #: 3 RRCID -> 009793 COMPL. DATE 03/27/1961 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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	60	1	4	9	N	4					100
04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	60	1	6	9	N	5	65	1			40
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	60	1	6	9	N	5					45
06	77 N	77	-0-	-0-	-0-	60	1	17	9	N	15					60
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	60	1	8	9	N	7					67
*08	88 N	88	-0-	-0-	-0-	60	1	28	9	N	25					92

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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
08	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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			179
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			179
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			179
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			179
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			179
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			179

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/01/2005

FINLEY RESOURCES, INC. 268602
CARRL WELL #: 1 RRCID -> 241571 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7430 - 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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/16/2011 - PLUGGED 06/16/11

CASA VERDE (CLARK) 16140 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM & HURD AMOCO "Q" WELL #: 1 RRCID -> 119829 COMPL. DATE 05/10/1985 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6593 - 6620

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

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 25 RRCID -> 124688 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6472 - 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
03	2736 N	2736	-0-	-0-	-0-	249	1	2487	2	Y	-0-			-0-
04	2968 N	2968	-0-	-0-	-0-	274	1	2694	2	Y	-0-			-0-
05	2660 N	2660	-0-	-0-	-0-	166	1	2494	2	Y	-0-			-0-
06	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	213	1	1634	2	Y	-0-			-0-
07	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	195	1	2312	2	Y	-0-			-0-
*08	2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	301	1	2376	2	Y	-0-			-0-

CASA VERDE (DIX) 16140 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 16 RRCID -> 109777 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 6720 - 6736

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12679	X	10940	-0-	-1739	-0-	980	1	9788	2	Y	156	173	1			128
							172	9									
04	12270	X	10754	-0-	-1516	-0-	968	1	9547	2	Y	217	184	1			161
							239	9									
05	12772	X	11161	-0-	-1611	-0-	690	1	10369	2	Y	93	116	1			138
							102	9									
06	12360	X	9133	-0-	-3227	-0-	1041	1	7981	2	Y	101	44	1			195
							111	9									
07	12772	X	8766	-0-	-4006	-0-	674	1	7993	2	Y	90	90	1			195
							99	9									
*08	13908	X	13908	-0-	-0-	-0-	1559	1	12284	2	Y	59					254
							65	9									

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 4 RRCID -> 103036 COMPL. DATE 11/11/1982 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 6516 - 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 5 RRCID -> 103352 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6578 - 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
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	21	1	210	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	85	-0-	-155	-0-	8	1	77	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	137	-0-	-142	-0-	9	1	128	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	136	-0-	-74	-0-	16	1	120	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	38	-0-	-55	-0-	3	1	35	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	81	-0-	-43	-0-	9	1	72	2	Y	-0-					-0-

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
03	4836	X	3887	-0-	-949	-0-	354	1	3533	2	Y	-0-					-0-
04	4530	X	3966	-0-	-564	-0-	366	1	3600	2	Y	-0-					-0-
05	4588	X	4221	-0-	-367	-0-	264	1	3957	2	Y	-0-					-0-
06	4440	X	3123	-0-	-1317	-0-	360	1	2763	2	Y	-0-					-0-
07	4588	X	2963	-0-	-1625	-0-	231	1	2732	2	Y	-0-					-0-
*08	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	504	1	3974	2	Y	-0-					-0-

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 9 RRCID -> 104940 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6892 PERF. 6476 - 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
03	9331	X	6206	-0-	-3125	-0-	565	1	5641	2	Y	-0-					-0-
04	7350	X	6393	-0-	-957	-0-	581	1	5721	2	Y	83	22	1			61
							91	9									
05	8302	X	8302	-0-	-0-	-0-	515	1	7723	2	Y	58	33	1			86
							64	9									
06	7350	X	6136	-0-	-1214	-0-	700	1	5373	2	Y	57	33	1			110
							63	9									
07	7595	X	4855	-0-	-2740	-0-	374	1	4435	2	Y	42	61	1			91
							46	9									
08	7595	X	6858	-0-	-737	-0-	769	1	6063	2	Y	24					115
							26	9									

CASA VERDE (HIRSCH LOWER) //CONT.// 16140 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 22 RRCID -> 124687 COMPL. DATE 12/15/1987 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 6734 - 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
03	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	109	1	1092	2	Y	-0-					-0-
04	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	108	1	1066	2	Y	-0-					-0-
05	1178	N	1100	-0-	-78	-0-	69	1	1031	2	Y	-0-					-0-
06	1170	N	852	-0-	-318	-0-	98	1	754	2	Y	-0-					-0-
07	1209	N	961	-0-	-248	-0-	75	1	886	2	Y	-0-					-0-
*08	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	154	1	1213	2	Y	-0-					-0-

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 23 RRCID -> 125272 COMPL. DATE 02/09/1987 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7444 - 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
03	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	182	1	2221	2	Y	-0-					-0-
04	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	192	1	2475	2	Y	-0-					-0-
05	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	202	1	2534	2	Y	-0-					-0-
06	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	151	1	2405	2	Y	-0-					-0-
07	2759	X	2275	-0-	-484	-0-	115	1	2160	2	Y	-0-					-0-
08	2759	X	2742	-0-	-17	-0-	151	1	2591	2	Y	-0-					-0-

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 44 RRCID -> 140737 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6985 PERF. 6640 - 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
03	4495	X	1212	-0-	-3283	-0-	108 24	1 9	1080	2	Y	22	24	1			18
04	960	X	490	-0-	-470	-0-	45 4	1 9	441	2	Y	4	19	1			3
05	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
06	960	X	521	-0-	-439	-0-	60 4	1 9	457	2	Y	4					4
07	1243	X	1243	-0-	-0-	-0-	96 8	1 9	1139	2	Y	7					11
*08	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	243 6	1 9	1916	2	Y	5					16

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 43 RRCID -> 140849 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6686 - 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
03	2108	N	529	-0-	-1579	-0-	47 17	1 9	465	2	Y	15	18	1			12
04	2340	N	713	-0-	-1627	-0-	63 28	1 9	622	2	Y	25	18	1			19
05	755	N	755	-0-	-0-	-0-	46 17	1 9	692	2	Y	15	12	1			22
06	598	N	598	-0-	-0-	-0-	67 17	1 9	514	2	Y	15	8	1			29
07	744	N	540	-0-	-204	-0-	41 14	1 9	485	2	Y	13	9	1			33
08	744	N	720	-0-	-24	-0-	80 8	1 9	632	2	Y	7					40

KHE RANGE WELL #: 1 RRCID -> 206632 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6062 - 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
03	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-					-0-
05	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					Y	-0-					-0-
06	3420	X	497	-0-	-2923	-0-	57	1	440	2	Y	-0-					-0-
07	31	X	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
*08	349	X	349	-0-	-0-	-0-	38 8	1 9	303	2	Y	7					7

CASA VERDE (HIRSCH LOWER) //CONT.// 16140 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KHE FEE WELL #: 2 RRCID -> 207402 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6566 - 6596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1674	X	522	-0-	-1152	-0-	40	1	482	2	Y	-0-					-0-
04	1620	X	1014	-0-	-606	-0-	73	1	941	2	Y	-0-					-0-
05	1674	X	1088	-0-	-586	-0-	80	1	1008	2	Y	-0-					-0-
06	1200	X	800	-0-	-400	-0-	47	1	753	2	Y	-0-					-0-
07	1209	X	924	-0-	-285	-0-	47	1	877	2	Y	-0-					-0-
08	1085	X	1028	-0-	-57	-0-	57	1	971	2	Y	-0-					-0-

KHE "A" WELL #: 2 RRCID -> 207403 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6523 - 6644

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KHE "A" WELL #: 1 RRCID -> 208328 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6646 - 6780

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KHE "A" WELL #: 3 RRCID -> 208779 COMPL. DATE 04/03/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7675 - 7732

03	651	N	344	-0-	-307	-0-	26	1	318	2	Y	-0-					-0-
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	25	1	325	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	391	-0-	-105	-0-	29	1	362	2	Y	-0-					-0-
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	22	1	356	2	Y	-0-					-0-
07	488	N	488	-0-	-0-	-0-	25	1	463	2	Y	-0-					-0-
*08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	24	1	416	2	Y	-0-					-0-

KHE "A M" WELL #: 1 RRCID -> 209904 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6206 - 6250

03	279	N	264	-0-	-15	-0-	20	1	244	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	236	-0-	-4	-0-	17	1	219	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	221	-0-	-27	-0-	16	1	205	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	259	-0-	-11	-0-	15	1	244	2	Y	-0-					-0-
07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	14	1	260	2	Y	-0-					-0-
*08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	16	1	267	2	Y	-0-					-0-

KHE "A" WELL #: 4 RRCID -> 209907 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6627 - 6754

03	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	124	1	1237	2	Y	-0-					-0-
04	1440	N	1406	-0-	-34	-0-	130	1	1276	2	Y	-0-					-0-
05	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	99	1	1483	2	Y	-0-					-0-
06	1320	N	1311	-0-	-9	-0-	151	1	1160	2	Y	-0-					-0-
07	1457	N	1184	-0-	-273	-0-	92	1	1092	2	Y	-0-					-0-
*08	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	209	1	1647	2	Y	-0-					-0-

KHE "E" FEE WELL #: 4 RRCID -> 209909 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASA VERDE (HIRSCH LOWER) //CONT.// 16140 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM & HURD FEE PORCION 26 WELL #: 3 RRCID -> 210530 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6495 - 6592

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	279	1	3394	2	Y	102					511
						112	9									
04	2910 X	2736	-0-	-174	-0-	195	1	2509	2	Y	29	307	1			233
						32	9									
05	3441 X	3248	-0-	-193	-0-	229	1	2875	2	Y	131					364
						144	9									
06	3660 X	2347	-0-	-1313	-0-	135	1	2142	2	Y	64					428
						70	9									
07	3782 X	2004	-0-	-1778	-0-	98	1	1853	2	Y	48	167	1			309
						53	9									
08	3782 X	2390	-0-	-1392	-0-	127	1	2173	2	Y	82					391
						90	9									

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAVASSO CREEK (FRIO 8300) 16439 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
CAVASSO CREEK-A- WELL #: 1UT RRCID -> 226035 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8320 - 8332

03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAVASSO CREEK (FRIO 8300, W) 16439 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ARANSAS
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
ENCINOS WELL #: 1 RRCID -> 262330 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 8297 - 8300

03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2263					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2263					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2263					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2263					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2263					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2263					N	-0-					-0-

CAVASSO CREEK (8600) 16443 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
CAVASSO CREEK -A- WELL #: 1LT RRCID -> 224972 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8626 - 8660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CEDRO HILL (1400) 16627 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TRACE OPERATING, LLC 863902
DUVAL COUNTY RANCH CO., -G- WELL #: 3 RRCID -> 035381 COMPL. DATE 11/19/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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 11/24/1999 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 1459 - 1466

03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CELICIA (WILCOX CARRIZO) 16665 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
BENAVIDES, ROSA V.B. WELL #: 70 RRCID -> 191386 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7422 - 8730

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CERRITO CREEK (LOBO) 16724 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 35 RRCID -> 141945 COMPL. DATE 06/03/1992 TOTAL DEPTH 10649 PERF.10208 - 10412

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 31 RRCID -> 142472 COMPL. DATE 09/06/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10124 - 10418

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			69
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			69
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			69
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			69
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			69
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			69

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 39 RRCID -> 144345 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 9833 - 10720

03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 41 RRCID -> 161869 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 10863 PERF. 8930 - 10435

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CERRITO CREEK (LOBO) //CONT.// 16724 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 43 RRCID -> 178978 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9071 - 9895

03	2666	X	1496	-0-	-1170	-0-	542	1	954	2	N	-0-					36
04	2190	X	971	-0-	-1219	-0-	430	1	541	2	N	-0-					36
05	2387	X	1610	-0-	-777	-0-	635	1	975	2	N	-0-					36
06	2310	X	2125	-0-	-185	-0-	827	1	1298	2	N	-0-					36
*07	2387	X	2310	-0-	-77	-0-	792	1	1518	2	N	-0-					36
*08	1901	X	1901	-0-	-0-	-0-	1104	1	797	2	N	-0-					36

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 22 RRCID -> 224425 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9484 - 9588

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 49 RRCID -> 228451 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 10623 PERF. 9425 - 10486

03	2108	X	2035	-0-	-73	-0-	738	1	1297	2	N	-0-					46
04	2070	X	1956	-0-	-114	-0-	867	1	1089	2	N	-0-					46
05	2139	X	1976	-0-	-163	-0-	779	1	1197	2	N	-0-					46
06	2070	X	1830	-0-	-240	-0-	712	1	1118	2	N	-0-					46
*07	2046	X	1900	-0-	-146	-0-	652	1	1248	2	N	-0-					46
08	2046	X	1599	-0-	-447	-0-	929	1	670	2	N	-0-					46

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 149186 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8710 - 9107

03	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	399	1	1867	2	N	-0-					53
04	2070	X	2040	-0-	-30	-0-	380	1	1660	2	N	-0-					53
05	2170	X	1998	-0-	-172	-0-	355	1	1643	2	N	-0-					53
06	2190	X	1910	-0-	-280	-0-	349	1	1561	2	N	-0-					53
07	2263	X	2088	-0-	-175	-0-	398	1	1690	2	N	-0-					53
08	2263	X	1622	-0-	-641	-0-	294	1	1328	2	N	-0-					53

MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 149614 COMPL. DATE 05/22/1994 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9069 - 9155

03	3968	X	3748	-0-	-220	-0-	660	1	3088	2	N	-0-					61
04	3840	X	3152	-0-	-688	-0-	587	1	2565	2	N	-0-					61
05	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	715	1	3307	2	N	-0-					61
06	3810	X	3741	-0-	-69	-0-	683	1	3058	2	N	-0-					61
07	3813	X	3355	-0-	-458	-0-	640	1	2715	2	N	-0-					61
08	3999	X	2859	-0-	-1140	-0-	518	1	2341	2	N	-0-					61

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 149682 COMPL. DATE 05/02/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8847 - 8865

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

MCKENDRICK WELL #: 10 RRCID -> 150159 COMPL. DATE 06/10/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9075 - 9125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	642	X	642	-0-	-0-	-0-	113	1	529	2	N	-0-					48
04	581	X	581	-0-	-0-	-0-	108	1	473	2	N	-0-					48
05	617	X	617	-0-	-0-	-0-	110	1	507	2	N	-0-					48
06	630	X	492	-0-	-138	-0-	90	1	402	2	N	-0-					48
07	651	X	446	-0-	-205	-0-	85	1	361	2	N	-0-					48
*08	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	1033	1	4671	2	N	-0-					48

MCKENDRICK WELL #: 11 RRCID -> 151200 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8364 - 9310

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

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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 14 RRCID -> 152460 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9217 - 9292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3565	X	3234	-0-	-331	-0-	569	1	2665	2	N	-0-					17
04	3450	X	2855	-0-	-595	-0-	532	1	2323	2	N	-0-					17
05	3131	X	2411	-0-	-720	-0-	428	1	1983	2	N	-0-					17
06	3120	X	2627	-0-	-493	-0-	480	1	2147	2	N	-0-					17
07	3224	X	2978	-0-	-246	-0-	568	1	2410	2	N	-0-					17
08	3224	X	2204	-0-	-1020	-0-	399	1	1805	2	N	-0-					17

MCKENDRICK WELL #: 13 RRCID -> 152604 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7580 - 7604

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

MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 15 RRCID -> 157721 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8782 - 9164

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

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 16 RRCID -> 159307 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8080 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1319	X	1319	-0-	-0-	-0-	232	1	1087	2	N	-0-					50
04	1260	X	1181	-0-	-79	-0-	220	1	961	2	N	-0-					50
05	1147	X	1020	-0-	-127	-0-	181	1	839	2	N	-0-					50
06	1290	X	823	-0-	-467	-0-	150	1	673	2	N	-0-					50
07	1333	X	1131	-0-	-202	-0-	216	1	915	2	N	-0-					50
08	1333	X	931	-0-	-402	-0-	169	1	762	2	N	-0-					50

MARTIN, S. J. A WELL #: 1 RRCID -> 165820 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9266 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1116	X	818	-0-	-298	-0-	102	1	716	2	N	-0-					60
04	1080	X	833	-0-	-247	-0-	311	1	498	2	N	22					82
							24	9									
05	1116	X	742	-0-	-374	-0-	241	1	499	2	N	2	42	1			42
							2	9									
06	990	X	810	-0-	-180	-0-	284	1	524	2	N	2					44
							2	9									
07	924	X	924	-0-	-0-	-0-	315	1	601	2	N	7					51
							8	9									
*08	980	X	980	-0-	-0-	-0-	330	1	641	2	N	8					59
							9	9									

MARTIN, S J WELL #: 1 RRCID -> 166087 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8980 - 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
03	3410	X	3197	-0-	-213	-0-	571	1	2626	2	N	-0-					126
04	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	492	1	2607	2	N	35					161
							39	9									
05	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	552	1	3208	2	N	17	154	1			24
							19	9									
06	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	576	1	2936	2	N	10					34
							11	9									
07	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	595	1	2741	2	N	15					49
							17	9									
08	3782	X	3015	-0-	-767	-0-	559	1	2449	2	N	6					55
							7	9									

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
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	1798	X	1235	-0-	-563	-0-	154	1	1081	2	N	-0-					16
04	1740	X	1429	-0-	-311	-0-	549	1	880	2	N	-0-					16
05	1767	X	1121	-0-	-646	-0-	365	1	756	2	N	-0-					16
06	1825	X	1825	-0-	-0-	-0-	641	1	1184	2	N	-0-					16
07	1855	X	1855	-0-	-0-	-0-	637	1	1218	2	N	-0-					16
*08	1778	X	1778	-0-	-0-	-0-	604	1	1174	2	N	-0-					16

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
03	523	X	523	-0-	-0-	-0-	92	1	431	2	N	-0-					177
04	502	X	502	-0-	-0-	-0-	94	1	408	2	N	-0-					177
05	1317	X	1317	-0-	-0-	-0-	234	1	1083	2	N	-0-					177
06	510	X	153	-0-	-357	-0-	28	1	125	2	N	-0-					177
07	881	X	881	-0-	-0-	-0-	168	1	713	2	N	-0-					177
08	1302	X	314	-0-	-988	-0-	57	1	257	2	N	-0-					177

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
03	1209	N	1201	-0-	-8	-0-	211	1	990	2	Y	-0-					85
04	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	226	1	988	2	Y	-0-					85
05	1116	N	1032	-0-	-84	-0-	183	1	849	2	Y	-0-					85
06	1080	N	971	-0-	-109	-0-	177	1	794	2	Y	-0-					85
07	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	245	1	1037	2	Y	-0-					85
08	1023	N	1003	-0-	-20	-0-	182	1	821	2	Y	-0-					85

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
03	217	N	215	-0-	-2	-0-	38	1	177	2	N	-0-					23
04	210	N	200	-0-	-10	-0-	37	1	163	2	N	-0-					23
05	217	N	162	-0-	-55	-0-	29	1	133	2	N	-0-					23
06	210	N	159	-0-	-51	-0-	29	1	130	2	N	-0-					23
07	246	N	246	-0-	-0-	-0-	47	1	199	2	N	-0-					23
*08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	31	1	139	2	N	-0-					23

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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	1116	X	419	-0-	-697	-0-	74	1	345	2	N	-0-					114
04	1050	X	419	-0-	-631	-0-	78	1	341	2	N	-0-					114
05	992	X	472	-0-	-520	-0-	84	1	388	2	N	-0-					114
06	963	X	963	-0-	-0-	-0-	176	1	787	2	N	-0-					114
07	1004	X	1004	-0-	-0-	-0-	192	1	812	2	N	-0-					114
*08	801	X	801	-0-	-0-	-0-	145	1	656	2	N	-0-					114

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
03	1705	X	1636	-0-	-69	-0-	288	1	1348	2	N	-0-					53
04	1491	X	1491	-0-	-0-	-0-	278	1	1213	2	N	-0-					53
05	1550	X	1474	-0-	-76	-0-	262	1	1212	2	N	-0-					53
06	1590	X	1429	-0-	-161	-0-	261	1	1168	2	N	-0-					53
07	1643	X	1499	-0-	-144	-0-	286	1	1213	2	N	-0-					53
08	1643	X	1197	-0-	-446	-0-	217	1	980	2	N	-0-					53

MCKENDRICK WELL #: 1 RRCID -> 222218 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8144 - 8204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	194	1	909	2	Y	-0-					85
04	2220	X	898	-0-	-1322	-0-	167	1	731	2	Y	-0-					85
05	2294	X	761	-0-	-1533	-0-	135	1	626	2	Y	-0-					85
06	2220	X	734	-0-	-1486	-0-	134	1	600	2	Y	-0-					85
07	1364	X	632	-0-	-732	-0-	121	1	511	2	Y	-0-					85
08	1116	X	302	-0-	-814	-0-	55	1	247	2	Y	-0-					85

MCKENDRICK "A" WELL #: 24 RRCID -> 225682 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8302 - 9271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1798	X	1613	-0-	-185	-0-	284	1	1329	2	N	-0-					84
04	1740	X	1337	-0-	-403	-0-	249	1	1088	2	N	-0-					84
05	1767	X	1581	-0-	-186	-0-	281	1	1300	2	N	-0-					84
06	1680	X	1605	-0-	-75	-0-	293	1	1312	2	N	-0-					84
07	1736	X	1084	-0-	-652	-0-	207	1	877	2	N	-0-					84
08	1612	X	1003	-0-	-609	-0-	182	1	821	2	N	-0-					84

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MCKENDRICK "B" WELL #: 25 RRCID -> 226184 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8936 - 8946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4402	X	3980	-0-	-422	-0-	701	1	3279	2	N	-0-					95
04	4110	X	3672	-0-	-438	-0-	684	1	2988	2	N	-0-					95
05	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	709	1	3279	2	N	-0-					95
06	3840	X	3005	-0-	-835	-0-	549	1	2456	2	N	-0-					95
07	3968	X	3543	-0-	-425	-0-	676	1	2867	2	N	-0-					95
08	3999	X	3795	-0-	-204	-0-	687	1	3108	2	N	-0-					95

MCKENDRICK "C" WELL #: 26 RRCID -> 226607 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7250 - 9098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1612	X	1301	-0-	-311	-0-	229	1	1072	2	N	-0-					107
04	1560	X	1226	-0-	-334	-0-	228	1	998	2	N	-0-					107
05	1612	X	699	-0-	-913	-0-	121	1	561	2	N	15					122
							17	9									
06	1373	X	1373	-0-	-0-	-0-	251	1	1122	2	N	-0-					122
07	1567	X	1567	-0-	-0-	-0-	299	1	1268	2	N	-0-					122
08	1302	X	1274	-0-	-28	-0-	229	1	1034	2	N	10					132
							11	9									

MCKENDRICK, W. H. "A" WELL #: 23 RRCID -> 227843 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8084 - 8584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4495	X	4283	-0-	-212	-0-	754	1	3529	2	N	-0-					135
04	4350	X	3985	-0-	-365	-0-	738	1	3225	2	N	20					155
							22	9									
05	4309	X	3848	-0-	-461	-0-	684	1	3164	2	N	-0-					155
06	4170	X	3734	-0-	-436	-0-	682	1	3052	2	N	-0-					155
07	4309	X	3837	-0-	-472	-0-	732	1	3105	2	N	-0-					155
08	4278	X	3116	-0-	-1162	-0-	564	1	2552	2	N	-0-					155

MCKENDRICK WELL #: 8 RRCID -> 230733 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8581 - 8858

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

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
03	279	N	169	-0-	-110	-0-	30	1	139	2	Y	-0-					42
04	300	N	130	-0-	-170	-0-	24	1	106	2	Y	-0-					42
05	217	N	197	-0-	-20	-0-	35	1	162	2	Y	-0-					42
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	40	1	180	2	Y	-0-					42
07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	40	1	168	2	Y	-0-					42
*08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	40	1	182	2	Y	-0-					42

MCKENDRICK WELL #: 30 RRCID -> 242058 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 8274 - 8320

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

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 29 RRCID -> 242060 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9346 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	305	-0-	-5	-0-	54	1	251	2	N	-0-					15
04	390	N	354	-0-	-36	-0-	66	1	288	2	N	-0-					15
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	70	1	323	2	N	-0-					15
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	63	1	284	2	N	-0-					15
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	71	1	303	2	N	-0-					15
08	403	N	374	-0-	-29	-0-	68	1	306	2	N	-0-					15

MCKENDRICK WELL #: 28 RRCID -> 242084 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8220 - 8268

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
MARTIN, S.J. WELL #: 3A RRCID -> 087777 COMPL. DATE 05/21/1990 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9110 - 9127

03	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	270	1	1023	2	N	-0-					-0-
04	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	256	1	923	2	N	-0-					-0-
05	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	272	1	993	2	N	-0-					-0-
06	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	286	1	1060	2	N	-0-					-0-
07	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	311	1	1101	2	N	-0-					-0-
08	1271	N	1259	-0-	-12	-0-	293	1	966	2	N	-0-					-0-

MARTIN, SOPHIE J. WELL #: 3 RRCID -> 088729 COMPL. DATE 12/14/1979 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8934 - 9023

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN, J.C. III WELL #: 4 RRCID -> 089914 COMPL. DATE 12/12/1979 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8190 - 8224

03	1271	X	1237	-0-	-34	-0-	69 2	1 9	1166	2	N	2					11
04	1200	X	1109	-0-	-91	-0-	63 1	1 9	1045	2	N	1	3	1			9
05	1302	X	1195	-0-	-107	-0-	70 2	1 9	1123	2	N	2					11
06	1260	X	1127	-0-	-133	-0-	68 3	1 9	1056	2	N	3	3	1			11
07	1302	X	1196	-0-	-106	-0-	69 3	1 9	1124	2	N	3	4	1			10
*08	1264	X	1264	-0-	-0-	-0-	74 2	1 9	1188	2	N	2					12

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957

MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 2 RRCID -> 133764 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8884 - 8922

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
03	860	N	860	-0-		-0-	-0-	91	1	763	2	Y	5					38
								6	9									
04	780	N	713	-0-		-67	-0-	74	1	635	2	Y	4	11	1			31
								4	9									
05	868	N	783	-0-		-85	-0-	73	1	708	2	Y	2					33
								2	9									
06	840	N	690	-0-		-150	-0-	72	1	612	2	Y	5					38
								6	9									
07	744	N	632	-0-		-112	-0-	70	1	558	2	Y	4					42
								4	9									
08	775	N	608	-0-		-167	-0-	65	1	540	2	Y	3	11	1			34
								3	9									

MCKENDRICK WELL #: 6 RRCID -> 135454 COMPL. DATE 06/04/1990 TOTAL DEPTH 8901 PERF. 8336 - 8426

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 3 RRCID -> 140492 COMPL. DATE 12/30/1991 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8161 - 8204

03	842	N	842	-0-		-0-	-0-	90	1	748	2	Y	4					49
								4	9									
04	812	N	812	-0-		-0-	-0-	84	1	722	2	Y	5	11	1			43
								6	9									
05	718	N	718	-0-		-0-	-0-	66	1	637	2	Y	14					57
								15	9									
06	860	N	860	-0-		-0-	-0-	89	1	754	2	Y	15					72
								17	9									
07	951	N	951	-0-		-0-	-0-	102	1	812	2	Y	34					106
								37	9									
*08	957	N	957	-0-		-0-	-0-	102	1	847	2	Y	7	14	1			99
								8	9									

MARTIN, SOPHIE J."A" GU WELL #: 3 RRCID -> 144232 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 10077 PERF. 9764 - 9800

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MARTIN, J.C. III WELL #: 3 RRCID -> 146700 COMPL. DATE 07/22/1993 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9086 - 9172

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN, J.C. III WELL #: 11 RRCID -> 149171 COMPL. DATE 03/31/1994 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 8962 - 9038

03	3348	X	3172	-0-	-176	-0-	178 8	1 9	2986	2	N	7					26
04	3240	X	3215	-0-	-25	-0-	181 4	1 9	3030	2	N	4	9	1			21
05	3379	X	3124	-0-	-255	-0-	182 6	1 9	2936	2	N	5					26
06	3270	X	2616	-0-	-654	-0-	157 8	1 9	2451	2	N	7	9	1			24
07	3379	X	3216	-0-	-163	-0-	186 8	1 9	3022	2	N	7	9	1			22
*08	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	193 30	1 9	3096	2	N	27					49

MARTIN, J.C. III WELL #: 12 T RRCID -> 149690 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8862 - 8944

03	186	N	52	-0-	-134	-0-	3	1	49	2	N	-0-					5
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					5
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					5
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	23 1	1 9	353	2	N	1					6
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	8	1	122	2	N	-0-	1	1			5
*08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	5	1	80	2	N	-0-					5

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957

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
03	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	165	1	1379	2	Y	13					100
							14	9									
04	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	154	1	1331	2	Y	28	60	1			68
							31	9									
05	1550	N	1388	-0-	-162	-0-	129	1	1253	2	Y	5					73
							6	9									
06	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	163	1	1385	2	Y	7					80
							8	9									
07	1550	N	1506	-0-	-44	-0-	167	1	1327	2	Y	11					91
							12	9									
*08	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	165	1	1366	2	Y	9	25	1			75
							10	9									

MARTIN, J. C. III WELL #: 16 RRCID -> 165178 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 9155 - 9270

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKENDRICK WELL #: 1 RRCID -> 171707 COMPL. DATE 12/14/1998 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 8940 - 9000

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN, S. J. WELL #: B 9 RRCID -> 182711 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8830 - 9316

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN, S. J. WELL #: B 8 RRCID -> 183249 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9170 - 9210

03	2170	X	1597	-0-	-573	-0-	170	1	1417	2	Y	9					101
							10	9									
04	2400	N	2006	-0-	-394	-0-	194	1	1802	2	Y	9	25	1			85
							10	9									
05	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	198	1	1920	2	Y	8					93
							9	9									
06	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	197	1	1677	2	Y	28					121
							31	9									
07	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	233	1	1843	2	Y	45					166
							50	9									
*08	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	238	1	1969	2	Y	21	33	1			154
							23	9									

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
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
03	69	X	69	-0-	-0-	-0-	14	1	55	2	N	-0-					10
04	64	X	64	-0-	-0-	-0-	14	1	50	2	N	-0-					10
05	64	X	64	-0-	-0-	-0-	14	1	50	2	N	-0-					10
06	60	X	19	-0-	-41	-0-	4	1	15	2	N	-0-					10
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					10
08	62	X	18	-0-	-44	-0-	4	1	14	2	N	-0-					10

VOLZ-MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 184960 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9070 - 9156

03	201	X	201	-0-	-0-	-0-	34	1	167	2	N	-0-					-0-
04	150	X	102	-0-	-48	-0-	16	1	86	2	N	-0-					-0-
05	155	X	140	-0-	-15	-0-	30	1	110	2	N	-0-					-0-
06	180	X	116	-0-	-64	-0-	20	1	96	2	N	-0-					-0-
07	186	X	162	-0-	-24	-0-	28	1	134	2	N	-0-					-0-
08	186	X	135	-0-	-51	-0-	23	1	112	2	N	-0-					-0-

VOLZ-MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 184977 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8536 - 9145

03	460	N	460	-0-	-0-	-0-	49 2	1 9	409	2	Y	2					4
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	45 3	1 9	391	2	Y	3	6	1			1
05	434	N	422	-0-	-12	-0-	39	1	383	2	Y	-0-					1
06	466	N	466	-0-	-0-	-0-	49 2	1 9	415	2	Y	2					3
07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	50 3	1 9	394	2	Y	3					6
*08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	50 2	1 9	413	2	Y	2	7	1			1

MARTIN, J. C. WELL #: 18 RRCID -> 184978 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 9134 - 9178

03	62	X	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					15
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					15
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					15
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					15
07	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					15
08	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					15

VOLZ-MARTIN WELL #: 3 RRCID -> 186177 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8686 - 9390

03	910	N	910	-0-	-0-	-0-	97 6	1 9	807	2	Y	5					8
04	921	N	921	-0-	-0-	-0-	95 6	1 9	820	2	Y	5	12	1			1
05	806	N	738	-0-	-68	-0-	69 2	1 9	667	2	Y	2					3
06	903	N	903	-0-	-0-	-0-	95 3	1 9	805	2	Y	3					6
07	830	N	830	-0-	-0-	-0-	92 7	1 9	731	2	Y	6					12
*08	839	N	839	-0-	-0-	-0-	90 4	1 9	745	2	Y	4	14	1			2

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
VOLZ-MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 186209 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8735 - 9183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3131	X	2168	-0-	-963	-0-	367	1	1801	2	N	-0-					-0-
04	2610	X	2030	-0-	-580	-0-	374	1	1656	2	N	-0-					-0-
05	2387	X	1764	-0-	-623	-0-	373	1	1391	2	N	-0-					-0-
06	2144	X	2144	-0-	-0-	-0-	368	1	1776	2	N	-0-					-0-
07	2197	X	2197	-0-	-0-	-0-	375	1	1822	2	N	-0-					-0-
08	2170	X	2112	-0-	-58	-0-	361	1	1751	2	N	-0-					-0-

MARTIN, J. C. III WELL #: 16 RRCID -> 198155 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 8493 - 8528

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

MARTIN, SOPHIE J. WELL #: B 9 RRCID -> 207828 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8214 - 8405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	346 20	1 9	2888	2	Y	18					155
04	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	331 21	1 9	2867	2	Y	19	44	1			130
05	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	282 70	1 9	2736	2	Y	64	166	1			28
06	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	347 15	1 9	2948	2	Y	14					42
07	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	356 23	1 9	2823	2	Y	21					63
*08	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	349 15	1 9	2895	2	Y	14	53	1			24

CERRITO CREEK (LOBO 1) 16724 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
BRUNI MINERAL TRUST A' WELL #: 11 RRCID -> 143314 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 10514 PERF. 8946 - 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
03	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	911	1	1601	2	N	-0-					68
04	2430	X	2343	-0-	-87	-0-	1038	1	1305	2	N	-0-					68
05	2511	X	2476	-0-	-35	-0-	976	1	1500	2	N	-0-					68
06	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	954	1	1496	2	N	-0-					68
*07	2511	X	2416	-0-	-95	-0-	829	1	1587	2	N	-0-					68
08	2511	X	1852	-0-	-659	-0-	1076	1	776	2	N	-0-					68

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 31 RRCID -> 149936 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9082 - 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45

CERRITO CREEK (WILCOX) 16724 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
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
03	12307	X	7390	-0-	-4917	-0-	301	1	7089	2	Y	-0-					-0-
04	11910	X	8979	-0-	-2931	-0-	363	1	8616	2	Y	-0-					-0-
05	11780	X	8937	-0-	-2843	-0-	378	1	8559	2	Y	-0-					-0-
06	9960	X	8545	-0-	-1415	-0-	388	1	8157	2	Y	-0-					-0-
07	10292	X	8110	-0-	-2182	-0-	353	1	7757	2	Y	-0-					-0-
08	9269	X	7459	-0-	-1810	-0-	327	1	7132	2	Y	-0-					-0-

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
03	2139	N	2059	-0-	-80	-0-	84	1	1975	2	Y	-0-					-0-
04	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	94	1	2239	2	Y	-0-					-0-
05	2232	N	2187	-0-	-45	-0-	93	1	2094	2	Y	-0-					-0-
06	1980	N	1677	-0-	-303	-0-	76	1	1601	2	Y	-0-					-0-
07	2232	N	1856	-0-	-376	-0-	81	1	1775	2	Y	-0-					-0-
08	2201	N	1855	-0-	-346	-0-	81	1	1774	2	Y	-0-					-0-

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CERRITO CREEK (WILCOX) //CONT.// 16724 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. A WELL #: 16 RRCID -> 220906 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8321 - 8461

03	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			Y	-0-					-0-
04	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			Y	-0-					-0-
05	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			Y	-0-					-0-
06	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			Y	-0-					-0-
07	1364	N	1223	-0-	-141	-0-	1223	2			Y	-0-					-0-
*08	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1489	2	7	9	Y	6					6

B.M.T. 471 WELL #: 3 RRCID -> 224226 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7920 - 7978

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CERRITOS (LF-7) 16731 280 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
APACHE CORPORATION 027200
GUERRA, A. E. WELL #: 19 H RRCID -> 095053 COMPL. DATE 08/05/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7285 - 7295

03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CERRITOS (6035) 16731 315 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
GUERRA, A. E. WELL #: 37 RRCID -> 183974 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 7270 - 7276

03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CERRITOS (8000) 16731 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
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
03	1209	N	119	-0-	-1090	-0-	35	1	84	2	Y	-0-					3
04	1470	N	1197	-0-	-273	-0-	270	1	927	2	Y	-0-					3
05	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	346	1	998	2	Y	-0-					3
06	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	587	1	1576	2	Y	-0-	3	1			-0-
*07	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	602	1	1760	2	Y	-0-					-0-
*08	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	410	1	1605	2	Y	3					3
							3	9									

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

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

CHAPMAN RANCH 17075 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CREST RESOURCES, INC. 189901
CHAPMAN, J.O. WELL #: 33 RRCID -> 208726 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10126 - 10100

03	2914	N	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					39
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

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

03	INJECT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

CHAPMAN RANCH WELL #: 2111 RRCID -> 247918 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3889 - 3893

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	1044	N	1044	-0-	-0-	B	-0-	465	1	579	2	N	-0-				-0-
04	927	N	927	-0-	-0-	B	-0-	450	1	477	2	N	-0-				-0-
05	1023	N	601	-0-	-422	B	-0-	465	1	136	2	N	-0-				-0-
06	1015	N	466	-0-	-549	B	-0-	450	1	16	2	N	-0-				-0-
07	957	N	874	-0-	-83	B	-0-	465	1	409	2	N	-0-				-0-
*08	939	N	939	-0-	-0-	B	-0-	465	1	474	2	N	-0-				-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

CHAPMAN RANCH (CATAHOULA CONS.) //CONT.// 17075 021 ASSOCIATED PRORATED CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. //CONT.// 209347
CHAPMAN RANCH WELL #: 647 RRCID -> 261596 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 4574 - 4582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	57	N	-0-	-0-	-57 B	-0-					Y	30	29	1			5
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	30	29	1			6
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	25	26	1			5
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	31	30	1			6
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	31	32	1			5
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	29	26	1			8
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

CHAPMAN RANCH (MID. FRIO CONS.) 17075 370 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CARTER EXPLORATION COMPANY 136850
CHAPMAN RANCH WELL #: 774 RRCID -> 123388 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11043 PERF. 6446 - 6550

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
CHAPMAN, J. O. WELL #: 133C RRCID -> 267998 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7550 - 7556

03	0		-0-	-0-	-0-	17652					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	17652					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	17652					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	17652					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	17652					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	17652					N	-0-					-0-

CHAPMAN RANCH (MIOCENE CONS.) 17075 372 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
CHAPMAN, J. O. WELL #: 89 H RRCID -> 154352 COMPL. DATE 04/18/1995 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 2917 - 2921

03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPMAN, J. O. WELL #: 123 RRCID -> 157580 COMPL. DATE 12/19/1995 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 2875 - 2880

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPMAN RANCH 73 WELL #: 1 RRCID -> 157785 COMPL. DATE 12/29/1995 TOTAL DEPTH 4812 PERF. 3030 - 3034

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPMAN RANCH (MIOCENE CONS.) //CONT.// 17075 372 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. //CONT.// 209347
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
03	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	403	1	1105	2	N	-0-					-0-
04	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	390	1	1074	2	N	-0-					-0-
05	1395	N	1142	-0-	-253	-0-	403	1	739	2	N	-0-					-0-
06	1350	N	1231	-0-	-119	-0-	390	1	841	2	N	-0-					-0-
07	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	403	1	1160	2	N	-0-					-0-
*08	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	403	1	1091	2	N	-0-					-0-

CHAPMAN, J. O. WELL #: 130-C RRCID -> 175755 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 2718 - 3083

03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/20/2013 - PLUGGED 05-20-2013

CHAPMAN, J. O. WELL #: 130-T RRCID -> 175882 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 2718 - 3083

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/20/2013 - PLUGGED 05-20-2013

CHAPMAN, J. O. WELL #: 131 RRCID -> 176929 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 4035 PERF. 3075 - 3104

03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPMAN, J. O. WELL #: 120 RRCID -> 182863 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 5062 PERF. 3016 - 3020

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPMAN, J. O. WELL #: 134 RRCID -> 182956 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2896 - 2902

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/15/2013 - PLUGGED 05-15-2013

CHAPMAN, J. O. WELL #: 135 RRCID -> 184531 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 3132 - 3153

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/10/2013 - PLUGGED 05-10-2013

CHAPMAN RANCH (MIOCENE CONS.) //CONT.// 17075 372 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. //CONT.// 209347
CHAPMAN, J.O. WELL #: 134 RRCID -> 189948 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2839 - 2854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/15/2013 - PLUGGED 05-15-2013

VENTEX OPERATING CORP. 884527
CHAPMAN WELL #: 7 RRCID -> 201651 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 2920 - 2924

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPMAN RANCH (UPPER FRIO CONS.) 17075 396 ASSOCIATED PRORATED CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
CHAPMAN RANCH WELL #: 439 RRCID -> 247512 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5330 - 5332

03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					46
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					46
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					46
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					46
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					46
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					46

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

VENTEX OPERATING CORP. 884527
CHAPMAN WELL #: 1045 RRCID -> 249353 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 7230 - 9324

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	1277 N	1277	-0-	-0-	B	-0-	496	3	781	9	N	710	726	1				96
04	993 N	993	-0-	-0-	B	-0-	374	3	619	9	N	563	525	1				134
05	811 N	811	-0-	-0-	B	-0-	82	3	729	9	N	663	661	1				136
06	844 N	844	-0-	-0-	B	-0-	247	3	597	9	N	543	517	1				162
07	680 N	680	-0-	-0-	B	-0-	126	3	554	9	N	504	535	1				131
*08	567 N	567	-0-	-0-	B	-0-	43	3	524	9	N	476	469	1				138

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

CHAPMAN RANCH (9650) 17075 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
CHAPMAN RANCH "B" WELL #: 237 RRCID -> 199951 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9742 - 9757

03	2108 X	2048	-0-	-60		-0-	642	1	1406	2	N	-0-						230
04	2040 X	1895	-0-	-145		-0-	621	1	1274	2	N	-0-						230
05	2108 X	2081	-0-	-27		-0-	492	1	1589	2	N	-0-						230
06	1980 X	1951	-0-	-29		-0-	477	1	1474	2	N	-0-						230
07	2046 X	1945	-0-	-101		-0-	492	1	1453	2	N	-0-						230
08	2077 X	1917	-0-	-160		-0-	493	1	1424	2	N	-0-						230

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
03	276	X	276	-0-	-0-	-0-	68	1	208	2	N	-0-					-0-
04	281	X	281	-0-	-0-	-0-	75	1	206	2	N	-0-					-0-
05	264	X	264	-0-	-0-	-0-	70	1	194	2	N	-0-					-0-
06	270	X	229	-0-	-41	-0-	60	1	169	2	N	-0-					-0-
07	279	X	233	-0-	-46	-0-	64	1	169	3	N	-0-					-0-
08	279	X	271	-0-	-8	-0-	71	1	200	2	N	-0-					-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 51 RRCID -> 174106 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 779 - 809

03	31	N	29	-0-	-2	-0-	7	1	22	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	7	1	19	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	25	-0-	-37	-0-	6	1	19	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	8	1	21	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	8	1	20	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	8	1	23	2	Y	-0-					-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO -K- WELL #: 68 RRCID -> 175357 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 930 PERF. 732 - 868

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 15D RRCID -> 176014 COMPL. DATE 07/23/1999 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 770 - 796

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUVAL COUNTY RANCH -K- WELL #: 60 RRCID -> 180467 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 718 - 726

03	217	X	98	-0-	-119	-0-	24	1	74	2	N	-0-					-0-
04	210	X	102	-0-	-108	-0-	27	1	75	2	N	-0-					-0-
05	101	X	101	-0-	-0-	-0-	26	1	75	2	N	-0-					-0-
06	114	X	114	-0-	-0-	-0-	29	1	85	2	N	-0-					-0-
07	93	X	83	-0-	-10	-0-	23	1	60	2	N	-0-					-0-
08	93	X	31	-0-	-62	-0-	8	1	23	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

03	248	N	83	-0-	-165	-0-	20	1	63	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	77	-0-	-193	-0-	21	1	56	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	76	-0-	-172	-0-	20	1	56	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	23	1	63	2	Y	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	27	1	70	2	Y	-0-					-0-
*08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	33	1	96	2	Y	-0-					-0-

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 1, C) //CONT.// 17115 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 65 F RRCID -> 151055 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5201 - 5208

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. "K" WELL #: 31 RRCID -> 144562 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5224 - 5244

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

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
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 2 SEG B) 17115 315 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
WALLIS ENERGY, INC. 893997
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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-

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
03	86	X	86	-0-	-0-	-0-	21	1	65	2	Y	-0-					-0-
04	128	X	128	-0-	-0-	-0-	34	1	94	2	Y	-0-					-0-
05	114	X	114	-0-	-0-	-0-	30	1	84	2	Y	-0-					-0-
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	29	1	85	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	108	-0-	-16	-0-	30	1	78	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	108	-0-	-16	-0-	28	1	80	2	Y	-0-					-0-

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 2 SEG C)//CONT.// 17115 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 15 F RRCID -> 146159 COMPL. DATE 02/27/1967 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5342 - 5346

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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 34 D RRCID -> 155474 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5216 - 5224

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 2 SEG E) 17115 420 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
WALLIS ENERGY, INC. 893997
WORDEN - DROUGHT WELL #: 9 RRCID -> 045236 COMPL. DATE 10/14/1968 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHARAMOUSCA, W. (YEGUA, UP.) 17115 735 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TRISTAR OIL & GAS 871133
WORDEN-DROUGHT WELL #: 4AC RRCID -> 009843 COMPL. DATE 08/18/1958 TOTAL DEPTH 3579 PERF. N/A

03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
*06	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
*07	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

CHARAMOUSCA, WEST (2100) 17115 840 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TRISTAR OIL & GAS 871133
WORDEN-DROUGHT WELL #: 2 T RRCID -> 056753 COMPL. DATE 02/00/1966 TOTAL DEPTH 2114 PERF. 1308 - 1314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	114	-0-	114	1870	114	2		N	-0-			-0-
04	T. A.	118	-0-	118	1988	118	2		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	120	-0-	120	2108	120	2		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	25	-0-	25	2133	25	2		N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2133				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	30	-0-	30	2163	30	2		N	-0-			-0-

WORDEN-DROUGHT WELL #: 4 RRCID -> 062172 COMPL. DATE 04/04/1975 TOTAL DEPTH 2250 PERF. N/A

03	T. A.	114	-0-	114	1933	114	2		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	98	-0-	98	2031	98	2		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	112	-0-	112	2143	112	2		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2143				N	-0-			-0-
07	T. A.	34	-0-	34	2177	34	2		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	27	-0-	27	2204	27	2		N	-0-			-0-

WALLIS ENERGY, INC. 893997
WORDEN-DROUGHT WELL #: 1 RRCID -> 056752 COMPL. DATE 07/21/1973 TOTAL DEPTH 6017 PERF. N/A

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	157 R	157	-0-	-0-	-0-	38	1	119 2	N	-0-			-0-
04	102 R	102	-0-	-0-	-0-	27	1	75 2	N	-0-			-0-
05	434 N	96	-0-	-338	-0-	25	1	71 2	N	-0-			-0-
06	150 N	86	-0-	-64	-0-	23	1	63 2	N	-0-			-0-
07	93 N	85	-0-	-8	-0-	24	1	61 2	N	-0-			-0-
08	93 N	92	-0-	-1	-0-	24	1	68 2	N	-0-			-0-

CHARAMOUSCA, WEST (2200) //CONT.// 17115 945 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TRISTAR OIL & GAS 871133
WORDEN-DROUGHT WELL #: 4 T RRCID -> 009853 COMPL. DATE 08/18/1958 TOTAL DEPTH 3579 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	27					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	27					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	27					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	27					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	27					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	27					N	NO RPT					-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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9200) 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CARBURANTE EXPLORATION CO, LTD. 130787
VILLARREAL, AMANDO-STATE WELL #: 1 RRCID -> 200037 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 12250 PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENERGY 2000, INC. 251740
GARZA, A. "B" WELL #: 2 RRCID -> 118805 COMPL. DATE 09/12/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9306 - 9352

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

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GARZA, A. WELL #: 1 RRCID -> 094266 COMPL. DATE 04/09/1981 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9207 - 9362

03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	12	1	208	2	Y	-0-					-0-
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	12	1	205	2	Y	-0-					-0-
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	11	1	185	2	Y	-0-					-0-
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	26	1	394	2	Y	2					2
							2	9									
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	19	1	297	2	Y	-0-					2
*08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	14	1	224	2	Y	-0-	2	1			-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
03	17159	X	17159	-0-	-0-	-0-	957	1	16201	2	Y	1	1	8			10
							1	9									
04	61982	X	61982	-0-	-0-	-0-	3461	1	58180	2	Y	310	155	0			165
							341	9									
05	33244	X	33244	-0-	-0-	-0-	1914	1	31280	2	Y	45	150	0			60
							50	9									
06	23383	X	23383	-0-	-0-	-0-	1425	1	21917	2	Y	37	10	0			87
							41	9									
07	19489	X	19489	-0-	-0-	-0-	1154	1	18300	2	Y	32					119
							35	9									
08	16740	X	16570	-0-	-170	-0-	992	1	15539	2	Y	35	2	1			152
							39	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
03	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	110	1	1860	2	Y	1					4
							1	9									
04	2460	N	1320	-0-	-1140	-0-	74	1	1244	2	Y	2	2	0			4
							2	9									
05	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	125	1	2051	2	Y	-0-	2	5			2
06	1920	N	1317	-0-	-603	-0-	80	1	1235	2	Y	2					4
							2	9									
07	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	158	1	2513	2	Y	-0-					4
08	2170	N	1467	-0-	-703	-0-	88	1	1378	2	Y	1	4	1			1
							1	9									

ALFONSO WELL #: 1 RRCID -> 101258 COMPL. DATE 07/03/1982 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9201 - 9447

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 1 RRCID -> 101877 COMPL. DATE 07/03/1982 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9191 - 9430

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	93	X	33	-0-	-60	-0-	2	1	31	2	N	-0-					-0-
04	60	X	2	-0-	-58	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	62	X	5	-0-	-57	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	31	X	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALFONSO WELL #: 4 RRCID -> 103583 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9484 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6417	X	6078	-0-	-339	-0-	339	1	5739	2	Y	-0-					1
04	5970	X	5412	-0-	-558	-0-	304	1	5108	2	Y	-0-					1
05	6138	X	3885	-0-	-2253	-0-	224	1	3657	2	Y	4					5
							4	9									
06	5940	X	3462	-0-	-2478	-0-	211	1	3251	2	Y	-0-					5
07	6076	X	5608	-0-	-468	-0-	333	1	5275	2	Y	-0-					5
*08	6076	X	4039	-0-	-2037	-0-	242	1	3797	2	Y	-0-					5

ALFONSO WELL #: 6 RRCID -> 113615 COMPL. DATE 10/08/1984 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9434 - 10051

03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	16	1	271	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	257	-0-	-43	-0-	14	1	243	2	Y	-0-					-0-
05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	16	1	262	2	Y	-0-					-0-
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	17	1	260	2	Y	4					4
							4	9									
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	17	1	271	2	Y	-0-					4
*08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	17	1	271	2	Y	-0-					4

ASCHE WELL #: 8 RRCID -> 117737 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9484 - 10178

03	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	80	1	1359	2	Y	-0-					-0-
04	1470	N	1186	-0-	-284	-0-	67	1	1119	2	Y	-0-					-0-
05	692	N	692	-0-	-0-	-0-	40	1	652	2	Y	-0-					-0-
06	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	100	1	1541	2	Y	-0-					-0-
07	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	80	1	1270	2	Y	-0-					-0-
*08	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	86	1	1345	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 5R RRCID -> 118274 COMPL. DATE 09/22/1985 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9383 - 9604

03	5208	X	1077	-0-	-4131	-0-	60	1	1014	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
04	5040	X	969	-0-	-4071	-0-	54	1	914	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	5208	X	841	-0-	-4367	-0-	48	1	786	2	Y	6					6
							7	9									
06	1440	X	1121	-0-	-319	-0-	69	1	1052	2	Y	-0-					6
07	1116	X	1021	-0-	-95	-0-	61	1	960	2	Y	-0-	4	1			2
*08	1085	X	999	-0-	-86	-0-	60	1	939	2	Y	-0-					2

ASCHE WELL #: 11 RRCID -> 119540 COMPL. DATE 12/13/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9132 - 9229

03	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	223	1	3767	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	212	1	3556	2	Y	-0-					-0-
05	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	227	1	3709	2	Y	-0-					-0-
06	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	230	1	3535	2	Y	-0-					-0-
07	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	235	1	3730	2	Y	-0-					-0-
*08	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	243	1	3804	2	Y	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 7 RRCID -> 120232 COMPL. DATE 02/14/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9211 - 9377

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEONARDO WELL #: 9 RRCID -> 123375 COMPL. DATE 12/31/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9241 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11207	X	11207	-0-	-0-	-0-	625	1	10582	2	Y	-0-					1
04	8868	X	8868	-0-	-0-	-0-	497	1	8352	2	Y	17	17	0			1
							19	9									
05	11530	X	11530	-0-	-0-	-0-	665	1	10862	2	Y	3					4
							3	9									
06	9983	X	9983	-0-	-0-	-0-	609	1	9374	2	Y	-0-					4
07	9637	X	9637	-0-	-0-	-0-	572	1	9065	2	Y	-0-					4
*08	11162	X	11162	-0-	-0-	-0-	669	1	10485	2	Y	7					11
							8	9									

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
03	2046	X	1629	-0-	-417	-0-	235	1	1394	2	Y	-0-					-0-
04	3150	X	1878	-0-	-1272	-0-	261	1	1615	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
05	3255	X	1674	-0-	-1581	-0-	264	1	1406	2	Y	4					4
							4	9									
06	2040	X	1478	-0-	-562	-0-	247	1	1231	2	Y	-0-					4
07	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	301	1	1892	2	Y	-0-					4
*08	2416	X	2416	-0-	-0-	-0-	306	1	2109	2	Y	1					5
							1	9									

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
03	4278	X	2219	-0-	-2059	-0-	124	1	2095	2	Y	-0-					-0-
04	4140	X	1620	-0-	-2520	-0-	91	1	1528	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	4278	X	2442	-0-	-1836	-0-	141	1	2297	2	Y	4					4
							4	9									
06	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	230	1	3537	2	Y	-0-					4
07	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	280	1	4433	2	Y	-0-					4
*08	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	352	1	5518	2	Y	-0-					4

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
03	2201	X	1718	-0-	-483	-0-	96	1	1622	2	Y	-0-					-0-
04	2130	X	222	-0-	-1908	-0-	12	1	210	2	Y	-0-					-0-
05	2201	X	1148	-0-	-1053	-0-	66	1	1079	2	Y	3					3
							3	9									
06	2130	X	2049	-0-	-81	-0-	125	1	1924	2	Y	-0-					3
07	1705	X	1587	-0-	-118	-0-	94	1	1493	2	Y	-0-					3
*08	2198	X	2198	-0-	-0-	-0-	132	1	2064	2	Y	2					5
							2	9									

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
03	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	89	1	1506	2	Y	-0-					-0-
04	1038	X	1038	-0-	-0-	-0-	58	1	979	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	1041	X	1041	-0-	-0-	-0-	60	1	977	2	Y	4					4
							4	9									
06	1530	X	1244	-0-	-286	-0-	76	1	1168	2	Y	-0-					4
07	1581	X	1366	-0-	-215	-0-	81	1	1285	2	Y	-0-					4
*08	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	158	1	2476	2	Y	1					5
							1	9									

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	124	N	113	-0-	-11	-0-	6	1	107	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	42	-0-	-48	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	51	-0-	-69	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
*08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	10	1	155	2	Y	-0-					-0-

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
03	5270	X	3133	-0-	-2137	-0-	175	1	2958	2	Y	-0-					-0-
04	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	284	1	4779	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
05	4743	X	4465	-0-	-278	-0-	257	1	4202	2	Y	5					5
							6	9									
06	4800	X	4246	-0-	-554	-0-	259	1	3980	2	Y	6					11
							7	9									
07	5239	X	4561	-0-	-678	-0-	271	1	4290	2	Y	-0-					11
*08	5239	X	4535	-0-	-704	-0-	272	1	4259	2	Y	4					15
							4	9									

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
03	2449	N	2200	-0-	-249	-0-	123	1	2076	2	Y	1					4
							1	9									
04	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	139	1	2336	2	Y	4	4	0			4
							4	9									
05	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	132	1	2158	2	Y	-0-	2	5			2
06	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	155	1	2385	2	Y	13					15
							14	9									
07	2573	N	2530	-0-	-43	-0-	150	1	2380	2	Y	-0-					15
08	2294	N	2268	-0-	-26	-0-	136	1	2130	2	Y	2	9	1			8
							2	9									

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEONARDO WELL #: 12 RRCID -> 158464 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9340 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7626	X	4427	-0-	-3199	-0-	247	1	4179	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	8058	X	8058	-0-	-0-	-0-	452	1	7603	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
05	7682	X	7682	-0-	-0-	-0-	442	1	7232	2	Y	7					7
							8	9									
06	6090	X	4663	-0-	-1427	-0-	285	1	4378	2	Y	-0-					7
07	8339	X	5101	-0-	-3238	-0-	303	1	4798	2	Y	-0-					7
*08	8339	X	4721	-0-	-3618	-0-	283	1	4434	2	Y	4					11
							4	9									

ASCHE WELL #: 28 RRCID -> 161743 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9147 - 9366

03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-0-
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					-0-
05	683	N	683	-0-	-0-	-0-	39	1	644	2	Y	-0-					-0-
06	739	N	739	-0-	-0-	-0-	45	1	694	2	Y	-0-					-0-
07	574	N	574	-0-	-0-	-0-	34	1	540	2	Y	-0-					-0-
*08	3100	N	16863	-0-	13763	13763	1012	1	15850	2	Y	1					1
							1	9									

LEONARDO-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162158 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9072 - 9194

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	3100	N	10423	-0-	7323	7323	752	1	9668	2	Y	3	2	8			1
							3	9									
04	3000	N	8375	-0-	5375	12698	668	1	7700	2	Y	6					7
							7	9									
05	3100	N	7795	-0-	4695	17393	640	1	7155	2	Y	-0-					7
06	24682	X	7289	-0-	-17393	-0-	636	1	6653	2	Y	-0-	4	0			3
07	7342	X	7342	-0-	-0-	-0-	640	1	6702	2	Y	-0-					3
*08	7082	X	7082	-0-	-0-	-0-	585	1	6497	2	Y	-0-	1	1			2

RMT WELL #: 4 RRCID -> 164132 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 9100 - 9224

03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	16	1	360	2	N	-0-					-0-
04	360	N	330	-0-	-30	-0-	18	1	312	2	N	-0-					-0-
05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	19	1	348	2	N	-0-					-0-
06	873	N	873	-0-	-0-	-0-	46	1	827	2	N	-0-					-0-
07	650	N	650	-0-	-0-	-0-	29	1	621	2	N	-0-					-0-
*08	710	N	710	-0-	-0-	-0-	26	1	669	2	N	14	14	1			-0-
							15	9									

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, A. WELL #: 6 RRCID -> 164457 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9242 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5487	X	5012	-0-	-475	-0-	279	1	4724	2	Y	8					9
							9	9									
04	4950	X	3499	-0-	-1451	-0-	196	1	3297	2	Y	5	5	0			9
							6	9									
05	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	299	1	4878	2	Y	-0-					9
06	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	320	1	4917	2	Y	7					16
							8	9									
07	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	330	1	5238	2	Y	-0-					16
08	5177	X	4882	-0-	-295	-0-	293	1	4583	2	Y	5	18	1			3
							6	9									

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
03	741	N	741	-0-	-0-	-0-	41	1	700	2	Y	-0-					-0-
04	660	N	561	-0-	-99	-0-	31	1	530	2	Y	-0-					-0-
05	551	N	551	-0-	-0-	-0-	32	1	519	2	Y	-0-					-0-
06	690	N	589	-0-	-101	-0-	36	1	553	2	Y	-0-					-0-
07	721	N	721	-0-	-0-	-0-	43	1	678	2	Y	-0-					-0-
*08	918	N	918	-0-	-0-	-0-	55	1	863	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
03	372	N	324	-0-	-48	-0-	18	1	306	2	Y	-0-					1
04	390	N	359	-0-	-31	-0-	20	1	327	2	Y	11					12
							12	9									
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	21	1	345	2	Y	-0-					12
06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	22	1	332	2	Y	-0-					12
07	372	N	239	-0-	-133	-0-	14	1	225	2	Y	-0-					12
*08	509	N	509	-0-	-0-	-0-	31	1	478	2	Y	-0-					12

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
03	6856	X	6856	-0-	-0-	-0-	382	1	6473	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
04	6300	X	4424	-0-	-1876	-0-	248	1	4170	2	Y	5					6
							6	9									
05	6065	X	6065	-0-	-0-	-0-	350	1	5713	2	Y	2					8
							2	9									
06	6734	X	6734	-0-	-0-	-0-	411	1	6323	2	Y	-0-	4	0			4
07	6851	X	6321	-0-	-530	-0-	375	1	5946	2	Y	-0-					4
*08	6851	X	6059	-0-	-792	-0-	363	1	5695	2	Y	1	1	1			4
							1	9									

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
03	3813	X	1316	-0-	-2497	-0-	73	1	1243	2	Y	-0-					-0-
04	3990	X	1762	-0-	-2228	-0-	99	1	1661	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
05	4123	X	1335	-0-	-2788	-0-	77	1	1252	2	Y	5					5
							6	9									
06	3210	X	1175	-0-	-2035	-0-	72	1	1103	2	Y	-0-					5
07	3317	X	1122	-0-	-2195	-0-	67	1	1055	2	Y	-0-					5
*08	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	230	1	3600	2	Y	1					6
							1	9									

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		354	-0-	354	354	20	1	334	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	354					Y	-0-					-0-
06	524	X	170	-0-	-354	-0-	10	1	160	2	Y	-0-					-0-
07	143	X	143	-0-	-0-	-0-	8	1	135	2	Y	-0-					-0-
*08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	2	Y	-0-					-0-

AMANDO WELL #: 1 RRCID -> 164964 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9381 - 9422

03	2664	N	1821	-0-	-843	-0-	101	1	1718	2	Y	2					4
							2	9									
04	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	74	1	1252	2	Y	2	2	0			4
							2	9									
05	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	65	1	1057	2	Y	1					5
							1	9									
06	780	X	560	-0-	-220	-0-	34	1	526	2	Y	-0-					5
07	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	144	1	2289	2	Y	-0-					5
*08	2159	X	2159	-0-	-0-	-0-	130	1	2029	2	Y	-0-	2	1			3

ASCHE WELL #: 33 RRCID -> 165054 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9098 - 9192

03	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	192	1	3247	2	Y	-0-					-0-
04	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	190	1	3194	2	Y	-0-					-0-
05	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	192	1	3133	2	Y	-0-					-0-
06	3330	X	3198	-0-	-132	-0-	195	1	3003	2	Y	-0-					-0-
07	3503	X	3347	-0-	-156	-0-	199	1	3148	2	Y	-0-					-0-
08	3503	X	3227	-0-	-276	-0-	194	1	3033	2	Y	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 14 RRCID -> 165193 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9037 - 9273

03	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					Y	-0-					-0-
04	5730	X	-0-	-0-	-5730	-0-					Y	-0-					-0-
05	5921	X	5417	-0-	-504	-0-	312	1	5097	2	Y	7					7
							8	9									
06	5730	X	4066	-0-	-1664	-0-	248	1	3818	2	Y	-0-					7
07	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	250	1	3972	2	Y	-0-					7
*08	5425	X	3883	-0-	-1542	-0-	233	1	3647	2	Y	3					10
							3	9									

ASCHE WELL #: 35 RRCID -> 165564 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9118 - 9334

03	403	N	171	-0-	-232	-0-	10	1	161	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	307	-0-	-83	-0-	17	1	290	2	Y	-0-					-0-
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	15	1	251	2	Y	-0-					-0-
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	22	1	331	2	Y	-0-					-0-
07	429	N	429	-0-	-0-	-0-	25	1	404	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	167	-0-	-112	-0-	10	1	157	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEONARDO WELL #: 15 RRCID -> 165569 COMPL. DATE 10/26/1997 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9048 - 9218

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4557	X	4270	-0-	-287	-0-	238	1	4032	2	Y	-0-					-0-
04	4410	X	3965	-0-	-445	-0-	222	1	3739	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
05	4123	X	3942	-0-	-181	-0-	227	1	3706	2	Y	8					8
							9	9									
06	4140	X	4063	-0-	-77	-0-	248	1	3815	2	Y	-0-					8
07	4278	X	3993	-0-	-285	-0-	237	1	3756	2	Y	-0-					8
*08	4278	X	4126	-0-	-152	-0-	247	1	3876	2	Y	3					11
							3	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930	X	561	-0-	-369	-0-	31	1	530	2	Y	-0-					-0-
04	810	N	374	-0-	-436	-0-	21	1	353	2	Y	-0-					-0-
05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	24	1	397	2	Y	1					1
							1	9									
06	540	N	460	-0-	-80	-0-	28	1	432	2	Y	-0-					1
07	572	N	572	-0-	-0-	-0-	34	1	538	2	Y	-0-					1
*08	581	N	581	-0-	-0-	-0-	35	1	546	2	Y	-0-					1

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	264	-0-	-15	-0-	15	1	249	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	86	-0-	-424	-0-	5	1	81	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3348	X	2607	-0-	-741	-0-	145	1	2460	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	4440	X	2140	-0-	-2300	-0-	119	1	2004	2	Y	15	14	0			1
							17	9									
05	3937	X	2068	-0-	-1869	-0-	119	1	1946	2	Y	3					4
							3	9									
06	3450	X	1224	-0-	-2226	-0-	75	1	1149	2	Y	-0-					4
07	2945	X	1431	-0-	-1514	-0-	85	1	1346	2	Y	-0-					4
*08	2604	X	1531	-0-	-1073	-0-	92	1	1438	2	Y	1					5
							1	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	240	1	4070	2	Y	3	1	8			6
							3	9									
04	3000	N	4275	-0-	1275	1275	240	1	4028	2	Y	6	6	0			6
							7	9									
05	3100	N	6245	-0-	3145	4420	360	1	5884	2	Y	1					7
							1	9									
06	9843	X	5423	-0-	-4420	-0-	330	1	5083	2	Y	9					16
							10	9									
07	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	347	1	5508	2	Y	-0-					16
*08	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	356	1	5583	2	Y	5	18	1			3
							6	9									

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
03	992	N	978	-0-	-14	-0-	55	1	922	2	Y	1					2
							1	9									
04	960	N	925	-0-	-35	-0-	52	1	871	2	Y	2	2	0			2
							2	9									
05	920	N	920	-0-	-0-	-0-	53	1	867	2	Y	-0-					2
06	960	N	905	-0-	-55	-0-	55	1	849	2	Y	1					3
							1	9									
07	961	N	910	-0-	-51	-0-	54	1	856	2	Y	-0-					3
*08	953	N	953	-0-	-0-	-0-	57	1	896	2	Y	-0-	3	1			-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
03	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	128	1	2173	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
04	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	110	1	1854	2	Y	3	2	0			1
							3	9									
05	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	123	1	2008	2	Y	1					2
							1	9									
06	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	124	1	1913	2	Y	3					5
							3	9									
07	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	127	1	2023	2	Y	3	8	1			-0-
							3	9									
*08	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	116	1	1819	2	Y	4					4
							4	9									

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
03	6324	X	4644	-0-	-1680	-0-	259	1	4384	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	353	1	5925	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
05	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	245	1	4007	2	Y	3					3
							3	9									
06	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	317	1	4878	2	Y	-0-					3
07	3844	X	3775	-0-	-69	-0-	224	1	3550	2	Y	1					4
							1	9									
*08	3844	X	3267	-0-	-577	-0-	196	1	3065	2	Y	5					9
							6	9									

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
*01	1945	X	1945	-0-	-0-	-0-	111	1	1834	2	Y	-0-	14	7			1
*02	1400	X	1164	-0-	-236	-0-	70	1	1094	2	Y	-0-					1
*03	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	317	1	5373	2	Y	9	8	0	1	8	1
							10	9									
*04	7555	X	7555	-0-	-0-	-0-	423	1	7106	2	Y	24	8	0			17
							26	9									
05	6290	X	6290	-0-	-0-	-0-	363	1	5927	2	Y	-0-					17
06	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	342	1	5254	2	Y	32					49
							35	9									
07	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	337	1	5353	2	Y	34	30	1			53
							37	9									
*08	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	324	1	5083	2	Y	17	52	1			18
							19	9									

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
03	1843	X	1843	-0-	-0-	-0-	103	1	1736	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
04	3000	N	3094	-0-	94	94	173	1	2917	2	Y	4	3	0			1
							4	9									
05	1816	N	1722	-0-	-94	-0-	99	1	1623	2	Y	-0-					1
06	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	106	1	1639	2	Y	26					27
							29	9									
07	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	155	1	2462	2	Y	7	34	1			-0-
							8	9									
*08	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	162	1	2539	2	Y	32					32
							35	9									

GARZA, A. WELL #: 10 RRCID -> 176495 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9190 - 10060

03	1581	N	1427	-0-	-154	-0-	80	1	1346	2	Y	1					3
							1	9									
04	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	82	1	1385	2	Y	28	28	0			3
							31	9									
05	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	91	1	1491	2	Y	-0-					3
06	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	87	1	1338	2	Y	1					4
							1	9									
07	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	87	1	1379	2	Y	-0-					4
*08	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	74	1	1162	2	Y	2	5	1			1
							2	9									

ASCHE WELL #: 44 RRCID -> 176496 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9264 - 9505

03	775	N	213	-0-	-562	-0-	12	1	201	2	Y	-0-					-0-
04	760	N	760	-0-	-0-	-0-	43	1	717	2	Y	-0-					-0-
05	824	N	824	-0-	-0-	-0-	48	1	776	2	Y	-0-					-0-
06	756	N	756	-0-	-0-	-0-	46	1	710	2	Y	-0-					-0-
07	800	N	800	-0-	-0-	-0-	47	1	753	2	Y	-0-					-0-
*08	817	N	817	-0-	-0-	-0-	49	1	768	2	Y	-0-					-0-

GARZA, A. WELL #: 11 RRCID -> 176866 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9500 - 9530

03	3100	N	5062	-0-	1962	1962	282	1	4769	2	Y	10	8	0	1	8	1
							11	9									
04	3000	N	3771	-0-	771	2733	211	1	3553	2	Y	6	5	0			2
							7	9									
05	3100	N	1721	-0-	-1379	1354	99	1	1622	2	Y	-0-					2
06	2588	X	1234	-0-	-1354	-0-	74	1	1143	2	Y	15					17
							17	9									
07	1364	X	1238	-0-	-126	-0-	73	1	1162	2	Y	3	5	1			15
							3	9									
*08	2227	X	2227	-0-	-0-	-0-	133	1	2093	2	Y	1					16
							1	9									

GARZA, A. WELL #: 12 RRCID -> 177030 COMPL. DATE 03/16/2000 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9256 - 9451

03	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	61	1	1041	2	Y	-0-					-0-
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	25	1	427	2	Y	-0-					-0-
05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	28	1	457	2	Y	-0-					-0-
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	24	1	374	2	Y	1					1
							1	9									
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	23	1	366	2	Y	-0-					1
*08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	26	1	413	2	Y	-0-	1	1			-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
03	757	N	757	-0-	-0-	-0-	42	1	714	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	600	N	542	-0-	-58	-0-	30	1	511	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	553	N	553	-0-	-0-	-0-	32	1	520	2	Y	1					1
							1	9									
06	660	N	544	-0-	-116	-0-	33	1	511	2	Y	-0-					1
07	567	N	567	-0-	-0-	-0-	33	1	533	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	558	N	544	-0-	-14	-0-	33	1	510	2	Y	1					1
							1	9									

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
03	4867	X	4717	-0-	-150	-0-	263	1	4441	2	Y	12	12	0			1
							13	9									
04	4680	X	4592	-0-	-88	-0-	257	1	4331	2	Y	4	3	0			2
							4	9									
05	4836	X	4627	-0-	-209	-0-	267	1	4358	2	Y	2					4
							2	9									
06	4620	X	4542	-0-	-78	-0-	277	1	4256	2	Y	8					12
							9	9									
07	4774	X	4743	-0-	-31	-0-	281	1	4455	2	Y	6	17	1			1
							7	9									
*08	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	284	1	4456	2	Y	7					8
							8	9									

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
03	938	N	938	-0-	-0-	-0-	52	1	886	2	Y	-0-					2
04	840	N	834	-0-	-6	-0-	47	1	785	2	Y	2	2	0			2
							2	9									
05	883	N	883	-0-	-0-	-0-	51	1	832	2	Y	-0-					2
06	900	N	832	-0-	-68	-0-	51	1	780	2	Y	1					3
							1	9									
07	874	N	874	-0-	-0-	-0-	52	1	822	2	Y	-0-					3
08	899	N	836	-0-	-63	-0-	50	1	786	2	Y	-0-	3	1			-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
03	959	N	959	-0-	-0-	-0-	54	1	905	2	Y	-0-					-0-
04	960	N	925	-0-	-35	-0-	52	1	871	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
05	939	N	939	-0-	-0-	-0-	54	1	884	2	Y	1					1
							1	9									
06	930	N	707	-0-	-223	-0-	43	1	664	2	Y	-0-					1
07	993	N	993	-0-	-0-	-0-	59	1	934	2	Y	-0-					1
*08	953	N	953	-0-	-0-	-0-	57	1	896	2	Y	-0-					1

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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 #: 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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 51 RRCID -> 179909 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9258 - 9670

03	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	58	1	978	2	Y	4						6
							4	9										
04	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	56	1	948	2	Y	-0-						6
05	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	59	1	967	2	Y	-0-						6
*06	1020	N	904	-0-	-116	-0-	55	1	849	2	Y	-0-	1	0				5
*07	1023	N	981	-0-	-42	-0-	58	1	923	2	Y	-0-						5
*08	1023	N	981	-0-	-42	-0-	59	1	922	2	Y	-0-						5

LEONARDO WELL #: 24 RRCID -> 180033 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9134 - 9232

03	3751	X	3697	-0-	-54	-0-	206	1	3490	2	Y	1	1	8				1
							1	9										
04	3630	X	3549	-0-	-81	-0-	198	1	3334	2	Y	15	15	0				1
							17	9										
05	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	220	1	3598	2	Y	2						3
							2	9										
06	3750	X	3393	-0-	-357	-0-	207	1	3186	2	Y	-0-						3
07	3875	X	3833	-0-	-42	-0-	227	1	3606	2	Y	-0-						3
*08	3813	X	3532	-0-	-281	-0-	212	1	3319	2	Y	1						4
							1	9										

LEONARDO WELL #: 23 RRCID -> 181186 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9115 - 9170

03	713	X	582	-0-	-131	-0-	32	1	550	2	Y	-0-						-0-
04	729	X	729	-0-	-0-	-0-	41	1	688	2	Y	-0-						-0-
05	631	X	631	-0-	-0-	-0-	36	1	592	2	Y	3						3
							3	9										
06	810	X	728	-0-	-82	-0-	44	1	684	2	Y	-0-						3
07	837	X	533	-0-	-304	-0-	32	1	501	2	Y	-0-						3
*08	753	X	753	-0-	-0-	-0-	45	1	707	2	Y	1						4
							1	9										

ALFONSO WELL #: 16 RRCID -> 181199 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9482 - 9526

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
08	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
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
03	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	280	1	4741	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	3990	X	3161	-0-	-829	-0-	177	1	2974	2	Y	9	3	0			6
							10	9									
05	4123	X	2817	-0-	-1306	-0-	162	1	2649	2	Y	5					11
							6	9									
06	4860	X	2911	-0-	-1949	-0-	176	1	2712	2	Y	21					32
							23	9									
07	5022	X	3093	-0-	-1929	-0-	183	1	2910	2	Y	-0-					32
*08	5022	X	2656	-0-	-2366	-0-	159	1	2497	2	Y	-0-	28	1			4

LEONARDO WELL #: 27 RRCID -> 181532 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10158 PERF. 9052 - 9216

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEONARDO WELL #: 25 RRCID -> 181739 COMPL. DATE 02/11/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9168 - 9392

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
ASCHE WELL #: 58 RRCID -> 183089 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9086 - 9176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	858	X	858	-0-	-0-	-0-	48	1	810	2	Y	-0-					-0-
04	582	X	582	-0-	-0-	-0-	33	1	549	2	Y	-0-					-0-
05	556	X	556	-0-	-0-	-0-	32	1	521	2	Y	3					3
							3	9									
06	840	X	654	-0-	-186	-0-	40	1	614	2	Y	-0-					3
07	868	X	651	-0-	-217	-0-	39	1	612	2	Y	-0-					3
*08	868	X	499	-0-	-369	-0-	30	1	468	2	Y	1					4
							1	9									

ASCHE WELL #: 59 RRCID -> 183380 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 9180 - 9196

03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	76	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	15	-0-	-165	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	7	1	105	2	Y	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	2	Y	-0-					-0-
*08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	9	1	135	2	Y	-0-					-0-

GARZA, A. WELL #: 15 RRCID -> 184829 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9244 - 9510

03	961	N	961	-0-	-0-	-0-	54	1	906	2	Y	1					2
							1	9									
04	1620	N	1560	-0-	-60	-0-	86	1	1451	2	Y	21	21	0			2
							23	9									
05	887	N	887	-0-	-0-	-0-	51	1	836	2	Y	-0-					2
06	930	N	786	-0-	-144	-0-	48	1	738	2	Y	-0-					2
07	1612	N	778	-0-	-834	-0-	46	1	732	2	Y	-0-					2
*08	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	100	1	1568	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									

GUTIERREZ, J. M. WELL #: 12 RRCID -> 185866 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9382 - 9508

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	16	1	274	2	Y	-0-					-0-
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	19	1	313	2	Y	-0-					-0-
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	20	1	335	2	Y	-0-					-0-
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	19	1	286	2	Y	-0-					-0-
07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	20	1	311	2	Y	1					1
							1	9									
*08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	20	1	312	2	Y	-0-					1

ASCHE WELL #: 62 RRCID -> 186834 COMPL. DATE 10/14/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9155 - 9205

03	14B DENY		17	-0-	17	54	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	54					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		48	-0-	48	102	3	1	45	2	Y	-0-					-0-
06	102	X	-0-	-0-	-102	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	N	25	-0-	-37	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 24 RRCID -> 191769 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9350 - 9481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
03	12364	X	12364	-0-	-0-	-0-	690	1	11674	2	Y	-0-					1
04	11527	X	11527	-0-	-0-	-0-	646	1	10863	2	Y	16	16	0			1
							18	9									
05	8155	X	8155	-0-	-0-	-0-	469	1	7663	2	Y	21					22
							23	9									
06	11970	X	130	-0-	-11840	-0-	8	1	122	2	Y	-0-					22
07	12369	X	-0-	-0-	-12369	-0-					Y	-0-					22
*08	12369	X	1	-0-	-12368	-0-	1	2			Y	-0-					22

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ASCHE WELL #: 69 RRCID -> 195922 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 12343 PERF. 9239 - 11958

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RAMIREZ, D. WELL #: 1 RRCID -> 197097 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 10229 PERF. 9153 - 9168

03	155 X	90	-0-	-65	-0-	20 1	70 2	N	-0-			-0-
04	120 X	67	-0-	-53	-0-	19 1	48 2	N	-0-			-0-
05	109 X	109	-0-	-0-	-0-	26 1	83 2	N	-0-			-0-
06	150 X	89	-0-	-61	-0-	21 1	68 2	N	-0-			-0-
07	155 X	76	-0-	-79	-0-	18 1	58 2	N	-0-			-0-
08	124 X	16	-0-	-108	-0-	2 1 7 9	7 2	N	6	6 1		-0-

ASCHE WELL #: 73 RRCID -> 197274 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9141 - 9266

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
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
03	771	N	771	-0-	-0-	-0-	43	1	728	2	Y	-0-					-0-
04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	41	1	681	2	Y	-0-					-0-
05	919	N	919	-0-	-0-	-0-	53	1	865	2	Y	1					1
							1	9									
06	688	N	688	-0-	-0-	-0-	42	1	646	2	Y	-0-					1
07	947	N	947	-0-	-0-	-0-	56	1	891	2	Y	-0-					1
*08	752	N	752	-0-	-0-	-0-	45	1	707	2	Y	-0-					1

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
03	4805	X	4480	-0-	-325	-0-	250	1	4229	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	4140	X	3757	-0-	-383	-0-	210	1	3528	2	Y	17	16	0			1
							19	9									
05	4123	X	1402	-0-	-2721	-0-	81	1	1318	2	Y	3					4
							3	9									
06	4320	X	1039	-0-	-3281	-0-	63	1	976	2	Y	-0-					4
07	4495	X	1302	-0-	-3193	-0-	77	1	1225	2	Y	-0-					4
*08	4495	X	1731	-0-	-2764	-0-	104	1	1626	2	Y	1					5
							1	9									

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
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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
03	1860	N	1801	-0-	-59	-0-	100	1	1701	2	Y	-0-					1
04	1740	N	1687	-0-	-53	-0-	95	1	1592	2	Y	-0-					1
05	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	102	1	1667	2	Y	1					2
							1	9									
06	1740	N	1734	-0-	-6	-0-	106	1	1628	2	Y	-0-	1	0			1
07	1736	N	1528	-0-	-208	-0-	91	1	1437	2	Y	-0-					1
08	1767	N	1515	-0-	-252	-0-	91	1	1424	2	Y	-0-					1

ASCHE WELL #: 98 RRCID -> 211338 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9184 - 9374

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	462	N	462	-0-	-0-	-0-	26	1	436	2	Y	-0-					-0-
04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	27	1	447	2	Y	-0-					-0-
05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	27	1	445	2	Y	-0-					-0-
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	30	1	455	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	39	-0-	-426	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-0-
08	465	N	51	-0-	-414	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 36 RRCID -> 212922 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9235 - 9300

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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
03	695	N	695	-0-	-0-	-0-	39	1	656	2	Y	-0-					-0-
04	1290	X	709	-0-	-581	-0-	40	1	668	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	1333	X	261	-0-	-1072	-0-	15	1	242	2	Y	4					4
							4	9									
06	1950	X	556	-0-	-1394	-0-	34	1	522	2	Y	-0-					4
07	2015	X	343	-0-	-1672	-0-	20	1	323	2	Y	-0-					4
*08	744	X	568	-0-	-176	-0-	34	1	533	2	Y	1					5
							1	9									

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
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	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
*02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	465	N	375	-0-	-90	-0-	21	1	353	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	390	N	389	-0-	-1	-0-	22	1	367	2	Y	-0-					-0-
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	29	1	475	2	Y	-0-					-0-
06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	28	1	424	2	Y	1					1
							1	9									
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	27	1	437	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	26	1	406	2	Y	3					3
							3	9									

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	76	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	159	-0-	-81	-0-	9	1	150	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	7	1	114	2	Y	-0-					1
07	155	N	72	-0-	-83	-0-	4	1	68	2	Y	-0-					1
*08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	2	Y	-0-					1

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21421	X	17872	-0-	-3549	-0-	997	1	16875	2	N	-0-					-0-
04	18027	X	18027	-0-	-0-	-0-	1012	1	17015	2	N	-0-					-0-
05	16647	X	14158	-0-	-2489	-0-	815	1	13328	2	N	14					14
							15	9									
06	17700	X	17700	-0-	-0-	-0-	1079	1	16604	2	N	15	10	0			19
							17	9									
07	18170	X	18170	-0-	-0-	-0-	1078	1	17091	2	N	1					20
							1	9									
08	16647	X	11475	-0-	-5172	-0-	687	1	10763	2	N	23	38	1			5
							25	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3193	X	2979	-0-	-214	-0-	166	1	2804	2	Y	8	7	0	1	8	-0-
							9	9									
04	3150	X	2782	-0-	-368	-0-	156	1	2622	2	Y	4	3	0			1
							4	9									
05	3255	X	2885	-0-	-370	-0-	166	1	2717	2	Y	2					3
							2	9									
06	3150	X	2815	-0-	-335	-0-	172	1	2639	2	Y	4					7
							4	9									
07	2976	X	2868	-0-	-108	-0-	170	1	2694	2	Y	4	11	1			-0-
							4	9									
08	2976	X	2871	-0-	-105	-0-	172	1	2698	2	Y	1					1
							1	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	276	-0-	-34	-0-	15	1	261	2	Y	-0-					-0-
04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	22	1	367	2	Y	-0-					-0-
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	20	1	333	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	102	-0-	-168	-0-	6	1	96	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	185	-0-	-156	-0-	11	1	174	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	280	-0-	-61	-0-	17	1	263	2	Y	-0-					-0-

JK EXPLORATION & PRODUCTION,INC. 433012
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	28	1	412	2	Y	-0-					10
04	300	N	179	-0-	-121	-0-	28	1	151	2	Y	-0-					10
05	217	N	216	-0-	-1	-0-	50	1	166	2	Y	-0-					10
06	420	N	158	-0-	-262	-0-	17	1	141	2	Y	-0-					10
07	186	N	63	-0-	-123	-0-	23	1	40	2	Y	-0-					10
08	217	N	66	-0-	-151	-0-	66	2			Y	-0-					10

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	166	-0-	-516	-0-	11	1	155	2	Y	-0-					43
04	390	N	286	-0-	-104	-0-	45	1	241	2	Y	-0-					43
05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	115	1	375	2	Y	-0-					43
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	47	1	380	2	Y	-0-					43
07	310	N	215	-0-	-95	-0-	77	1	138	2	Y	-0-					43
08	496	N	88	-0-	-408	-0-	1	1	87	2	Y	-0-					43

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
JK EXPLORATION & PRODUCTION,INC.//CONT.// 433012
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
03	3575	X	746	-0-	-2829	-0-	47	1	699	2	N	-0-					22
04	511	X	511	-0-	-0-	-0-	80	1	431	2	N	-0-					22
05	992	N	860	-0-	-132	-0-	201	1	659	2	N	-0-					22
06	808	N	808	-0-	-0-	-0-	88	1	720	2	N	-0-					22
07	715	N	715	-0-	-0-	-0-	256	1	459	2	N	-0-					22
08	868	N	362	-0-	-506	-0-	3	1	359	2	N	-0-					22

GUTIERREZ, HIGINIO JR WELL #: B 1 RRCID -> 215141 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9206 - 9366

03	6682	X	1377	-0-	-5305	-0-	86	1	1291	2	N	-0-					47
04	286	X	286	-0-	-0-	-0-	45	1	241	2	N	-0-					47
05	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	435	1	1426	2	N	-0-					47
06	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	156	1	1274	2	N	-0-					47
07	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	435	1	781	2	N	-0-					47
08	1860	N	811	-0-	-1049	-0-	6	1	805	2	N	-0-					47

OXY USA INC. 630591
HAYNES, L. WELL #: 176 RRCID -> 254373 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9339 - 9455

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
LEONARD WELL #: 1 RRCID -> 125435 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 6520 - 6730

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
CHEVRON H GUTIERREZ WELL #: 1 RRCID -> 170762 COMPL. DATE 03/12/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9493 - 9515

03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					5
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	5	7			-0-
05	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUTIERREZ, CHEVRON R. WELL #: 1 RRCID -> 173073 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9652 - 10048

03	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
04	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
05	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
06	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. 945936
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
03	124	N	73	-0-	-51	-0-	73	2			N	-0-					88
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					88
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					88
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					88
07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					88
*08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					88

CHARCO (9400) 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
LAUREL O M ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 205586 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 12810 PERF. 9424 - 11683

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 210540 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 9472 - 11680

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O. M. LAUREL ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 214124 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9506 - 11672

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 219459 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11150 - 11524

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 220420 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9632 - 11740

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	935	N	935	-0-	-0-	-0-	52	1	883	2	Y	-0-					-0-
04	907	N	907	-0-	-0-	-0-	51	1	856	2	Y	-0-					-0-
05	935	N	935	-0-	-0-	-0-	54	1	881	2	Y	-0-					-0-
06	916	N	916	-0-	-0-	-0-	56	1	860	2	Y	-0-					-0-
07	961	N	961	-0-	-0-	-0-	57	1	904	2	Y	-0-					-0-
08	930	N	813	-0-	-117	-0-	49	1	764	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PORRAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102788 COMPL. DATE 07/21/1982 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9511 - 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
03	465	N	250	-0-	-215	-0-	14	1	236	2	Y	-0-					-0-
04	775	N	775	-0-	-0-	-0-	43	1	731	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	13	1	210	2	Y	14					14
							15	9									
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	24	1	374	2	Y	3					17
							3	9									
07	465	N	399	-0-	-66	-0-	24	1	375	2	Y	-0-					17
*08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	24	1	372	2	Y	-0-	14	1			3

ALFONSO WELL #: 3 RRCID -> 104941 COMPL. DATE 02/24/1983 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9420 - 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
03	4247	X	3300	-0-	-947	-0-	184	1	3116	2	Y	-0-					-0-
04	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	238	1	4001	2	Y	35					35
							39	9									
05	4247	X	4219	-0-	-28	-0-	243	1	3976	2	Y	-0-					35
06	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	254	1	3908	2	Y	3					38
							3	9									
07	4247	X	4128	-0-	-119	-0-	245	1	3883	2	Y	-0-					38
08	4247	X	4166	-0-	-81	-0-	250	1	3916	2	Y	-0-	38	1			-0-

PORRAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106086 COMPL. DATE 05/05/1983 TOTAL DEPTH 10348 PERF. 9388 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	81	1	1375	2	N	4	4	0			-0-
							4	9									
04	1380	N	1110	-0-	-270	-0-	62	1	1047	2	N	1	1	0			-0-
							1	9									
05	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	77	1	1267	2	N	5					5
							6	9									
06	1410	N	1162	-0-	-248	-0-	71	1	1091	2	N	-0-					5
07	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	72	1	1135	2	N	1	4	1			2
							1	9									
*08	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	127	1	1994	2	N	-0-					2

PORRAS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164266 COMPL. DATE 07/08/1997 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 9464 - 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
03	3875	X	3626	-0-	-249	-0-	202	1	3422	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	3750	X	3594	-0-	-156	-0-	202	1	3389	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
05	3875	X	3545	-0-	-330	-0-	204	1	3327	2	Y	13					13
							14	9									
06	3690	X	2870	-0-	-820	-0-	175	1	2691	2	Y	4					17
							4	9									
07	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	226	1	3590	2	Y	-0-					17
*08	3720	X	3560	-0-	-160	-0-	214	1	3346	2	Y	-0-	14	1			3

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
03	1054	N	1026	-0-	-28	-0-	57	1	969	2	Y	-0-					-0-
04	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	58	1	978	2	Y	-0-					-0-
05	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	59	1	966	2	Y	1					1
							1	9									
06	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	63	1	976	2	Y	-0-					1
07	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	65	1	1030	2	Y	-0-					1
*08	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	66	1	1036	2	Y	-0-					1

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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
03	775	N	719	-0-	-56	-0-	40	1	677	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
04	916	N	916	-0-	-0-	-0-	51	1	864	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	947	N	947	-0-	-0-	-0-	55	1	891	2	Y	1					1
							1	9									
06	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	61	1	943	2	Y	2					3
							2	9									
07	958	N	958	-0-	-0-	-0-	57	1	900	2	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
*08	924	N	924	-0-	-0-	-0-	55	1	866	2	Y	3					3
							3	9									

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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
03	217	N	205	-0-	-12	-0-	11	1	194	2	Y	-0-					-0-
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	13	1	214	2	Y	-0-					-0-
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	12	1	200	2	Y	2					2
							2	9									
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	22	1	331	2	Y	-0-					2
07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	16	1	256	2	Y	-0-					2
*08	217	N	182	-0-	-35	-0-	11	1	171	2	Y	-0-					2

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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 48 RRCID -> 186869 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 12435 PERF. 9615 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1953	N	1693	-0-	-260	-0-	94	1	1599	2	Y	-0-					1
04	1830	N	1552	-0-	-278	-0-	87	1	1465	2	Y	-0-					1
05	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	96	1	1561	2	Y	1					2
							1	9									
06	1650	N	1519	-0-	-131	-0-	93	1	1426	2	Y	-0-	1	0			1
07	1612	N	1606	-0-	-6	-0-	95	1	1510	2	Y	1					2
							1	9									
*08	1643	N	1499	-0-	-144	-0-	90	1	1409	2	Y	-0-					2

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
03	186	N	56	-0-	-130	-0-	3	1	53	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	56	-0-	-154	-0-	3	1	53	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	Y	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	97	2	Y	-0-					-0-
*08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	11	1	171	2	Y	-0-					-0-

GARZA, A. WELL #: 16 RRCID -> 195427 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9453 - 9463

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
ALFONSO WELL #: 26 RRCID -> 207275 COMPL. DATE 09/19/2004 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9574 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3751	X	3582	-0-	-169	-0-	199	1	3374	2	Y	8	8	0			1
							9	9									
04	3960	X	2983	-0-	-977	-0-	167	1	2813	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
05	4092	X	3489	-0-	-603	-0-	201	1	3286	2	Y	2					3
							2	9									
06	3960	X	2639	-0-	-1321	-0-	161	1	2474	2	Y	4					7
							4	9									
07	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	228	1	3618	2	Y	3	10	1			-0-
							3	9									
*08	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	229	1	3588	2	Y	2					2
							2	9									

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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	73	-0-	73	73	4	1	69	2	Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	33	-0-	33	106	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	2	-0-	2	108	2	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
03	217	N	203	-0-	-14	-0-	11	1	192	2	Y	-0-					-0-
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	10	1	165	2	Y	-0-					-0-
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	9	1	138	2	Y	-0-					-0-
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	12	1	181	2	Y	-0-					-0-
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	12	1	192	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	15	1	243	2	Y	-0-					-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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	868	N	854	-0-	-14	-0-	48	1	806	2	Y	-0-					-0-
04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	45	1	757	2	Y	-0-					-0-
05	812	N	812	-0-	-0-	-0-	47	1	764	2	Y	1					1
							1	9									
06	840	N	788	-0-	-52	-0-	48	1	740	2	Y	-0-					1
07	837	N	781	-0-	-56	-0-	46	1	735	2	Y	-0-					1
*08	815	N	815	-0-	-0-	-0-	49	1	766	2	Y	-0-					1

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	589	N	561	-0-	-28	-0-	31	1	530	2	Y	-0-					-0-
04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	31	1	512	2	Y	-0-					-0-
05	550	N	550	-0-	-0-	-0-	32	1	518	2	Y	-0-					-0-
06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	34	1	524	2	Y	-0-					-0-
07	600	N	600	-0-	-0-	-0-	36	1	564	2	Y	-0-					-0-
*08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	35	1	555	2	Y	-0-					-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
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	17	1	274	2	Y	-0-					-0-
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	10	1	152	2	Y	-0-					-0-
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	92	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	23	1	355	2	Y	2					2
							2	9									

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 109 RRCID -> 217126 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9540 - 9703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	974	N	974	-0-	-0-	-0-	54	1	917	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
04	883	N	883	-0-	-0-	-0-	50	1	832	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	81	1	1316	2	Y	1					1
							1	9									
06	908	N	908	-0-	-0-	-0-	55	1	852	2	Y	1					2
							1	9									
07	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	108	1	1719	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
*08	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	97	1	1524	2	Y	1					1
							1	9									

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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	4	0			3
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2 EXT	11	-0-	11	11	1	1	10	2	Y	-0-					3
*08	14B2 EXT	4	-0-	4	15	4	2			Y	-0-					3

A. GARZA WELL #: 23 RRCID -> 223411 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9374 - 9472

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	1743 X	1743	-0-	-0-	-0-	97	1	1646	2	N	-0-					-0-
04	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	172	1	2889	2	N	-0-					-0-
05	1648 X	1648	-0-	-0-	-0-	95	1	1551	2	N	2					2
						2	9									
06	1958 X	1958	-0-	-0-	-0-	119	1	1839	2	N	-0-	1	0			1
07	2155 X	2155	-0-	-0-	-0-	128	1	2027	2	N	-0-					1
*08	2033 X	2033	-0-	-0-	-0-	122	1	1911	2	N	-0-					1

LEONARDO WELL #: 49 RRCID -> 241973 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9430 - 9454

03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	2	N	-0-					-0-
04	112 N	112	-0-	-0-	-0-	6	1	106	2	N	-0-					-0-
05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	2	N	-0-					-0-
06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	10	1	145	2	N	-0-					-0-
07	124 N	70	-0-	-54	-0-	4	1	66	2	N	-0-					-0-
*08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	2	N	-0-					-0-

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARDO WELL #: 48 RRCID -> 242173 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9203 - 9254

03	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	262	1	4426	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	258	1	4336	2	N	4	4	0			-0-
							4	9									
05	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	274	1	4481	2	N	4					4
							4	9									
06	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	285	1	4380	2	N	-0-					4
07	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	288	1	4562	2	N	-0-					4
*08	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	294	1	4601	2	N	1					5
							1	9									

CHARCO (9900) 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
JENNINGS, ROY WELL #: 3 RRCID -> 191104 COMPL. DATE 09/15/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9992 - 10060

03	1333	X	1202	-0-	-131	-0-	102	1	1100	2	N	-0-					-0-
04	1290	X	981	-0-	-309	-0-	89	1	892	2	N	-0-					-0-
05	1302	X	1245	-0-	-57	-0-	115	1	1130	2	N	-0-					-0-
06	1170	X	1097	-0-	-73	-0-	50	1	1047	2	N	-0-					-0-
*07	1209	X	718	-0-	-491	-0-	28	1	690	2	N	-0-					-0-
08	1240	X	989	-0-	-251	-0-	114	1	875	2	N	-0-					-0-

JENNINGS, ROY WELL #: 2 RRCID -> 191362 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 9086 - 12220

03	2046	X	1738	-0-	-308	-0-	147	1	1591	2	N	-0-					-0-
04	1980	X	1672	-0-	-308	-0-	152	1	1520	2	N	-0-					-0-
05	2015	X	1451	-0-	-564	-0-	134	1	1317	2	N	-0-					-0-
06	1680	X	1456	-0-	-224	-0-	67	1	1389	2	N	-0-					-0-
*07	1736	X	1722	-0-	-14	-0-	68	1	1654	2	N	-0-					-0-
08	1736	X	1221	-0-	-515	-0-	141	1	1080	2	N	-0-					-0-

JENNINGS, ROY WELL #: 4 RRCID -> 191697 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10047 - 10220

03	868	X	852	-0-	-16	-0-	72	1	780	2	N	-0-					-0-
04	840	X	720	-0-	-120	-0-	65	1	655	2	N	-0-					-0-
05	1300	X	1300	-0-	-0-	-0-	120	1	1180	2	N	-0-					-0-
06	1111	X	1111	-0-	-0-	-0-	51	1	1060	2	N	-0-					-0-
*07	837	X	427	-0-	-410	-0-	17	1	410	2	N	-0-					-0-
08	1302	X	759	-0-	-543	-0-	87	1	672	2	N	-0-					-0-

JENNINGS, ROY WELL #: 7 RRCID -> 209133 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9416 - 10049

03	155	N	76	-0-	-79	-0-	6	1	70	2	N	-0-					-0-
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	18	1	177	2	N	-0-					-0-
05	217	N	101	-0-	-116	-0-	9	1	92	2	N	-0-					-0-
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	4	1	95	2	N	-0-					-0-
*07	217	N	118	-0-	-99	-0-	5	1	113	2	N	-0-					-0-
*08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	11	1	87	2	N	-0-					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
03	4309	X	3952	-0-	-357	-0-	335	1 2 9	3615	2	N	2	2	8			-0-
04	3930	X	3652	-0-	-278	-0-	332	1	3320	2	N	-0-					-0-
05	3906	X	3472	-0-	-434	-0-	321	1	3151	2	N	-0-					-0-
06	3810	X	3277	-0-	-533	-0-	150	1	3127	2	N	-0-					-0-
*07	3937	X	3082	-0-	-855	-0-	122	1	2960	2	N	-0-					-0-
08	3937	X	3022	-0-	-915	-0-	348	1	2674	2	N	-0-					-0-

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
03	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	188	1	2030	2	N	-0-					-0-
04	2089	X	2089	-0-	-0-	-0-	190	1	1899	2	N	-0-					-0-
05	2148	X	2148	-0-	-0-	-0-	198	1	1950	2	N	-0-					-0-
06	2160	X	1609	-0-	-551	-0-	74	1	1535	2	N	-0-					-0-
*07	2232	X	1452	-0-	-780	-0-	58	1	1394	2	N	-0-					-0-
08	2232	X	1276	-0-	-956	-0-	147	1	1129	2	N	-0-					-0-

LAUREAL, O. M. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 214256 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 12020 PERF. 9440 - 11611

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
EL REFUGIO WELL #: 1 RRCID -> 217483 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 11998 PERF. 9474 - 11658

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

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
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
03	1085	X	649	-0-	-436	-0-	649	2			N	-0-					16
*04	1624	X	1624	-0-	-0-	-0-	342	1	1282	2	N	-0-					16
*05	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	651	1	3391	2	N	-0-					16
*06	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	329	1	3298	2	N	-0-					16
*07	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	378	1	2913	2	N	-0-					16
*08	6050	X	6050	-0-	-0-	-0-	584	1	5466	2	N	-0-					16

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 24 RRCID -> 181940 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 12757 PERF. 9064 - 12536

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 27 RRCID -> 182951 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 12796 PERF. 9953 - 12225

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 5 RRCID -> 185694 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 12951 PERF.10406 - 12598

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 30 RRCID -> 186257 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 12434 PERF. 9590 - 12025

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 23 RRCID -> 187085 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10115 - 10151

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 35 RRCID -> 189071 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 9787 - 11623

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 13 RRCID -> 189858 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 12794 PERF. 9886 - 11282

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 6 RRCID -> 189995 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10136 - 11343

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 14 RRCID -> 191713 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10116 - 10372

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 10 RRCID -> 191824 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10026 - 10057

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 29 RRCID -> 192226 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9700 - 10112

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

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 12 RRCID -> 195094 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 12907 PERF.10434 - 10571

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 30 RRCID -> 196380 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 13155 PERF.10208 - 10396

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 19 RRCID -> 198564 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10470 - 10782

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 28 RRCID -> 199520 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 9667 - 9707

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 33 RRCID -> 200063 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10312 - 10540

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 46 RRCID -> 201130 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10391 - 10415

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 52 RRCID -> 201680 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 12423 PERF. N/A

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 4 RRCID -> 204519 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9781 - 9855

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

JENNINGS RANCH AA WELL #: 34 RRCID -> 204637 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 12940 PERF. 9692 - 9777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH D WELL #: 21 RRCID -> 204643 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 13082 PERF.10851 - 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 209475 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9390 - 10110

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 36 RRCID -> 209647 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 13250 PERF.10058 - 10281

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 211208 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 11848 PERF. 9736 - 9804

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 212985 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 12195 PERF. 9474 - 9746

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 37 RRCID -> 213159 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 9534 - 10806

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 215095 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 12089 PERF. 9328 - 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 218488 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9322 - 9494

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

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			Y	-0-					23
04	1170	N	1014	-0-	-156	-0-	1014	2			Y	-0-					23
05	1116	N	1050	-0-	-66	-0-	1050	2			Y	-0-					23
06	1140	N	1011	-0-	-129	-0-	1011	2			Y	-0-					23
07	1054	N	882	-0-	-172	-0-	882	2			Y	-0-	19	1			4
*08	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			Y	-0-					4

JENNINGS RANCH D WELL #: 26 RRCID -> 223779 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 12187 PERF. 9456 - 9472

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

JENNINGS RANCH D WELL #: 27 RRCID -> 227242 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 12544 PERF. 9637 - 9792

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 40 RRCID -> 229097 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 10557 PERF. 8935 - 10447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	18	1	123	2	Y	-0-					52
04	150	N	146	-0-	-4	-0-	18	1	128	2	Y	-0-					52
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	11	1	80	2	Y	-0-					52
06	150	N	65	-0-	-85	-0-	8	1	57	2	Y	-0-					52
07	155	N	56	-0-	-99	-0-	8	1	48	2	Y	-0-					52
*08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	13	1	83	2	Y	-0-					52

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH AA WELL #: 42 RRCID -> 236373 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9046 - 10536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	7289	X	7289	-0-	-0-	-0-	950	1	6339	2	Y	-0-			39
04	9194	X	9194	-0-	-0-	-0-	1112	1	8082	2	Y	-0-			39
05	8666	X	8666	-0-	-0-	-0-	1044	1	7622	2	Y	-0-			39
06	9720	X	9720	-0-	-0-	-0-	1210	1	8510	2	Y	-0-			39
07	9314	X	9314	-0-	-0-	-0-	1293	1	8021	2	Y	-0-			39
*08	9224	X	9224	-0-	-0-	-0-	1214	1	8010	2	Y	-0-			39

JENNINGS RANCH C WELL #: 63 RRCID -> 244190 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10043 - 10296

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 45 RRCID -> 248646 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 12940 PERF.10487 - 10497

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 44 RRCID -> 249176 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12491 PERF.11078 - 11088

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 46 RRCID -> 249179 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9830 - 10212

03	4650	X	4109	-0-	-541	-0-	285	1	3824	2	Y	-0-			4
04	4470	X	3463	-0-	-1007	-0-	267	1	3196	2	Y	-0-			4
05	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	273	1	4052	2	Y	-0-			4
06	3990	X	3745	-0-	-245	-0-	207	1	3538	2	Y	-0-			4
07	4123	X	3770	-0-	-353	-0-	217	1	3553	2	Y	-0-			4
08	4340	X	3836	-0-	-504	-0-	228	1	3608	2	Y	-0-			4

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH D WELL #: 51 RRCID -> 249331 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11964 PERF. 9778 - 9788

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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 42 RRCID -> 252831 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10816 - 10885

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93902			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93902			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93902			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93902			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93902			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93902			Y	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 64 RRCID -> 254138 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10916 - 11034

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 77 RRCID -> 254140 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 12758 PERF.10570 - 12102

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	2201	N	1578	-0-	-623	-0-	75	1	1503	2	Y	-0-					1
04	2520	X	1382	-0-	-1138	-0-	65	1	1317	2	Y	-0-					1
05	2604	X	1476	-0-	-1128	-0-	73	1	1403	2	Y	-0-					1
06	2520	X	1416	-0-	-1104	-0-	75	1	1341	2	Y	-0-					1
07	1922	X	1405	-0-	-517	-0-	72	1	1333	2	Y	-0-					1
08	1581	X	1352	-0-	-229	-0-	71	1	1281	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH D WELL #: 37 RRCID -> 254148 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10680 - 10924

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 3 RRCID -> 255227 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 13039 PERF.10003 - 10122

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 255977 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 11864 PERF. 9278 - 10010

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
COWRIE ENERGY LLC 183056
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
03	1023	X	716	-0-	-307	-0-	716	2			N	-0-					-0-
04	810	X	560	-0-	-250	-0-	560	2			N	-0-					-0-
05	806	X	364	-0-	-442	-0-	364	2			N	-0-					-0-
06	780	X	231	-0-	-549	-0-	231	2			N	-0-					-0-
07	713	X	15	-0-	-698	-0-	15	2			N	-0-					-0-
08	713	X	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
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
03	3100	N	4700	-0-	1600	1600	262	1	4437	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	2773	N	1173	-0-	-1600	-0-	66	1	1107	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	-0-					-0-
07	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	242	1	3836	2	Y	-0-					-0-
*08	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	211	1	3302	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
03	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	302	1	5105	2	Y	1	1	8			13
							1	9									
04	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	216	1	3639	2	Y	-0-					13
05	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	233	1	3811	2	Y	-0-					13
06	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	233	1	3589	2	Y	16					29
							18	9									
07	3751	X	3659	-0-	-92	-0-	217	1	3442	2	Y	-0-					29
08	3751	X	3453	-0-	-298	-0-	207	1	3246	2	Y	-0-	29	1			-0-

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
03	2790	X	1747	-0-	-1043	-0-	97	1	1650	2	Y	-0-					-0-
04	2700	X	1741	-0-	-959	-0-	98	1	1641	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
05	2790	X	2583	-0-	-207	-0-	149	1	2430	2	Y	4					4
							4	9									
06	2880	X	1968	-0-	-912	-0-	120	1	1848	2	Y	-0-					4
07	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	196	1	3101	2	Y	-0-					4
*08	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	218	1	3418	2	Y	2					6
							2	9									

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
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	7	1	125	2	Y	-0-					-0-
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	9	1	155	2	Y	-0-					-0-
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	17	1	284	2	Y	-0-					-0-
06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	21	1	329	2	Y	1					1
							1	9									
07	309	N	309	-0-	-0-	-0-	18	1	291	2	Y	-0-					1
*08	522	N	522	-0-	-0-	-0-	31	1	491	2	Y	-0-	1	1			-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
03	1209	X	598	-0-	-611	-0-	33	1	565	2	Y	-0-					-0-
04	1260	X	469	-0-	-791	-0-	26	1	443	2	Y	-0-					-0-
05	1302	X	548	-0-	-754	-0-	31	1	514	2	Y	3					3
							3	9									
06	1545	X	1545	-0-	-0-	-0-	94	1	1451	2	Y	-0-					3
07	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	275	1	4360	2	Y	-0-					3
*08	8329	X	8329	-0-	-0-	-0-	500	1	7827	2	Y	2					5
							2	9									

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-

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
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	85	-0-	-5	-0-	5	1	80	2	Y	-0-					-0-
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	2	Y	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	94	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	59	-0-	-34	-0-	4	1	55	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-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
03	10488	X	10488	-0-	-0-	-0-	585	1	9901	2	Y	2	1	8			4
							2	9									
04	9669	X	9669	-0-	-0-	-0-	538	1	9047	2	Y	76	70	0			10
							84	9									
05	8620	X	8620	-0-	-0-	-0-	496	1	8113	2	Y	10					20
							11	9									
06	9454	X	9454	-0-	-0-	-0-	575	1	8842	2	Y	34					54
							37	9									
07	9378	X	9378	-0-	-0-	-0-	556	1	8819	2	Y	3	49	1			8
							3	9									
*08	9843	X	9843	-0-	-0-	-0-	590	1	9241	2	Y	11					19
							12	9									

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
03	3100	X	2893	-0-	-207	-0-	161	1	2731	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	3000	X	2762	-0-	-238	-0-	155	1	2607	2	Y	-0-					-0-
05	3100	X	2725	-0-	-375	-0-	156	1	2551	2	Y	16					16
							18	9									
06	3000	X	2664	-0-	-336	-0-	162	1	2499	2	Y	3	2	0			17
							3	9									
07	3007	X	2626	-0-	-381	-0-	156	1	2470	2	Y	-0-					17
08	2883	X	2510	-0-	-373	-0-	151	1	2359	2	Y	-0-					17

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
03	930	N	609	-0-	-321	-0-	34	1	575	2	Y	-0-					-0-
04	960	N	802	-0-	-158	-0-	45	1	757	2	Y	-0-					-0-
05	882	N	882	-0-	-0-	-0-	51	1	831	2	Y	-0-					-0-
06	890	N	890	-0-	-0-	-0-	54	1	836	2	Y	-0-					-0-
07	966	N	966	-0-	-0-	-0-	57	1	909	2	Y	-0-					-0-
*08	968	N	968	-0-	-0-	-0-	58	1	910	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
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	92	1	1552	2	Y	-0-					-0-
04	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	100	1	1690	2	Y	-0-					-0-
05	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	107	1	1750	2	Y	-0-					-0-
06	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	107	1	1648	2	Y	-0-					-0-
07	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	109	1	1724	2	Y	-0-					-0-
08	1736	N	1693	-0-	-43	-0-	102	1	1591	2	Y	-0-					-0-

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	2548	N	2275	-0-	-273	-0-	127	1	2145	2	Y	3	1	8			4
							3	9									
04	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	115	1	1940	2	Y	2	2	0			4
							2	9									
05	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	143	1	2345	2	Y	1					5
							1	9									
06	3300	X	2220	-0-	-1080	-0-	135	1	2083	2	Y	2					7
							2	9									
07	3410	X	2142	-0-	-1268	-0-	127	1	2015	2	Y	-0-					7
08	2480	X	2225	-0-	-255	-0-	133	1	2090	2	Y	2	8	1			1
							2	9									

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, A. WELL #: 2-T RRCID -> 172580 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 10531 PERF. 9901 - 9978

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

ALFONSO WELL #: 10 RRCID -> 173998 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10002 - 10116

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	5756 X	5756	-0-	-0-	-0-	321 2	1 9	5433	2	Y	2	2	8	-0-
04	5730 X	5267	-0-	-463	-0-	296	1	4971	2	Y	-0-			-0-
05	5921 X	5689	-0-	-232	-0-	327 10	1 9	5352	2	Y	9			9
06	5730 X	5449	-0-	-281	-0-	333	1	5116	2	Y	-0-			9
07	5828 X	5477	-0-	-351	-0-	325 1	1 9	5151	2	Y	1			10
08	5766 X	5435	-0-	-331	-0-	326	1	5109	2	Y	-0-	10	1	-0-

ALFONSO WELL #: 11 RRCID -> 175982 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9902 - 10152

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALFONSO WELL #: 12 RRCID -> 176406 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9895 - 10026

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 47 RRCID -> 178774 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9533 - 10358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-					-0-
04	1890	N	-0-	-0-	-1890	-0-					Y	-0-					-0-
05	3037	N	3037	-0-	-0-	-0-	362 1 2 9		2673	2	Y	2					2
06	2922	N	2922	-0-	-0-	-0-	362 1 1 9		2559	2	Y	1	2	0			1
07	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	360	1	2424	2	Y	-0-					1
*08	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	361	1	2488	2	Y	-0-					1

ASCHE WELL #: 49 RRCID -> 179512 COMPL. DATE 09/23/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9590 - 10138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	80 1 2 9		1363	2	Y	2					3
04	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	83	1	1404	2	Y	-0-					3
05	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	81	1	1318	2	Y	-0-					3
06	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	74	1	1139	2	Y	-0-	1	0			2
07	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	77	1	1220	2	Y	-0-					2
*08	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	78	1	1220	2	Y	-0-					2

GUTIERREZ, J. M. WELL #: 11 RRCID -> 179570 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9662 - 9712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 50 RRCID -> 179850 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9079 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6324	X	5697	-0-	-627	-0-	318 1 3 9		5376	2	Y	3	2	8			1
04	6000	X	5327	-0-	-673	-0-	299 1 4 9		5024	2	Y	4					5
05	6200	X	4998	-0-	-1202	-0-	288	1	4710	2	Y	-0-					5
06	5760	X	5355	-0-	-405	-0-	327	1	5028	2	Y	-0-	3	0			2
07	5952	X	5592	-0-	-360	-0-	332	1	5260	2	Y	-0-					2
*08	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	368 1 1 9		5765	2	Y	1	1	1			2

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEONARDO WELL #: 26 RRCID -> 181151 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10010 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	89	1	1513	2	Y	-0-					-0-
04	780	N	601	-0-	-179	-0-	34	1	567	2	Y	-0-					-0-
05	758	N	758	-0-	-0-	-0-	44	1	713	2	Y	1					1
							1	9									
06	900	N	397	-0-	-503	-0-	24	1	373	2	Y	-0-					1
07	969	N	969	-0-	-0-	-0-	57	1	912	2	Y	-0-					1
*08	862	N	862	-0-	-0-	-0-	52	1	810	2	Y	-0-					1

ALFONSO WELL #: 16 RRCID -> 181195 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9482 - 10197

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	462					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	462					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	462					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	462					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	462					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	462					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 52 RRCID -> 181581 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9178 - 9883

03	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	60	1	1016	2	Y	3					4
							3	9									
04	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	63	1	1055	2	Y	-0-					4
05	944	N	944	-0-	-0-	-0-	54	1	890	2	Y	-0-					4
06	782	N	782	-0-	-0-	-0-	48	1	734	2	Y	-0-					4
07	832	N	832	-0-	-0-	-0-	49	1	783	2	Y	-0-					4
*08	852	N	852	-0-	-0-	-0-	51	1	801	2	Y	-0-					4

LEONARDO WELL #: 25 RRCID -> 181737 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9168 - 9810

03	6665	X	5581	-0-	-1084	-0-	513	1	5068	2	Y	-0-					1
04	6390	X	5222	-0-	-1168	-0-	491	1	4725	2	Y	5	6	0			-0-
							6	9									
05	9225	X	9225	-0-	-0-	-0-	736	1	8483	2	Y	5					5
							6	9									
06	7665	X	7665	-0-	-0-	-0-	664	1	7001	2	Y	-0-					5
07	8974	X	8974	-0-	-0-	-0-	736	1	8238	2	Y	-0-					5
*08	6603	X	4823	-0-	-1780	-0-	467	1	4353	2	Y	3					8
							3	9									

ASCHE WELL #: 57 RRCID -> 182789 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9667 - 10102

03	837	N	608	-0-	-229	-0-	34	1	574	2	Y	-0-					-0-
04	1110	X	415	-0-	-695	-0-	23	1	392	2	Y	-0-					-0-
05	837	X	763	-0-	-74	-0-	44	1	719	2	Y	-0-					-0-
06	600	X	425	-0-	-175	-0-	26	1	399	2	Y	-0-					-0-
07	668	X	668	-0-	-0-	-0-	40	1	628	2	Y	-0-					-0-
08	775	X	409	-0-	-366	-0-	25	1	384	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
03	2511	X	1048	-0-	-1463	-0-	58	1	984	2	Y	5	6	0			-0-
							6	9									
04	542	X	542	-0-	-0-	-0-	30	1	511	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	590	X	590	-0-	-0-	-0-	34	1	556	2	Y	-0-					-0-
06	1617	X	1617	-0-	-0-	-0-	98	1	1513	2	Y	5					5
							6	9									
07	1258	X	1258	-0-	-0-	-0-	74	1	1182	2	Y	2	7	1			-0-
							2	9									
*08	6690	X	6690	-0-	-0-	-0-	401	1	6289	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
03	3100	N	6629	-0-	3529	3529	369	1	6247	2	Y	12	10	0	1	8	1
							13	9									
04	10480	X	6951	-0-	-3529	-0-	390	1	6553	2	Y	7	5	0			3
							8	9									
05	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	309	1	5046	2	Y	-0-					3
06	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	253	1	3898	2	Y	28					31
							31	9									
07	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	219	1	3478	2	Y	9	16	1			24
							10	9									
08	3472	X	1963	-0-	-1509	-0-	118	1	1844	2	Y	1	23	1			2
							1	9									

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	C M	COND PROD
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT

GUTIERREZ, J. M. WELL #: 12 RRCID -> 185730 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9382 - 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
03	4061	X	3560	-0-	-501	-0-	198	1	3360	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	3930	X	3131	-0-	-799	-0-	176	1	2953	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
05	3875	X	3377	-0-	-498	-0-	194	1	3179	2	Y	4					4
							4	9									
06	3630	X	3430	-0-	-200	-0-	209	1	3221	2	Y	-0-					4
07	3627	X	3589	-0-	-38	-0-	213	1	3376	2	Y	-0-					4
*08	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	220	1	3441	2	Y	3					7
							3	9									

ALFONSO WELL #: 21 RRCID -> 185744 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9302 - 10175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	213	1	3613	2	Y	10	9	0	1	8	1
							11	9									
04	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	195	1	3275	2	Y	11	3	0			9
							12	9									
05	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	204	1	3327	2	Y	1					10
							1	9									
06	3150	X	2920	-0-	-230	-0-	178	1	2736	2	Y	5					15
							6	9									
07	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	206	1	3264	2	Y	3	11	1			7
							3	9									
08	3255	X	2969	-0-	-286	-0-	178	1	2789	2	Y	2					9
							2	9									

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUTIERREZ, J. M. WELL #: 13 RRCID -> 186145 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9952 - 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
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	100	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	24	-0-	-96	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					2
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					2
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					2
*08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	6	1	102	2	Y	2					4
							2	9									

GARZA, A. WELL #: 14 RRCID -> 186727 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9987 - 10000

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	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

03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	8	1	142	2	Y	-0-					-0-
04	180	X	167	-0-	-13	-0-	9	1	158	2	Y	-0-					-0-
05	129	X	129	-0-	-0-	-0-	7	1	119	2	Y	3					3
							3	9									
06	270	X	68	-0-	-202	-0-	4	1	64	2	Y	-0-					3
07	332	X	332	-0-	-0-	-0-	20	1	312	2	Y	-0-					3
*08	250	X	250	-0-	-0-	-0-	15	1	235	2	Y	-0-					3

ALFONSO WELL #: 20 RRCID -> 189556 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9035 - 10008

03	740	N	740	-0-	-0-	-0-	41	1	697	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
04	782	N	782	-0-	-0-	-0-	44	1	737	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	59	1	960	2	Y	1					1
							1	9									
06	690	N	603	-0-	-87	-0-	37	1	565	2	Y	1					2
							1	9									
07	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	69	1	1100	2	Y	-0-	2	1			-0-
*08	794	N	794	-0-	-0-	-0-	48	1	745	2	Y	1					1
							1	9									

ALFONSO WELL #: 22 RRCID -> 190831 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9360 - 10106

03	651	N	572	-0-	-79	-0-	32	1	538	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
04	716	N	716	-0-	-0-	-0-	40	1	675	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	36	1	589	2	Y	1					1
							1	9									
06	659	N	659	-0-	-0-	-0-	40	1	618	2	Y	1					2
							1	9									
07	682	N	568	-0-	-114	-0-	34	1	533	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
*08	657	N	657	-0-	-0-	-0-	39	1	617	2	Y	1					1
							1	9									

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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 24 RRCID -> 191768 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9350 - 10050

03	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	200	1	3389	2	Y	9	8	0			1
							10	9									
04	4410	X	3267	-0-	-1143	-0-	180	1	3029	2	Y	53	21	0			33
							58	9									
05	4557	X	2730	-0-	-1827	-0-	157	1	2566	2	Y	6					39
							7	9									
06	3810	X	1876	-0-	-1934	-0-	115	1	1761	2	Y	-0-					39
07	3937	X	1550	-0-	-2387	-0-	91	1	1441	2	Y	16	21	1			34
							18	9									
*08	3596	X	1528	-0-	-2068	-0-	92	1	1435	2	Y	1					35
							1	9									

ALFONSO WELL #: 25 RRCID -> 193100 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9906 - 9990

03	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	85	1	1436	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
04	1290	N	1271	-0-	-19	-0-	71	1	1199	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	75	1	1223	2	Y	1					1
							1	9									
06	1290	N	1269	-0-	-21	-0-	77	1	1190	2	Y	2					3
							2	9									
07	1302	N	1208	-0-	-94	-0-	71	1	1135	2	Y	2	5	1			-0-
							2	9									
*08	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	88	1	1385	2	Y	1					1
							1	9									

GARZA, A. WELL #: 16 RRCID -> 195428 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9453 - 10034

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA, A. WELL #: 17 RRCID -> 195545 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9492 - 9886

03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	14	1	228	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	591	N	591	-0-	-0-	-0-	31	1	529	2	Y	28	28	0			-0-
							31	9									
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	17	1	262	2	Y	1					1
							1	9									
*07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	15	1	243	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 69 RRCID -> 195563 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 12343 PERF. 9792 - 9804

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

ASCHE WELL #: 70 RRCID -> 195571 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9626 - 9778

03	434	N	200	-0-	-234	-0-	11	1	189	2	Y	-0-					-0-
04	947	N	947	-0-	-0-	-0-	53	1	894	2	Y	-0-					-0-
05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	16	1	255	2	Y	2					2
							2	9									
06	180	N	81	-0-	-99	-0-	5	1	76	2	Y	-0-					2
07	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	61	1	964	2	Y	-0-					2
*08	279	N	240	-0-	-39	-0-	14	1	226	2	Y	-0-					2

ASCHE WELL #: 71 RRCID -> 196166 COMPL. DATE 04/25/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9148 - 9746

03	21698	X	21698	-0-	-0-	-0-	1210	1	20474	2	Y	13	1	8			14
							14	9									
04	15309	X	15309	-0-	-0-	-0-	860	1	14449	2	Y	-0-	1	5			13
05	8153	X	8128	-0-	-25	-0-	469	1	7659	2	Y	-0-					13
06	15270	X	4280	-0-	-10990	-0-	261	1	4018	2	Y	1	9	0			5
							1	9									
07	15779	X	-0-	-0-	-15779	-0-					Y	-0-					5
08	15779	X	-0-	-0-	-15779	-0-					Y	2	2	1			5

LEONARDO WELL #: 36 RRCID -> 196170 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9438 - 9806

03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	33	1	563	2	Y	-0-					-0-
04	1590	X	475	-0-	-1115	-0-	27	1	448	2	Y	-0-					-0-
05	886	X	886	-0-	-0-	-0-	51	1	832	2	Y	3					3
							3	9									
06	570	X	551	-0-	-19	-0-	34	1	517	2	Y	-0-					3
07	657	X	657	-0-	-0-	-0-	39	1	618	2	Y	-0-					3
*08	899	X	483	-0-	-416	-0-	29	1	453	2	Y	1					4
							1	9									

ASCHE WELL #: 72 RRCID -> 196924 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9730 - 9825

03	5704	X	5386	-0-	-318	-0-	300	1	5085	2	Y	1	1	8			30
							1	9									
04	5700	X	5192	-0-	-508	-0-	292	1	4899	2	Y	1	18	0			13
							1	9									
05	5704	X	5102	-0-	-602	-0-	294	1	4802	2	Y	5					18
							6	9									
06	5460	X	5101	-0-	-359	-0-	311	1	4789	2	Y	1	3	0			16
							1	9									
07	5549	X	5174	-0-	-375	-0-	305	1	4838	2	Y	28					44
							31	9									
08	5394	X	5078	-0-	-316	-0-	305	1	4773	2	Y	-0-	43	1			1

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 73 RRCID -> 197095 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9141 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3751	X	2317	-0-	-1434	-0-	129	1	2187	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
04	5370	X	497	-0-	-4873	-0-	28	1	469	2	Y	-0-					1
05	5549	X	344	-0-	-5205	-0-	20	1	320	2	Y	4					5
							4	9									
06	5370	X	567	-0-	-4803	-0-	35	1	532	2	Y	-0-					5
07	3348	X	628	-0-	-2720	-0-	37	1	591	2	Y	-0-					5
*08	2325	X	414	-0-	-1911	-0-	25	1	389	2	Y	-0-					5

GUTIERREZ, J. M. WELL #: 15 RRCID -> 199524 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9392 - 10036

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 78 RRCID -> 200323 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 10847 PERF. 9356 - 10086

03	9052	X	7851	-0-	-1201	-0-	437	1	7405	2	Y	8	1	8			9
							9	9									
04	8220	X	7639	-0-	-581	-0-	427	1	7180	2	Y	29					38
							32	9									
05	8494	X	7776	-0-	-718	-0-	448	1	7328	2	Y	-0-					38
06	8013	X	8013	-0-	-0-	-0-	488	1	7513	2	Y	11	5	0			44
							12	9									
07	7905	X	6794	-0-	-1111	-0-	403	1	6391	2	Y	-0-					44
*08	7905	X	6596	-0-	-1309	-0-	394	1	6174	2	Y	25	42	1			27
							28	9									

ASCHE WELL #: 80 RRCID -> 201332 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9216 - 9930

03	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	308	1	5211	2	Y	3					4
							3	9									
04	6857	X	6857	-0-	-0-	-0-	385	1	6471	2	Y	1					5
							1	9									
05	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	314	1	5127	2	Y	-0-					5
06	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	342	1	5261	2	Y	-0-	3	0			2
07	6138	X	3856	-0-	-2282	-0-	229	1	3627	2	Y	-0-					2
08	6138	X	4432	-0-	-1706	-0-	266	1	4165	2	Y	1	1	1			2
							1	9									

ASCHE WELL #: 81 RRCID -> 201696 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9752 - 10042

03	3038	X	3031	-0-	-7	-0-	169	1	2861	2	Y	1					2
							1	9									
04	2820	X	2381	-0-	-439	-0-	134	1	2247	2	Y	-0-					2
05	2914	X	1865	-0-	-1049	-0-	107	1	1757	2	Y	1					3
							1	9									
06	2940	X	2673	-0-	-267	-0-	163	1	2510	2	Y	-0-	2	0			1
07	3038	X	2802	-0-	-236	-0-	166	1	2636	2	Y	-0-					1
08	3038	X	2872	-0-	-166	-0-	172	1	2700	2	Y	-0-					1

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5208	X	4113	-0-	-1095	-0-	229	1	3884	2	Y	-0-					1
04	5040	X	4074	-0-	-966	-0-	228	1	3829	2	Y	15	15	0			1
							17	9									
05	5208	X	4295	-0-	-913	-0-	247	1	4045	2	Y	3					4
							3	9									
06	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	252	1	3871	2	Y	-0-					4
07	4216	X	2667	-0-	-1549	-0-	158	1	2509	2	Y	-0-					4
*08	4309	X	2162	-0-	-2147	-0-	130	1	2029	2	Y	3					7
							3	9									

ALFONSO WELL #: 28 RRCID -> 204581 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 10320 PERF.10015 - 10039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	399	-0-	-35	-0-	22	1	376	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	24	1	397	2	Y	-0-					-0-
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	25	1	414	2	Y	-0-					-0-
06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	27	1	409	2	Y	1					1
							1	9									
07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	26	1	417	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*08	453	N	453	-0-	-0-	-0-	27	1	424	2	Y	2					2
							2	9									

ASCHE WELL #: 85 RRCID -> 204765 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9976 - 10129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	147	1	2480	2	Y	2					2
							2	9									
04	2116	X	2116	-0-	-0-	-0-	119	1	1997	2	Y	-0-					2
05	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	151	1	2471	2	Y	3					5
							3	9									
06	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	159	1	2451	2	Y	-0-	2	0			3
07	2635	X	1422	-0-	-1213	-0-	84	1	1338	2	Y	-0-					3
*08	2635	X	1630	-0-	-1005	-0-	98	1	1532	2	Y	-0-					3

ALFONSO WELL #: 27 RRCID -> 206073 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9466 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	60	1	1009	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
04	996	N	996	-0-	-0-	-0-	56	1	939	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	989	N	989	-0-	-0-	-0-	57	1	932	2	Y	-0-					-0-
06	965	N	965	-0-	-0-	-0-	59	1	905	2	Y	1					1
							1	9									
*07	985	N	985	-0-	-0-	-0-	58	1	925	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
*08	984	N	984	-0-	-0-	-0-	59	1	924	2	Y	1					1
							1	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1550	X	1454	-0-	-96	-0-	81	1	1369	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
04	1620	X	1515	-0-	-105	-0-	85	1	1427	2	Y	3	2	0			1
							3	9									
05	1674	X	1608	-0-	-66	-0-	93	1	1513	2	Y	2					3
							2	9									
06	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	130	1	1992	2	Y	2					5
							2	9									
07	1581	X	1286	-0-	-295	-0-	75	1	1185	2	Y	24	8	1			21
							26	9									
08	1612	X	1358	-0-	-254	-0-	81	1	1276	2	Y	1					22
							1	9									

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
03	8183	X	8183	-0-	-0-	-0-	456	1	7720	2	Y	6	2	8			6
							7	9									
04	7430	X	7430	-0-	-0-	-0-	417	1	7012	2	Y	1					7
							1	9									
05	7318	X	7318	-0-	-0-	-0-	422	1	6896	2	Y	-0-					7
06	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	411	1	6325	2	Y	-0-	4	0			3
07	6740	X	6740	-0-	-0-	-0-	400	1	6340	2	Y	-0-					3
*08	6841	X	6841	-0-	-0-	-0-	410	1	6430	2	Y	1	1	1			3
							1	9									

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
03	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	76	1	1287	2	Y	2	1	8			1
							2	9									
04	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	77	1	1287	2	Y	-0-					1
05	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	79	1	1296	2	Y	-0-					1
06	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	88	1	1349	2	Y	-0-	1	0			-0-
07	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	80	1	1271	2	Y	-0-					-0-
*08	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	83	1	1302	2	Y	-0-					-0-

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
03	T. A.		452	-0-	452	1638	25	1	427	2	Y	-0-					-0-
04	2418	X	780	-0-	-1638	-0-	44	1	736	2	Y	-0-					-0-
05	289	X	289	-0-	-0-	-0-	17	1	270	2	Y	2					2
							2	9									
06	648	N	648	-0-	-0-	-0-	40	1	608	2	Y	-0-					2
07	806	N	268	-0-	-538	-0-	16	1	252	2	Y	-0-					2
*08	639	N	639	-0-	-0-	-0-	38	1	601	2	Y	-0-					2

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
03	3410	X	2642	-0-	-768	-0-	147	1	2495	2	Y	-0-					-0-
04	3300	X	1742	-0-	-1558	-0-	98	1	1644	2	Y	-0-					-0-
05	2821	X	2611	-0-	-210	-0-	150	1	2453	2	Y	7					7
							8	9									
06	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	188	1	2892	2	Y	-0-	2	0			5
07	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	186	1	2942	2	Y	-0-					5
*08	2635	X	2216	-0-	-419	-0-	133	1	2083	2	Y	-0-					5

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
03	875	X	875	-0-	-0-	-0-	49	1	826	2	Y	-0-					-0-
04	790	X	790	-0-	-0-	-0-	44	1	745	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	806	X	806	-0-	-0-	-0-	46	1	757	2	Y	3					3
							3	9									
06	840	X	785	-0-	-55	-0-	48	1	737	2	Y	-0-					3
07	868	X	818	-0-	-50	-0-	49	1	769	2	Y	-0-					3
*08	868	X	798	-0-	-70	-0-	48	1	749	2	Y	1					4
							1	9									

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
03	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	80	1	1353	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
04	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	85	1	1438	2	Y	3	2	0			1
							3	9									
05	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	77	1	1262	2	Y	-0-					1
06	1380	N	1367	-0-	-13	-0-	83	1	1281	2	Y	3					4
							3	9									
07	1488	N	1480	-0-	-8	-0-	88	1	1391	2	Y	1	5	1			-0-
							1	9									
*08	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	86	1	1357	2	Y	1					1
							1	9									

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
03	713	N	694	-0-	-19	-0-	39	1	653	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
04	956	N	956	-0-	-0-	-0-	54	1	901	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	838	N	838	-0-	-0-	-0-	48	1	789	2	Y	1					1
							1	9									
06	725	N	725	-0-	-0-	-0-	44	1	680	2	Y	1					2
							1	9									
07	992	N	753	-0-	-239	-0-	45	1	707	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
08	837	N	818	-0-	-19	-0-	49	1	768	2	Y	1					1
							1	9									

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
03	795	N	795	-0-	-0-	-0-	44	1	751	2	Y	-0-					-0-
04	780	N	775	-0-	-5	-0-	44	1	731	2	Y	-0-					-0-
05	762	N	762	-0-	-0-	-0-	44	1	717	2	Y	1					1
							1	9									
06	780	N	737	-0-	-43	-0-	45	1	692	2	Y	-0-					1
07	806	N	777	-0-	-29	-0-	46	1	731	2	Y	-0-					1
*08	856	N	856	-0-	-0-	-0-	51	1	805	2	Y	-0-					1

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
03	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	133	1	2244	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
04	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	123	1	2070	2	Y	3	2	0			1
							3	9									
05	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	104	1	1702	2	Y	1					2
							1	9									
06	2040	N	1999	-0-	-41	-0-	122	1	1877	2	Y	-0-					2
*07	2108	N	1529	-0-	-579	-0-	91	1	1435	2	Y	3	5	1			-0-
							3	9									
08	1798	N	1601	-0-	-197	-0-	96	1	1505	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
03	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	126	1	2126	2	Y	-0-					1
04	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	120	1	2011	2	Y	-0-					1
05	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	128	1	2086	2	Y	1					2
							1	9									
06	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	119	1	1837	2	Y	-0-	1	0			1
07	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	114	1	1814	2	Y	-0-					1
*08	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	149	1	2341	2	Y	-0-					1

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		8	-0-	8	8	8	2			Y	-0-					-0-
05	9577	X	9569	-0-	-8	-0-	552	1	9017	2	Y	-0-					-0-
06	14437	X	14437	-0-	-0-	-0-	880	1	13544	2	Y	12	8	0			4
							13	9									
07	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	281	1	4450	2	Y	1					5
							1	9									
08	9579	X	4840	-0-	-4739	-0-	290	1	4550	2	Y	-0-	1	1			4

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
03	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	69	1	1167	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
04	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	68	1	1147	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	72	1	1176	2	Y	1					1
							1	9									
06	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	70	1	1081	2	Y	2					3
							2	9									
07	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	69	1	1091	2	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
*08	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	70	1	1096	2	Y	1					1
							1	9									

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
03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	35	1	589	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	589	-0-	-11	-0-	33	1	556	2	Y	-0-					-0-
05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	37	1	602	2	Y	1					1
							1	9									
06	639	N	639	-0-	-0-	-0-	39	1	600	2	Y	-0-					1
07	691	N	691	-0-	-0-	-0-	41	1	650	2	Y	-0-					1
*08	701	N	701	-0-	-0-	-0-	42	1	659	2	Y	-0-					1

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
03	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	95	1	1611	2	Y	-0-					-0-
04	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	102	1	1710	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	109	1	1789	2	Y	1					1
							1	9									
06	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	102	1	1569	2	Y	1	1	0			1
							1	9									
07	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	83	1	1324	2	Y	-0-					1
*08	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	100	1	1573	2	Y	-0-					1

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
03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	19	1	313	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	229	-0-	-101	-0-	13	1	216	2	Y	-0-					-0-
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	5	1	77	2	Y	-0-					-0-
06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	21	1	329	2	Y	1					1
							1	9									
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	15	1	238	2	Y	-0-	1	1			-0-
*08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	16	1	252	2	Y	3					3
							3	9									

ASCHE WELL #: 92 RRCID -> 213494 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 9312 - 9969

03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 107 RRCID -> 213833 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9865 - 9927

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 108 RRCID -> 216428 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 13315 PERF. 9772 - 12560

03	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	314	1	5309	2	Y	4	1	8			4
							4	9									
04	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	313	1	5259	2	Y	1					5
							1	9									
05	7018	X	7018	-0-	-0-	-0-	405	1	6613	2	Y	-0-					5
06	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	233	1	3578	2	Y	-0-	2	0			3
07	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	312	1	4955	2	Y	-0-					3
*08	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	325	1	5085	2	Y	-0-					3

ALFONSO WELL #: 37 RRCID -> 217117 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9454 - 10045

03	4650	X	3100	-0-	-1550	-0-	172	1	2919	2	Y	8	8	0			1
							9	9									
04	4440	X	2045	-0-	-2395	-0-	115	1	1927	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
05	4588	X	3228	-0-	-1360	-0-	186	1	3039	2	Y	3					4
							3	9									
06	3960	X	3278	-0-	-682	-0-	200	1	3072	2	Y	5					9
							6	9									
07	3503	X	3494	-0-	-9	-0-	207	1	3283	2	Y	4	13	1			-0-
							4	9									
08	3224	X	2346	-0-	-878	-0-	140	1	2203	2	Y	3					3
							3	9									

ALFONSO WELL #: 38 RRCID -> 217124 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10320 PERF.10070 - 10094

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	798	N	798	-0-	-0-	-0-	44	1	754	2	Y	-0-					-0-
04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	42	1	711	2	Y	-0-					-0-
05	770	N	770	-0-	-0-	-0-	44	1	725	2	Y	1					1
							1	9									
06	762	N	762	-0-	-0-	-0-	46	1	716	2	Y	-0-					1
07	775	N	763	-0-	-12	-0-	45	1	718	2	Y	-0-					1
*08	775	N	754	-0-	-21	-0-	45	1	709	2	Y	-0-					1

A. GARZA WELL #: 19 RRCID -> 218452 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8960 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	1829	N	371	-0-	-1458	-0-	21	1	349	2	Y	1	1	0			6
							1	9									
*04	2610	X	386	-0-	-2224	-0-	22	1	364	2	Y	-0-					6
*05	2697	X	504	-0-	-2193	-0-	29	1	475	2	Y	-0-					6
06	2610	X	452	-0-	-2158	-0-	28	1	424	2	Y	-0-					-0-
07	2635	X	2370	-0-	-265	-0-	139	1	2210	2	Y	19	13	1			6
							21	9									
*08	2035	X	2035	-0-	-0-	-0-	122	1	1913	2	Y	-0-					6

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
03	11284	X	7677	-0-	-3607	-0-	618	1	7053	2	Y	5					11
							6	9									
04	9990	X	5512	-0-	-4478	-0-	494	1	5017	2	Y	1	3	5			9
							1	9									
05	10323	X	4310	-0-	-6013	-0-	393	1	3911	2	Y	5					14
							6	9									
06	9990	X	6782	-0-	-3208	-0-	611	1	6171	2	Y	-0-	4	0			10
07	9300	X	7581	-0-	-1719	-0-	654	1	6927	2	Y	-0-					10
*08	7688	X	7641	-0-	-47	-0-	662	1	6978	2	Y	1	1	1			10
							1	9									

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
03	7749	X	7749	-0-	-0-	-0-	432	1	7315	2	Y	2	13	0			1
							2	9									
04	6090	X	5803	-0-	-287	-0-	324	1	5443	2	Y	33	20	0			14
							36	9									
05	5735	X	4208	-0-	-1527	-0-	242	1	3963	2	Y	3					17
							3	9									
06	6090	X	3661	-0-	-2429	-0-	223	1	3432	2	Y	5					22
							6	9									
07	6293	X	4461	-0-	-1832	-0-	264	1	4193	2	Y	4	14	1			12
							4	9									
08	6293	X	5988	-0-	-305	-0-	358	1	5602	2	Y	25	31	1			6
							28	9									

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
03	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	59	1	1001	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
04	1350	N	908	-0-	-442	-0-	50	1	835	2	Y	21	21	0			-0-
							23	9									
05	617	N	617	-0-	-0-	-0-	36	1	580	2	Y	1					1
							1	9									
06	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	88	1	1355	2	Y	3					4
							3	9									
07	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	72	1	1145	2	Y	1	5	1			-0-
							1	9									
*08	983	N	983	-0-	-0-	-0-	58	1	917	2	Y	7	6	1			1
							8	9									

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, A. WELL #: 25 RRCID -> 222887 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9773 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
*04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A. GARZA WELL #: 23 RRCID -> 223406 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9146 - 9188

03	2139	X	2108	-0-	-31	-0-	117	1	1984	2	Y	6	7	0			-0-
							7	9									
*04	1989	X	1989	-0-	-0-	-0-	105	1	1766	2	Y	107	96	0			11
							118	9									
05	1922	X	1636	-0-	-286	-0-	94	1	1539	2	Y	3					14
							3	9									
06	3360	X	1637	-0-	-1723	-0-	100	1	1535	2	Y	2					16
							2	9									
07	3472	X	1650	-0-	-1822	-0-	98	1	1551	2	Y	1	6	1			11
							1	9									
*08	2108	X	1737	-0-	-371	-0-	104	1	1630	2	Y	3					14
							3	9									

GARZA, AMANDO TRUST WELL #: 2 RRCID -> 225662 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9283 - 9369

03	18231	X	18231	-0-	-0-	-0-	1017	1	17214	2	N	-0-					-0-
04	16110	X	11594	-0-	-4516	-0-	651	1	10943	2	N	-0-					-0-
05	17164	X	17164	-0-	-0-	-0-	990	1	16174	2	N	-0-					-0-
06	16110	X	15357	-0-	-753	-0-	935	1	14391	2	N	28	9	0			19
							31	9									
07	16647	X	13517	-0-	-3130	-0-	802	1	12715	2	N	-0-					19
08	16647	X	NO RPT	-0-	-16647	-0-					N	NO RPT					19

AMANDO GARZA TRUST WELL #: 3 RRCID -> 230801 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 9682 PERF. 9277 - 9344

03	12244	X	12244	-0-	-0-	-0-	683	1	11561	2	N	-0-					-0-
04	12150	X	11843	-0-	-307	-0-	665	1	11178	2	N	-0-					-0-
05	12999	X	12999	-0-	-0-	-0-	749	1	12239	2	N	10					10
							11	9									
06	12150	X	11827	-0-	-323	-0-	722	1	11104	2	N	1	7	0			4
							1	9									
07	12462	X	12203	-0-	-259	-0-	724	1	11479	2	N	-0-					4
08	12555	X	12085	-0-	-470	-0-	725	1	11360	2	N	-0-	1	1			3

ASCHE WELL #: 114 RRCID -> 231227 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 11991 PERF. 9684 - 9710

03	846	N	846	-0-	-0-	-0-	47	1	798	2	Y	1					1
							1	9									
04	791	N	791	-0-	-0-	-0-	44	1	747	2	Y	-0-					1
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	20	1	331	2	Y	-0-					1
06	810	N	727	-0-	-83	-0-	44	1	683	2	Y	-0-					1
07	806	N	231	-0-	-575	-0-	14	1	217	2	Y	-0-					1
*08	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	61	1	951	2	Y	-0-					1

ASCHE WELL #: 115 RRCID -> 231985 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9350 - 9796

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALFONSO WELL #: 40 RRCID -> 231987 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10022 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4247	X	3363	-0-	-884	-0-	187	1	3166	2	Y	9	10	0			-0-
							10	9									
04	3810	X	3272	-0-	-538	-0-	183	1	3085	2	Y	4	3	0			1
							4	9									
05	3937	X	3118	-0-	-819	-0-	180	1	2936	2	Y	2					3
							2	9									
06	3480	X	3453	-0-	-27	-0-	210	1	3236	2	Y	6					9
							7	9									
07	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	240	1	3806	2	Y	8	13	1			4
							9	9									
08	3379	X	3320	-0-	-59	-0-	199	1	3121	2	Y	-0-					4

LEONARDO WELL #: 46 RRCID -> 233231 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9745 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	12	-0-	-138	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	13	1	203	2	Y	-0-					-0-
*08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	17	1	265	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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARDO WELL #: 47 RRCID -> 241074 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 9764 - 9794

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

ASCHE WELL #: 110 RRCID -> 241581 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 12697 PERF. 9933 - 12511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17360	X	16196	-0-	-1164	-0-	903	1	15293	2	N	-0-					-0-
04	16440	X	12354	-0-	-4086	-0-	694	1	11660	2	N	-0-					-0-
05	17557	X	17557	-0-	-0-	-0-	1011	1	16529	2	N	15					15
							17	9									
06	16290	X	16204	-0-	-86	-0-	989	1	15215	2	N	-0-	9	0			6
07	16678	X	9105	-0-	-7573	-0-	540	1	8564	2	N	1					7
							1	9									
*08	17546	X	9509	-0-	-8037	-0-	570	1	8939	2	N	-0-	2	1			5

ASCHE WELL #: 117 RRCID -> 241753 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9850 - 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
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		1	-0-	1	2	1	2			N	-0-					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEONARDO WELL #: 50 RRCID -> 241762 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9681 - 10195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 61 RRCID -> 242044 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10843 - 11000

03	4464	X	1696	-0-	-2768	-0-	95	1	1601	2	N	-0-					-0-
04	2970	X	1383	-0-	-1587	-0-	78	1	1305	2	N	-0-					-0-
05	2201	X	1332	-0-	-869	-0-	77	1	1255	2	N	-0-					-0-
06	1770	X	1125	-0-	-645	-0-	68	1	1048	2	N	8	8	0			-0-
							9	9									
07	1705	X	1063	-0-	-642	-0-	63	1	1000	2	N	-0-					-0-
08	1705	X	1010	-0-	-695	-0-	60	1	950	2	N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 118 RRCID -> 242054 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9804 - 10106

03	2542	X	2136	-0-	-406	-0-	119	1	2017	2	N	-0-					-0-
04	2580	X	1903	-0-	-677	-0-	107	1	1796	2	N	-0-					-0-
05	2666	X	1737	-0-	-929	-0-	100	1	1635	2	N	2					2
							2	9									
06	2580	X	1647	-0-	-933	-0-	101	1	1546	2	N	-0-	1	0			1
07	2356	X	1666	-0-	-690	-0-	99	1	1566	2	N	1					2
							1	9									
*08	2139	X	1629	-0-	-510	-0-	98	1	1531	2	N	-0-					2

LEONARDO WELL #: 51 RRCID -> 242253 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10109 - 10150

03	6014	X	5966	-0-	-48	-0-	333	1	5632	2	N	1	1	8			1
							1	9									
04	5760	X	5747	-0-	-13	-0-	322	1	5421	2	N	4	5	0			-0-
							4	9									
05	5921	X	5502	-0-	-419	-0-	317	1	5179	2	N	5					5
							6	9									
06	5820	X	5307	-0-	-513	-0-	324	1	4983	2	N	-0-					5
07	6014	X	5884	-0-	-130	-0-	349	1	5535	2	N	-0-					5
*08	5952	X	5842	-0-	-110	-0-	350	1	5491	2	N	1					6
							1	9									

ASCHE WELL #: 119 RRCID -> 242347 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9798 - 10840

03	9060	X	9060	-0-	-0-	-0-	505	1	8555	2	N	-0-					-0-
04	11613	X	11613	-0-	-0-	-0-	652	1	10961	2	N	-0-					-0-
05	10639	X	10639	-0-	-0-	-0-	613	1	10019	2	N	6					6
							7	9									
06	9351	X	9351	-0-	-0-	-0-	571	1	8778	2	N	2	5	0			3
							2	9									
07	7430	X	7430	-0-	-0-	-0-	441	1	6989	2	N	-0-					3
*08	8730	X	8730	-0-	-0-	-0-	524	1	8205	2	N	1	1	1			3
							1	9									

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4743	X	4223	-0-	-520	-0-	236	1	3985	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	4530	X	3999	-0-	-531	-0-	225	1	3774	2	N	-0-					-0-
05	4588	X	3730	-0-	-858	-0-	215	1	3515	2	N	-0-					-0-
06	4200	X	3891	-0-	-309	-0-	237	1	3646	2	N	7	7	0			-0-
							8	9									
07	4340	X	4004	-0-	-336	-0-	238	1	3766	2	N	-0-					-0-
08	4216	X	3879	-0-	-337	-0-	233	1	3646	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	203	-0-	-14	-0-	11	1	192	2	N	-0-					-0-
04	270	N	208	-0-	-62	-0-	12	1	196	2	N	-0-					-0-
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	11	1	173	2	N	-0-					-0-
06	210	N	195	-0-	-15	-0-	12	1	183	2	N	-0-					-0-
07	217	N	145	-0-	-72	-0-	9	1	136	2	N	-0-					-0-
08	186	N	153	-0-	-33	-0-	9	1	144	2	N	-0-					-0-

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
03	1017	X	1017	-0-	-0-	-0-	57	1	960	2	N	-0-					-0-
04	900	X	696	-0-	-204	-0-	39	1	657	2	N	-0-					-0-
05	806	X	496	-0-	-310	-0-	29	1	467	2	N	-0-					-0-
06	990	X	814	-0-	-176	-0-	50	1	764	2	N	-0-					-0-
07	1023	X	656	-0-	-367	-0-	39	1	617	2	N	-0-					-0-
08	1023	X	807	-0-	-216	-0-	48	1	759	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
03	3534	X	2894	-0-	-640	-0-	162	1	2732	2	N	-0-					-0-
04	3210	X	2766	-0-	-444	-0-	155	1	2611	2	N	-0-					-0-
05	3317	X	2777	-0-	-540	-0-	160	1	2617	2	N	-0-					-0-
06	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	212	1	3255	2	N	-0-					-0-
07	2976	X	2634	-0-	-342	-0-	156	1	2478	2	N	-0-					-0-
08	2883	X	2646	-0-	-237	-0-	159	1	2487	2	N	-0-					-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
03	744	X	729	-0-	-15	-0-	41	1	688	2	N	-0-					-0-
04	720	X	597	-0-	-123	-0-	34	1	563	2	N	-0-					-0-
05	713	X	142	-0-	-571	-0-	8	1	134	2	N	-0-					-0-
06	720	X	149	-0-	-571	-0-	9	1	140	2	N	-0-					-0-
07	744	X	104	-0-	-640	-0-	6	1	98	2	N	-0-					-0-
08	744	X	107	-0-	-637	-0-	6	1	101	2	N	-0-					-0-

SMITH OPERATING AND MGMT CO. 794541
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
03	348	X	348	-0-	-0-	-0-	10	1	338	2	Y	-0-					-0-
04	308	X	308	-0-	-0-	-0-	9	1	299	2	Y	-0-					-0-
05	300	X	300	-0-	-0-	-0-	9	1	291	2	Y	-0-					-0-
06	330	X	183	-0-	-147	-0-	5	1	178	2	Y	-0-					-0-
07	341	X	113	-0-	-228	-0-	3	1	110	2	Y	-0-					-0-
08	341	X	96	-0-	-245	-0-	3	1	93	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH OPERATING AND MGMT CO. //CONT.// 794541
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
03	3100	N	3136	-0-	36	36	91	1	3045	2	Y	-0-					18
04	2896	N	2860	-0-	-36	-0-	83	1	2777	2	Y	-0-					18
05	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	118	1	3926	2	Y	-0-					18
06	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	66	1	2211	2	Y	-0-					18
07	1116	X	1012	-0-	-104	-0-	29	1	983	2	Y	-0-					18
*08	1228	X	1228	-0-	-0-	-0-	36	1	1192	2	Y	-0-					18

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
GUTIERREZ, CHEVRON R. WELL #: 1 RRCID -> 172442 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 10305 PERF.10043 - 10048

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CHARRO (9100) 17267 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
RICOCHET ENERGY, INC. 710549
RUNNING W. "A" WELL #: 2C RRCID -> 199037 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 10972 PERF. 9092 - 9172

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RUNNING W. WELL #: 5 RRCID -> 199927 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9542 - 9756

03	620	X	432	-0-	-188	-0-	21	1	411	2	N	-0-					39
04	540	X	451	-0-	-89	-0-	12	1	439	2	N	-0-					39
05	558	X	459	-0-	-99	-0-	11	1	448	2	N	-0-					39
06	525	X	525	-0-	-0-	-0-	13	1	512	2	N	-0-					39
07	527	X	433	-0-	-94	-0-	11	1	422	2	N	-0-					39
*08	487	X	487	-0-	-0-	-0-	12	1	475	2	N	-0-					39

RUNNING, W. "A" WELL #: 4 RRCID -> 200356 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8984 - 9825

03	868	X	851	-0-	-17	-0-	42	1	806	2	N	3					43
							3	9									
04	780	X	457	-0-	-323	-0-	12	1	439	2	N	5					48
							6	9									
05	851	X	851	-0-	-0-	-0-	18	1	726	2	N	97					145
							107	9									
06	810	X	652	-0-	-158	-0-	17	1	635	2	N	-0-	111	1			34
07	897	X	897	-0-	-0-	-0-	23	1	873	2	N	1					35
							1	9									
*08	924	X	924	-0-	-0-	-0-	24	1	897	2	N	3					38
							3	9									

CHARRO (9100) //CONT.// 17267 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
RICOCHET ENERGY, INC. //CONT.// 710549
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
03	1953	X	1712	-0-	-241	-0-	84	1	1619	2	N	8					44
							9	9									
04	1800	X	1559	-0-	-241	-0-	41	1	1517	2	N	1					45
							1	9									
05	1798	X	1721	-0-	-77	-0-	42	1	1671	2	N	7					52
							8	9									
06	1740	X	1486	-0-	-254	-0-	38	1	1445	2	N	3					55
							3	9									
07	1798	X	1716	-0-	-82	-0-	44	1	1671	2	N	1					56
							1	9									
08	1705	X	1455	-0-	-250	-0-	38	1	1417	2	N	-0-					56

STATE-RUNNING "W" 598 WELL #: 2 RRCID -> 224610 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 9412 - 9440

03	3565	X	2030	-0-	-1535	-0-	81	1	1949	2	N	-0-					22
04	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	118	1	3941	2	N	-0-					22
05	3658	X	2259	-0-	-1399	-0-	89	1	2170	2	N	-0-					22
06	3540	X	2670	-0-	-870	-0-	86	1	2584	2	N	-0-					22
07	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	123	1	4246	2	N	-0-					22
08	4185	X	3780	-0-	-405	-0-	109	1	3671	2	N	-0-					22

CHESS (9000) 17536 980 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
CANTU WELL #: 1 RRCID -> 248330 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9002 - 9018

03	1953	#	49	-0-	-1904	-0-	19	1	27	3	N	3					135
							3	9									
04	1650	#	32	-0-	-1618	-0-	16	1	16	3	N	-0-					135
05	1333	#	74	-0-	-1259	-0-	32	1	42	3	N	-0-					135
06	630	#	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					135
07	465	#	22	-0-	-443	-0-	7	1	15	3	N	-0-					135
*08	256	R	256	-0-	-0-	-0-	28	1	228	3	N	-0-					135

CHIHUAHUA (6350) 17700 250 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
OCHOA WELL #: 1 RRCID -> 215879 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6433 - 6490

03	362	N	362	-0-	-0-	B	-0-	362	2			Y	-0-				46
04	351	N	351	-0-	-0-	B	-0-	351	2			Y	-0-				46
05	373	N	373	-0-	-0-	B	-0-	373	2			Y	-0-				46
06	363	N	363	-0-	-0-	B	-0-	363	2			Y	-0-				46
07	407	N	407	-0-	-0-	B	-0-	407	2			Y	-0-				46
*08	413	N	413	-0-	-0-	B	-0-	413	2			Y	-0-				46

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

OCHOA WELL #: 2 RRCID -> 223054 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 6388 - 6424

03/01 BALANCING DATE STATUS -> 3863

03	7440	N	7362	-0-	-78	B	3785	7197	2	165	9	Y	150	180	1		19
04	6900	N	7277	-0-	377	B	4162	7148	2	129	9	Y	117				136
05	7660		7265	-0-	-395	B	3767	7140	2	125	9	Y	114	184	1		66
06	6599		6954	-0-	355	B	4122	6840	2	114	9	Y	104				170
07	6949		7497	-0-	548	B	4670	7384	2	113	9	Y	103	185	1		88
08	6893		6919	-0-	26	B	4696	6817	2	102	9	Y	93	181	1		-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> 4696

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					65
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

CHIHUAHUA (8000) 17703 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
CNG PRODUCING WELL #: 1 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

CHILE VIEJA (FRIO) 17725 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321
AMES G.U. WELL #: 1 RRCID -> 220917 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10808 - 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
03	13919	X	11854	-0-	-2065	-0-	465 103	1 9	11286	2	N	94	188	1			133
04	12750	X	9776	-0-	-2974	-0-	465 52	1 9	9259	2	N	47					180
05	13609	X	9513	-0-	-4096	-0-	465 61	1 9	8987	2	N	55					235
06	13170	X	10510	-0-	-2660	-0-	465 101	1 9	9944	2	N	92	180	1			147
07	13609	X	9621	-0-	-3988	-0-	465 69	1 9	9087	2	N	63					210
08	11842	X	NO RPT	-0-	-11842	-0-					N	NO RPT					210

AMES ET AL GU WELL #: 2 RRCID -> 222562 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10808 - 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
03	13082	X	10518	-0-	-2564	-0-	510 87	1 9	9921	2	N	79	187	1			82
04	11460	X	9750	-0-	-1710	-0-	585 97	1 9	9068	2	N	88					170
05	10894	X	10894	-0-	-0-	-0-	585 101	1 9	10208	2	N	92	184	1			78
06	10170	X	10022	-0-	-148	-0-	585 76	1 9	9361	2	N	69					147
07	10952	X	10952	-0-	-0-	-0-	585 98	1 9	10269	2	N	89	183	1			53
08	10881	X	NO RPT	-0-	-10881	-0-					N	NO RPT					53

LEFNER, ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 227188 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10863 - 11004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1829	X	1746	-0-	-83	-0-	180 25	1 9	1541	2	N	23					136
04	1740	X	1587	-0-	-153	-0-	180 28	1 9	1379	2	N	25					161
05	1835	X	1835	-0-	-0-	-0-	180 30	1 9	1625	2	N	27					188
06	1838	X	1838	-0-	-0-	-0-	165 35	1 9	1638	2	N	32					220
07	2080	X	2080	-0-	-0-	-0-	165 39	1 9	1876	2	N	35	185	1			70
08	1829	X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					70

CHILE VIEJA (FRIO) //CONT.// 17725 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC //CONT.// 828321

LEFNER ET AL GU WELL #: 2 RRCID -> 230701 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10778 - 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
03	11532	X	-0-	-0-	-11532	-0-					N	115	187	1			123
04	10800	X	-0-	-0-	-10800	-0-					N	37					160
05	10974	X	8948	-0-	-2026	-0-	345	1	8398	2	N	186	184	1			162
							205	9									
06	8314	X	8314	-0-	-0-	-0-	345	1	7763	2	N	187	184	1			165
							206	9									
07	7510	X	7510	-0-	-0-	-0-	345	1	6966	2	N	181	188	1			158
							199	9									
08	8959	X	NO RPT	-0-	-8959	-0-					N	NO RPT					158

LEFNER ET AL GU WELL #: 3 RRCID -> 233177 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10960 - 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
03	14322	X	13678	-0-	-644	-0-	435	1	13233	2	N	9					112
							10	9									
04	13980	X	11899	-0-	-2081	-0-	435	1	11362	2	N	93					205
							102	9									
05	14446	X	12766	-0-	-1680	-0-	435	1	12298	2	N	30	182	1			53
							33	9									
06	13980	X	11183	-0-	-2797	-0-	435	1	10727	2	N	19					72
							21	9									
07	14446	X	10919	-0-	-3527	-0-	435	1	10400	2	N	76					148
							84	9									
08	13671	X	NO RPT	-0-	-13671	-0-					N	NO RPT					148

LEFNER ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234933 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11050 - 11192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6076	X	5832	-0-	-244	-0-	285	1	5419	2	N	116	181	1			82
							128	9									
04	6000	X	5532	-0-	-468	-0-	285	1	5136	2	N	101					183
							111	9									
05	6200	X	5181	-0-	-1019	-0-	285	1	4794	2	N	93	183	1			93
							102	9									
06	6000	X	5038	-0-	-962	-0-	285	1	4641	2	N	102					195
							112	9									
07	6045	X	5177	-0-	-868	-0-	285	1	4783	2	N	99	186	1			108
							109	9									
08	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					N	NO RPT					108

LEFNER ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238507 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10920 - 11180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14973	X	13976	-0-	-997	-0-	465	1	13300	2	N	192	185	1			177
							211	9									
04	14190	X	13648	-0-	-542	-0-	465	1	12988	2	N	177	184	1			170
							195	9									
05	14539	X	13370	-0-	-1169	-0-	465	1	12719	2	N	169	182	1			157
							186	9									
06	14010	X	12816	-0-	-1194	-0-	465	1	12166	2	N	168	183	1			142
							185	9									
07	14384	X	13021	-0-	-1363	-0-	465	1	12379	2	N	161	183	1			120
							177	9									
08	14105	X	NO RPT	-0-	-14105	-0-					N	NO RPT					120

CHILE VIEJA (FRIO) //CONT.// 17725 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC //CONT.// 828321
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
03	17063	X	17063	-0-	-0-	-0-	585	1	16478	2	N	-0-					84
04	17310	X	17310	-0-	-0-	-0-	585	1	16725	2	N	-0-					84
05	16667	X	16667	-0-	-0-	-0-	585	1	16082	2	N	-0-					84
06	16500	X	15305	-0-	-1195	-0-	585	1	14716	2	N	4					88
							4	9									
07	17360	X	15460	-0-	-1900	-0-	585	1	14858	2	N	15					103
							17	9									
08	17360	X	NO RPT	-0-	-17360	-0-					N	NO RPT					103

PALOUSEK ET AL GU WELL #: 1T RRCID -> 245194 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11100 - 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
03	1674	X	1396	-0-	-278	-0-	135	1	1226	2	N	32					170
							35	9									
04	1620	X	1340	-0-	-280	-0-	135	1	1175	2	N	27					197
							30	9									
05	1426	X	1218	-0-	-208	-0-	135	1	1060	2	N	21	180	1			38
							23	9									
06	1380	X	1187	-0-	-193	-0-	135	1	1037	2	N	14					52
							15	9									
07	1426	X	1247	-0-	-179	-0-	135	1	1072	2	N	36					88
							40	9									
08	1395	X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					88

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
03	9920	X	8113	-0-	-1807	-0-	345	1	7638	2	N	118	184	1			112
							130	9									
04	8670	X	7769	-0-	-901	-0-	345	1	7297	2	N	115					227
							127	9									
05	8742	X	7723	-0-	-1019	-0-	345	1	7196	2	N	165	184	1			208
							182	9									
06	8430	X	7198	-0-	-1232	-0-	345	1	6723	2	N	118	181	1			145
							130	9									
07	8556	X	7359	-0-	-1197	-0-	345	1	6905	2	N	99	178	1			66
							109	9									
08	8122	X	NO RPT	-0-	-8122	-0-					N	NO RPT					66

SNP, ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 254428 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11060 - 11192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6293	X	4998	-0-	-1295	-0-	285	1	4656	2	N	52					102
							57	9									
04	5940	X	4756	-0-	-1184	-0-	285	1	4410	2	N	55					157
							61	9									
05	6138	X	4701	-0-	-1437	-0-	285	1	4349	2	N	61	185	1			33
							67	9									
06	6456	X	6456	-0-	-0-	-0-	285	1	6084	2	N	79					112
							87	9									
07	6648	X	6648	-0-	-0-	-0-	285	1	6335	2	N	25					137
							28	9									
08	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					N	NO RPT					137

CHILE VIEJA (FRIO) //CONT.// 17725 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC //CONT.// 828321
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
03	7378	X	6404	-0-	-974	-0-	300 123	1 9	5981	2	N	112	187	1			99
04	6990	X	6338	-0-	-652	-0-	300 100	1 9	5938	2	N	91					190
05	7223	X	6175	-0-	-1048	-0-	300 106	1 9	5769	2	N	96	186	1			100
06	6750	X	6132	-0-	-618	-0-	300 68	1 9	5764	2	N	62					162
07	6696	X	6290	-0-	-406	-0-	300 20	1 9	5970	2	N	18					180
08	6541	X	NO RPT	-0-	-6541	-0-					N	NO RPT					180

CHILE VIEJA (FRIO DEEP) 17725 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321
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
03	21055		21055	-0-	-0-	-0-	150 336	1 9	20569	2	N	305	366	1			77
04	15477		15477	-0-	-0-	-0-	150 244	1 9	15083	2	N	222	184	1			115
05	10099		10099	-0-	-0-	-0-	330 140	1 9	9629	2	N	127	184	1			58
06	15121		15121	-0-	-0-	-0-	450 239	1 9	14432	2	N	217	182	1			93
07	14326		14326	-0-	-0-	-0-	450 205	1 9	13671	2	N	186	181	1			98
08	6448		NO RPT	-0-	-6448	-0-					N	NO RPT					98

CHILE VIEJA (PALOUSEK) 17725 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321
PALOUSEK WELL #: 1C RRCID -> 248095 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8590 - 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHUPADERA CREEK (PEARSALL) 18150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
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
03	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.		1055	-0-	1055	1055	2	1	1053	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		215	-0-	215	1270	1	1	214	3	Y	-0-					-0-
*06	T. A.		32	-0-	32	1302	32	3			N	-0-					-0-
*07	T. A.		29	-0-	29	1331	29	3			N	-0-					-0-
*08	T. A.		32	-0-	32	1363	32	3			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
03	47523	#	27533	-0-	-19990	-0-	27533	3			N	-0-					-0-
04	45990	X	28830	-0-	-17160	-0-	28830	3			N	-0-					-0-
05	38192	X	25800	-0-	-12392	-0-	25800	3			N	-0-					-0-
06	31650	X	21858	-0-	-9792	-0-	21858	3			N	-0-					-0-
07	29791	X	23650	-0-	-6141	-0-	23650	3			N	-0-					-0-
08	29791	X	18789	-0-	-11002	-0-	18789	3			N	-0-					-0-

CINCO COMPADRES (LOBO) 18210 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
SCHWARTZ, HARRY D. "C" WELL #: 1 RRCID -> 115108 COMPL. DATE 04/06/1984 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 7728 - 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
03	3565	X	2965	-0-	-600	-0-	164	1	2792	2	Y	8					25
							9	9									
04	3900	X	3129	-0-	-771	-0-	179	1	2940	2	Y	9					34
							10	9									
05	3968	X	2993	-0-	-975	-0-	190	1	2780	2	Y	21					55
							23	9									
06	3840	X	2777	-0-	-1063	-0-	195	1	2576	2	Y	5	39	1			21
							6	9									
07	3968	X	3025	-0-	-943	-0-	219	1	2778	2	Y	25	39	1			7
							28	9									
08	3224	X	1353	-0-	-1871	-0-	387	1	966	2	Y	-0-					7

WILLIAMSON, H. STANLEY "B" WELL #: 2 RRCID -> 145155 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6852 - 7188

03	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	82	1	1394	2	Y	-0-					-0-
04	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	83	1	1374	2	Y	-0-					-0-
05	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	111	1	1622	2	Y	-0-					-0-
06	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	92	1	1219	2	Y	-0-					-0-
07	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	109	1	1388	2	Y	-0-					-0-
*08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	133	1	332	2	Y	-0-					-0-

ABE LINCOLN GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 146682 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7103 - 7120

03	4247	X	2598	-0-	-1649	-0-	144	1	2451	2	Y	3					43
							3	9									
04	4110	X	2520	-0-	-1590	-0-	144	1	2374	2	Y	2					45
							2	9									
05	3472	X	2331	-0-	-1141	-0-	148	1	2176	2	Y	6					51
							7	9									
06	3150	X	1863	-0-	-1287	-0-	131	1	1731	2	Y	1	36	1			16
							1	9									
07	2883	X	1948	-0-	-935	-0-	142	1	1803	2	Y	3	18	1			1
							3	9									
*08	2604	X	623	-0-	-1981	-0-	178	1	445	2	Y	-0-					1

SCHWARZ, HARRY D. "B" WELL #: 2 RRCID -> 149014 COMPL. DATE 02/18/1994 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7454 - 7481

03	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	95	1	1610	2	Y	17					30
							19	9									
04	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	93	1	1526	2	Y	17					47
							19	9									
05	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	90	1	1319	2	Y	36					83
							40	9									
06	915	N	915	-0-	-0-	-0-	64	1	844	2	Y	6	59	1			30
							7	9									
07	892	N	892	-0-	-0-	-0-	65	1	825	2	Y	2	31	1			1
							2	9									
*08	780	N	780	-0-	-0-	-0-	223	1	557	2	Y	-0-					1

CINCO DE MAYO (CONSOLIDATED) 18212 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GUTIERREZ, J.M. A WELL #: 1 RRCID -> 142599 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5397 - 5811

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	1	1			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CINCO DE MAYO (CONSOLIDATED) //CONT.// 18212 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, J.M. A WELL #: 3 RRCID -> 142990 COMPL. DATE 11/04/1992 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5398 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, J. M. C WELL #: 1LT RRCID -> 144237 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 6600 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CINCO DE MAYO (CONSOLIDATED) //CONT.// 18212 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
03	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	436	1	1236	2	Y	-0-					62
04	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	463	1	1162	2	Y	-0-					62
05	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	533	1	1418	2	Y	-0-					62
06	960	N	846	-0-	-114	-0-	259	1	587	2	Y	-0-					62
07	992	N	75	-0-	-917	-0-	70	1	5	2	Y	-0-					62
08	992	N	5	-0-	-987	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					62

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1			2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

GUTIERREZ, J.M. C WELL #: 2 RRCID -> 151474 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5441 - 5478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

GUTIERREZ, J.M. "B" WELL #: 3 RRCID -> 161648 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 5619 PERF. 5432 - 5572

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

MOHICAN OPERATING, L.L.C. 573707
GARCIA, SALVADOR WELL #: 24 RRCID -> 269210 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 4520 - 4530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	1134	-0-	1134	39538	1134	2			N	-0-					-0-
04	0	W	1205	-0-	1205	40743	1205	2			N	-0-					-0-
05	0	W	1548	-0-	1548	42291	1548	2			N	-0-					-0-
06	0	W	1076	-0-	1076	43367	1076	2			N	-0-					-0-
07	0	W	34	-0-	34	43401	34	2			N	-0-					-0-
*08	43401	X	-0-	-0-	-43401	-0-					N	-0-					-0-

CINCO DE MAYO (REKLAW) 18212 005 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GUTIERREZ, J.M. -C- WELL #: 1UT RRCID -> 154418 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 6600 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	1			3
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

CINCO DE MAYO (WILCOX "F") 18212 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
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
03	3224	X	2842	-0-	-382	-0-	741	1	2101	2	Y	-0-					23
04	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	825	1	2072	2	Y	-0-					23
05	3255	X	3133	-0-	-122	-0-	828	1	2203	2	Y	93					116
							102	9									
06	3150	X	1635	-0-	-1515	-0-	498	1	1131	2	Y	5					121
							6	9									
07	3255	X	694	-0-	-2561	-0-	515	1	35	2	Y	131	92	1			160
							144	9									
08	3131	X	1209	-0-	-1922	-0-	232	1	977	2	Y	-0-					160

ELIZONDO WELL #: 3 RRCID -> 169023 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 6638 - 7200

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
BENAVIDES WELL #: 3 RRCID -> 195602 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 13564 PERF. 7310 - 7320

03	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	156	1	30	2	Y	71	121	1			29
							1066	3	78	9							
04	965	N	965	-0-	-0-	-0-	137	1	29	2	Y	-0-					29
							799	3									
05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	40	1	12	2	Y	7					36
							474	3	8	9							
06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	50	1	29	2	Y	10					46
							439	3	11	9							
07	527	N	517	-0-	-10	-0-	53	1	11	2	Y	19					65
							432	3	21	9							
*08	605	N	605	-0-	-0-	-0-	60	1	13	2	Y	-0-					65
							532	3									

CINCO DE MAYO (WILCOX "F") //CONT.// 18212 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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
03	2170	N	1581	-0-	-589	-0-	191	1	36	2	Y	47	74	1			19
							1302	3	52	9							
04	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	218	1	47	2	Y	-0-					19
							1273	3									
05	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	160	1	50	2	Y	4					23
							1911	3	4	9							
06	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	183	1	107	2	Y	5					28
							1617	3	6	9							
07	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	176	1	35	2	Y	9					37
							1431	3	10	9							
*08	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	202	1	45	2	Y	-0-					37
							1793	3									

LEGEND NATURAL GAS II, LP 495450
WHITTIER WELL #: 7 RRCID -> 230458 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7531 - 7874

03	631	N	631	-0-	-0-	-0-	58	1	573	2	N	-0-					23
04	420	N	404	-0-	-16	-0-	55	1	349	2	N	-0-					23
05	765	N	765	-0-	-0-	-0-	62	1	703	2	N	-0-					23
06	600	N	598	-0-	-2	-0-	49	1	549	2	N	-0-					23
07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	56	1	564	2	N	-0-					23
08	775	N	634	-0-	-141	-0-	58	1	576	2	N	-0-					23

CINCO DE MAYO (900) 18212 129 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ZAPATA
HOWARD EXPLORATION, INC. 405950
GUTIERREZ "C" WELL #: 5 RRCID -> 262271 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 1291 PERF. 920 - 926

03	1860	N	780	-0-	-1080	B	-0-	780	2		N	-0-					-0-
04	1082	N	1082	-0-	-0-	B	-0-	1082	2		N	-0-					-0-
05	1116	N	835	-0-	-281	B	-0-	835	2		N	-0-					-0-
06	1023	N	1023	-0-	-0-	B	-0-	1023	2		N	-0-					-0-
07	1706	N	1706	-0-	-0-	B	-0-	1706	2		N	-0-					-0-
*08	1690	N	1690	-0-	-0-	B	-0-	1690	2		N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
GUTIERREZ "B" WELL #: 2 D RRCID -> 080657 COMPL. DATE 01/25/1979 TOTAL DEPTH 3463 PERF. 926 - 930

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	1426	N	452	-0-	-974	B	-0-	452	2		N	-0-					-0-
04	1170	N	793	-0-	-377	B	-0-	793	2		N	-0-					-0-
05	682	N	634	-0-	-48	B	-0-	634	2		N	-0-					-0-
06	450	N	427	-0-	-23	B	-0-	427	2		N	-0-					-0-
07	806	N	-0-	-0-	-806	B	-0-				N	-0-					-0-
08	620	N	-0-	-0-	-620	B	-0-				N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

CINCO DE MAYO (1250) 18212 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
GUTIERREZ "B" WELL #: 2 H RRCID -> 076737 COMPL. DATE 05/09/1978 TOTAL DEPTH 3463 PERF. N/A

03	589	N	171	-0-	-418		-0-	171	2		N	-0-					-0-
04	480	N	6	-0-	-474		-0-	6	2		N	-0-					-0-
05	279	N	100	-0-	-179		-0-	100	2		N	-0-					-0-
06	180	N	103	-0-	-77		-0-	103	2		N	-0-					-0-
07	6	N	-0-	-0-	-6		-0-				N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93		-0-				N	-0-					-0-

CINCO DE MAYO (2500) 18212 516 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
GUTIERREZ, J.M. "B" WELL #: 2 F RRCID -> 143037 COMPL. DATE 09/11/1992 TOTAL DEPTH 3463 PERF. 2468 - 2474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CINCO DE MAYO (2860) 18212 658 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HOWARD EXPLORATION, INC. 405950
GUTIERREZ, J.M. "C" WELL #: 4 RRCID -> 250693 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2939 - 2942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
04	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-

CINCO DE MAYO (3100) 18212 731 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. 253162
DOMINGUEZ ET AL WELL #: 3 RRCID -> 152467 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 5430 PERF. 3170 - 3225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CINCO DE MAYO (4700) 18212 903 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
VASQUEZ-SHARP-ANDERS G. U. WELL #: 2 RRCID -> 157408 COMPL. DATE 12/04/1995 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4580 - 4616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-5009					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-5009					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-5009					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-5009					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-5009					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-5009					N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MARTINEZ, LAURO WELL #: 1 RRCID -> 072247 COMPL. DATE 07/31/1977 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 8958 - 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
03	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	253	1	4073	2	Y	-0-					-0-
04	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	212	1	3682	2	Y	-0-					-0-
05	6138	X	4260	-0-	-1878	-0-	296	1	3964	2	Y	-0-					-0-
06	5940	X	4253	-0-	-1687	-0-	301	1	3952	2	Y	-0-					-0-
07	4712	X	4191	-0-	-521	-0-	314	1	3877	2	Y	-0-					-0-
08	4340	X	4091	-0-	-249	-0-	398	1	3693	2	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, EUDOXIO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 073452 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8914 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12245	X	9581	-0-	-2664	-0-	559	1	9022	2	Y	-0-					-0-
04	10488	X	10488	-0-	-0-	-0-	570	1	9918	2	Y	-0-					-0-
05	10137	X	5510	-0-	-4627	-0-	383	1	5127	2	Y	-0-					-0-
06	9810	X	4073	-0-	-5737	-0-	288	1	3785	2	Y	-0-					-0-
07	10137	X	4059	-0-	-6078	-0-	304	1	3755	2	Y	-0-					-0-
08	10137	X	4342	-0-	-5795	-0-	422	1	3920	2	Y	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MARTINEZ, LAURO WELL #: 3 RRCID -> 121431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9020 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4433	X	3163	-0-	-1270	-0-	185	1	2978	2	Y	-0-					-0-
04	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	177	1	3077	2	Y	-0-					-0-
05	4061	X	3449	-0-	-612	-0-	240	1	3209	2	Y	-0-					-0-
06	3930	X	3498	-0-	-432	-0-	247	1	3251	2	Y	-0-					-0-
07	3906	X	3449	-0-	-457	-0-	259	1	3190	2	Y	-0-					-0-
*08	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	382	1	3549	2	Y	-0-					-0-

CUELLAR TRUST GU WELL #: 2 RRCID -> 122180 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8640 - 8705

03	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	406	1	3049	2	N	-0-					50
04	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	447	1	3119	2	N	-0-					50
05	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	513	1	4237	2	N	10					60
							11	9									
06	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	319	1	2213	2	N	-0-					60
07	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	440	1	3179	2	N	17					77
							19	9									
*08	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	654	1	2560	2	N	-0-					77

MARTINEZ, EUDOXIO WELL #: 3 RRCID -> 122571 COMPL. DATE 11/04/1986 TOTAL DEPTH 10543 PERF. 9248 - 9518

03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	18	1	284	2	N	-0-					-0-
04	360	N	342	-0-	-18	-0-	19	1	323	2	N	-0-					-0-
05	372	N	328	-0-	-44	-0-	23	1	305	2	N	-0-					-0-
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	24	1	318	2	N	-0-					-0-
07	341	N	281	-0-	-60	-0-	21	1	260	2	N	-0-					-0-
*08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	34	1	311	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, ACELA WELL #: 3 RRCID -> 123140 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9497 - 9501

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANCHEZ, CARMEN D. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 125197 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10116 PERF. 8801 - 9548

03	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	166	1	2681	2	Y	-0-					-0-
04	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	239	1	4160	2	Y	-0-					-0-
05	4154	X	2250	-0-	-1904	-0-	156	1	2094	2	Y	-0-					-0-
06	4020	X	1793	-0-	-2227	-0-	127	1	1666	2	Y	-0-					-0-
07	6387	X	6387	-0-	-0-	-0-	479	1	5908	2	Y	-0-					-0-
08	4557	X	1986	-0-	-2571	-0-	193	1	1793	2	Y	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
SAN FERNANDO MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 125447 COMPL. DATE 10/09/1987 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8990 - 9283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	682	-0-	-62	-0-	40	1	642	2	Y	-0-					-0-
04	694	N	694	-0-	-0-	-0-	38	1	656	2	Y	-0-					-0-
05	834	N	834	-0-	-0-	-0-	58	1	776	2	Y	-0-					-0-
06	809	N	809	-0-	-0-	-0-	57	1	752	2	Y	-0-					-0-
07	738	N	738	-0-	-0-	-0-	55	1	683	2	Y	-0-					-0-
*08	791	N	791	-0-	-0-	-0-	77	1	714	2	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, EUDOXIO GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 125756 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 10309 PERF. 9108 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4619	X	3224	-0-	-1395	-0-	188	1	3036	2	Y	-0-					-0-
04	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	172	1	2997	2	Y	-0-					-0-
05	3875	X	2955	-0-	-920	-0-	205	1	2750	2	Y	-0-					-0-
06	3750	X	3338	-0-	-412	-0-	236	1	3102	2	Y	-0-					-0-
07	3875	X	2994	-0-	-881	-0-	225	1	2769	2	Y	-0-					-0-
08	3286	X	2370	-0-	-916	-0-	230	1	2140	2	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, EUDOXIO WELL #: 8 RRCID -> 126685 COMPL. DATE 02/02/1988 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 9479 - 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
03	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	62	1	996	2	N	-0-					-0-
04	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	58	1	1011	2	N	-0-					-0-
05	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	81	1	1087	2	N	-0-					-0-
06	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	84	1	1102	2	N	-0-					-0-
07	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	85	1	1050	2	N	-0-					-0-
08	1178	N	1174	-0-	-4	-0-	114	1	1060	2	N	-0-					-0-

SANCHEZ, CARMEN D. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 128406 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 10434 PERF. 9292 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	66	1	1067	2	Y	-0-					-0-
04	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	62	1	1075	2	Y	-0-					-0-
05	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	81	1	1085	2	Y	-0-					-0-
06	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	86	1	1127	2	Y	-0-					-0-
07	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	92	1	1139	2	Y	-0-					-0-
*08	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	120	1	1118	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
03	422	N	422	-0-	-0-	-0-	25	1	397	2	N	-0-					30
04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	24	1	423	2	N	-0-					30
05	496	N	463	-0-	-33	-0-	32	1	431	2	N	-0-					30
06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	33	1	428	2	N	-0-	30	7			-0-
07	465	N	431	-0-	-34	-0-	32	1	399	2	N	-0-					-0-
08	465	N	431	-0-	-34	-0-	42	1	389	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
03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	37	1	593	2	N	-0-					-0-
04	630	N	558	-0-	-72	-0-	30	1	528	2	N	-0-					-0-
05	651	N	406	-0-	-245	-0-	28	1	378	2	N	-0-					-0-
06	774	N	774	-0-	-0-	-0-	55	1	719	2	N	-0-					-0-
07	589	N	465	-0-	-124	-0-	35	1	430	2	N	-0-					-0-
*08	630	N	630	-0-	-0-	-0-	61	1	569	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
03	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	64	1	1028	2	N	-0-					-0-
04	1200	N	1012	-0-	-188	-0-	55	1	957	2	N	-0-					-0-
05	992	N	930	-0-	-62	-0-	65	1	865	2	N	-0-					-0-
06	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	78	1	1019	2	N	-0-					-0-
07	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	80	1	985	2	N	-0-					-0-
*08	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	136	1	1262	2	N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
03	1209	N	932	-0-	-277	-0-	54	1	878	2	Y	-0-					-0-
04	987	N	987	-0-	-0-	-0-	54	1	933	2	Y	-0-					-0-
05	1116	N	1032	-0-	-84	-0-	72	1	960	2	Y	-0-					-0-
06	948	N	948	-0-	-0-	-0-	67	1	881	2	Y	-0-					-0-
07	1023	N	945	-0-	-78	-0-	71	1	874	2	Y	-0-					-0-
*08	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	100	1	929	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
03	992	N	894	-0-	-98	-0-	52	1	842	2	N	-0-					-0-
04	930	N	905	-0-	-25	-0-	49	1	856	2	N	-0-					-0-
05	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	73	1	972	2	N	-0-					-0-
06	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	80	1	1057	2	N	-0-					-0-
07	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	92	1	1131	2	N	-0-					-0-
*08	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	133	1	1234	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
03	1054	N	1027	-0-	-27	-0-	60	1	967	2	Y	-0-					-0-
04	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	62	1	1076	2	Y	-0-					-0-
05	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	80	1	1075	2	Y	-0-					-0-
06	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	81	1	1066	2	Y	-0-					-0-
07	1178	N	1146	-0-	-32	-0-	86	1	1060	2	Y	-0-					-0-
*08	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	120	1	1116	2	Y	-0-					-0-

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TREVINO, A. WELL #: 3 RRCID -> 160212 COMPL. DATE 08/26/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7112 - 7206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2604	N	2431	-0-	-173	-0-	410	1	2021	2	Y	-0-					-0-
04	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	395	1	2087	2	Y	-0-					-0-
05	2511	N	2414	-0-	-97	-0-	387	1	2027	2	Y	-0-					-0-
06	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	396	1	1991	2	Y	-0-					-0-
07	2573	N	2132	-0-	-441	-0-	392	1	1740	2	Y	-0-					-0-
08	2418	N	1440	-0-	-978	-0-	409	1	1031	2	Y	-0-					-0-

JUANA WELL #: 3 RRCID -> 161398 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7114 - 7222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4588	X	3217	-0-	-1371	-0-	378	1	2839	2	Y	-0-					24
04	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	486	1	3394	2	Y	-0-					24
05	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	450	1	3719	2	Y	-0-					24
06	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	538	1	3737	2	Y	-0-					24
07	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	564	1	4081	2	Y	-0-					24
08	3844	X	2926	-0-	-918	-0-	596	1	2330	2	Y	-0-					24

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
03	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	78	1	1264	2	Y	-0-					-0-
04	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	73	1	1270	2	Y	-0-					-0-
05	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	147	1	1972	2	Y	-0-					-0-
06	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	169	1	2219	2	Y	-0-					-0-
07	1395	N	948	-0-	-447	-0-	71	1	877	2	Y	-0-					-0-
08	1705	N	279	-0-	-1426	-0-	27	1	252	2	Y	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
CUELLAR TRUST GU WELL #: 3 RRCID -> 162837 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8879 - 8898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	2	Y	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					10
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
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
03	2511	X	2277	-0-	-234	-0-	175	1	2102	2	N	-0-					3
04	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	144	1	2286	2	N	-0-					3
05	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	135	1	2287	2	N	-0-					3
06	2190	X	1323	-0-	-867	-0-	163	1	1160	2	N	-0-					3
*07	2511	X	1460	-0-	-1051	-0-	181	1	1278	2	N	1	1	8			3
							1	9									
*08	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	261	1	2579	2	N	-0-	3	1			-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
03	403	N	325	-0-	-78	-0-	25	1	300	2	N	-0-					-0-
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	21	1	339	2	N	-0-					-0-
05	341	N	295	-0-	-46	-0-	16	1	279	2	N	-0-					-0-
06	300	N	169	-0-	-131	-0-	21	1	148	2	N	-0-					-0-
*07	372	N	315	-0-	-57	-0-	39	1	276	2	N	-0-					-0-
08	310	N	158	-0-	-152	-0-	15	1	143	2	N	-0-					-0-

PEREZ "A" WELL #: 1 RRCID -> 208612 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7770 - 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
03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	71	1	507	2	N	-0-					4
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	52	1	345	2	N	-0-					4
05	629	N	629	-0-	-0-	-0-	94	1	535	2	N	-0-					4
06	570	N	558	-0-	-12	-0-	83	1	475	2	N	-0-					4
*07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	76	1	423	2	N	-0-					4
08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	1	1	8			4

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
03	4061	X	3258	-0-	-803	-0-	250	1	3008	2	N	-0-					6
04	3630	X	3021	-0-	-609	-0-	179	1	2842	2	N	-0-					6
05	3751	X	3600	-0-	-151	-0-	200	1	3400	2	N	-0-					6
06	3630	X	2331	-0-	-1299	-0-	288	1	2043	2	N	-0-					6
*07	3441	X	1991	-0-	-1450	-0-	247	1	1744	2	N	-0-					6
*08	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	399	1	3935	2	N	-0-	5	1			1

CUELLAR HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 208689 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 7749 - 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
03	4960	X	3660	-0-	-1300	-0-	445	1	3209	2	N	5	5	8			50
							6	9									
04	4380	X	3582	-0-	-798	-0-	470	1	3112	2	N	-0-					50
05	4371	X	3368	-0-	-1003	-0-	503	1	2865	2	N	-0-					50
06	3720	X	2956	-0-	-764	-0-	440	1	2507	2	N	8	8	8			50
							9	9									
*07	3844	X	3635	-0-	-209	-0-	551	1	3083	2	N	1	1	8			50
							1	9									
08	3689	X	2008	-0-	-1681	-0-	274	1	1734	2	N	-0-					50

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
RASH WELL #: 1 RRCID -> 209195 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6940 - 7476

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

VIELMANN WELL #: 2 RRCID -> 210892 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7471 - 9326

03	3751	X	2868	-0-	-883	-0-	349	1	2518	2	N	1	1	8			18
							1	9									
04	3630	X	2665	-0-	-965	-0-	350	1	2315	2	N	-0-					18
05	3751	X	2957	-0-	-794	-0-	442	1	2515	2	N	-0-					18
06	2790	X	2548	-0-	-242	-0-	380	1	2165	2	N	3	3	8			18
							3	9									
*07	2883	X	2590	-0-	-293	-0-	393	1	2197	2	N	-0-					18
08	2945	X	1749	-0-	-1196	-0-	238	1	1511	2	N	-0-					18

RAMON WELL #: 4 RRCID -> 219355 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 6723 - 8098

03	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	142	1	1709	2	N	9	1	8			47
							10	9									
04	1830	N	1724	-0-	-106	-0-	101	1	1608	2	N	14					61
							15	9									
05	2015	N	1672	-0-	-343	-0-	92	1	1572	2	N	7	1	8			67
							8	9									
06	1800	N	1703	-0-	-97	-0-	210	1	1493	2	N	-0-					67
*07	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	296	1	2088	2	N	20					87
							22	9									
*08	2951	N	2951	-0-	-0-	-0-	268	1	2643	2	N	36	105	1			18
							40	9									

RAMON WELL #: 7 RRCID -> 221664 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 7662 - 9077

03	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	236	1	2839	2	N	6	6	8			6
							7	9									
04	INC G-10		2735	-0-	2735	2735	162	1	2573	2	N	-0-					6
05	INC G-10		2592	-0-	2592	5327	144	1	2448	2	N	-0-					6
06	7188	X	1861	-0-	-5327	-0-	230	1	1631	2	N	-0-					6
*07	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	337	1	2377	2	N	-0-					6
*08	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	228	1	2254	2	N	-0-	4	1			2

RAMON WELL #: 3 RRCID -> 222567 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 7872 - 9520

03	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	138	1	1659	2	N	5	5	8			4
							6	9									
04	2040	N	1972	-0-	-68	-0-	117	1	1855	2	N	-0-					4
05	1891	N	1261	-0-	-630	-0-	70	1	1191	2	N	-0-					4
06	1740	N	44	-0-	-1696	-0-	5	1	39	2	N	-0-					4
*07	2046	N	1216	-0-	-830	-0-	151	1	1065	2	N	-0-					4
*08	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	190	1	1870	2	N	-0-	3	1			1

FERNANDO CUELLAR ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223037 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7322 - 9205

03	620	N	274	-0-	-346	-0-	274	2			N	-0-					-0-
04	600	N	176	-0-	-424	-0-	176	2			N	-0-					-0-
05	558	N	147	-0-	-411	-0-	147	2			N	-0-					-0-
06	270	N	110	-0-	-160	-0-	110	2			N	-0-					-0-
*07	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
*08	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
CUELLAR HEIRS B WELL #: 1 RRCID -> 225146 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
03	496	N	420	-0-	-76	-0-	420	2			N	-0-					-0-
04	540	N	471	-0-	-69	-0-	471	2			N	-0-					-0-
05	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
*07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
08	620	N	449	-0-	-171	-0-	449	2			N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
MARTINEZ, G. WELL #: 4 RRCID -> 142052 COMPL. DATE 06/21/1992 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9186 - 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
03	11408	X	10844	-0-	-564	-0-	610	1	10234	2	N	-0-					-0-
04	11893	X	11893	-0-	-0-	-0-	695	1	11198	2	N	-0-					-0-
05	11518	X	11518	-0-	-0-	-0-	671	1	10847	2	N	-0-					-0-
06	10856	X	10856	-0-	-0-	-0-	640	1	10216	2	N	-0-					-0-
07	8742	X	8387	-0-	-355	-0-	500	1	7887	2	N	-0-					-0-
08	8742	X	3733	-0-	-5009	-0-	215	1	3518	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, G. WELL #: 5 RRCID -> 142897 COMPL. DATE 10/17/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9506 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2108	N	1855	-0-	-253	-0-	105	1	1750	2	N	-0-					-0-
04	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	93	1	1509	2	N	-0-					-0-
05	1674	N	1570	-0-	-104	-0-	91	1	1479	2	N	-0-					-0-
06	1800	N	1613	-0-	-187	-0-	96	1	1517	2	N	-0-					-0-
07	1643	N	1373	-0-	-270	-0-	81	1	1292	2	N	-0-					-0-
08	1581	N	944	-0-	-637	-0-	54	1	890	2	N	-0-					-0-

RANGEL, B. M. WELL #: 4 RRCID -> 142904 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9496 - 10038

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

RANGEL, B M WELL #: 5 RRCID -> 143268 COMPL. DATE 11/21/1992 TOTAL DEPTH 11178 PERF.10806 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	145	1	2435	2	N	-0-					-0-
04	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	151	1	2425	2	N	-0-					-0-
05	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	155	1	2498	2	N	-0-					-0-
06	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	155	1	2486	2	N	-0-					-0-
07	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	151	1	2387	2	N	-0-					-0-
08	1798	N	1511	-0-	-287	-0-	89	1	1422	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2294	X	1914	-0-	-380	-0-	115	1	1799	2	N	-0-					-0-
04	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	206	1	3405	2	N	-0-					-0-
05	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	138	1	2543	2	N	-0-					-0-
06	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	101	1	2221	2	N	-0-					-0-
07	2294	X	2040	-0-	-254	-0-	71	1	1969	2	N	-0-					-0-
08	2294	X	1362	-0-	-932	-0-	63	1	1299	2	N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
03	5797	X	5724	-0-	-73	-0-	321	1	5403	2	N	-0-					-0-
04	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	321	1	5156	2	N	-0-					-0-
05	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	335	1	5415	2	N	-0-					-0-
06	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	323	1	5154	2	N	-0-					-0-
07	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	330	1	5204	2	N	-0-					-0-
08	5394	X	3118	-0-	-2276	-0-	180	1	2938	2	N	-0-					-0-

URIBE, S. WELL #: 10 RRCID -> 143846 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9728 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2759	X	2507	-0-	-252	-0-	141	1	2366	2	N	-0-					-0-
04	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	142	1	2258	2	N	-0-					-0-
05	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	142	1	2262	2	N	-0-					-0-
06	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	150	1	2359	2	N	-0-					-0-
07	2480	N	1052	-0-	-1428	-0-	64	1	988	2	N	-0-					-0-
08	2418	N	956	-0-	-1462	-0-	56	1	900	2	N	-0-					-0-

RANGEL, B.M. WELL #: 6 RRCID -> 144018 COMPL. DATE 03/24/1997 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9636 - 11178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	9	1	149	2	N	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	2	N	-0-					-0-
05	155	N	110	-0-	-45	-0-	6	1	104	2	N	-0-					-0-
06	150	N	87	-0-	-63	-0-	5	1	82	2	N	-0-					-0-
07	124	N	82	-0-	-42	-0-	5	1	77	2	N	-0-					-0-
08	124	N	47	-0-	-77	-0-	3	1	44	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VERGARA, G.B. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 144034 COMPL. DATE 01/24/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8933 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1395	N	1198	-0-	-197	-0-	68	1	1130	2	N	-0-					-0-
04	1230	N	1190	-0-	-40	-0-	69	1	1121	2	N	-0-					-0-
05	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	70	1	1148	2	N	-0-					-0-
06	1170	N	1154	-0-	-16	-0-	68	1	1086	2	N	-0-					-0-
07	1240	N	1192	-0-	-48	-0-	71	1	1121	2	N	-0-					-0-
08	1209	N	696	-0-	-513	-0-	40	1	656	2	N	-0-					-0-

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
03	16089	X	14607	-0-	-1482	-0-	824	1	13783	2	N	-0-					-0-
04	14850	X	14561	-0-	-289	-0-	852	1	13709	2	N	-0-					-0-
05	15345	X	15075	-0-	-270	-0-	879	1	14196	2	N	-0-					-0-
06	14850	X	13648	-0-	-1202	-0-	806	1	12842	2	N	-0-					-0-
07	15035	X	13618	-0-	-1417	-0-	814	1	12804	2	N	-0-					-0-
08	15066	X	8510	-0-	-6556	-0-	494	1	8016	2	N	-0-					-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
03	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	238	1	3739	2	N	-0-					-0-
04	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	298	1	4917	2	N	-0-					-0-
05	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	225	1	4159	2	N	-0-					-0-
06	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	153	1	3362	2	N	-0-					-0-
07	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	125	1	3466	2	N	-0-					-0-
08	2945	X	2167	-0-	-778	-0-	100	1	2067	2	N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
03	1612	N	1548	-0-	-64	-0-	195	1	1353	2	N	-0-			-0-
04	1500	N	1423	-0-	-77	-0-	194	1	1229	2	N	-0-			-0-
05	1612	N	1535	-0-	-77	-0-	199	1	1336	2	N	-0-			-0-
06	1500	N	1477	-0-	-23	-0-	199	1	1278	2	N	-0-			-0-
07	1457	N	1441	-0-	-16	-0-	205	1	1236	2	N	-0-			-0-
08	1550	N	856	-0-	-694	-0-	126	1	730	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
03	31279	X	25574	-0-	-5705	-0-	1442	1	24132	2	N	-0-			-0-
04	31020	X	21353	-0-	-9667	-0-	1251	1	20102	2	N	-0-			-0-
05	32054	X	29255	-0-	-2799	-0-	1705	1	27550	2	N	-0-			-0-
06	31020	X	26082	-0-	-4938	-0-	1540	1	24542	2	N	-0-			-0-
07	29395	X	29395	-0-	-0-	-0-	1753	1	27642	2	N	-0-			-0-
08	29264	X	17714	-0-	-11550	-0-	1027	1	16687	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
03	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	82	1	1287	2	N	-0-			-0-
04	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	71	1	1173	2	N	-0-			-0-
05	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	83	1	1528	2	N	-0-			-0-
06	3000	N	3002	-0-	2	2	130	1	2872	2	N	-0-			-0-
07	3100	N	4087	-0-	987	989	142	1	3945	2	N	-0-			-0-
*08	1129	N	140	-0-	-989	-0-	6	1	134	2	N	-0-			-0-

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
03	12524	X	10770	-0-	-1754	-0-	608	1	10162	2	N	-0-			-0-
04	10473	X	10473	-0-	-0-	-0-	613	1	9860	2	N	-0-			-0-
05	10727	X	10727	-0-	-0-	-0-	626	1	10101	2	N	-0-			-0-
06	12157	X	12157	-0-	-0-	-0-	718	1	11439	2	N	-0-			-0-
07	11401	X	11401	-0-	-0-	-0-	680	1	10721	2	N	-0-			-0-
08	9796	X	5406	-0-	-4390	-0-	314	1	5092	2	N	-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
03	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	214	1	3582	2	N	-0-			-0-
04	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	230	1	3697	2	N	-0-			-0-
05	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	220	1	3547	2	N	-0-			-0-
06	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	167	1	2635	2	N	-0-			-0-
07	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	150	1	2377	2	N	-0-			-0-
*08	1302	X	1302	-0-	-0-	-0-	75	1	1227	2	N	-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
03	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	252	1	4850	2	Y	-0-			-0-
04	5902	X	5902	-0-	-0-	-0-	310	1	5592	2	Y	-0-			-0-
05	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	292	1	5179	2	Y	-0-			-0-
06	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	290	1	5151	2	Y	-0-			-0-
07	5673	X	5033	-0-	-640	-0-	253	1	4780	2	Y	-0-			-0-
08	5673	X	5022	-0-	-651	-0-	256	1	4766	2	Y	-0-			-0-

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
03	11284	X	10263	-0-	-1021	-0-	508	1	9755	2	Y	-0-			-0-
04	10532	X	10532	-0-	-0-	-0-	552	1	9980	2	Y	-0-			-0-
05	11222	X	10662	-0-	-560	-0-	567	1	10095	2	Y	-0-			-0-
06	11058	X	11058	-0-	-0-	-0-	590	1	10468	2	Y	-0-			-0-
07	11222	X	10568	-0-	-654	-0-	532	1	10036	2	Y	-0-			-0-
08	10881	X	10381	-0-	-500	-0-	529	1	9852	2	Y	-0-			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
03	6634	X	6219	-0-	-415	-0-	308	1	5911	2	Y	-0-					-0-
04	6420	X	6319	-0-	-101	-0-	331	1	5988	2	Y	-0-					-0-
05	7006	X	6136	-0-	-870	-0-	326	1	5810	2	Y	-0-					-0-
06	6780	X	6553	-0-	-227	-0-	350	1	6203	2	Y	-0-					-0-
07	7006	X	6497	-0-	-509	-0-	327	1	6170	2	Y	-0-					-0-
08	6541	X	6286	-0-	-255	-0-	320	1	5966	2	Y	-0-					-0-

VIELMANN-RAMIREZ-MARSHALL G U WELL #: 2 RRCID -> 154929 COMPL. DATE 07/12/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10118 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	171	1	1198	2	N	-0-					-0-
04	1440	N	1213	-0-	-227	-0-	166	1	1047	2	N	-0-					-0-
05	1488	N	1235	-0-	-253	-0-	161	1	1074	2	N	-0-					-0-
06	1320	N	1122	-0-	-198	-0-	151	1	971	2	N	-0-					-0-
07	1240	N	1134	-0-	-106	-0-	162	1	972	2	N	-0-					-0-
08	1240	N	665	-0-	-575	-0-	98	1	567	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
03	2604	X	2113	-0-	-491	-0-	105	1	2008	2	Y	-0-					-0-
04	2430	X	2318	-0-	-112	-0-	122	1	2196	2	Y	-0-					-0-
05	2573	X	2377	-0-	-196	-0-	126	1	2251	2	Y	-0-					-0-
06	2490	X	2443	-0-	-47	-0-	131	1	2312	2	Y	-0-					-0-
07	2573	X	2064	-0-	-509	-0-	104	1	1960	2	Y	-0-					-0-
08	2387	X	1977	-0-	-410	-0-	101	1	1876	2	Y	-0-					-0-

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
03	620	N	420	-0-	-200	-0-	20	1	400	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	371	-0-	-19	-0-	19	1	352	2	Y	-0-					-0-
05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	22	1	388	2	Y	-0-					-0-
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	21	1	376	2	Y	-0-					-0-
07	419	N	419	-0-	-0-	-0-	21	1	398	2	Y	-0-					-0-
*08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	21	1	386	2	Y	-0-					-0-

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
03	1798	N	1506	-0-	-292	-0-	75	1	1431	2	Y	-0-					-0-
04	1650	N	1450	-0-	-200	-0-	76	1	1374	2	Y	-0-					-0-
05	1581	N	1000	-0-	-581	-0-	53	1	947	2	Y	-0-					-0-
06	1470	N	1341	-0-	-129	-0-	71	1	1270	2	Y	-0-					-0-
07	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	132	1	2480	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*08	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	123	1	2290	2	Y	-0-					-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
03	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	121	1	2323	2	Y	-0-					-0-
04	2430	N	2088	-0-	-342	-0-	109	1	1979	2	Y	-0-					-0-
05	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	130	1	2314	2	Y	-0-					-0-
06	2370	N	2358	-0-	-12	-0-	125	1	2233	2	Y	-0-					-0-
07	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	118	1	2227	2	Y	-0-					-0-
08	2449	N	2447	-0-	-2	-0-	125	1	2322	2	Y	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

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
03	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	233	1	3898	2	N	-0-					-0-
04	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	250	1	4012	2	N	-0-					-0-
05	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	233	1	3754	2	N	-0-					-0-
06	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	238	1	3800	2	N	-0-					-0-
07	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	248	1	3901	2	N	-0-					-0-
08	2666	X	2167	-0-	-499	-0-	125	1	2042	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
03	4433	X	4270	-0-	-163	-0-	312	1	3958	2	Y	-0-					-0-
04	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	277	1	4239	2	Y	-0-					-0-
05	4619	X	4521	-0-	-98	-0-	280	1	4241	2	Y	-0-					-0-
06	4470	X	4405	-0-	-65	-0-	269	1	4136	2	Y	-0-					-0-
07	4681	X	4549	-0-	-132	-0-	280	1	4269	2	Y	-0-					-0-
08	4681	X	4519	-0-	-162	-0-	210	1	4309	2	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
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	31	1	496	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	29	1	466	2	N	-0-					-0-
05	465	N	462	-0-	-3	-0-	26	1	436	2	N	-0-					-0-
06	510	N	422	-0-	-88	-0-	24	1	398	2	N	-0-					-0-
07	527	N	441	-0-	-86	-0-	26	1	408	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
08	465	N	386	-0-	-79	-0-	21	1	365	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
03	1519	N	1063	-0-	-456	-0-	64	1	999	2	N	-0-					-0-
04	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	102	1	1676	2	N	-0-					-0-
05	1519	N	1400	-0-	-119	-0-	72	1	1328	2	N	-0-					-0-
06	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	53	1	1162	2	N	-0-					-0-
07	1519	N	1229	-0-	-290	-0-	43	1	1186	2	N	-0-					-0-
08	1395	N	847	-0-	-548	-0-	39	1	808	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
03	6269	X	6269	-0-	-0-	-0-	6268	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	5610	X	5558	-0-	-52	-0-	5558	2			Y	-0-					-0-
05	5797	X	5710	-0-	-87	-0-	5710	2			Y	-0-					-0-
06	6060	X	5980	-0-	-80	-0-	5980	2			Y	-0-					-0-
07	6262	X	5717	-0-	-545	-0-	5713	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
08	6262	X	5596	-0-	-666	-0-	5596	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
03	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	90	1	1434	2	Y	-0-					-0-
04	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	91	1	1396	2	Y	-0-					-0-
05	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	92	1	1402	2	Y	-0-					-0-
06	1470	N	1441	-0-	-29	-0-	88	1	1353	2	Y	-0-					-0-
07	1550	N	1462	-0-	-88	-0-	90	1	1372	2	Y	-0-					-0-
08	1488	N	1002	-0-	-486	-0-	46	1	956	2	Y	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ZACHRY, E. B. WELL #: 9 RRCID -> 165934 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9194 - 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
03	3999	X	3312	-0-	-687	-0-	164	1	3148	2	Y	-0-			-0-
04	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	204	1	3680	2	Y	-0-			-0-
05	4092	X	3940	-0-	-152	-0-	210	1	3730	2	Y	-0-			-0-
06	3960	X	3777	-0-	-183	-0-	202	1	3575	2	Y	-0-			-0-
07	4092	X	3712	-0-	-380	-0-	187	1	3525	2	Y	-0-			-0-
08	3999	X	3643	-0-	-356	-0-	185	1	3458	2	Y	-0-			-0-

MARTINEZ, FELIPE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 166726 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 7788 - 7793

03	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	4399	2			Y	-0-			-0-
04	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	2			Y	-0-			-0-
05	5828	X	3554	-0-	-2274	-0-	3554	2			Y	-0-			-0-
06	5640	X	3310	-0-	-2330	-0-	3310	2			Y	-0-			-0-
07	5828	X	3344	-0-	-2484	-0-	3344	2			Y	-0-			-0-
08	4402	X	3332	-0-	-1070	-0-	3332	2			Y	-0-			-0-

MARTINEZ, FELIPE ET AL WELL #: 3 RRCID -> 167801 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7807 - 7812

03	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4386	2			Y	-0-			-0-
04	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	4540	2			Y	-0-			-0-
05	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	4482	2			Y	-0-			-0-
06	4230	X	4163	-0-	-67	-0-	4163	2			Y	-0-			-0-
07	4681	X	4348	-0-	-333	-0-	4348	2			Y	-0-			-0-
08	4681	X	4347	-0-	-334	-0-	4347	2			Y	-0-			-0-

MARTINEZ, ADELA M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 168553 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 6815 - 7964

03	8215	X	6923	-0-	-1292	-0-	506	1	6417	2	Y	-0-			18
04	7950	X	6907	-0-	-1043	-0-	423	1	6484	2	Y	-0-			18
05	8215	X	7192	-0-	-1023	-0-	445	1	6747	2	Y	-0-			18
06	7800	X	7439	-0-	-361	-0-	454	1	6985	2	Y	-0-			18
07	8060	X	7571	-0-	-489	-0-	465	1	7106	2	Y	-0-			18
*08	7540	X	7540	-0-	-0-	-0-	349	1	7191	2	Y	-0-			18

RAMON, BELIA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 169870 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8672 - 8677

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALONZO RAMIREZ ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171526 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 7848 - 8365

03	2542	N	2408	-0-	-134	-0-	143	1	2265	2	Y	-0-			-0-
04	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	142	1	2185	2	Y	-0-			-0-
05	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	150	1	2276	2	Y	-0-			-0-
06	2310	N	2272	-0-	-38	-0-	139	1	2133	2	Y	-0-			-0-
07	2387	N	2327	-0-	-60	-0-	143	1	2184	2	Y	-0-			-0-
*08	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	111	1	2291	2	Y	-0-			-0-

MARTINEZ-RANGEL G.U. WELL #: 1 RRCID -> 173589 COMPL. DATE 06/13/1999 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9465 - 9470

03	12431	X	9315	-0-	-3116	-0-	525	1	8790	2	N	-0-			-0-
04	10321	X	10321	-0-	-0-	-0-	605	1	9716	2	N	-0-			-0-
05	9920	X	9209	-0-	-711	-0-	537	1	8672	2	N	-0-			-0-
06	9637	X	9637	-0-	-0-	-0-	569	1	9068	2	N	-0-			-0-
07	10664	X	8717	-0-	-1947	-0-	520	1	8197	2	N	-0-			-0-
08	10664	X	4115	-0-	-6549	-0-	238	1	3877	2	N	-0-			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
03	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-			-0-
04	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-			-0-
05	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-			-0-
06	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-			-0-
07	1147	N	656	-0-	-491	-0-	656	2			N	-0-			-0-
08	992	N	318	-0-	-674	-0-	318	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
03	7533	X	5322	-0-	-2211	-0-	320	1	5002	2	N	-0-			-0-
04	7616	X	7616	-0-	-0-	-0-	434	1	7182	2	N	-0-			-0-
05	7502	X	7187	-0-	-315	-0-	369	1	6818	2	N	-0-			-0-
06	6638	X	6638	-0-	-0-	-0-	288	1	6350	2	N	-0-			-0-
07	7502	X	4314	-0-	-3188	-0-	150	1	4164	2	N	-0-			-0-
08	7502	X	4820	-0-	-2682	-0-	223	1	4597	2	N	-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
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	N	-0-			-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	2	N	-0-			-0-
05	62	N	19	-0-	-43	-0-	1	1	18	2	N	-0-			-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	2	N	-0-			-0-
07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	N	-0-			-0-
*08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	N	-0-			-0-

MARTIN, J. C. ET AL WELL #: 14 RRCID -> 176850 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8862 - 8872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	868	N	749	-0-	-119	-0-	37	1	712	2	Y	-0-			-0-
04	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	119	1	2142	2	Y	-0-			-0-
05	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	122	1	2167	2	Y	-0-			-0-
06	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	127	1	2236	2	Y	-0-			-0-
07	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	137	1	2582	2	Y	-0-			-0-
08	1798	N	1777	-0-	-21	-0-	90	1	1687	2	Y	-0-			-0-

URIBE-M DEMARTINEZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176852 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 9406 - 9411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	9858	X	9132	-0-	-726	-0-	515	1	8617	2	N	-0-			-0-
04	9540	X	8506	-0-	-1034	-0-	498	1	8008	2	N	-0-			-0-
05	9734	X	8487	-0-	-1247	-0-	495	1	7992	2	N	-0-			-0-
06	9420	X	9101	-0-	-319	-0-	536	1	8565	2	N	-0-			-0-
07	9145	X	8389	-0-	-756	-0-	501	1	7888	2	N	-0-			-0-
08	9145	X	3228	-0-	-5917	-0-	188	1	3040	2	N	-0-			-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 23 RRCID -> 176919 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9764 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	7843	X	6848	-0-	-995	-0-	410	1	6438	2	N	-0-			-0-
04	7368	X	7368	-0-	-0-	-0-	421	1	6947	2	N	-0-			-0-
05	7531	X	7531	-0-	-0-	-0-	386	1	7145	2	N	-0-			-0-
06	7110	X	7096	-0-	-14	-0-	308	1	6788	2	N	-0-			-0-
07	7347	X	6683	-0-	-664	-0-	232	1	6451	2	N	-0-			-0-
08	7347	X	4403	-0-	-2944	-0-	204	1	4199	2	N	-0-			-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 22 RRCID -> 177206 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9223 - 9228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	20024	X	20024	-0-	-0-	-0-	1026	1	18998	2	N	-0-			-0-
06	38266	X	38266	-0-	-0-	-0-	1661	1	36605	2	N	-0-			-0-
07	32931	X	32931	-0-	-0-	-0-	1144	1	31787	2	N	-0-			-0-
08	20026	X	19467	-0-	-559	-0-	898	1	18569	2	N	-0-			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MARSHALL, S. G. WELL #: 24 RRCID -> 177231 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9692 - 9929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	945	N	945	-0-	-0-	-0-	56	1	889	2	N	-0-					-0-
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	28	1	465	2	N	-0-					-0-
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	17	1	327	2	N	-0-					-0-
06	900	N	260	-0-	-640	-0-	11	1	249	2	N	-0-					-0-
07	964	N	964	-0-	-0-	-0-	34	1	930	2	N	-0-					-0-
08	341	N	73	-0-	-268	-0-	3	1	70	2	N	-0-					-0-

MARSHALL-URIBE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181190 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9577 - 9720

03	7409	X	4963	-0-	-2446	-0-	298	1	4665	2	N	-0-					-0-
04	7289	X	7289	-0-	-0-	-0-	416	1	6873	2	N	-0-					-0-
05	7161	X	6268	-0-	-893	-0-	321	1	5947	2	N	-0-					-0-
06	6180	X	5794	-0-	-386	-0-	251	1	5543	2	N	-0-					-0-
07	7533	X	4610	-0-	-2923	-0-	160	1	4450	2	N	-0-					-0-
08	7533	X	4135	-0-	-3398	-0-	191	1	3944	2	N	-0-					-0-

URIBE, S. WELL #: 12 RRCID -> 183449 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8884 - 9106

03	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-	370	1	6202	2	N	-0-					-0-
04	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	393	1	6329	2	N	-0-					-0-
05	6758	X	6270	-0-	-488	-0-	366	1	5904	2	N	-0-					-0-
06	6540	X	6080	-0-	-460	-0-	359	1	5721	2	N	-0-					-0-
07	6944	X	5605	-0-	-1339	-0-	334	1	5271	2	N	-0-					-0-
08	6944	X	2783	-0-	-4161	-0-	161	1	2622	2	N	-0-					-0-

VERGARA, G.B. WELL #: 9 RRCID -> 208763 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9776 - 9786

03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/04/2013 - P&A 03-04-2013

MARSHALL S.G. WELL #: 26 RRCID -> 210964 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 10976 PERF. 9720 - 10946

03	5177	X	2913	-0-	-2264	-0-	175	1	2738	2	N	-0-					-0-
04	4860	X	3657	-0-	-1203	-0-	209	1	3448	2	N	-0-					-0-
05	5022	X	3815	-0-	-1207	-0-	196	1	3619	2	N	-0-					-0-
06	4860	X	2635	-0-	-2225	-0-	114	1	2521	2	N	-0-					-0-
07	3782	X	2244	-0-	-1538	-0-	77	1	2167	2	N	-0-					-0-
08	3813	X	2137	-0-	-1676	-0-	99	1	2038	2	N	-0-					-0-

MARTIN, J.C. WELL #: 15 RRCID -> 223654 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8740 - 9645

03	10571	X	9642	-0-	-929	-0-	477	1	9165	2	N	-0-					-0-
04	10140	X	10132	-0-	-8	-0-	531	1	9601	2	N	-0-					-0-
05	10478	X	10029	-0-	-449	-0-	534	1	9495	2	N	-0-					-0-
06	10140	X	7628	-0-	-2512	-0-	407	1	7221	2	N	-0-					-0-
07	10896	X	10896	-0-	-0-	-0-	547	1	10349	2	N	-0-					-0-
08	10478	X	9887	-0-	-591	-0-	505	1	9382	2	N	-0-					-0-

G. B. VERGARA WELL #: 10 RRCID -> 225032 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8810 - 8820

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
03	10199	X	7472	-0-	-2727	-0-	448	1	7024	2	N	-0-					-0-
04	17245	X	17245	-0-	-0-	-0-	984	1	16261	2	N	-0-					-0-
05	15288	X	15288	-0-	-0-	-0-	784	1	14504	2	N	-0-					-0-
06	13816	X	13816	-0-	-0-	-0-	600	1	13216	2	N	-0-					-0-
07	15841	X	9465	-0-	-6376	-0-	329	1	9136	2	N	-0-					-0-
08	15841	X	8972	-0-	-6869	-0-	414	1	8558	2	N	-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
03	8091	X	5607	-0-	-2484	-0-	336	1	5271	2	N	-0-					-0-
04	7830	X	7685	-0-	-145	-0-	439	1	7246	2	N	-0-					-0-
05	8091	X	6754	-0-	-1337	-0-	346	1	6408	2	N	-0-					-0-
06	7620	X	6339	-0-	-1281	-0-	275	1	6064	2	N	-0-					-0-
07	7936	X	5751	-0-	-2185	-0-	200	1	5551	2	N	-0-					-0-
08	7936	X	4075	-0-	-3861	-0-	188	1	3887	2	N	-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
03	948	N	948	-0-	-0-	-0-	57	1	891	2	N	-0-					-0-
04	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	60	1	993	2	N	-0-					-0-
05	1209	N	805	-0-	-404	-0-	41	1	764	2	N	-0-					-0-
06	930	N	656	-0-	-274	-0-	28	1	628	2	N	-0-					-0-
07	1085	N	520	-0-	-565	-0-	18	1	502	2	N	-0-					-0-
08	806	N	472	-0-	-334	-0-	22	1	450	2	N	-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
03	496	N	246	-0-	-250	-0-	14	1	232	2	N	-0-					-0-
04	480	N	178	-0-	-302	-0-	10	1	168	2	N	-0-					-0-
05	496	N	104	-0-	-392	-0-	5	1	99	2	N	-0-					-0-
06	240	N	86	-0-	-154	-0-	3	1	83	2	N	-0-					-0-
07	186	N	35	-0-	-151	-0-	1	1	34	2	N	-0-					-0-
08	93	N	14	-0-	-79	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 31 RRCID -> 229855 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 11040 PERF. 9857 - 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
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/23/2013 - PLUGGED 05-23-2013

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
03	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	57	1	952	2	N	-0-					-0-
04	810	N	778	-0-	-32	-0-	46	1	732	2	N	-0-					-0-
05	859	N	859	-0-	-0-	-0-	49	1	810	2	N	-0-					-0-
06	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	60	1	957	2	N	-0-					-0-
07	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	63	1	992	2	N	-0-					-0-
08	868	N	616	-0-	-252	-0-	36	1	580	2	N	-0-					-0-

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
03	24552	X	23729	-0-	-823	-0-	291	1	23438	2	N	-0-					-0-
04	23760	X	22871	-0-	-889	-0-	84	1	22787	2	N	-0-					-0-
05	24552	X	23218	-0-	-1334	-0-	88	1	23130	2	N	-0-					-0-
06	23730	X	22027	-0-	-1703	-0-	83	1	21944	2	N	-0-					-0-
07	24335	X	21829	-0-	-2506	-0-	86	1	21743	2	N	-0-					-0-
08	23715	X	12284	-0-	-11431	-0-	91	1	12193	2	N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
03	8298	X	8298	-0-	-0-	-0-	470	1	7828	2	N	-0-					-0-
04	8760	X	7900	-0-	-860	-0-	463	1	7437	2	N	-0-					-0-
05	8959	X	7914	-0-	-1045	-0-	461	1	7453	2	N	-0-					-0-
06	8400	X	7499	-0-	-901	-0-	442	1	7057	2	N	-0-					-0-
07	8556	X	7756	-0-	-800	-0-	464	1	7292	2	N	-0-					-0-
08	8308	X	4814	-0-	-3494	-0-	280	1	4534	2	N	-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
03	8370	X	3300	-0-	-5070	-0-	186	1	3114	2	N	-0-					-0-
04	8100	X	6341	-0-	-1759	-0-	370	1	5971	2	N	-0-					-0-
05	8370	X	3163	-0-	-5207	-0-	185	1	2978	2	N	-0-					-0-
06	5640	X	654	-0-	-4986	-0-	39	1	615	2	N	-0-					-0-
07	6541	X	12	-0-	-6529	-0-	12	2			N	-0-					-0-
08	6541	X	31	-0-	-6510	-0-	2	1	29	2	N	-0-					-0-

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
03	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	199	1	3102	2	N	-0-					-0-
04	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	277	1	4560	2	N	-0-					-0-
05	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	218	1	4046	2	N	-0-					-0-
06	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	180	1	3963	2	N	-0-					-0-
07	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	93	1	2576	2	N	-0-					-0-
*08	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	121	1	2491	2	N	-0-					-0-

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
03	3472	X	2604	-0-	-868	-0-	157	1	2447	2	N	-0-					-0-
04	3600	X	2612	-0-	-988	-0-	149	1	2463	2	N	-0-					-0-
05	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	194	1	3591	2	N	-0-					-0-
06	3600	X	3418	-0-	-182	-0-	149	1	3269	2	N	-0-					-0-
07	3658	X	3268	-0-	-390	-0-	113	1	3155	2	N	-0-					-0-
08	3782	X	2089	-0-	-1693	-0-	96	1	1993	2	N	-0-					-0-

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
03	18321	X	17453	-0-	-868	-0-	984	1	16469	2	N	-0-					-0-
04	17970	X	16057	-0-	-1913	-0-	940	1	15117	2	N	-0-					-0-
05	18569	X	18272	-0-	-297	-0-	1066	1	17206	2	N	-0-					-0-
06	17970	X	16917	-0-	-1053	-0-	998	1	15919	2	N	-0-					-0-
07	18197	X	16257	-0-	-1940	-0-	972	1	15285	2	N	-0-					-0-
08	18259	X	8583	-0-	-9676	-0-	499	1	8084	2	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
03	2976	X	2368	-0-	-608	-0-	117	1	2251	2	N	-0-					-0-
04	2880	X	2615	-0-	-265	-0-	138	1	2477	2	N	-0-					-0-
05	2883	N	2461	-0-	-422	-0-	131	1	2330	2	N	-0-					-0-
06	2280	N	2117	-0-	-163	-0-	113	1	2004	2	N	-0-					-0-
07	2697	N	1521	-0-	-1176	-0-	77	1	1444	2	N	-0-					-0-
08	2449	N	2324	-0-	-125	-0-	118	1	2206	2	N	-0-					-0-

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
03	10044	X	7844	-0-	-2200	-0-	95	1	7749	2	N	-0-					-0-
04	16020	X	6812	-0-	-9208	-0-	24	1	6788	2	N	-0-					-0-
05	16554	X	6267	-0-	-10287	-0-	24	1	6243	2	N	-0-					-0-
06	13080	X	5273	-0-	-7807	-0-	20	1	5253	2	N	-0-					-0-
07	9083	X	8184	-0-	-899	-0-	32	1	8152	2	N	-0-					-0-
*08	8716	X	8716	-0-	-0-	-0-	65	1	8651	2	N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
RANGEL, B. M. WELL #: 9 RRCID -> 247658 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9950 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	260	1	4360	2	N	-0-					-0-
04	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	252	1	4048	2	N	-0-					-0-
05	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	250	1	4040	2	N	-0-					-0-
06	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	240	1	3826	2	N	-0-					-0-
07	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	238	1	3748	2	N	-0-					-0-
08	3131	X	2192	-0-	-939	-0-	127	1	2065	2	N	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 29 RRCID -> 247886 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 11114 PERF. 9634 - 10811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6758	X	5197	-0-	-1561	-0-	312	1	4885	2	N	-0-					-0-
04	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	323	1	5338	2	N	-0-					-0-
05	5456	X	5220	-0-	-236	-0-	268	1	4952	2	N	-0-					-0-
06	5280	X	3551	-0-	-1729	-0-	154	1	3397	2	N	-0-					-0-
07	5859	X	3549	-0-	-2310	-0-	123	1	3426	2	N	-0-					-0-
08	5859	X	2186	-0-	-3673	-0-	101	1	2085	2	N	-0-					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	7285	X	6511	-0-	-774	-0-	6511	2			N	-0-					-0-
04	8049	X	8049	-0-	-0-	-0-	8049	2			N	-0-					-0-
05	8797	X	8797	-0-	-0-	-0-	8797	2			N	-0-					-0-
06	8391	X	8391	-0-	-0-	-0-	8391	2			N	-0-					-0-
07	8577	X	8577	-0-	-0-	-0-	8577	2			N	-0-					-0-
*08	8280	X	8280	-0-	-0-	-0-	8280	2			N	-0-					-0-

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
03	6417	X	6337	-0-	-80	-0-	6337	2			N	-0-					-0-
04	6210	X	5942	-0-	-268	-0-	5942	2			N	-0-					-0-
05	6541	X	6263	-0-	-278	-0-	6263	2			N	-0-					-0-
06	6330	X	6168	-0-	-162	-0-	6168	2			N	-0-					-0-
07	6541	X	6530	-0-	-11	-0-	6530	2			N	-0-					-0-
*08	6340	X	6340	-0-	-0-	-0-	6340	2			N	-0-					-0-

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
03	1891	N	1770	-0-	-121	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
04	1800	N	1763	-0-	-37	-0-	1763	2			N	-0-					-0-
05	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
06	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
07	1829	N	1484	-0-	-345	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
08	1860	N	1754	-0-	-106	-0-	1754	2			N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03	1364	N	1227	-0-	-137	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
04	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			N	-0-					-0-
05	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2			N	-0-					-0-
06	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2			N	-0-					-0-
07	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2			N	-0-					-0-
*08	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			N	-0-					-0-

BENAVIDES, B.R. WELL #: 12 RRCID -> 120935 COMPL. DATE 04/14/1986 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 9236 - 9830

03	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			N	-0-					-0-
04	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
05	1922	N	1854	-0-	-68	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
06	1980	N	1371	-0-	-609	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
07	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2			N	-0-					-0-
*08	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			N	-0-					-0-

BENAVIDES, B. R. WELL #: 13 RRCID -> 130475 COMPL. DATE 04/05/1989 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9999 - 10303

03	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3369	2			N	-0-					-0-
04	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	2			N	-0-					-0-
05	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	2			N	-0-					-0-
06	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3118	2			N	-0-					-0-
07	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	2			N	-0-					-0-
*08	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	2			N	-0-					-0-

BENAVIDES, B.R. WELL #: 14 RRCID -> 131016 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9373 - 9398

03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
04	240	N	170	-0-	-70	-0-	170	2			N	-0-					-0-
05	341	N	196	-0-	-145	-0-	196	2			N	-0-					-0-
06	270	N	9	-0-	-261	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
*08	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-

BENAVIDES, B. R. 2 WELL #: 15 RRCID -> 176463 COMPL. DATE 02/18/2000 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 9260 - 9796

03	2139	N	1976	-0-	-163	-0-	1976	2			N	-0-					-0-
04	2070	N	1878	-0-	-192	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
05	2046	N	1944	-0-	-102	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
06	1920	N	1487	-0-	-433	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
07	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			N	-0-					-0-
*08	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			N	-0-					-0-

BENAVIDES, B. R. 2 WELL #: 16 RRCID -> 178463 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9408 - 10132

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSCAR GUTIERREZ ET AL WELL #: 4 RRCID -> 191714 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9184 - 9385

03	3906	X	3435	-0-	-471	-0-	3435	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	3088	-0-	-182	-0-	3088	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	2952	-0-	-427	-0-	2952	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	3113	-0-	-157	-0-	3113	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	3137	-0-	-242	-0-	3137	2			N	-0-					-0-
*08	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	2			N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03	1643	X	1099	-0-	-544	-0-	1099	2			Y	-0-					3
04	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	2			Y	-0-					3
05	3224	X	2980	-0-	-244	-0-	2980	2			Y	-0-					3
06	1770	X	988	-0-	-782	-0-	988	2			Y	-0-					3
07	3224	X	1021	-0-	-2203	-0-	1021	2			Y	-0-					3
08	3224	X	1322	-0-	-1902	-0-	1322	2			Y	-0-					3

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
03	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1935	2	7	9	Y	6					26
04	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2			Y	-0-					26
05	2046	N	1801	-0-	-245	-0-	1801	2			Y	-0-					26
06	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			Y	-0-					26
07	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2199	2	2	9	Y	2					28
*08	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			Y	-0-					28

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
03	6138	X	5576	-0-	-562	-0-	5576	2			Y	-0-					-0-
04	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	5548	2			Y	-0-					-0-
05	5735	X	4425	-0-	-1310	-0-	4425	2			Y	-0-					-0-
06	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	5736	2			Y	-0-					-0-
07	5735	X	5681	-0-	-54	-0-	5681	2			Y	-0-					-0-
*08	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	5749	2			Y	-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
03	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2			Y	-0-					5
04	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			Y	-0-					5
05	2929	N	2929	-0-	-0-	-0-	2929	2			Y	-0-					5
06	1740	N	1716	-0-	-24	-0-	1716	2			Y	-0-					5
07	1798	N	1759	-0-	-39	-0-	1759	2			Y	-0-					5
*08	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			Y	-0-					5

EDWARD CASSIN A WELL #: 2 RRCID -> 209470 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10252 - 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
03	7564	X	6423	-0-	-1141	-0-	6419	2	4	9	Y	4					12
04	8010	X	6396	-0-	-1614	-0-	6396	2			Y	-0-					12
05	8277	X	6829	-0-	-1448	-0-	6829	2			Y	-0-					12
06	8010	X	4849	-0-	-3161	-0-	4849	2			Y	-0-					12
07	6603	X	6564	-0-	-39	-0-	6560	2	4	9	Y	4					16
*08	9119	X	9119	-0-	-0-	-0-	9119	2			Y	-0-					16

LOPEZ, LAURO WELL #: 3 RRCID -> 209481 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10109 - 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
03	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			Y	-0-					-0-
04	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			Y	-0-					-0-
05	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			Y	-0-					-0-
06	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			Y	-0-					-0-
07	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			Y	-0-					-0-
*08	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			Y	-0-					-0-

CASSIN, EDWARD WELL #: 4 RRCID -> 212341 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 12060 PERF.10280 - 11943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	2			Y	-0-					4
04	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	4087	2			Y	-0-					4
05	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3732	2			Y	-0-					4
06	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	4408	2			Y	-0-					4
07	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	4434	2			Y	-0-					4
*08	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	5214	2			Y	-0-					4

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CASSIN, EDWARD WELL #: 5 RRCID -> 212344 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 12330 PERF.10389 - 11883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5363	X	5117	-0-	-246	-0-	5117	2			Y	-0-					4
04	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	5427	2			Y	-0-					4
05	5270	X	4920	-0-	-350	-0-	4920	2			Y	-0-					4
06	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	5351	2			Y	-0-					4
07	5270	X	5183	-0-	-87	-0-	5183	2			Y	-0-					4
08	5270	X	5136	-0-	-134	-0-	5136	2			Y	-0-					4

CASSIN, EDWARD A WELL #: 3 RRCID -> 215739 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10898 - 11637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	496	N	353	-0-	-143	-0-	346	2	7	9	Y	6					23
04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			Y	-0-					23
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					23
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			Y	-0-					23
07	403	N	360	-0-	-43	-0-	359	2	1	9	Y	1					24
*08	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			Y	-0-					24

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
03	12466	X	12466	-0-	-0-	-0-	12466	2			Y	-0-					4
04	11450	X	11450	-0-	-0-	-0-	11450	2			Y	-0-					4
05	11160	X	10746	-0-	-414	-0-	10746	2			Y	-0-					4
06	10895	X	10895	-0-	-0-	-0-	10895	2			Y	-0-					4
07	11160	X	10678	-0-	-482	-0-	10678	2			Y	-0-					4
08	11160	X	10919	-0-	-241	-0-	10919	2			Y	-0-					4

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
03	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			Y	-0-					-0-
04	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			Y	-0-					-0-
05	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			Y	-0-					-0-
06	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	2799	2			Y	-0-					-0-
07	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2			Y	-0-					-0-
*08	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2			Y	-0-					-0-

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
03	5952	X	4336	-0-	-1616	-0-	4336	2			Y	-0-					5
04	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	6258	2			Y	-0-					5
05	6509	X	6509	-0-	-0-	-0-	6509	2			Y	-0-					5
06	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	6174	2			Y	-0-					5
07	6180	X	6180	-0-	-0-	-0-	6180	2			Y	-0-					5
08	5084	X	4325	-0-	-759	-0-	4325	2			Y	-0-					5

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
03	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	4077	2	8	9	Y	7					19
04	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	4259	2			Y	-0-					19
05	2790	X	2446	-0-	-344	-0-	2446	2			Y	-0-					19
06	2700	X	2506	-0-	-194	-0-	2506	2			Y	-0-					19
07	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	4047	2	3	9	Y	3					22
*08	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	4024	2			Y	-0-					22

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
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	2			Y	-0-					4
04	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	2			Y	-0-					4
05	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2854	2			Y	-0-					4
06	2430	X	2335	-0-	-95	-0-	2335	2			Y	-0-					4
07	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2			Y	-0-					4
*08	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2			Y	-0-					4

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
03	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2			Y	-0-					4
04	T. A.		2142	-0-	2142	2142	2142	2			Y	-0-					4
05	T. A.		1967	-0-	1967	4109	1967	2			Y	-0-					4
06	T. A.		2060	-0-	2060	6169	2060	2			Y	-0-					4
07	T. A.		2297	-0-	2297	8466	2297	2			Y	-0-					4
08	T. A.		2274	-0-	2274	10740	2274	2			Y	-0-					4

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
03	7280	X	7280	-0-	-0-	-0-	7265	2	15	9	Y	14					19
04	8070	X	5865	-0-	-2205	-0-	5865	2			Y	-0-					19
05	8339	X	5371	-0-	-2968	-0-	5371	2			Y	-0-					19
06	8216	X	8216	-0-	-0-	-0-	8216	2			Y	-0-					19
07	8097	X	8097	-0-	-0-	-0-	8097	2			Y	-0-					19
08	7285	X	6472	-0-	-813	-0-	6472	2			Y	-0-					19

CASSIN, EDWARD WELL #: 11 RRCID -> 251538 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 12475 PERF.10436 - 12164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3999	X	3299	-0-	-700	-0-	3299	2			Y	-0-					3
04	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	3947	2			Y	-0-					3
05	3999	X	3525	-0-	-474	-0-	3525	2			Y	-0-					3
06	3810	X	3433	-0-	-377	-0-	3433	2			Y	-0-					3
07	4092	X	3103	-0-	-989	-0-	3103	2			Y	-0-					3
08	4092	X	3367	-0-	-725	-0-	3367	2			Y	-0-					3

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
03	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			Y	-0-					3
04	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			Y	-0-					3
05	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			Y	-0-					3
06	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			Y	-0-					3
07	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			Y	-0-					3
*08	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			Y	-0-					3

EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
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
03	899	N	724	-0-	-175	-0-	724	2			N	-0-					19
04	1050	N	710	-0-	-340	-0-	710	2			N	-0-					19
05	899	N	876	-0-	-23	-0-	876	2			N	-0-					19
06	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					19
07	744	N	523	-0-	-221	-0-	523	2			N	-0-					19
08	868	N	799	-0-	-69	-0-	799	2			N	-0-					19

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385

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
03	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	4660	2			N	-0-			-0-
04	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2			N	-0-			-0-
05	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	4640	2			N	-0-			-0-
06	2966	N	2966	-0-	-0-	-0-	2966	2			N	-0-			-0-
07	3100	N	3513	-0-	413	413	3513	2			N	-0-			-0-
*08	3111	X	2698	-0-	-413	-0-	2698	2			N	-0-			-0-

LOZANO WELL #: 1 RRCID -> 218024 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 9692 PERF. 8593 - 8554

03	1984	N	757	-0-	-1227	-0-	757	2			N	-0-			-0-
04	2010	N	1240	-0-	-770	-0-	1240	2			N	-0-			-0-
05	1612	N	1461	-0-	-151	-0-	1461	2			N	-0-			-0-
06	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-			-0-
07	1271	N	566	-0-	-705	-0-	566	2			N	-0-			-0-
08	1457	N	168	-0-	-1289	-0-	168	2			N	-0-			-0-

ZACHRY WELL #: 1 RRCID -> 221161 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8826 - 9044

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/05/2013 - PLUGGED 06-05-2013

MARTINEZ-URIBE WELL #: 3 RRCID -> 221273 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6204 - 8752

03	992	N	284	-0-	-708	-0-	284	2			N	-0-			59
04	1110	N	145	-0-	-965	-0-	145	2			N	-0-			59
05	527	N	58	-0-	-469	-0-	58	2			N	-0-			59
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			59
07	155	N	7	-0-	-148	-0-	7	2			N	-0-			59
08	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-			59

ZACHRY WELL #: 2 RRCID -> 223287 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10066 - 10128

03	2852	X	2384	-0-	-468	-0-	208	1	2176	2	N	-0-			18
04	2280	N	1936	-0-	-344	-0-	134	1	1802	2	N	-0-			18
05	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	184	1	2200	2	N	-0-			18
06	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	172	1	1889	2	N	-0-			18
07	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	201	1	1873	2	N	-0-			7
08	2356	N	1930	-0-	-426	-0-	199	1	1731	2	N	-0-			18

ZACHRY WELL #: 3 RRCID -> 223379 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9672 - 10144

03	7929	X	7929	-0-	-0-	-0-	961	1	6968	2	N	-0-			51
04	9071	X	9071	-0-	-0-	-0-	907	1	8164	2	N	-0-			51
05	7353	X	7353	-0-	-0-	-0-	833	1	6520	2	N	-0-			51
06	8345	X	8345	-0-	-0-	-0-	975	1	7370	2	N	-0-			51
07	7645	X	7645	-0-	-0-	-0-	1016	1	6629	2	N	-0-			16
08	7285	X	6996	-0-	-289	-0-	997	1	5999	2	N	-0-			51

SAN FERNANDO WELL #: 4 RRCID -> 226167 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8543 - 9340

03	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	6073	2			N	-0-			28
04	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	5730	2			N	-0-			28
05	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	6018	2			N	-0-			28
06	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	5060	2			N	-0-			28
07	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	6023	2			N	-0-			28
*08	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	6149	2			N	-0-			28

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385

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
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					2
04	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	99	1	1337	2	N	-0-					2
05	618	N	618	-0-	-0-	-0-	48	1	570	2	N	-0-					2
06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	27	1	296	2	N	-0-					2
07	1488	N	100	-0-	-1388	-0-	10	1	90	2	N	-0-					-0-
08	620	N	420	-0-	-200	-0-	43	1	377	2	N	-0-					2

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
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					15
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					15
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

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
03	2480	X	2216	-0-	-264	-0-	253	1	1963	2	N	-0-					39
04	2400	X	2146	-0-	-254	-0-	228	1	1918	2	N	-0-					39
05	2480	N	2182	-0-	-298	-0-	238	1	1944	2	N	-0-					39
06	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	252	1	1924	2	N	-0-					39
07	2232	N	2082	-0-	-150	-0-	259	1	1823	2	N	-0-					39
08	2170	N	2068	-0-	-102	-0-	259	1	1809	2	N	-0-					39

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
03	3782	X	3418	-0-	-364	-0-	299	1	3119	2	N	-0-					19
04	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	263	1	3543	2	N	-0-					19
05	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	326	1	3895	2	N	-0-					19
06	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	286	1	3127	2	N	-0-					19
07	3317	X	3223	-0-	-94	-0-	313	1	2910	2	N	-0-					4
08	3317	X	3040	-0-	-277	-0-	313	1	2727	2	N	-0-					19

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
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	3007	X	2815	-0-	-192	-0-	2815	2			N	-0-					68
04	2850	X	2620	-0-	-230	-0-	2620	2			N	-0-					68
05	2945	X	2502	-0-	-443	-0-	2502	2			N	-0-					68
06	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			N	-0-					68
07	2697	N	1974	-0-	-723	-0-	1974	2			N	-0-					68
08	2511	N	1316	-0-	-1195	-0-	1316	2			N	-0-					68

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
03	1891	N	1437	-0-	-454	-0-	164	1	1273	2	N	-0-					10
04	1590	N	1470	-0-	-120	-0-	156	1	1314	2	N	-0-					10
05	1798	N	1548	-0-	-250	-0-	169	1	1379	2	N	-0-					10
06	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	152	1	1161	2	N	-0-					10
07	1519	N	1334	-0-	-185	-0-	166	1	1168	2	N	-0-					10
08	1550	N	1244	-0-	-306	-0-	156	1	1088	2	N	-0-					10

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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
03	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	310	1	3243	2	N	-0-			2
04	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	227	1	3057	2	N	-0-			2
05	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	264	1	3154	2	N	-0-			2
06	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	274	1	3001	2	N	-0-			2
07	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	305	1	2843	2	N	-0-			2
08	3100	X	2870	-0-	-230	-0-	295	1	2575	2	N	-0-			2

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
03	992	N	865	-0-	-127	-0-	99	1	766	2	N	-0-			48
04	930	N	846	-0-	-84	-0-	90	1	756	2	N	-0-			48
05	961	N	899	-0-	-62	-0-	98	1	801	2	N	-0-			48
06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	64	1	486	2	N	-0-			48
07	868	N	415	-0-	-453	-0-	52	1	363	2	N	-0-			48
08	899	N	622	-0-	-277	-0-	78	1	544	2	N	-0-			48

FORZA OPERATING, LLC 278837
RANGEL, B.M. WELL #: 2 RRCID -> 131102 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9142 - 9163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	78	N	78	-0-	-0-	-0-	2	1	76	2	N	-0-			69
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	3	1	105	2	N	-0-			69
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	2	1	68	2	N	-0-			69
06	90	N	49	-0-	-41	-0-	2	1	47	2	N	-0-			69
07	124	N	77	-0-	-47	-0-	2	1	75	2	N	-0-			69
*08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	30	1	108	2	N	-0-			69

TOMASA WELL #: 1 RRCID -> 153122 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8904 - 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
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	4	1	129	2	N	-0-			-0-
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	8	1	252	2	N	-0-			-0-
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	6	1	194	2	N	-0-			-0-
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	7	1	250	2	N	-0-			-0-
07	279	N	259	-0-	-20	-0-	8	1	251	2	N	-0-			-0-
08	186	N	185	-0-	-1	-0-	39	1	146	2	N	-0-			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
TREVINO WELL #: 1 RRCID -> 083906 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 9926 PERF. 7938 - 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
03	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			Y	-0-			-0-
04	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			Y	-0-			-0-
05	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			Y	-0-			-0-
06	1170	N	1024	-0-	-146	-0-	1024	2			Y	-0-			-0-
07	1209	N	986	-0-	-223	-0-	986	2			Y	-0-			-0-
08	1178	N	1004	-0-	-174	-0-	1004	2			Y	-0-			-0-

JUANA WELL #: 1 RRCID -> 102294 COMPL. DATE 07/26/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9286 - 9353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	112	1	1977	2	N	-0-			-0-
04	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	188	1	1282	2	N	-0-			-0-
05	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-			-0-
06	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-			-0-
07	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-			-0-
*08	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TREVINO WELL #: 5 RRCID -> 107935 COMPL. DATE 09/25/1983 TOTAL DEPTH 10114 PERF. 8794 - 9925

03	8094	X	8094	-0-	-0-	-0-	8094	2			Y	-0-					-0-
04	8301	X	8301	-0-	-0-	-0-	8301	2			Y	-0-					-0-
05	8308	X	8188	-0-	-120	-0-	8188	2			Y	-0-					-0-
06	7902	X	7902	-0-	-0-	-0-	7902	2			Y	-0-					-0-
07	8528	X	8528	-0-	-0-	-0-	8528	2			Y	-0-					-0-
*08	10378	X	10378	-0-	-0-	-0-	10378	2			Y	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 2 RRCID -> 110516 COMPL. DATE 01/07/1984 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7926 - 8147

03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	53	-0-	-164	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	142	-0-	-75	-0-	142	2			Y	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 7 RRCID -> 110949 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9164 - 9290

03	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			Y	-0-					-0-
04	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			Y	-0-					-0-
05	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			Y	-0-					-0-
06	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			Y	-0-					-0-
07	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			Y	-0-					-0-
*08	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			Y	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 4 RRCID -> 112532 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7028 - 8272

03	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			Y	-0-					-0-
04	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			Y	-0-					-0-
05	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			Y	-0-					-0-
06	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			Y	-0-					-0-
07	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			Y	-0-					-0-
08	930	N	815	-0-	-115	-0-	815	2			Y	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 9 RRCID -> 119104 COMPL. DATE 11/21/1985 TOTAL DEPTH 10069 PERF. 7618 - 7924

03	7037	X	6518	-0-	-519	-0-	6518	2			Y	-0-					-0-
04	8393	X	8393	-0-	-0-	-0-	8393	2			Y	-0-					-0-
05	6930	X	6930	-0-	-0-	-0-	6930	2			Y	-0-					-0-
06	7812	X	7812	-0-	-0-	-0-	7812	2			Y	-0-					-0-
07	8680	X	7065	-0-	-1615	-0-	7065	2			Y	-0-					-0-
08	8680	X	5718	-0-	-2962	-0-	5718	2			Y	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 10 RRCID -> 121258 COMPL. DATE 05/12/1986 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8006 - 8985

03	558	N	362	-0-	-196	-0-	362	2			Y	-0-					7
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					7
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	228	2	1	9	Y	1					8
06	360	N	121	-0-	-239	-0-	121	2			Y	-0-					8
07	341	N	68	-0-	-273	-0-	68	2			Y	-0-					8
*08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					8

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
03	3019	N	3019	-0-	-0-	-0-	222	1	2797	3	N	-0-					-0-
04	DELQ PR		2512	-0-	2512	2512	201	1	2311	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	2949	-0-	-151	2361	298	1	2651	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	3282	-0-	282	2643	462	1	2820	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	3292	-0-	192	2835	530	1	2762	3	N	-0-					-0-
*08	3100	N	2986	-0-	-114	2721	505	1	2481	3	N	-0-					-0-

JUANA WELL #: 3 RRCID -> 122175 COMPL. DATE 07/19/1986 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 7686 - 7842

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZACHRY, E. B. WELL #: 3 RRCID -> 133166 COMPL. DATE 11/28/1989 TOTAL DEPTH 10282 PERF. 9906 - 10134

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 11 RRCID -> 141880 COMPL. DATE 05/30/1992 TOTAL DEPTH 10042 PERF. 8697 - 9120

03	1426	X	1255	-0-	-171	-0-	1255	2			Y	-0-					-0-
04	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			Y	-0-					-0-
05	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			Y	-0-					-0-
06	1200	N	98	-0-	-1102	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
07	1550	N	861	-0-	-689	-0-	861	2			Y	-0-					-0-
08	1364	N	1135	-0-	-229	-0-	1135	2			Y	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 12 RRCID -> 142739 COMPL. DATE 09/21/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7848 - 9146

03	1178	N	1018	-0-	-160	-0-	1018	2			Y	-0-					-0-
04	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			Y	-0-					-0-
05	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			Y	-0-					-0-
06	990	N	742	-0-	-248	-0-	742	2			Y	-0-					-0-
07	1085	N	743	-0-	-342	-0-	743	2			Y	-0-					-0-
*08	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			Y	-0-					-0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 2 RRCID -> 144501 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7506 - 8878

03	14601	X	9812	-0-	-4789	-0-	9812	2			Y	-0-					2
04	20041	X	20041	-0-	-0-	-0-	20041	2			Y	-0-					2
05	21253	X	21253	-0-	-0-	-0-	21253	2			Y	-0-					2
06	18895	X	18895	-0-	-0-	-0-	18895	2			Y	-0-					2
07	18066	X	18066	-0-	-0-	-0-	18066	2			Y	-0-					2
*08	17101	X	17101	-0-	-0-	-0-	17101	2			Y	-0-	2	1			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TREVINO WELL #: 13 RRCID -> 144516 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8663 - 8766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DELQ PR		5602	-0-	5602	5602	5602	2			Y	-0-					-0-
04	9497	X	3895	-0-	-5602	-0-	3895	2			Y	-0-					-0-
05	6758	X	4126	-0-	-2632	-0-	4126	2			Y	-0-					-0-
06	6540	X	2632	-0-	-3908	-0-	2632	2			Y	-0-					-0-
07	5828	X	5284	-0-	-544	-0-	5284	2			Y	-0-					-0-
*08	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	6259	2			Y	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 14 RRCID -> 146227 COMPL. DATE 05/25/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8328 - 8370

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 4 RRCID -> 148502 COMPL. DATE 11/15/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8918 - 9118

*01	3937	X	3440	-0-	-497	-0-	3440	2			Y	-0-	1	7			-0-
*02	3556	X	2481	-0-	-1075	-0-	2481	2			Y	-0-					-0-
*03	4247	X	3543	-0-	-704	-0-	3543	2			Y	-0-					-0-
*04	4110	X	2969	-0-	-1141	-0-	2969	2			Y	-0-					-0-
05	4247	X	3620	-0-	-627	-0-	3620	2			Y	-0-					-0-
06	3420	X	2051	-0-	-1369	-0-	2051	2			Y	-0-					-0-
07	3534	X	2498	-0-	-1036	-0-	2498	2			Y	-0-					-0-
08	3627	X	1836	-0-	-1791	-0-	1832	2	4	9	Y	4	2	1			2

TREVINO WELL #: 16 RRCID -> 150174 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8864 - 9072

03	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	1668	-0-	-432	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
05	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
06	2430	N	792	-0-	-1638	-0-	792	2			N	-0-					-0-
07	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			N	-0-					-0-
*08	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			N	-0-					-0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 6 RRCID -> 152607 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8192 - 8212

03	910	X	910	-0-	-0-	-0-	910	2			Y	-0-					-0-
04	570	N	533	-0-	-37	-0-	533	2			Y	-0-					-0-
05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-					-0-
06	870	N	627	-0-	-243	-0-	627	2			Y	-0-					-0-
07	558	N	415	-0-	-143	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
08	558	N	148	-0-	-410	-0-	148	2			Y	-0-					-0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 7 RRCID -> 154546 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7328 - 8087

03	2573	X	2003	-0-	-570	-0-	2003	2			Y	-0-					6
04	2490	X	1799	-0-	-691	-0-	1799	2			Y	-0-					6
05	2573	X	1968	-0-	-605	-0-	1968	2			Y	-0-					6
06	2130	X	1711	-0-	-419	-0-	1711	2			Y	-0-					6
07	2170	X	1836	-0-	-334	-0-	1836	2			Y	-0-					6
08	2015	X	1668	-0-	-347	-0-	1668	2			Y	-0-	6	1			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CUELLAR, MARIA WELL #: 8 RRCID -> 156830 COMPL. DATE 11/20/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8937 - 9100

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

CUELLAR, MARIA WELL #: 9 RRCID -> 159197 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9120 - 9178

03	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			Y	-0-					-0-
04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			Y	-0-					-0-
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-					-0-
06	690	N	535	-0-	-155	-0-	535	2			Y	-0-					-0-
07	589	N	380	-0-	-209	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
08	558	N	482	-0-	-76	-0-	482	2			Y	-0-					-0-

JUANA WELL #: 5 RRCID -> 162651 COMPL. DATE 01/25/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7200 - 7274

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
06	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
07	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
*08	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 18 RRCID -> 166976 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7108 - 8939

03	3906	X	2881	-0-	-1025	-0-	2881	2			Y	-0-					5
04	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			Y	-0-					5
05	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2			Y	-0-					5
06	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	2			Y	-0-					5
07	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	2			Y	-0-					5
*08	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			Y	-0-					5

CUELLAR, MARIA WELL #: 10 RRCID -> 167905 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7634 - 9258

03	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	4315	2			Y	-0-					2
04	4380	X	4296	-0-	-84	-0-	4296	2			Y	-0-					2
05	4526	X	4468	-0-	-58	-0-	4468	2			Y	-0-					2
06	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	4508	2			Y	-0-					2
07	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	4600	2			Y	-0-					2
*08	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	4606	2			Y	-0-	2	1			-0-

TREVINO WELL #: 19 RRCID -> 169053 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 7773 - 9210

03	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	4092	2			Y	-0-					7
04	3690	X	3595	-0-	-95	-0-	3595	2			Y	-0-					7
05	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	3996	2			Y	-0-					7
06	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	4281	2			Y	-0-					7
07	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	4530	2			Y	-0-					7
*08	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	4730	2			Y	-0-					7

JUANA NCT WELL #: 7 RRCID -> 169257 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8305 - 8766

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

CUELLAR, MARIA WELL #: 11 RRCID -> 169791 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8445 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2294	X	1203	-0-	-1091	-0-	1203	2			Y	-0-					2
04	1920	X	1162	-0-	-758	-0-	1162	2			Y	-0-					2
05	1984	X	1220	-0-	-764	-0-	1220	2			Y	-0-					2
06	1770	X	999	-0-	-771	-0-	999	2			Y	-0-					2
07	1829	X	1417	-0-	-412	-0-	1417	2			Y	-0-					2
*08	1411	X	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			Y	-0-	2	1			-0-

TREVINO WELL #: 20 RRCID -> 170358 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 7967 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	5849	2			Y	-0-					10
04	6120	X	5551	-0-	-569	-0-	5551	2			Y	-0-					10
05	6324	X	5333	-0-	-991	-0-	5333	2			Y	-0-					10
06	6060	X	5541	-0-	-519	-0-	5541	2			Y	-0-					10
07	5859	X	5555	-0-	-304	-0-	5555	2			Y	-0-					10
*08	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	6142	2			Y	-0-					10

CUELLAR, MARIA HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 170766 COMPL. DATE 10/12/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7500 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	2	-0-	-153	-0-	2	2			Y	-0-					44
04	150	N	80	-0-	-70	-0-	80	2			Y	-0-					44
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					44
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					44
07	124	N	50	-0-	-74	-0-	50	2			Y	-0-					44
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-	32	1			12

CUELLAR, MARIA WELL #: 12 RRCID -> 172083 COMPL. DATE 11/22/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8922 - 8996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3875	X	2211	-0-	-1664	-0-	2211	2			Y	-0-	2	7			-0-
*02	2240	X	2150	-0-	-90	-0-	2150	2			Y	-0-					-0-
*03	2821	X	2438	-0-	-383	-0-	2438	2			Y	-0-					-0-
*04	2730	X	2184	-0-	-546	-0-	2184	2			Y	-0-					-0-
05	2821	X	1992	-0-	-829	-0-	1992	2			Y	-0-					-0-
06	2370	X	1976	-0-	-394	-0-	1976	2			Y	-0-					-0-
07	2449	X	2171	-0-	-278	-0-	2171	2			Y	-0-					-0-
08	2449	X	1984	-0-	-465	-0-	1984	2			Y	-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
03	975	X	975	-0-	-0-	-0-	975	2			Y	-0-					2
04	810	X	778	-0-	-32	-0-	778	2			Y	-0-					2
05	1051	X	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			Y	-0-					2
06	930	X	686	-0-	-244	-0-	686	2			Y	-0-					2
07	961	X	438	-0-	-523	-0-	438	2			Y	-0-					2
*08	1132	X	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			Y	-0-	2	1			-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
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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
03	93	N	33	-0-	-60	-0-	33	2			N	-0-					-0-
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
07	93	N	36	-0-	-57	-0-	36	2			N	-0-					-0-
08	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	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
03	558	N	433	-0-	-125	-0-	433	2			N	-0-					-0-
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
06	420	N	402	-0-	-18	-0-	402	2			N	-0-					-0-
07	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
*08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 23 RRCID -> 201691 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7756 - 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
03	5797	X	4014	-0-	-1783	-0-	4014	2			Y	-0-					7
04	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	5637	2			Y	-0-					7
05	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	6361	2			Y	-0-					7
06	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	5074	2			Y	-0-					7
07	4681	X	4664	-0-	-17	-0-	4664	2			Y	-0-					7
*08	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	5646	2			Y	-0-					7

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
03	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
04	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
05	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	1382	-0-	-238	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
07	2015	N	1353	-0-	-662	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
08	1643	N	1068	-0-	-575	-0-	1068	2			N	-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
03	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	98	1	1480	2	N	-0-					-0-
04	1410	N	1321	-0-	-89	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
05	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
06	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1345	-0-	-19	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
*08	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					-0-

JUANA WELL #: 12 RRCID -> 207629 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9254 - 9296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
*08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CUELLAR, MARIA WELL #: 15 RRCID -> 208741 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 8912 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1705	N	1526	-0-	-179	-0-	1526	2			Y	-0-	1	7			-0-
*02	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			Y	-0-					-0-
03	1457	N	1420	-0-	-37	-0-	1420	2			Y	-0-					-0-
04	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			Y	-0-					-0-
05	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			Y	-0-					-0-
06	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			Y	-0-					-0-
07	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			Y	-0-					-0-
*08	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			Y	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 25 RRCID -> 210396 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 7910 - 9380

03	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	2			Y	-0-					6
04	3120	X	3045	-0-	-75	-0-	3045	2			Y	-0-					6
05	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3261	2	2	9	Y	2					8
06	3120	X	2956	-0-	-164	-0-	2956	2			Y	-0-					8
07	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	3666	2			Y	-0-					8
08	3224	X	2777	-0-	-447	-0-	2777	2			Y	-0-					8

CUELLAR, MARIA WELL #: 16 RRCID -> 211257 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7979 - 8260

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 26 RRCID -> 212857 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7674 - 9394

03	3410	X	2384	-0-	-1026	-0-	2384	2			Y	-0-					5
04	3300	X	2411	-0-	-889	-0-	2411	2			Y	-0-					5
05	3410	X	1677	-0-	-1733	-0-	1677	2			Y	-0-					5
06	2820	X	1477	-0-	-1343	-0-	1477	2			Y	-0-					5
07	2542	X	1509	-0-	-1033	-0-	1509	2			Y	-0-					5
08	2480	X	1152	-0-	-1328	-0-	1152	2			Y	-0-					5

TREVINO WELL #: 22 RRCID -> 215505 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9102 - 9166

03	1085	N	649	-0-	-436	-0-	649	2			Y	-0-					3
04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			Y	-0-					3
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			Y	-0-					3
06	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			Y	-0-					3
07	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			Y	-0-					3
*08	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			Y	-0-					3

MARIA CUELLAR WELL #: 17 RRCID -> 215893 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6432 - 9418

*01	2697	X	2041	-0-	-656	-0-	2041	2			Y	-0-	1	7			-0-
*02	2296	X	1900	-0-	-396	-0-	1900	2			Y	-0-					-0-
03	2480	X	2121	-0-	-359	-0-	2121	2			Y	-0-					-0-
04	2190	X	1959	-0-	-231	-0-	1959	2			Y	-0-					-0-
05	2263	X	2137	-0-	-126	-0-	2137	2			Y	-0-					-0-
06	2040	X	1867	-0-	-173	-0-	1867	2			Y	-0-					-0-
07	2108	X	1772	-0-	-336	-0-	1772	2			Y	-0-					-0-
*08	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			Y	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
03	2728	N	2250	-0-	-478	-0-	2250	2			Y	-0-					7
04	2670	X	1782	-0-	-888	-0-	1782	2			Y	-0-					7
05	2759	X	2066	-0-	-693	-0-	2066	2			Y	-0-					7
06	2310	X	1512	-0-	-798	-0-	1512	2			Y	-0-					7
07	2294	X	2238	-0-	-56	-0-	2238	2			Y	-0-					7
08	2263	X	2137	-0-	-126	-0-	2131	2	6	9	Y	5	9	1			3

MARTINEZ-RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223505 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6503 - 9239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6479	X	2217	-0-	-4262	-0-	2217	2			N	-0-					11
04	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	5084	2			N	-0-					11
05	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	4764	2			N	-0-					11
06	4530	X	1640	-0-	-2890	-0-	1640	2			N	-0-					11
07	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	6022	2			N	-0-					11
*08	6416	X	6416	-0-	-0-	-0-	6416	2			N	-0-					11

CUELLAR, MARIA WELL #: 19 RRCID -> 225636 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7676 - 7828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3069	X	2318	-0-	-751	-0-	2318	2			Y	-0-					2
04	3240	X	1957	-0-	-1283	-0-	1957	2			Y	-0-					2
05	3348	X	2545	-0-	-803	-0-	2544	2	1	9	Y	1					3
06	2970	X	2279	-0-	-691	-0-	2279	2			Y	-0-					3
07	3069	X	2517	-0-	-552	-0-	2517	2			Y	-0-					3
*08	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2			Y	-0-	3	1			-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
03	434	N	340	-0-	-94	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
04	450	N	394	-0-	-56	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	275	-0-	-55	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
07	403	N	297	-0-	-106	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
*08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-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
*02	5348	X	4861	-0-	-487	-0-	224	1	4634	2	Y	3					18
							3	9									
*03	DELQ PR		5155	-0-	5155	5155	237	1	4917	2	Y	1					19
							1	9									
*04	9688	X	4533	-0-	-5155	-0-	210	1	4320	2	Y	3					22
							3	9									
*05	5394	X	4742	-0-	-652	-0-	307	1	4435	2	Y	-0-					22
*06	5220	X	4875	-0-	-345	-0-	303	1	4569	2	Y	3					25
							3	9									
*07	5394	X	5235	-0-	-159	-0-	316	1	4919	2	Y	-0-					25
*08	5177	X	4153	-0-	-1024	-0-	139	1	4014	2	Y	-0-	22	1			3

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
12	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-					1
*01	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			Y	-0-	1	7			-0-
*02	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			Y	-0-					-0-
*03	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			Y	-0-					-0-
*04	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			Y	-0-					-0-
*05	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			Y	-0-					-0-
06	1560	N	1542	-0-	-18	-0-	1542	2			Y	-0-					-0-
07	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			Y	-0-					-0-
*08	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1624	2	31	9	Y	28					28

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
03	DELQ PR		7563	-0-	7563	7563	786	1	6766	2	Y	10					57
							11	9									
04	14225	X	6662	-0-	-7563	-0-	672	1	5990	2	Y	-0-					57
05	8525	X	6708	-0-	-1817	-0-	768	1	5940	2	Y	-0-					57
06	8250	X	6258	-0-	-1992	-0-	740	1	5516	2	Y	2					59
							2	9									
07	8004	X	8004	-0-	-0-	-0-	793	1	7203	2	Y	7					66
							8	9									
08	7564	X	3339	-0-	-4225	-0-	386	1	2953	2	Y	-0-	49	1			17

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
03	DELQ PR		4236	-0-	4236	4236	194	1	4042	2	Y	-0-					4
04	9324	X	5088	-0-	-4236	-0-	236	1	4852	2	Y	-0-					4
05	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	315	1	4551	2	Y	-0-					4
06	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	268	1	4045	2	Y	-0-					4
*07	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	245	1	3821	2	Y	6					10
							7	9									
*08	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	123	1	3551	2	Y	-0-	5	1			5

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
12	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					1
*01	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			Y	-0-	1	7			-0-
*02	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			Y	-0-					-0-
*03	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			Y	-0-					-0-
*04	1590	N	1259	-0-	-331	-0-	1259	2			Y	-0-					-0-
05	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			Y	-0-					-0-
06	1320	N	1288	-0-	-32	-0-	1288	2			Y	-0-					-0-
07	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			Y	-0-					-0-
08	1612	N	1534	-0-	-78	-0-	1533	2	1	9	Y	1					1

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
03	DELQ PR		4069	-0-	4069	4069	171	1	3898	2	Y	-0-					15
04	7055	X	2986	-0-	-4069	-0-	162	1	2824	2	Y	-0-					15
05	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	412	1	5510	2	Y	-0-	15	1			-0-
06	4110	X	2225	-0-	-1885	-0-	146	1	2079	2	Y	-0-					-0-
07	4061	X	3899	-0-	-162	-0-	204	1	3695	2	Y	-0-					-0-
08	4247	X	3911	-0-	-336	-0-	198	1	3713	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
03	DELQ PR		86	-0-	86	86	86	2			Y	-0-					-0-
04	298	N	212	-0-	-86	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	182	-0-	-35	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
*08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CUELLAR, FERNANDO "B" WELL #: A 1 RRCID -> 238076 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 12064 PERF.10450 - 10917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-					10
*01	6829	X	6829	-0-	-0-	-0-	332	1	6487	2	Y	9					19
							10	9									
*02	6679	X	6679	-0-	-0-	-0-	346	1	6333	2	Y	-0-					19
*03	7089	X	7089	-0-	-0-	-0-	299	1	6789	2	Y	1					20
							1	9									
*04	7080	X	6867	-0-	-213	-0-	372	1	6495	2	Y	-0-					20
05	7758	X	7758	-0-	-0-	-0-	540	1	7218	2	Y	-0-	20	1			-0-
06	7299	X	7299	-0-	-0-	-0-	478	1	6821	2	Y	-0-					-0-
07	7316	X	7204	-0-	-112	-0-	377	1	6827	2	Y	-0-					-0-
08	7316	X	7163	-0-	-153	-0-	363	1	6800	2	Y	-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
03	DELQ	PR	1306	-0-	1306	1306	60	1	1246	2	Y	-0-					6
04	2656	N	1350	-0-	-1306	-0-	63	1	1287	2	Y	-0-					6
05	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	136	1	1971	2	Y	-0-					6
06	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	118	1	1780	2	Y	-0-					6
*07	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	100	1	1566	2	Y	6					12
							7	9									
*08	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	44	1	1281	2	Y	-0-	5	1			7

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
03	DELQ	PR	5353	-0-	5353	5353	246	1	5107	2	Y	-0-					-0-
04	10241	X	4888	-0-	-5353	-0-	227	1	4661	2	Y	-0-					-0-
05	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	358	1	5177	2	Y	-0-					-0-
06	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	360	1	5429	2	Y	-0-					-0-
07	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	360	1	5618	2	Y	-0-					-0-
08	5239	X	5004	-0-	-235	-0-	167	1	4837	2	Y	-0-					-0-

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
03	DELQ	PR	1526	-0-	1526	1526	159	1	1367	2	Y	-0-					2
04	2977	N	1451	-0-	-1526	-0-	146	1	1305	2	Y	-0-					2
05	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	162	1	1250	2	Y	-0-					2
06	1470	N	1424	-0-	-46	-0-	168	1	1256	2	Y	-0-					2
07	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	153	1	1386	2	Y	-0-					2
08	1426	N	1010	-0-	-416	-0-	117	1	893	2	Y	-0-					2

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
03	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	930	N	646	-0-	-284	-0-	30	1	616	2	Y	-0-					-0-
05	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	77	1	1113	2	Y	-0-					-0-
06	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	74	1	1125	2	Y	-0-					-0-
*07	682	N	345	-0-	-337	-0-	21	1	324	2	Y	-0-					-0-
*08	1054	N	853	-0-	-201	-0-	28	1	818	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

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
03	DELQ	PR	7489	-0-	7489	7489	7478	2	11	9	Y	10					80
04	13434	X	5945	-0-	-7489	-0-	5945	2			Y	-0-					80
05	7753	X	7753	-0-	-0-	-0-	7745	2	8	9	Y	7	67	1			20
06	7500	X	7062	-0-	-438	-0-	7047	2	15	9	Y	14					34
07	7688	X	6961	-0-	-727	-0-	6955	2	6	9	Y	5					39
08	7750	X	6595	-0-	-1155	-0-	6593	2	2	9	Y	2	35	1			6

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
03	DELQ PR		5862	-0-	5862	5862	269	1	5593	2	Y	-0-					-0-
04	11961	X	6099	-0-	-5862	-0-	283	1	5816	2	Y	-0-					-0-
05	6572	X	6466	-0-	-106	-0-	418	1	6048	2	Y	-0-					-0-
06	6420	X	5749	-0-	-671	-0-	357	1	5392	2	Y	-0-					-0-
07	6634	X	5915	-0-	-719	-0-	357	1	5558	2	Y	-0-					-0-
08	6479	X	5877	-0-	-602	-0-	197	1	5680	2	Y	-0-					-0-

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
03	DELQ PR		2668	-0-	2668	2668	122	1	2546	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	2239	-0-	-761	1907	104	1	2135	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	2203	-0-	-897	1010	143	1	2060	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	2328	-0-	-672	338	145	1	2183	2	Y	-0-					-0-
*07	2678	N	2340	-0-	-338	-0-	141	1	2199	2	Y	-0-					-0-
*08	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	77	1	2211	2	Y	6	5	1			1
							7	9									

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
03	DELQ PR		22960	-0-	22960	22960	1053	1	21898	2	Y	8					82
							9	9									
04	43877	X	20917	-0-	-22960	-0-	971	1	19935	2	Y	10					92
							11	9									
05	23374	X	20904	-0-	-2470	-0-	1352	1	19552	2	Y	-0-					92
06	22620	X	19380	-0-	-3240	-0-	1203	1	18164	2	Y	12					104
							13	9									
07	23157	X	20980	-0-	-2177	-0-	1264	1	19699	2	Y	15					119
							17	9									
*08	22971	X	18886	-0-	-4085	-0-	632	1	18247	2	Y	6	111	1			14
							7	9									

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
03	DELQ PR		33	-0-	33	33	1	1	31	2	Y	1					2
							1	9									
04	194	N	161	-0-	-33	-0-	9	1	152	2	Y	-0-					2
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	7	1	92	2	Y	-0-					2
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	Y	-0-					2
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					2
08	93	N	28	-0-	-65	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					2

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
03	DELQ PR		8390	-0-	8390	8390	8390	2			N	-0-					-0-
04	16100	X	7710	-0-	-8390	-0-	7710	2			N	-0-					-0-
05	8308	X	7221	-0-	-1087	-0-	7221	2			N	-0-					-0-
06	8130	X	7145	-0-	-985	-0-	7145	2			N	-0-					-0-
07	8401	X	7149	-0-	-1252	-0-	7149	2			N	-0-					-0-
08	8401	X	7325	-0-	-1076	-0-	7325	2			N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DELOZEIS "A" WELL #: 1 RRCID -> 247747 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 12579 PERF. 9062 - 9183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DELQ PR		5711	-0-	5711	5711	239	1	5422	2	Y	45					49
							50	9									
04	8840	X	3129	-0-	-5711	-0-	168	1	2926	2	Y	32					81
							35	9									
05	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	163	1	2171	2	Y	-0-	81	1			-0-
06	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	248	1	3545	2	Y	14					14
							15	9									
07	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	194	1	3509	2	Y	5					19
							6	9									
*08	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	198	1	3712	2	Y	-0-					19

STATE CUATRO CATTLE "A" WELL #: 6 RRCID -> 248286 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11528 - 11669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DELQ PR		3878	-0-	3878	3878	163	1	3712	2	Y	3					24
							3	9									
04	7450	X	3572	-0-	-3878	-0-	193	1	3377	2	Y	2					26
							2	9									
05	3534	X	3477	-0-	-57	-0-	242	1	3235	2	Y	-0-	17	1			9
06	3750	X	3592	-0-	-158	-0-	235	1	3351	2	Y	5					14
							6	9									
07	3875	X	3287	-0-	-588	-0-	171	1	3099	2	Y	15					29
							17	9									
08	3875	X	3323	-0-	-552	-0-	168	1	3155	2	Y	-0-					29

DELOZEIS "A" WELL #: 2 RRCID -> 248521 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9038 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DELQ PR		3942	-0-	3942	3942	166	1	3770	2	Y	5					34
							6	9									
04	7879	X	3937	-0-	-3942	-0-	213	1	3721	2	Y	3					37
							3	9									
05	4836	X	3973	-0-	-863	-0-	277	1	3696	2	Y	-0-	37	1			-0-
06	4680	X	3760	-0-	-920	-0-	246	1	3503	2	Y	10					10
							11	9									
07	4309	X	3707	-0-	-602	-0-	194	1	3507	2	Y	5					15
							6	9									
08	4061	X	3452	-0-	-609	-0-	175	1	3277	2	Y	-0-					15

JUANA NCT WELL #: 9 RRCID -> 255454 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7532 - 7829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3689	X	3122	-0-	-567	-0-	3122	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2592	-0-	-378	-0-	2540	2	52	9	N	47					47
05	3069	X	2871	-0-	-198	-0-	2871	2			N	-0-					47
06	2970	X	2915	-0-	-55	-0-	2913	2	2	9	N	2					49
07	3069	X	1945	-0-	-1124	-0-	1945	2			N	-0-					49
08	3069	X	1083	-0-	-1986	-0-	36	1	1047	2	N	-0-					49

VESTER WELL #: 1 RRCID -> 256316 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11940 - 12004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	Z	30449	-0-	30449	1105747	1238	1	29211	2	Y	-0-	11	7			9
*02	0	Z	-0-	-0-	-0-	1105747					Y	-0-					9
*03	0	Z	-0-	-0-	-0-	1105747					Y	-0-					9
*04	0	Z	-0-	-0-	-0-	1105747					Y	-0-					9
*05	0	Z	-0-	-0-	-0-	1105747					Y	-0-					9
*06	0	Z	-0-	-0-	-0-	1105747					Y	-0-					9
*07	0	Z	-0-	-0-	-0-	1105747					Y	-0-					9
*08	0	Z	-0-	-0-	-0-	1105747					Y	-0-					9

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VESTER WELL #: 2 RRCID -> 267456 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 13530 PERF.13127 - 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
*01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	905538					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	905538					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	905538					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	905538					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	905538					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	905538					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	905538					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	905538					N	NO RPT					-0-
	VESTER				WELL #: 4	RRCID -> 270075	COMPL. DATE 12/14/2011				TOTAL DEPTH 13500		PERF. 8704 - 13375				
09	0		87807	-0-	87807	1382139	111	1	87696	2	Y	-0-					-0-
10	0		78608	-0-	78608	1460747	123	1	78485	2	Y	-0-					-0-
11	0		67957	-0-	67957	1528704	122	1	67835	2	Y	-0-					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	1528704					Y	NO RPT					-0-
01	0		60143	-0-	60143	1588847	138	1	60005	2	Y	-0-					-0-
*02	0		52907	-0-	52907	1641754	145	1	52745	2	Y	15					15
							17	9									
*03	0	W	92216	-0-	92216	1733970	3256	1	88960	2	Y	-0-					15
*04	0	W	65881	-0-	65881	1799851	2390	1	63491	2	Y	-0-					15
*05	0	W	58204	-0-	58204	1858055	2286	1	55918	2	Y	-0-					15
*06	0	W	51048	-0-	51048	1909103	2136	1	48912	2	Y	-0-					15
*07	0	W	43406	-0-	43406	1952509	2002	1	41404	2	Y	-0-					15
*08	0	W	47223	-0-	47223	1999732	2166	1	45057	2	Y	-0-					15

L.O.G. ENERGY EXPLORATION, LTD. 480181
MARTINEZ CHILDREN TRUST FUND WELL #: 1 RRCID -> 255120 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11019 - 11111

03	3720	X	3696	-0-	-24	-0-	300	1	3396	2	N	-0-					-0-
04	3930	X	3574	-0-	-356	-0-	300	1	3274	2	N	-0-					-0-
05	3937	X	3666	-0-	-271	-0-	300	1	3366	2	N	-0-					-0-
06	3660	X	3528	-0-	-132	-0-	300	1	3228	2	N	-0-					-0-
07	3689	X	3637	-0-	-52	-0-	300	1	3337	2	N	-0-					-0-
*08	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	300	1	3655	2	N	-0-					-0-

OXY USA INC. 630591
NCOC FEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186652 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8596 - 9378

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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 10260		PERF. 8246 - 8268				
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
03	6929	X	6929	-0-	-0-	-0-	6929	2			N	-0-					-0-
04	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	6171	2			N	-0-					-0-
05	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-					-0-
06	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					N	-0-					-0-
07	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	6221	2			N	-0-					-0-
08	3751	X	2768	-0-	-983	-0-	2768	2			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
03	7908	X	7908	-0-	-0-	-0-	7908	2			N	-0-					137
04	7650	X	7513	-0-	-137	-0-	7513	2			N	-0-					137
05	7905	X	-0-	-0-	-7905	-0-					N	-0-					137
06	7650	X	-0-	-0-	-7650	-0-					N	-0-					137
07	7905	X	7040	-0-	-865	-0-	7034	2	6	9	N	5					142
08	7905	X	3074	-0-	-4831	-0-	3074	2			N	-0-					142

RMR OPERATING, LLC 714351
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
03	912	N	912	-0-	-0-	-0-	546	1	366	3	N	-0-					-0-
04	912	N	912	-0-	-0-	-0-	100	1	812	3	N	-0-					-0-
05	899	N	95	-0-	-804	-0-	11	1	84	3	N	-0-					-0-
06	870	N	399	-0-	-471	-0-	399	3			N	-0-					-0-
07	930	N	399	-0-	-531	-0-	399	3			N	-0-					-0-
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-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
03	3100	N	4910	-0-	1810	2571	2939	1	1971	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	4910	-0-	1910	4481	539	1	4371	3	N	-0-					-0-
05	5401	X	920	-0-	-4481	-0-	103	1	817	3	N	-0-					-0-
06	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	3775	3			N	-0-					-0-
*07	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	3775	3			N	-0-					-0-
08	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					-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
03	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	1307	1	877	3	N	-0-					-0-
04	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	240	1	1944	3	N	-0-					-0-
05	2015	N	161	-0-	-1854	-0-	18	1	143	3	N	-0-					-0-
06	2100	N	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					-0-
07	2263	N	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARA DRISCOLL (6456 FRIO) 18514 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

CLARA DRISCOLL, S. (VICKS, CON.) 18518 130 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
TAYLOR WELL #: 1-C RRCID -> 177238 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 9073 PERF. 8444 - 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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

HEATH WELL #: 1 RRCID -> 182638 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8341 - 8349

	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
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	242	2	2	9	N	2					61
04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					61
05	341	N	226	-0-	-115	-0-	226	2			N	-0-					61
06	240	N	171	-0-	-69	-0-	171	2			N	-0-					61
07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					61
*08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					61

FLINN B WELL #: 110CU RRCID -> 183165 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 8396 - 8858

	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					14
05	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					14
06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	5			N	-0-					14
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					14
*08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					14

FLINN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183266 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8534 - 8542

	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130

DARE WELL #: 1 RRCID -> 189545 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9438 - 9468

	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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

H H WELL #: 1 RRCID -> 195061 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9252 - 9295

	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
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					14
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					14
05	496	N	198	-0-	-298	-0-	198	2			N	-0-					14
06	330	N	202	-0-	-128	-0-	202	2			N	-0-					14
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					14
*08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					14

CLARA DRISCOLL, S. (VICKS, CON.)//CONT.// 18518 130 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC//CONT.// 173783
BERNSEN WELL #: RRCID -> 214921 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8302 - 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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/23/2009

CLARA DRISCOLL, SOUTH (2050) 18518 180 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
DRISCOLL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 204792 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 2108 - 2112

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/10/2012 - PLUGGED 1/10/2012

WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
BARLOW, RAY WELL #: 1 U RRCID -> 022831 COMPL. DATE 12/20/1962 TOTAL DEPTH 2280 PERF. N/A

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

CLARA DRISCOLL, SOUTH (2100 GAS) 18518 195 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
BARLOW, RAY WELL #: 1 L RRCID -> 022832 COMPL. DATE 12/20/1962 TOTAL DEPTH 2280 PERF. N/A

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

CLARA DRISCOLL, SOUTH (3600) 18518 330 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
KOEMEL WELL #: 2 RRCID -> 080662 COMPL. DATE 01/15/1979 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 3657 - 3662

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

CLARA DRISCOLL, SOUTH (3800) 18518 360 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FLINN, F. E. WELL #: 1 RRCID -> 072464 COMPL. DATE 08/09/1977 TOTAL DEPTH 6615 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (4400) 18518 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TAYLOR, R.E. NCT-1 WELL #: 2 RRCID -> 247323 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 5368 PERF. 4360 - 4370

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CLARA DRISCOLL, S. (4650 SAND) 18518 525 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
BERNSEN WELL #: 13 RRCID -> 204570 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 4605 - 4618

03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
RICHARDSON, C. R. WELL #: 9 RRCID -> 180484 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 4698 - 4708

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65

CLARA DRISCOLL, SOUTH (5000) 18518 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 072937 COMPL. DATE 06/11/1977 TOTAL DEPTH 5462 PERF. 5022 - 5028

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (5100) 18518 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
FLINN "B" WELL #: 17 RRCID -> 180327 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 11075 PERF. 5122 - 5146

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1273					N	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1273					N	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1273					N	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1273					N	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1273					N	-0-					18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1273					N	-0-					18

WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
FLINN, F. E. WELL #: 16 RRCID -> 033834 COMPL. DATE 05/28/1964 TOTAL DEPTH 5528 PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (5865) 18518 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
DUGGER WELL #: 3 RRCID -> 226747 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 8881 PERF. 5826 - 5828

03	620	#	338	-0-	-282	-0-	170	2	168	9	N	153	171	1			107
04	600	#	197	-0-	-403	-0-	55	2	142	9	N	129					236
05	527	#	215	-0-	-312	-0-	39	2	176	9	N	160	177	1			219
06	510	#	195	-0-	-315	-0-	51	2	144	9	N	131	171	1			179
07	496	#	207	-0-	-289	-0-	45	2	162	9	N	147	171	1			155
08	341	#	163	-0-	-178	-0-	13	2	150	9	N	136	175	1			116

CLARA DRISCOLL, SOUTH (5865) //CONT.// 18518 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
LITTLE, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 097996 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 5866 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19

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

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18

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

03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MARQUEE CORPORATION 526675
HEATH, A. B. WELL #: 1 U RRCID -> 035763 COMPL. DATE 11/11/1964 TOTAL DEPTH 9049 PERF. N/A

03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			5
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			5
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			5
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			5
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			5
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			5

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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	4185 #	3422	-0-	-763	-0-	3418	2	4 9	N	4					128
04	4050 #	2721	-0-	-1329	-0-	2713	2	8 9	N	7					135
05	4185 #	3026	-0-	-1159	-0-	3026	2		N	-0-					135
06	3570 #	2867	-0-	-703	-0-	2867	2		N	-0-					135
07	3596 #	2764	-0-	-832	-0-	2764	2		N	-0-					135
08	3410 #	2379	-0-	-1031	-0-	2379	2		N	-0-					135

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

03	5936 X	5936	-0-	-0-	-0-	555	1	5375 2	N	5					25
						6	9								
04	4985 X	4985	-0-	-0-	-0-	477	1	4491 2	N	15					40
						17	9								
05	5239 X	5230	-0-	-9	-0-	529	1	4688 2	N	12					52
						13	9								
06	5416 X	5416	-0-	-0-	-0-	539	1	4877 2	N	-0-					52
07	5558 X	5558	-0-	-0-	-0-	562	1	4985 2	N	10					62
						11	9								
08	5239 X	5149	-0-	-90	-0-	518	1	4624 2	N	6					68
						7	9								

HACHAR, D.D. WELL #: 21 RRCID -> 137367 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6049 - 6119

03	3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	404	1	3378 2	N	-0-					27
04	3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	370	1	3034 2	N	-0-					27
05	3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	367	1	3122 2	N	-0-					27
06	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	316	1	3069 2	N	5					32
						6	9								
07	3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	417	1	3540 2	N	-0-					32
*08	3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	387	1	3119 2	N	3					35
						3	9								

HACHAR, D.D. WELL #: 22 RRCID -> 140872 COMPL. DATE 02/20/1992 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6122 - 6189

03	2776 N	2776	-0-	-0-	-0-	380	1	2373 2	N	21					55
						23	9								
04	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	317	1	1987 2	N	-0-					55
05	3007 N	2435	-0-	-572	-0-	347	1	2088 2	N	-0-					55
06	2716 N	2716	-0-	-0-	-0-	398	1	2318 2	N	-0-					55
07	2924 N	2924	-0-	-0-	-0-	456	1	2468 2	N	-0-					55
*08	2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	471	1	2067 2	N	-0-					55

CLARK RANCH (LOBO) //CONT.// 18612 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
03	744	N	440	-0-	-304	-0-	92	1	348	2	N	-0-					-0-
04	690	N	471	-0-	-219	-0-	105	1	366	2	N	-0-					-0-
05	527	N	523	-0-	-4	-0-	113	1	410	2	N	-0-					-0-
06	683	N	683	-0-	-0-	-0-	132	1	551	2	N	-0-					-0-
07	518	N	518	-0-	-0-	-0-	115	1	403	2	N	-0-					-0-
08	527	N	526	-0-	-1	-0-	128	1	398	2	N	-0-					-0-

HACHAR, D.D. WELL #: 23 RRCID -> 149550 COMPL. DATE 04/06/1994 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 5839 - 6180

03	2263	N	2178	-0-	-85	-0-	233	1	1945	2	N	-0-					-0-
04	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	235	1	1921	2	N	-0-					-0-
05	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	232	1	1973	2	N	-0-					-0-
06	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	197	1	1916	2	N	-0-					-0-
07	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	235	1	1999	2	N	-0-					-0-
08	2201	N	2121	-0-	-80	-0-	234	1	1887	2	N	-0-					-0-

HACHAR, D.D. WELL #: 24 RRCID -> 155910 COMPL. DATE 09/08/1995 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5948 - 6416

03	682	N	528	-0-	-154	-0-	73	1	455	2	N	-0-					-0-
04	551	N	551	-0-	-0-	-0-	91	1	460	2	N	-0-					-0-
05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	118	1	460	2	N	-0-					-0-
06	510	N	101	-0-	-409	-0-	20	1	81	2	N	-0-					-0-
07	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-

HACHAR, D.D. WELL #: 19 RRCID -> 159502 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 6248 - 6790

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BMT WELL #: 7 RRCID -> 160253 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6609 - 6797

03	1240	N	1229	-0-	-11	-0-	115	1	1114	2	N	-0-					-0-
04	1170	N	1092	-0-	-78	-0-	105	1	987	2	N	-0-					-0-
05	1240	N	1009	-0-	-231	-0-	102	1	907	2	N	-0-					-0-
06	1200	N	761	-0-	-439	-0-	76	1	685	2	N	-0-					-0-
07	1116	N	934	-0-	-182	-0-	95	1	839	2	N	-0-					-0-
*08	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	110	1	985	2	N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO "D" WELL #: 2 RRCID -> 160434 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 4648 - 4699

03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO WELL #: 28 RRCID -> 160920 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6192 - 6380

03	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	130	1	875	2	N	-0-					43
04	788	N	788	-0-	-0-	-0-	108	1	680	2	N	-0-					43
05	992	N	811	-0-	-181	-0-	112	1	699	2	N	-0-					43
06	960	N	725	-0-	-235	-0-	96	1	629	2	N	-0-					43
07	806	N	766	-0-	-40	-0-	112	1	654	2	N	-0-					43
08	806	N	727	-0-	-79	-0-	108	1	619	2	N	-0-					43

CLARK RANCH (LOBO) //CONT.// 18612 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MARTINEZ, D.S. WELL #: 5 RRCID -> 163520 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 6962 - 7190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1147	N	1016	-0-	-131	-0-	95	1	919	2	N	2					60
							2	9									
04	990	N	883	-0-	-107	-0-	85	1	798	2	N	-0-					60
05	961	N	886	-0-	-75	-0-	90	1	796	2	N	-0-					60
06	990	N	897	-0-	-93	-0-	89	1	808	2	N	-0-					60
07	899	N	864	-0-	-35	-0-	88	1	776	2	N	-0-					60
*08	969	N	969	-0-	-0-	-0-	97	1	866	2	N	5					65
							6	9									

PREVOST WELL #: 7 RRCID -> 163522 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 6888 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8587	X	8185	-0-	-402	-0-	766	1	7411	2	N	7					37
							8	9									
04	7429	X	7429	-0-	-0-	-0-	713	1	6716	2	N	-0-					37
05	7643	X	7643	-0-	-0-	-0-	775	1	6868	2	N	-0-					37
06	7110	X	6980	-0-	-130	-0-	694	1	6279	2	N	6					43
							7	9									
07	7571	X	7571	-0-	-0-	-0-	767	1	6804	2	N	-0-					43
*08	7513	X	7513	-0-	-0-	-0-	757	1	6756	2	N	-0-					43

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
03	589	N	346	-0-	-243	-0-	32	1	314	2	N	-0-					20
04	450	N	50	-0-	-400	-0-	5	1	45	2	N	-0-					20
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					20
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					20
07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	9	1	78	2	N	-0-					20
*08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	32	1	284	2	N	-0-					20

BMT WELL #: 9 RRCID -> 163684 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 6738 - 6970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2859	N	2783	-0-	-76	-0-	252	1	2442	2	N	81	192	1			56
							89	9									
04	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	247	1	2328	2	N	99					155
							109	9									
05	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	262	1	2317	2	N	74	190	1			39
							81	9									
06	2130	X	1942	-0-	-188	-0-	188	1	1702	2	N	47					86
							52	9									
07	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	271	1	2404	2	N	79					165
							87	9									
*08	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	244	1	2181	2	N	50	133	1			82
							55	9									

HACHAR, D.D. WELL #: 28 RRCID -> 164723 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6121 - 6411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	583	1	3638	2	N	-0-					2
04	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	531	1	3325	2	N	-0-					2
05	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	587	1	3529	2	N	-0-					2
06	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	530	1	3089	2	N	-0-					2
07	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	697	1	3776	2	N	-0-					2
*08	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	665	1	2921	2	N	-0-					2

CLARK, N. H. WELL #: 14 RRCID -> 167531 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7070 - 7193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1705	N	802	-0-	-903	-0-	75	1	727	2	N	-0-					-0-
04	1560	N	483	-0-	-1077	-0-	46	1	437	2	N	-0-					-0-
05	1612	N	532	-0-	-1080	-0-	54	1	478	2	N	-0-					-0-
06	780	N	317	-0-	-463	-0-	32	1	285	2	N	-0-					-0-
07	947	N	947	-0-	-0-	-0-	96	1	851	2	N	-0-					-0-
*08	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	189	1	1691	2	N	-0-					-0-

CLARK RANCH (LOBO) //CONT.// 18612 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
RUIZ, J. M. WELL #: 5 RRCID -> 168552 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7120 - 7183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	229	1	2216	2	N	-0-					80
04	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	197	1	1859	2	N	-0-					80
05	2356	N	2025	-0-	-331	-0-	205	1	1820	2	N	-0-					80
06	2280	N	1958	-0-	-322	-0-	195	1	1763	2	N	-0-					80
07	2139	N	2074	-0-	-65	-0-	210	1	1864	2	N	-0-					80
*08	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	208	1	1856	2	N	-0-					80

PREVOST WELL #: 6 RRCID -> 170467 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7667 - 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
03	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	139	1	1350	2	N	-0-					-0-
04	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	141	1	1328	2	N	-0-					-0-
05	1457	N	1365	-0-	-92	-0-	138	1	1227	2	N	-0-					-0-
06	1440	N	1176	-0-	-264	-0-	117	1	1059	2	N	-0-					-0-
07	1519	N	1375	-0-	-144	-0-	139	1	1236	2	N	-0-					-0-
08	1364	N	1318	-0-	-46	-0-	133	1	1185	2	N	-0-					-0-

PREVOST WELL #: 9 RRCID -> 170710 COMPL. DATE 10/22/1998 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7054 - 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
03	1457	N	1449	-0-	-8	-0-	136	1	1313	2	N	-0-					35
04	1440	N	1329	-0-	-111	-0-	128	1	1201	2	N	-0-					35
05	1705	N	1428	-0-	-277	-0-	145	1	1283	2	N	-0-					35
06	1410	N	1185	-0-	-225	-0-	118	1	1067	2	N	-0-					35
07	1364	N	1310	-0-	-54	-0-	133	1	1177	2	N	-0-					35
08	1426	N	1363	-0-	-63	-0-	137	1	1226	2	N	-0-					35

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
03	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					68
04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	20	1	189	2	N	-0-					68
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	42	1	375	2	N	-0-					68
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	39	1	355	2	N	-0-					68
07	850	N	850	-0-	-0-	-0-	86	1	764	2	N	-0-					68
*08	538	N	538	-0-	-0-	-0-	54	1	484	2	N	-0-					68

B.M.T. WELL #: 14 RRCID -> 172200 COMPL. DATE 01/16/1999 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6204 - 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
03	3065	N	3065	-0-	-0-	-0-	423	1	2642	2	N	-0-					32
04	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	380	1	2384	2	N	-0-					32
05	3100	N	3352	-0-	252	252	478	1	2874	2	N	-0-					32
06	3000	N	2846	-0-	-154	98	417	1	2429	2	N	-0-					32
07	3100	N	3313	-0-	213	311	516	1	2797	2	N	-0-					32
*08	3286	X	2975	-0-	-311	-0-	552	1	2423	2	N	-0-					32

B.M.T. WELL #: 13 RRCID -> 174085 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7382 - 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
03	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	340	1	3295	2	N	4					20
							4	9									
04	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	323	1	3039	2	N	-0-					20
05	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	323	1	2865	2	N	-0-					20
06	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	341	1	3087	2	N	-0-					20
07	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	309	1	2746	2	N	2					22
							2	9									
*08	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	345	1	3081	2	N	7					29
							8	9									

CLARK RANCH (LOBO) //CONT.// 18612 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313

CLARK-HEREFORD WELL #: 6 RRCID -> 175365 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6010 - 6087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	X	3070	-0-	-30	-0-	568	1	2499	2	N	3					17
							3	9									
04	3000	X	2785	-0-	-215	-0-	524	1	2261	2	N	-0-					17
05	3100	X	2781	-0-	-319	-0-	548	1	2233	2	N	-0-					17
06	3000	X	2353	-0-	-647	-0-	443	1	1892	2	N	16					33
							18	9									
07	3100	X	2534	-0-	-566	-0-	529	1	1999	2	N	5					38
							6	9									
08	3069	X	2524	-0-	-545	-0-	519	1	2005	2	N	-0-					38

CLARK-HEREFORD WELL #: 8 RRCID -> 175603 COMPL. DATE 01/03/2000 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6616 - 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
03	7041	X	7041	-0-	-0-	-0-	794	1	6247	2	N	-0-					48
04	6781	X	6781	-0-	-0-	-0-	779	1	6002	2	N	-0-					48
05	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	742	1	5597	2	N	-0-					48
06	6060	X	5647	-0-	-413	-0-	687	1	4960	2	N	-0-					48
07	6559	X	6559	-0-	-0-	-0-	799	1	5760	2	N	-0-					48
*08	6440	X	6440	-0-	-0-	-0-	803	1	5637	2	N	-0-					48

HACHAR, D. D. WELL #: 36 RRCID -> 177211 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6600 - 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
03	2386	X	2386	-0-	-0-	-0-	237	1	2149	2	N	-0-					20
04	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	267	1	2419	2	N	-0-					20
05	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	351	1	3254	2	N	-0-					20
06	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	337	1	3333	2	N	7					27
							8	9									
07	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	340	1	3093	2	N	-0-					27
*08	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	201	1	4153	2	N	-0-					27

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	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	320	1	1185	2	N	-0-					-0-
*10	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	299	1	1061	2	N	-0-					-0-
*11	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	290	1	1131	2	N	-0-					-0-
*12	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	279	1	1090	2	N	-0-					-0-
*01	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	280	1	1065	2	N	-0-					-0-
*02	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	342	1	1209	2	N	-0-					-0-
*03	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	326	1	1228	2	N	-0-					-0-
*04	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	383	1	1334	2	N	-0-					-0-
*05	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	366	1	1324	2	N	-0-					-0-
*06	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	307	1	1288	2	N	-0-					-0-
*07	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	359	1	1260	2	N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		1701	-0-	1701	1701	414	1	1287	2	N	-0-					-0-

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
03	4619	X	4321	-0-	-298	-0-	597	1	3724	2	N	-0-					15
04	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	555	1	3476	2	N	-0-					15
05	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	594	1	3571	2	N	-0-					15
06	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	556	1	3241	2	N	-0-					15
07	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	685	1	3711	2	N	-0-					15
08	3906	X	3765	-0-	-141	-0-	698	1	3067	2	N	-0-					15

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLARK RANCH (LOBO) //CONT.// 18612 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
PREVOST WELL #: 10 RRCID -> 197538 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6956 - 6980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992	N	847	-0-	-145	-0-	79	1	768	2	N	-0-					98
04	900	N	787	-0-	-113	-0-	76	1	711	2	N	-0-					98
05	930	N	819	-0-	-111	-0-	83	1	736	2	N	-0-					98
06	830	N	830	-0-	-0-	-0-	83	1	747	2	N	-0-					98
07	917	N	917	-0-	-0-	-0-	93	1	824	2	N	-0-					98
*08	897	N	897	-0-	-0-	-0-	90	1	807	2	N	-0-					98

CLARK, N. H. WELL #: 18 RRCID -> 215510 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 6490 - 6740

03	1178	N	1100	-0-	-78	-0-	231	1	869	2	N	-0-					53
04	1110	N	991	-0-	-119	-0-	221	1	770	2	N	-0-					53
05	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	401	1	1449	2	N	-0-					53
06	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	299	1	1254	2	N	-0-					53
07	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	383	1	1346	2	N	-0-					53
08	1860	N	1239	-0-	-621	-0-	302	1	937	2	N	-0-					53

HACHAR, D.D. WELL #: 41 RRCID -> 238430 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 6508 - 6547

03	372	N	289	-0-	-83	-0-	31	1	258	2	N	-0-					28
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	32	1	266	2	N	-0-					28
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	33	1	285	2	N	-0-					28
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	30	1	288	2	N	-0-					28
07	310	N	293	-0-	-17	-0-	31	1	262	2	N	-0-					28
08	310	N	188	-0-	-122	-0-	21	1	167	2	N	-0-					28

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

03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ERVIN WELL #: 1 A RRCID -> 196016 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5863 - 6033

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	708	R	708	-0-	-0-	-0-	131	1	577	2	N	-0-					36
04	808	R	808	-0-	-0-	-0-	152	1	656	2	N	-0-					36
05	709	R	709	-0-	-0-	-0-	140	1	569	2	N	-0-					36
06	690	#	375	-0-	-315	-0-	71	1	304	2	N	-0-					36
07	837	#	539	-0-	-298	-0-	113	1	426	2	N	-0-					36
08	837	#	692	-0-	-145	-0-	142	1	550	2	N	-0-					36

CLARKWOOD, S. (CRUMPTON) 18649 028 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. 253162
KELLY HEIRS G U WELL #: 1 RRCID -> 203576 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 13031 PERF.10586 - 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
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARKWOOD, S. (LOWER HERRIN) 18649 133 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. 253162
KELLY HEIRS GU WELL #: 1 RRCID -> 187976 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 13031 PERF.10586 - 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
03	2015	#	1221	-0-	-794	-0-	419 74	1 9	728	2	N	67					195
04	1950	#	1075	-0-	-875	-0-	406 4	1 9	665	2	N	4					199
05	1736	#	1556	-0-	-180	-0-	363 36	1 9	1157	2	N	33					232
06	1484	R	1484	-0-	-0-	-0-	370 128	1 9	986	2	N	116					348
07	1209	#	1109	-0-	-100	-0-	171 25	1 9	913	2	N	23					371
*08	1676	R	1676	-0-	-0-	-0-	302 19	1 9	1355	2	N	17					388

CLARKWOOD, S. (MOORE) 18649 167 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
FIRSTRIKE ENERGY CORPORATION 269066
CITY H & F PROPERTIES WELL #: 3C RRCID -> 206414 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9943 - 9980

03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

CLARKWOOD, S. (WATSON) 18649 171 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
FIRSTRIKE ENERGY CORPORATION 269066
CITY H & F PROPERTIES WELL #: 3C RRCID -> 206570 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9606 - 9980

03	SI MULT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-

CLARKWOOD, SOUTH (9400) 18649 928 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
FIRSTRIKE ENERGY CORPORATION 269066
CITY H & F PROPERTIES WELL #: 1 RRCID -> 146385 COMPL. DATE 05/24/1993 TOTAL DEPTH 11608 PERF. 9556 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1736	#	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					85
04	900	#	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					85
05	930	#	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					85
06	900	#	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					85
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

COASTAL (LOWER RINCON) 19141 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
BRUINGTON OPERATING, L.L.C. 103564
DIAZ WELL #: 3 RRCID -> 251341 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6014 - 6030

03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-						N	12					297
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	116	1	174	2		N	21					318
							23	9										
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	88	1	191	2		N	65					383
							72	9										
06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	105	1	187	2		N	3					386
							3	9										
07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	83	1	95	2		N	27	194	1			219
							30	9										
*08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	120	1	137	2		N	13					232
							14	9										

GARCIA WELL #: 3 RRCID -> 252198 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5943 - 6079

03	651	N	434	-0-	-217	-0-	107	1	319	2		N	7					290
							8	9										
04	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	411	1	615	2		N	89					379
							98	9										
05	930	N	433	-0-	-497	-0-	122	1	263	2		N	44	195	1			228
							48	9										
06	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	437	1	780	2		N	73					301
							80	9										
07	930	N	498	-0-	-432	-0-	183	1	209	2		N	96	195	1			202
							106	9										
08	434	N	129	-0-	-305	-0-	59	1	67	2		N	3					205
							3	9										

COASTAL (5600) 19141 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
BRUINGTON OPERATING, L.L.C. 103564
PENA, LUIS "B" WELL #: 1 RRCID -> 087748 COMPL. DATE 01/25/1980 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5663 - 5673

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COASTAL (5600) //CONT.// 19141 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
BRUINGTON OPERATING, L.L.C. //CONT.// 103564
ESQUIVEL WELL #: 1C RRCID -> 262194 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 5484 - 5511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	80	R	80	-0-	-0-	-0-	18	1	54	2	N	7					137
							8	9									
04	540	N	145	-0-	-395	-0-	50	1	75	2	N	18					155
							20	9									
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	39	1	86	2	N	32	187	1			-0-
							35	9									
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	47	1	84	2	N	-0-					-0-
07	155	N	33	-0-	-122	-0-	15	1	18	2	N	-0-					-0-
*08	679	N	679	-0-	-0-	-0-	317	1	362	2	N	-0-					-0-

COASTAL, EAST (JACKSON) 19142 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
BRUINGTON OPERATING, L.L.C. 103564
GUZMAN WELL #: 1 RRCID -> 245278 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 11842 PERF. 11166 - 11242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2666	#	1891	-0-	-775	-0-	390	1	1170	2	N	301	187	1			426
							331	9									
04	2580	#	2469	-0-	-111	-0-	831	1	1242	2	N	360	544	1			242
							396	9									
05	2666	#	2233	-0-	-433	-0-	582	1	1262	2	N	354	360	1			236
							389	9									
06	2345	R	2345	-0-	-0-	-0-	710	1	1266	2	N	335	180	1			391
							369	9									
07	2542	#	2207	-0-	-335	-0-	814	1	929	2	N	422	370	1			443
							464	9									
08	2542	#	1750	-0-	-792	-0-	671	1	765	2	N	285	351	1			377
							314	9									

COASTAL, E. (VKSBG. 6000) 19142 625 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
BRUINGTON OPERATING, L.L.C. 103564
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
03	0	Z	1424	-0-	1424	127166	356	1	1068	2	N	-0-					22
04	0	Z	3516	-0-	3516	130682	1410	1	2106	2	N	-0-					22
*05	134194		3512	-0-	-130682	-0-	1094	1	2373	2	N	41					63
							45	9									
*06	3156	R	3156	-0-	-0-	-0-	1128	1	2010	2	N	16					79
							18	9									
*07	3361		3361	-0-	-0-	-0-	1561	1	1783	2	N	15					94
							17	9									
*08	3627	#	3325	-0-	-302	-0-	1508	1	1720	2	N	88					182
							97	9									

COASTAL, E. (4850) 19142 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
BRUINGTON OPERATING, L.L.C. 103564
GARCIA WELL #: 1 RRCID -> 261232 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8794 PERF. 4940 - 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
03	372	N	256	-0-	-116	-0-	20	1	60	2	N	160	178	1			23
							176	9									
04	919	N	919	-0-	-0-	-0-	365	1	546	2	N	7					30
							8	9									
05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	145	1	313	2	N	46					76
							51	9									
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	110	1	195	2	N	-0-					76
07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	168	1	191	2	N	210	186	1			100
							231	9									
*08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	148	1	168	2	N	97	182	1			15
							107	9									

COASTAL, E. (4850) //CONT.// 19142 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
PYLE PETROLEUM, INC. 683968
GARCIA, ESTEBAN WELL #: B 1 RRCID -> 044798 COMPL. DATE 09/03/1968 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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA, ESTEBAN WELL #: 1 RRCID -> 125444 COMPL. DATE 09/30/1987 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4954 - 4960

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE, S. (YEGUA 2930) 19466 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
BENAVIDES, BRENNAN WELL #: 54 RRCID -> 139917 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 6162 PERF. 2903 - 2909

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLE, WEST 19469 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WEBB
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
BENAVIDES, BRENNAN WELL #: 62 RRCID -> 140479 COMPL. DATE 12/05/1991 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 2378 - 2384

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLE, WEST (HINNANT) 19469 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
BENAVIDES, ARTURO WELL #: 2 RRCID -> 225745 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 12003 PERF. 11598 - 11750

03	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	144	1	2502	2	Y	-0-							97
04	INC G-10		2701	-0-	2701	2701	176	1	2525	2	Y	-0-							97
05	INC G-10		2482	-0-	2482	5183	147	1	2335	2	Y	-0-							97
06	7815	X	2632	-0-	-5183	-0-	154	1	2474	2	Y	4		4	8				97
							4	9											
07	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	188	1	2538	2	Y	3		3	8				97
							3	9											
*08	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	224	1	2559	2	Y	1		1	8				97
							1	9											

BENAVIDES, ARTURO WELL #: 9 RRCID -> 242229 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 11907 - 12114

03	4495	X	3862	-0-	-633	-0-	210	1	3652	2	Y	-0-							-0-
04	INC G-10		3102	-0-	3102	3102	202	1	2900	2	Y	-0-							-0-
05	INC G-10		3243	-0-	3243	6345	192	1	3051	2	Y	-0-							-0-
06	8775	X	2430	-0-	-6345	-0-	143	1	2287	2	Y	-0-							-0-
07	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	174	1	2340	2	Y	-0-							-0-
*08	138	X	138	-0-	-0-	-0-	11	1	127	2	Y	-0-							-0-

COLE, WEST (HINNANT) //CONT.// 19469 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. 253162
BENAVIDES, ARTURO WELL #: 1 RRCID -> 219919 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11898 - 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
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/20/2012 - PLUGGED 06/20/12

COLE,WEST (1260) 19469 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
BENAVIDES, ROSA V. WELL #: 23 RRCID -> 078666 COMPL. DATE 06/13/1978 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1260 - 1268

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE, WEST (WILCOX 9600) 19469 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
BENAVIDES, ROSA V. "C" WELL #: 1 RRCID -> 167782 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 10558 PERF. 9632 - 9659

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLE, WEST (WILCOX 12400) 19469 975 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
EARTHSTONE ENERGY,INC. 237742
SOUTH BENAVIDES WELL #: 1 RRCID -> 107942 COMPL. DATE 08/22/1983 TOTAL DEPTH 13008 PERF.12470 - 12485

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE, WEST (WILCOX 14000) 19469 980 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
BENAVIDES, ARTURO WELL #: 10 RRCID -> 247133 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 14136 PERF.14510 - 14668

03	4430	4430	-0-	-0-	-0-	241	1	4189	2	Y	-0-						-0-
04	INC G-10	3052	-0-	3052	3052	199	1	2853	2	Y	-0-						-0-
05	INC G-10	4287	-0-	4287	7339	254	1	4033	2	Y	-0-						-0-
06	11473	4134	-0-	-7339	-0-	243	1	3891	2	Y	-0-						-0-
07	3381	3381	-0-	-0-	-0-	233	1	3148	2	Y	-0-						-0-
*08	4459	4459	-0-	-0-	-0-	359	1	4100	2	Y	-0-						-0-

COLMENA (FRIO 1200) 19730 590 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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
03	868	N	747	-0-	-121	-0-	293	1	454	2	N	-0-					-0-
04	862	N	862	-0-	-0-	-0-	340	1	466	2	N	-0-					-0-
							56	5									
05	837	N	114	-0-	-723	-0-	114	1			N	-0-					-0-
06	720	N	55	-0-	-665	-0-	55	1			N	-0-					-0-
07	899	N	392	-0-	-507	-0-	188	1	204	2	N	-0-					-0-
*08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	147	1	201	2	N	-0-					-0-

DCR-STATE 258 WELL #: 4 RRCID -> 141866 COMPL. DATE 07/06/1992 TOTAL DEPTH 2641 PERF. 1393 - 1399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	756	N	756	-0-	-0-	-0-	297	1	459	2	N	-0-					-0-
04	956	N	956	-0-	-0-	-0-	343	1	517	2	N	-0-					-0-
							96	5									
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
06	720	N	33	-0-	-687	-0-	33	1			N	-0-					-0-
07	992	N	400	-0-	-592	-0-	194	1	206	2	N	-0-					-0-
*08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	26	1	35	2	N	-0-					-0-

DCR 259 WELL #: 1 RRCID -> 149131 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 1292 - 1296

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DCR 47 WELL #: 1 RRCID -> 149276 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 1173 - 1183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	130	N	130	-0-	-0-	-0-	51	1	79	2	N	-0-					-0-
04	150	N	48	-0-	-102	-0-	18	1	25	2	N	-0-					-0-
							5	5									
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	28	-0-	-92	-0-	28	1			N	-0-					-0-
07	62	N	45	-0-	-17	-0-	22	1	23	2	N	-0-					-0-
*08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	45	1	60	2	N	-0-					-0-

COLMENA CREEK (FRIO) 19737 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
DCR 273 WELL #: 1 RRCID -> 150717 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 3012 PERF. 453 - 456

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COMITAS (DEEP) 19914 010 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HAYNES WELL #: 3 RRCID -> 074554 COMPL. DATE 12/16/1977 TOTAL DEPTH 10678 PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

COMITAS (DEEP) //CONT.// 19914 010 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMITAS(8100) 19914 038 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HAYNES WELL #: 13 RRCID -> 198813 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8090 - 8150

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

COMITAS (8450) 19914 042 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HAYNES WELL #: 4 D RRCID -> 177755 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8269 - 8305

03	9	#	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					81
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81

COMITAS(8600) 19914 045 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HAYNES WELL #: 4 F RRCID -> 058511 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8586 - 9070

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMITAS (8900) 19914 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HAYNES WELL #: 1 U RRCID -> 053630 COMPL. DATE 09/06/1972 TOTAL DEPTH 10587 PERF. N/A

03	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	431	1	1137	2	Y	-0-					21
04	INC G-10		2838	-0-	2838	2838	1029	1	1809	2	Y	-0-					21
05	INC G-10		2731	-0-	2731	5569	1158	1	1573	2	Y	-0-					21
06	INC G-10		874	-0-	874	6443	321	1	553	2	Y	-0-					21
07	INC G-10		1330	-0-	1330	7773	379	1	951	2	Y	-0-					21
*08	1800	N	2298	-0-	498	8271	871	1	1427	2	Y	-0-					21

HAYNES WELL #: 23 RRCID -> 204580 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 9178 - 9182

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COMITAS (9600) 19914 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HAYNES WELL #: 1 L RRCID -> 053631 COMPL. DATE 09/06/1972 TOTAL DEPTH 10587 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	438442					Y	-0-					74
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	438442					Y	-0-					74
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	438442					Y	-0-					74
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	438442					Y	-0-					74
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	438442					Y	-0-					74
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	438442					Y	-0-					74

HAYNES WELL #: 23 RRCID -> 196902 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 10776 PERF.10030 - 10040

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	732					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	732					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	732					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	732					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	732					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	732					N	NO RPT					-0-

COMITAS, S. (WILCOX CONSOL.) 19920 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
VELA, ROBERTO WELL #: 1 RRCID -> 097310 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9466 PERF. 8319 - 8329

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VELA, ROBERTO WELL #: 3 RRCID -> 130504 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7498 - 7516

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICOCHET ENERGY, INC. 710549
STATE ROBERTO VELA G.U. WELL #: 1 RRCID -> 256729 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 11012 PERF. 9623 - 10140

03	10230 X	6898	-0-	-3332	-0-	143	1	6755	2	N	-0-					23
04	5283 X	5283	-0-	-0-	-0-	120	1	5163	2	N	-0-					23
05	8308 X	5440	-0-	-2868	-0-	134	1	5306	2	N	-0-					23
06	7050 X	4802	-0-	-2248	-0-	121	1	4681	2	N	-0-					23
07	6913 X	4592	-0-	-2321	-0-	129	1	4463	2	N	-0-					23
08	6913 X	4706	-0-	-2207	-0-	130	1	4576	2	N	-0-					23

VELA, BOBBY WELL #: 1 RRCID -> 256730 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9486 - 9877

03	10044 X	6752	-0-	-3292	-0-	140	1	6612	2	N	-0-					-0-
04	INC G-10	6418	-0-	6418	6418	145	1	6273	2	N	-0-					-0-
05	INC G-10	5440	-0-	5440	11858	134	1	5306	2	N	-0-					-0-
06	INC G-10	5170	-0-	5170	17028	131	1	5039	2	N	-0-					-0-
07	INC G-10	4419	-0-	4419	21447	125	1	4294	2	N	-0-					-0-
*08	25937 X	4490	-0-	-21447	-0-	125	1	4365	2	N	-0-					-0-

COMMONWEALTH (DUBOSE A) 19928 340 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
XTO ENERGY INC. 945936
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
03	3596	#	3121	-0-	-475	-0-	528 128	1 9	2465	3	N	116					288
04	3480	#	2880	-0-	-600	-0-	511 116	1 9	2253	3	N	105	189	1	1	8	203
05	3317	#	2854	-0-	-463	-0-	528 130	1 9	2196	3	N	118	186	1			135
06	3210	#	2747	-0-	-463	-0-	511 133	1 9	2103	3	N	121	1	8			255
07	3519	R	3519	-0-	-0-	-0-	528 149	1 9	2842	3	N	135	184	1	1	8	205
*08	3481	R	3481	-0-	-0-	-0-	528 150	1 9	2803	3	N	136	191	1	2	8	148

CONCEPION, EAST (6000) 19968 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
DISCORBIS OIL COMPANY 220846
PALACIOS, JOSE E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 108908 COMPL. DATE 10/29/1983 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5992 - 6008

03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
06	540	N	439	-0-	-101	-0-	439	2			N	-0-					-0-
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
08	496	N	396	-0-	-100	-0-	396	2			N	-0-					-0-

CONCEPTION (TINNEY) 19975 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
HARPER HEFTE, INC. 357865
PALACIOS WELL #: 1 RRCID -> 267445 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 5458 - 5470

03	7750		2327	-0-	-5423	-0-	2327	2			N	-0-					63
04	7500		3132	-0-	-4368	-0-	3132	2			N	-0-					63
05	7750		2750	-0-	-5000	-0-	2740	2	10	9	N	9					72
06	2472	R	2472	-0-	-0-	-0-	2459	2	13	9	N	12					84
*07	3224	#	1904	-0-	-1320	-0-	1896	2	8	9	N	7					91
08	3224	#	1697	-0-	-1527	-0-	1697	2			N	-0-					91

MCGUFFIN, JOE JR. 549892
MARSHALL, AGNES N. ETAL WELL #: 1 RRCID -> 045108 COMPL. DATE 09/07/1968 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					48
04	DLQ G-10		10	-0-	10	10	10	2			N	-0-					48
05	DLQ G-10		10	-0-	10	20	10	2			N	-0-					48
06	DLQ G-10		8	-0-	8	28	8	2			N	-0-					48
07	DLQ G-10		9	-0-	9	37	9	2			N	-0-					48
08	DLQ G-10		9	-0-	9	46	9	2			N	-0-					48

CONN BROWN HARBOR (FRIO "D") 20130 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
TEMA OIL AND GAS COMPANY 841329
STATE TRACT 279 WELL #: 2 RRCID -> 195162 COMPL. DATE 08/15/1994 TOTAL DEPTH 9273 PERF. 7940 - 7948

03	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	775	1	1261	2	Y	-0-					-0-
04	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	750	1	951	2	Y	-0-					-0-
05	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	775	1	783	2	Y	-0-					-0-
06	1980	N	1401	-0-	-579	-0-	750	1	651	2	Y	-0-					-0-
07	1767	N	511	-0-	-1256	-0-	75	1	436	2	Y	-0-					-0-
08	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-

CONN BROWN HARBOR (FRIO "D") //CONT.// 20130 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
CONN BROWN-STATE B - G SAND UNIT WELL #: 2821 RRCID -> 256497 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 13618 PERF. 9346 - 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
03	12400	X	11533	-0-	-867	-0-	961 66	1 9	10506	2	N	60					250
04	5760	X	5664	-0-	-96	-0-	930 75	1 9	4659	2	N	68	166	1			152
05	11904	X	4365	-0-	-7539	-0-	961	1	3404	2	N	-0-	37	1			115
06	11520	X	4118	-0-	-7402	-0-	930 41	1 9	3147	2	N	37					152
07	11904	X	1470	-0-	-10434	-0-	248	1	1222	2	N	-0-	40	1			112
08	11532	X	-0-	-0-	-11532	-0-					N	-0-					112

CONOCO DRISCOLL 20178 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DRISCOLL, ROBERT WELL #: 134 RRCID -> 125250 COMPL. DATE 10/28/2001 TOTAL DEPTH 3484 PERF. 3010 - 3348

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DRISCOLL,ROBERT WELL #: 117 RRCID -> 177385 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 3715 PERF. 2932 - 2938

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

DRISCOLL, ROBERT WELL #: 405 RRCID -> 178356 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 3081 - 3085

03	403	N	402	-0-	-1	-0-	33	1	369	2	Y	-0-					-0-
04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	42	1	434	2	Y	-0-					-0-
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	22	1	259	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	234	-0-	-156	-0-	18	1	216	2	Y	-0-					-0-
07	496	N	306	-0-	-190	-0-	24	1	282	2	Y	-0-					-0-
*08	476	N	476	-0-	-0-	-0-	35	1	441	2	Y	-0-					-0-

DRISCOLL, ROBERT WELL #: 407 RRCID -> 178359 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4057 - 4063

03	124	N	105	-0-	-19	-0-	3 65	1 9	37	2	Y	59	61	1			9
04	90	N	86	-0-	-4	-0-	3 56	1 9	27	2	Y	51	54	1			6
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4 29	1 9	41	2	Y	26	28	1			4
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
*08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5 28	1 9	68	2	Y	25	22	1			3

CONOCO DRISCOLL //CONT.// 20178 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DRISCOLL, ROBERT WELL #: 406 RRCID -> 178361 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3259 - 3266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	853	N	853	-0-	-0-	-0-	41	1	457	2	Y	323	334	1			44
							355	9									
04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	43	1	438	2	Y	286	300	1			30
							315	9									
05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	22	1	251	2	Y	346	336	1			40
							381	9									
06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	14	1	168	2	Y	328	339	1			29
							361	9									
07	613	N	613	-0-	-0-	-0-	29	1	346	2	Y	216	220	1			25
							238	9									
*08	480	N	480	-0-	-0-	-0-	20	1	249	2	Y	192	192	1			25
							211	9									

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
03	1767	N	1551	-0-	-216	-0-	121	1	1350	2	Y	73	76	1			9
							80	9									
04	1740	N	1667	-0-	-73	-0-	142	1	1453	2	Y	65	68	1			6
							72	9									
05	993	N	993	-0-	-0-	-0-	75	1	864	2	Y	49	50	1			5
							54	9									
06	1500	N	1099	-0-	-401	-0-	79	1	967	2	Y	48	50	1			3
							53	9									
07	1736	N	440	-0-	-1296	-0-	31	1	367	2	Y	38	38	1			3
							42	9									
*08	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	128	1	1611	2	Y	53	51	1			5
							58	9									

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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DRISCOLL, ROBERT WELL #: 411 RRCID -> 180770 COMPL. DATE 01/07/2001 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3286 - 3296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2356	N	1970	-0-	-386	-0-	160	1	1793	2	Y	15	15	1			3
							17	9									
04	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	215	1	2207	2	Y	13	14	1			2
							14	9									
05	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	102	1	1170	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
06	1920	N	1313	-0-	-607	-0-	99	1	1203	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
07	2480	N	1187	-0-	-1293	-0-	92	1	1087	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
*08	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	160	1	2014	2	Y	10	10	1			2
							11	9									

DRISCOLL, ROBERT WELL #: 412 RRCID -> 184099 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3363 - 3369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONOCO DRISCOLL //CONT.// 20178 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DRISCOLL, ROBERT WELL #: 404 RRCID -> 269292 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 3992 - 4462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	16856	X	16856	-0-	-0-	-0-	1395	1	15427	2	Y	31	28	1			3
							34	9									
*02	15483	X	15483	-0-	-0-	-0-	1286	1	14166	2	Y	28	27	1			4
							31	9									
*03	15996	X	14400	-0-	-1596	-0-	1178	1	13190	2	Y	29	30	1			3
							32	9									
*04	16728	X	16728	-0-	-0-	-0-	1483	1	15216	2	Y	26	27	1			2
							29	9									
*05	15996	X	8989	-0-	-7007	-0-	717	1	8262	2	Y	9	11	1			-0-
							10	9									
*06	15480	X	7188	-0-	-8292	-0-	545	1	6629	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*07	15996	X	6188	-0-	-9808	-0-	483	1	5686	2	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
08	15996	X	9101	-0-	-6895	-0-	667	1	8411	2	Y	21	20	1			1
							23	9									

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

03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONTEMPO (LOBO) 20256 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
BENAVIDES, ROSA V. 1927 WELL #: 3 RRCID -> 124045 COMPL. DATE 03/20/1987 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8630 - 8905

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONTEMPO (LOBO 1) 20256 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 104 RRCID -> 144879 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7880 - 7904

03	2170	X	2132	-0-	-38	-0-	108	1	2016	2	N	7	10	1			4
							8	9									
04	2580	X	2028	-0-	-552	-0-	68	1	1951	2	N	8	8	1			4
							9	9									
05	2635	X	2076	-0-	-559	-0-	69	1	1995	2	N	11	9	1			6
							12	9									
06	2550	X	2033	-0-	-517	-0-	72	1	1950	2	N	10	9	1			7
							11	9									
07	2356	X	1978	-0-	-378	-0-	67	1	1897	2	N	13	16	1			4
							14	9									
08	2077	N	1807	-0-	-270	-0-	66	1	1728	2	N	12	12	1			4
							13	9									

CONTEMPO (LOBO 1) //CONT.// 20256 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	5270	X	4677	-0-	-593	-0-	236	1	4423	2	N	16	21	1			9
							18	9									
04	5100	X	4812	-0-	-288	-0-	161	1	4632	2	N	17	17	1			9
							19	9									
05	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	168	1	4866	2	N	27	22	1			14
							30	9									
06	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	164	1	4466	2	N	22	21	1			15
							24	9									
07	4960	X	4757	-0-	-203	-0-	161	1	4560	2	N	33	38	1			10
							36	9									
08	5053	X	4704	-0-	-349	-0-	173	1	4499	2	N	29	29	1			10
							32	9									

CONTEMPO (LOBO 2) 20256 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 159 RRCID -> 168054 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 7036 - 9041

03	390	X	390	-0-	-0-	-0-	20	1	368	2	N	2	2	1			1
							2	9									
04	360	X	247	-0-	-113	-0-	8	1	239	2	N	-0-	1	1			-0-
05	434	X	375	-0-	-59	-0-	12	1	361	2	N	2	1	1			1
							2	9									
06	420	X	400	-0-	-20	-0-	14	1	384	2	N	2	2	1			1
							2	9									
07	434	X	375	-0-	-59	-0-	13	1	359	2	N	3	3	1			1
							3	9									
*08	477	X	477	-0-	-0-	-0-	18	1	456	2	N	3	3	1			1
							3	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 161 RRCID -> 168058 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 7953 - 8942

03	2883	X	2585	-0-	-298	-0-	130	1	2445	2	N	9	10	1			5
							10	9									
04	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	91	1	2608	2	N	10	10	1			5
							11	9									
05	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	91	1	2648	2	N	15	12	1			8
							17	9									
06	2490	X	2292	-0-	-198	-0-	81	1	2200	2	N	10	11	1			7
							11	9									
07	2790	X	2065	-0-	-725	-0-	70	1	1978	2	N	15	17	1			5
							17	9									
08	2790	X	2011	-0-	-779	-0-	74	1	1924	2	N	12	13	1			4
							13	9									

CONTINENTAL GULF (SPEARS 8750) 20259 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
GILLUM WELL #: 1 RRCID -> 195897 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9124 - 9147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILLUM WELL #: 2 RRCID -> 211405 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8602 - 8746

03	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	45	169	1			38
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38	1			-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 04 LEASE 13773 03/27/2013

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

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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

03	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	50	1	1611	3	Y	41	49	1							30
							45	9													
04	1620	N	1310	-0-	-310	-0-	49	1	1228	3	Y	30	29	1							31
							33	9													
05	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	46	1	1472	3	Y	43	21	1							53
							47	9													
06	1620	N	1059	-0-	-561	-0-	22	1	1003	3	Y	31	30	1							54
							34	9													
07	1364	N	836	-0-	-528	-0-	26	1	779	3	Y	28	34	1							48
							31	9													
08	1550	N	914	-0-	-636	-0-	44	1	838	3	Y	29	31	1							46
							32	9													

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
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COPANO BAY, S. (FB-A, M-2) 20452 252 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
HOUSTON ENDOWMENT, INC. WELL #: 1 RRCID -> 258353 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8444 - 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
03	T. A.		897	-0-	897	2394	386	1	493	2	N	16					43
							18	9									
04	3007	R	613	-0-	-2394	-0-	163	1	437	2	N	12					55
							13	9									
05	651	R	651	-0-	-0-	-0-	188	1	457	2	N	5					60
							6	9									
06	2400	#	584	-0-	-1816	-0-	153	1	431	2	N	-0-					60
07	1643	#	465	-0-	-1178	-0-	143	1	322	2	N	-0-					60
*08	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	163	1	1732	2	N	408	185	1	16	8	267
							449	9									

COPANO BAY, S. (FB-B-FRIO CONS.) 20452 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 94 WELL #: 3 RRCID -> 248079 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 9435 - 9445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15376	X	15039	-0-	-337	-0-	444	1	14243	3	Y	320	349	1			172
							352	9									
04	14880	X	13504	-0-	-1376	-0-	507	1	12689	3	Y	280	288	1			164
							308	9									
05	15376	X	9963	-0-	-5413	-0-	293	1	9407	3	Y	239	230	1			173
							263	9									
06	14880	X	9516	-0-	-5364	-0-	204	1	9125	3	Y	170	197	1			146
							187	9									
07	15035	X	2661	-0-	-12374	-0-	85	1	2518	3	Y	53	60	1			139
							58	9									
08	12958	X	10458	-0-	-2500	-0-	509	1	9674	3	Y	250	185	1			204
							275	9									

COPANO BAY, S. (FB-B-FRIO CONS.)//CONT.// 20452 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 483925
STATE TRACT 115 WELL #: 1ST RRCID -> 252161 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9546 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	INC G-10		2531	-0-	2531	4700	2410	1	75	3	Y	42	51	1			16
							46	9									
04	INC G-10		2301	-0-	2301	7001	87	1	2178	3	Y	33	31	1			18
							36	9									
05	3100	N	2335	-0-	-765	6236	69	1	2219	3	Y	43	21	1			40
							47	9									
06	3000	N	2153	-0-	-847	5389	46	1	2063	3	Y	40	38	1			42
							44	9									
07	3100	N	2126	-0-	-974	4415	68	1	2013	3	Y	41	50	1			33
							45	9									
*08	3100	N	2000	-0-	-1100	3315	98	1	1855	3	Y	43	46	1			30
							47	9									

COPANO BAY, S. (FB-B, M-10) 20452 410 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 116 WELL #: 1ST RRCID -> 269601 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8836 - 8842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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-
03	0		268	-0-	268	268	8	1	243	3	Y	15					15
							17	9									
04	416		706	-0-	290	558	25	1	627	3	Y	49	46	1			18
							54	9									
05	992		715	-0-	-277	281	19	1	635	3	Y	55	27	1			46
							61	9									
06	960		621	-0-	-339	-0-	14	1	545	3	Y	56	54	1			48
							62	9									
07	992		798	-0-	-194	-0-	25	1	712	3	Y	55	67	1			36
							61	9									
08	992		688	-0-	-304	-0-	31	1	598	3	Y	54	57	1			33
							59	9									

COPANO BAY, S. (FRIO TX MISS) 20452 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 81-82 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221259 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 9497 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24549		24549	-0-	-0-	-0-	727	1	23337	3	Y	441	451	1			118
							485	9									
04	22497		22497	-0-	-0-	-0-	849	1	21259	3	Y	354	307	1			165
							389	9									
05	23166		23166	-0-	-0-	-0-	689	1	22125	3	Y	320	330	1			155
							352	9									
06	19289		19289	-0-	-0-	-0-	417	1	18650	3	Y	202	233	1			124
							222	9									
07	19256		19256	-0-	-0-	-0-	622	1	18416	3	Y	198	219	1			103
							218	9									
08	19747		18851	-0-	-896	-0-	932	1	17700	3	Y	199	164	1			138
							219	9									

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 10214 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
03	23388	X	23388	-0-	-0-	-0-	690	1	22139	3	Y	508	542	1			142
							559	9									
04	19629	X	19629	-0-	-0-	-0-	731	1	18306	3	Y	538	442	1			238
							592	9									
05	19780	X	19780	-0-	-0-	-0-	582	1	18679	3	Y	472	483	1			227
							519	9									
06	19653	X	19653	-0-	-0-	-0-	419	1	18760	3	Y	431	430	1			228
							474	9									
07	20455	X	20455	-0-	-0-	-0-	654	1	19339	3	Y	420	440	1			208
							462	9									
08	20026	X	18562	-0-	-1464	-0-	905	1	17199	3	Y	416	339	1			285
							458	9									

STATE TRACT 62 WELL #: 1 RRCID -> 245832 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9909 - 9920

03	5115	X	3991	-0-	-1124	-0-	117	1	3755	3	Y	108	118	1			31
							119	9									
04	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	208	1	5205	3	Y	115	95	1			51
							127	9									
05	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	165	1	5302	3	Y	99	102	1			48
							109	9									
06	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	109	1	4889	3	Y	68	76	1			40
							75	9									
07	5115	X	4436	-0-	-679	-0-	142	1	4199	3	Y	86	86	1			40
							95	9									
08	5270	X	5258	-0-	-12	-0-	259	1	4919	3	Y	73	61	1			52
							80	9									

CORPUS CHRISTI (ALLEN) 20739 111 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
HATCH, G. W., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 039333 COMPL. DATE 04/26/1997 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10052 - 10098

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORPUS CHRISTI (COMMONWEALTH) 20739 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
HATCH, G. W., ET AL WELL #: 1 M RRCID -> 039335 COMPL. DATE 03/25/1966 TOTAL DEPTH 11950 PERF. N/A

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/01/1995

CORPUS CHRISTI, E. (D-6) 20740 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
TSL 32973/ TR 55 / WELL #: 6L RRCID -> 196653 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 7068 - 7084

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TSL 33099 / TR 54/ WELL #: 4U RRCID -> 207786 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7060 - 7950

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CORPUS CHRISTI, E. (FB-5, H2) 20740 187 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
TSL 33099/TR 54/ WELL #: 1 RRCID -> 249116 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 9874 PERF. 8557 - 8565

03	279 N	154	-0-	-125	-0-	9	1	145	2	Y	-0-					-0-
04	137 N	137	-0-	-0-	-0-	9	1	128	2	Y	-0-					-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	291 N	291	-0-	-0-	-0-	22	1	269	2	Y	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CORPUS CHRISTI, EAST (FRIO 1ST.) 20740 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
TSL 32973/TR 55/ WELL #: 6 RRCID -> 188027 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 8251 PERF. N/A

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORPUS CHRISTI, EAST (FRIO 1ST.)//CONT.// 20740 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SABCO OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 741926
TSL 32973/TR 55/ WELL #: 6U RRCID -> 196661 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 6204 - 6210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	18	1	274	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	25	1	341	2	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
05	186	N	117	-0-	-69	-0-	8	1	105	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

CORPUS CHRISTI, E. (G-3) 20740 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
TSL 33099/TR 54/ WELL #: 4L RRCID -> 221704 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7060 - 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
03	7398		7398	-0-	-0-	-0-	39	1	6428	2	Y	725	725	1			-0-
							133	4	798	9							
04	9708		9708	-0-	-0-	-0-	50	1	8538	2	Y	895	895	1			-0-
							135	4	985	9							
05	9161		9161	-0-	-0-	-0-	49	1	8105	2	Y	792	792	1			-0-
							136	4	871	9							
06	9030		5386	-0-	-3644	-0-	343	1	4646	2	Y	311	311	1			-0-
							55	4	342	9							
07	9331		18	-0-	-9313	-0-	2	1	13	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	9331		NO RPT	-0-	-9331	-0-					Y	NO RPT					-0-

CORPUS CHRISTI, E. (H-1) 20740 348 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
TSL 33099/ TR54/ WELL #: 3 RRCID -> 172548 COMPL. DATE 09/24/1998 TOTAL DEPTH 11926 PERF. 8258 - 8262

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

CORPUS CHRISTI, E. (H-2) 20740 349 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
STL 33099 /TR 54/ WELL #: 3 RRCID -> 161252 COMPL. DATE 05/29/1996 TOTAL DEPTH 11926 PERF. 8440 - 8462

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

TSL 33099 / TR 54/ WELL #: 4L RRCID -> 207787 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7060 - 7950

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

CORPUS CHRISTI, WEST (ANDERSON) 20745 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
WILSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197940 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 13190 PERF.10082 - 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
03	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	113	1	1680	2	N	103					220
							113	9									
04	1230	N	1100	-0-	-130	-0-	100	1	923	2	N	70	188	1			102
							77	9									
05	1364	N	1062	-0-	-302	-0-	91	1	852	2	N	108					210
							119	9									
06	1320	N	1060	-0-	-260	-0-	99	1	866	2	N	86	188	1			108
							95	9									
07	1147	N	1144	-0-	-3	-0-	109	1	941	2	N	85					193
							94	9									
08	1054	N	863	-0-	-191	-0-	104	1	712	2	N	43	188	1			48
							47	9									

CORPUS CHRISTI, W (CONSOLIDATED) 20745 052 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. 253162
KELLY AIRPORT GU WELL #: 1 RRCID -> 208865 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12504 - 12702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	562	1	2810	2	N	181	186	1			139
							199	9									
04	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	545	1	2662	2	N	127					266
							140	9									
05	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	506	1	1988	2	N	147	185	1			228
							162	9									
06	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	498	1	1861	2	N	206	183	1			251
							227	9									
07	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	512	1	2221	2	N	186	182	1			255
							205	9									
*08	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	563	1	2646	2	N	158					413
							174	9									

EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
TALBERT, L.G. WELL #: 2 RRCID -> 135183 COMPL. DATE 02/27/1990 TOTAL DEPTH 12649 PERF.11618 - 12574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13076	X	13076	-0-	-0-	-0-	729	1	12212	3	Y	123	144	1			55
							135	9									
04	12703	X	12703	-0-	-0-	-0-	715	1	11838	3	Y	136	116	1			75
							150	9									
05	13160	X	13160	-0-	-0-	-0-	743	1	12257	3	Y	145	170	1			50
							160	9									
06	12660	X	12207	-0-	-453	-0-	700	1	11385	3	Y	111	115	1			46
							122	9									
07	13113	X	914	-0-	-12199	-0-	743	1	171	9	Y	155	140	1			61
08	13175	X	12686	-0-	-489	-0-	742	1	11777	3	Y	152	168	1			45
							167	9									

GUARANTY TITLE & TRUST WELL #: 5 RRCID -> 186953 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12720 PERF.12385 - 12638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

CORPUS CHRISTI, W (CONSOLIDATED)//CONT.// 20745 052 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
TALBERT, L. G. WELL #: 4 RRCID -> 193112 COMPL. DATE 12/28/2002 TOTAL DEPTH 13075 PERF.12169 - 12692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2914	X	2693	-0-	-221	-0-	141	1	2354	3	Y	180	211	1			80
							198	9									
04	2790	X	2515	-0-	-275	-0-	131	1	2165	3	Y	199	170	1			109
							219	9									
05	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	139	1	2295	3	Y	212	248	1			73
							233	9									
06	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	180	1	2933	3	Y	163	168	1			68
							179	9									
07	2697	X	387	-0-	-2310	-0-	139	1	248	9	Y	225	204	1			89
08	2697	X	2545	-0-	-152	-0-	136	1	2166	3	Y	221	245	1			65
							243	9									

TALBERT, L. G. WELL #: 5 RRCID -> 195927 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 13730 PERF.12272 - 12749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11532	X	10962	-0-	-570	-0-	587	1	9834	3	Y	492	578	1			218
							541	9									
04	11160	X	10505	-0-	-655	-0-	564	1	9340	3	Y	546	465	1			299
							601	9									
05	10819	X	10686	-0-	-133	-0-	575	1	9477	3	Y	576	677	1			198
							634	9									
06	10350	X	9623	-0-	-727	-0-	529	1	8604	3	Y	445	458	1			185
							490	9									
07	10695	X	1254	-0-	-9441	-0-	576	1	678	9	Y	616	558	1			243
08	10695	X	10440	-0-	-255	-0-	579	1	9192	3	Y	608	672	1			179
							669	9									

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216777 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 13190 PERF.10082 - 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RELIANCE ENERGY, INC. 700995
PETERSON-NUSS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 148986 COMPL. DATE 03/11/1994 TOTAL DEPTH 13653 PERF.12122 - 12378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1503	2	144	9	N	131	180	1			26
04	570	N	421	-0-	-149	-0-	421	2			N	-0-					26
05	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1609	2	185	9	N	168					194
06	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1538	2	39	9	N	35	171	1			58
07	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1606	2	134	9	N	122					180
*08	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1580	2	33	9	N	30					210

CORPUS CHRISTI, WEST(8000) 20745 070 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
TSL 32973/TR 55/ WELL #: 5 RRCID -> 262715 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 7677 - 7815

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CORPUS CHRISTI, WEST (8630) 20745 152 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
TSL 32973/TR 55/ WELL #: 7 RRCID -> 266399 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 9478 PERF. 8553 - 8556

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CORPUS CHRISTI, WEST (8800) 20745 228 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
GUARANTY TITLE & TRUST "A" WELL #: 3 RRCID -> 125465 COMPL. DATE 09/19/1987 TOTAL DEPTH 13230 PERF. 8825 - 8831

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CORPUS CHRISTI, WEST (8900) 20745 304 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
SABCO ST 71 WELL #: 1 RRCID -> 250701 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 9946 PERF. 8872 - 8941

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CORPUS CHRISTI, WEST (9000) 20745 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
TSL 32973/TR 55/ WELL #: 5 RRCID -> 249183 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 9039 - 9074

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CORPUS CHRISTI, W. (9100 FRIO) 20745 456 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CORPUS CHRISTI, W. (9800 FRIO) 20745 684 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
GUARANTY TITLE & TRUST "A" WELL #: 2 RRCID -> 010061 COMPL. DATE 12/27/1948 TOTAL DEPTH 11350 PERF. N/A

03	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	128	1	1903	2	Y	59	191	1						114
							65	9												
04	1440	N	1405	-0-	-35	-0-	136	1	1249	2	Y	18								132
							20	9												
05	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	132	1	1235	2	Y	57								189
							63	9												
06	1770	N	1279	-0-	-491	-0-	129	1	1131	2	Y	17								206
							19	9												
07	1426	N	1329	-0-	-97	-0-	135	1	1172	2	Y	20								226
							22	9												
08	1426	N	1259	-0-	-167	-0-	153	1	1048	2	Y	53								279
							58	9												

CORPUS CHRISTI BAY,W. (FB-B,K-8) 20759 760 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
TSL 32973 /TR 55/ WELL #: 5503 RRCID -> 132292 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8455 - 8472

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT								-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT								-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT								-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT								-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT								-0-
08	14B2 EXT	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 9478 PERF. 9281 - 9347

03	35030		35030	-0-	-0-	-0-	240	1	34387	2	Y	310	310	1						-0-
							62	4	341	9										
04	33000		35343	-0-	2343	2343	229	1	34655	2	Y	363	363	1						-0-
							60	4	399	9										
05	36430		34087	-0-	-2343	-0-	270	1	33430	2	Y	301	301	1						-0-
							56	4	331	9										
06	33900	#	33838	-0-	-62	-0-	2333	1	31323	2	Y	141	141	1						-0-
							27	4	155	9										
*07	36518	#	32982	-0-	-3536	-0-	374	1	32400	2	Y	175	175	1						-0-
							15	4	193	9										
08	36518	#	NO RPT	-0-	-36518	-0-					N	NO RPT								-0-

CORPUS CHRISTI BAY, WEST (8700) 20759 940 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
SABCO ST 71 WELL #: 1 RRCID -> 262003 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 9946 PERF. 8710 - 8758

03	744	#	308	-0-	-436	-0-	19	1	289	2	Y	-0-								-0-
04	300	#	299	-0-	-1	-0-	20	1	279	2	Y	-0-								-0-
05	328	R	328	-0-	-0-	-0-	22	1	306	2	Y	-0-								-0-
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	22	1	290	2	Y	-0-								-0-
07	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	104	1	1270	2	Y	-0-								-0-
08	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT								-0-

CORPUS CHRISTI BAYOU (K-7) 20766 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 284 WELL #: 1 RRCID -> 214915 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11457 - 11827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11594	#	10811	-0-	-783	-0-	384	1	9758	2	Y	608	703	1			258
							669	9									
04	11361	R	11361	-0-	-0-	-0-	422	1	10259	2	Y	618	345	1			531
							680	9									
05	11253	#	10474	-0-	-779	-0-	392	1	9457	2	Y	568	694	1			405
							625	9									
06	10890	#	10438	-0-	-452	-0-	365	1	9464	2	Y	554	707	1			252
							609	9									
07	11749	#	10292	-0-	-1457	-0-	377	1	9345	2	Y	518	336	1			434
							570	9									
08	11749	#	10565	-0-	-1184	-0-	464	1	9440	3	Y	601	702	1			333
							661	9									

CORTEZ (CORTEZ) 20837 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC. 605917
DOLORES S. SOLIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179549 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 2915 PERF. 2719 - 2729

03	2976	N	2858	-0-	-118	-0-	2858	2			N	-0-					-0-
04	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			N	-0-					-0-
05	2666	N	2590	-0-	-76	-0-	2590	2			N	-0-					-0-
06	2760	N	2306	-0-	-454	-0-	2306	2			N	-0-					-0-
07	2666	N	2201	-0-	-465	-0-	2201	2			N	-0-					-0-
08	2604	N	2195	-0-	-409	-0-	2195	2			N	-0-					-0-

FARIAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 265182 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 2988 PERF. 2710 - 2814

03	6541	#	6116	-0-	-425	-0-	6116	2			N	-0-					-0-
04	6330	#	5908	-0-	-422	-0-	5908	2			N	-0-					-0-
05	6541	#	5904	-0-	-637	-0-	5904	2			N	-0-					-0-
06	6015	R	6015	-0-	-0-	-0-	6015	2			N	-0-					-0-
07	6322	R	6322	-0-	-0-	-0-	6322	2			N	-0-					-0-
*08	6111	R	6111	-0-	-0-	-0-	6111	2			N	-0-					-0-

CORTEZ (1600) 20837 490 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC. 605917
FARIAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 154298 COMPL. DATE 03/06/1995 TOTAL DEPTH 1995 PERF. 1568 - 1572

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FARIAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158050 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 2014 PERF. 1660 - 1662

03	651	N	430	-0-	-221	-0-	430	2			N	-0-					-0-
04	510	N	258	-0-	-252	-0-	258	2			N	-0-					-0-
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
06	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-
07	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
*08	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-

FARIAS UNIT WELL #: 5R RRCID -> 234565 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1574 - 1576

03	868	N	459	-0-	-409	-0-	459	2			N	-0-					-0-
04	780	N	640	-0-	-140	-0-	640	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	439	-0-	-584	-0-	439	2			N	-0-					-0-
06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
07	651	N	469	-0-	-182	-0-	469	2			N	-0-					-0-
08	434	N	385	-0-	-49	-0-	385	2			N	-0-					-0-

CORTEZ (2530) 20837 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
ENERGY 2000, INC. 251740
ROOS, ET AL WELL #: 3 RRCID -> 167373 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 3003 PERF. 2342 - 2350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROOS, ET AL WELL #: 4 RRCID -> 167374 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2850 - 2856

03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COTTON PATCH (FRIO 5725) 20999 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
GARZA WELL #: 1 RRCID -> 199956 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4762 - 4763

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COWBOY, W. (9670) 21243 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TYLUDADEDA, LLC 875253
GUERRA, A.M. WELL #: 1 RRCID -> 147879 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9668 - 9685

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			113
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			113
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			113
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			113
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			113
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			113

COWBOY (VKSBG 8100) 21273 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
LONGORIA WELL #: 1 RRCID -> 242575 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8026 - 8078

03	589 #	329	-0-	-260	-0-	68 1	261 2	N	-0-			72
04	570 #	99	-0-	-471	-0-	25 1	74 2	N	-0-			72
05	620 #	94	-0-	-526	-0-	29 1	65 2	N	-0-			72
06	600 #	127	-0-	-473	-0-	39 1	88 2	N	-0-			72
07	620 #	39	-0-	-581	-0-	17 1	22 2	N	-0-			72
08	341 #	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-			72

COWBOY (VKSBG 9500) 21273 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
ECHOLS WELL #: 2 RRCID -> 163760 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9403 - 9589

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
03	3395	X	3395	-0-		-0-	-0-	685	1	2630	2	N	73					152
								80	9									
04	2850	X	2824	-0-		-26	-0-	694	1	2080	2	N	45					197
								50	9									
05	2945	X	2491	-0-		-454	-0-	746	1	1704	2	N	37	94	5			140
								41	9									
06	2850	X	2213	-0-		-637	-0-	670	1	1506	2	N	34					174
								37	9									
07	2945	X	1544	-0-		-1401	-0-	661	1	870	2	N	12					186
								13	9									
08	2945	X	2541	-0-		-404	-0-	692	1	1791	2	N	53					239
								58	9									

COWBOY, W. (9100) 21280 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
HILL WELL #: 1 RRCID -> 241683 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9116 - 9132

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
03	25141	X	20381	-0-		-4760	-0-	129	1	19937	2	Y	286	199	1			127
								315	9									
04	24180	X	19734	-0-		-4446	-0-	125	1	19317	2	Y	265	303	1			89
								292	9									
05	23932	X	20247	-0-		-3685	-0-	132	1	19815	2	Y	273	201	1			161
								300	9									
06	22440	X	19992	-0-		-2448	-0-	133	1	19603	2	Y	233	298	1			96
								256	9									
07	20398	X	19328	-0-		-1070	-0-	131	1	18932	2	Y	241	292	1			45
								265	9									
08	20150	X	19044	-0-		-1106	-0-	133	1	18661	2	Y	227	200	1			72
								250	9									

HILL WELL #: 3 RRCID -> 243686 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 10489 PERF. 9002 - 9044

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
03	27280	X	23942	-0-		-3338	-0-	152	1	23498	2	Y	265	184	1			116
								292	9									
04	26130	X	23794	-0-		-2336	-0-	151	1	23373	2	Y	245	280	1			81
								270	9									
05	26846	X	24147	-0-		-2699	-0-	157	1	23713	2	Y	252	186	1			147
								277	9									
06	25230	X	21952	-0-		-3278	-0-	146	1	21569	2	Y	215	275	1			87
								237	9									
07	24583	X	22231	-0-		-2352	-0-	151	1	21835	2	Y	223	270	1			40
								245	9									
08	23560	X	20700	-0-		-2860	-0-	144	1	20323	2	Y	212	186	1			66
								233	9									

BRANNAN WELL #: 1 RRCID -> 243715 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 11278 PERF. 8943 - 8959

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	8

COYOTE, EAST (QUEEN CITY) 21405 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY 350200
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

MESTENA WELL #: 3941 RRCID -> 182916 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF.10012 - 10042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	131	1	2434	3	N	3					283
							3	9									
04	3600	X	1404	-0-	-2196	-0-	89	1	1309	3	N	5					288
							6	9									
05	3720	X	1470	-0-	-2250	-0-	94	1	1372	3	N	4					292
							4	9									
06	3600	X	1629	-0-	-1971	-0-	102	1	1526	3	N	1					293
							1	9									
07	2573	X	1652	-0-	-921	-0-	86	1	1562	3	N	4					297
							4	9									
08	2573	X	1672	-0-	-901	-0-	14	1	1658	3	N	-0-	264	5			33

MESTENA WELL #: 3942 RRCID -> 184153 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9956 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	X	517	-0-	-165	-0-	26	1	489	3	N	2					296
							2	9									
04	660	X	317	-0-	-343	-0-	20	1	294	3	N	3					299
							3	9									
05	787	X	787	-0-	-0-	-0-	51	1	736	3	N	-0-					299
06	660	X	597	-0-	-63	-0-	37	1	560	3	N	-0-					299
07	634	X	634	-0-	-0-	-0-	33	1	601	3	N	-0-					299
08	775	X	576	-0-	-199	-0-	5	1	571	3	N	-0-	287	5			12

MESTENA WELL #: 3943 RRCID -> 186987 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 10210 PERF.10004 - 10023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4588	X	3820	-0-	-768	-0-	195	1	3625	3	Y	-0-					283
04	4410	X	4024	-0-	-386	-0-	256	1	3768	3	Y	-0-					283
05	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	286	1	4183	3	Y	-0-					283
06	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	253	1	3783	3	Y	-0-					283
07	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	240	1	4372	3	Y	-0-					283
08	4464	X	4375	-0-	-89	-0-	37	1	4338	3	Y	-0-	226	5			57

MESTENA WELL #: 3944 RRCID -> 193263 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 10255 PERF.10088 - 10108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2077	X	1795	-0-	-282	-0-	91	1	1704	3	Y	-0-					122
04	1920	X	1663	-0-	-257	-0-	106	1	1557	3	Y	-0-					122
05	1894	X	1894	-0-	-0-	-0-	121	1	1773	3	Y	-0-					122
06	1830	X	1813	-0-	-17	-0-	113	1	1700	3	Y	-0-					122
07	2005	X	2005	-0-	-0-	-0-	104	1	1901	3	Y	-0-					122
08	1891	X	1864	-0-	-27	-0-	16	1	1848	3	Y	-0-	97	5			25

MESTENA WELL #: 3932 RRCID -> 219893 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF.10034 - 10046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	961	X	870	-0-	-91	-0-	44	1	826	3	N	-0-					418
04	1189	X	1189	-0-	-0-	-0-	75	1	1114	3	N	-0-					418
05	1209	X	1050	-0-	-159	-0-	67	1	983	3	N	-0-					418
06	1170	X	1084	-0-	-86	-0-	68	1	1016	3	N	-0-					418
07	1240	X	1112	-0-	-128	-0-	58	1	1054	3	N	-0-					418
08	1240	X	1027	-0-	-213	-0-	9	1	1018	3	N	-0-	390	5			28

COYOTE, SOUTH (PETTUS SD.) 21408 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
SOUTH COYOTE WELL #: 4 RRCID -> 255695 COMPL. DATE 03/21/2010 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 5509 - 5515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COYOTE, SOUTH (QUEEN CITY) 21408 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
SOUTH COYOTE WELL #: 1 RRCID -> 180880 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9972 - 10008

03	1062	X	1062	-0-	-0-	-0-	65	1	984	2	N	12					82
							13	9									
04	1109	X	1109	-0-	-0-	-0-	66	1	1033	2	N	9	1	8			90
							10	9									
05	1085	X	1008	-0-	-77	-0-	63	1	932	2	N	12					102
							13	9									
06	1050	X	881	-0-	-169	-0-	56	1	816	2	N	8					110
							9	9									
07	1147	X	1007	-0-	-140	-0-	66	1	930	2	N	10					120
							11	9									
08	1147	X	1018	-0-	-129	-0-	63	1	947	2	N	7					127
							8	9									

SOUTH COYOTE WELL #: 2 RRCID -> 180881 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9997 - 10033

03	651	X	518	-0-	-133	-0-	31	1	477	2	N	9					84
							10	9									
04	630	X	559	-0-	-71	-0-	34	1	519	2	N	5					89
							6	9									
05	651	X	144	-0-	-507	-0-	9	1	134	2	N	1					90
							1	9									
06	630	X	174	-0-	-456	-0-	11	1	161	2	N	2					92
							2	9									
07	589	X	550	-0-	-39	-0-	36	1	501	2	N	12					104
							13	9									
08	589	X	165	-0-	-424	-0-	11	1	154	2	N	-0-					104

SOUTH COYOTE WELL #: 3 RRCID -> 181927 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9970 - 9999

03	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
04	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
05	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERMANAS-"STATE" WELL #: 1 RRCID -> 182716 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9923 - 9958

03	1519	X	1104	-0-	-415	-0-	68	1	1035	2	N	1	1	8			188
							1	9									
04	1110	X	666	-0-	-444	-0-	40	1	626	2	N	-0-					188
05	1054	X	543	-0-	-511	-0-	34	1	508	2	N	1	1	8			188
							1	9									
06	1080	X	398	-0-	-682	-0-	25	1	373	2	N	-0-					188
07	1116	X	248	-0-	-868	-0-	16	1	232	2	N	-0-					188
08	1116	X	987	-0-	-129	-0-	61	1	926	2	N	-0-					188

COYOTE, SOUTH (QUEEN CITY) //CONT.// 21408 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MESTENA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 562071
SOUTH COYOTE WELL #: 6 RRCID -> 183818 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9951 - 9990

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6386	X	5981	-0-	-405	-0-	363	1	5526	2	N	84	186	1	2	8	162
							92	9									
04	6900	X	5911	-0-	-989	-0-	351	1	5486	2	N	67					229
							74	9									
05	7130	X	5983	-0-	-1147	-0-	368	1	5525	2	N	82	186	1	1	8	124
							90	9									
06	6900	X	5299	-0-	-1601	-0-	330	1	4884	2	N	77	1	8			200
							85	9									
07	6355	X	5110	-0-	-1245	-0-	330	1	4683	2	N	88	185	1	1	8	102
							97	9									
*08	7007	X	7007	-0-	-0-	-0-	426	1	6462	2	N	108	1	8			209
							119	9									

SOUTH COYOTE WELL #: 7 RRCID -> 184529 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9940 - 9960

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	923	X	923	-0-	-0-	-0-	56	1	855	2	N	11					95
							12	9									
04	810	X	638	-0-	-172	-0-	38	1	590	2	N	9					104
							10	9									
05	961	X	454	-0-	-507	-0-	28	1	420	2	N	5					109
							6	9									
06	930	X	480	-0-	-450	-0-	29	1	445	2	N	5					114
							6	9									
07	961	X	380	-0-	-581	-0-	25	1	348	2	N	6					120
							7	9									
08	930	X	383	-0-	-547	-0-	23	1	356	2	N	4					124
							4	9									

NUMERO SEIS WELL #: 1 RRCID -> 191821 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 10134 - 10165

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3534	X	3096	-0-	-438	-0-	184	1	2794	2	N	107	186	1	1	8	102
							118	9									
04	3120	X	3055	-0-	-65	-0-	179	1	2793	2	N	75					177
							83	9									
05	3255	X	3086	-0-	-169	-0-	187	1	2799	2	N	91	186	1	2	8	80
							100	9									
06	3150	X	2980	-0-	-170	-0-	183	1	2702	2	N	86	1	8			165
							95	9									
07	3255	X	2909	-0-	-346	-0-	183	1	2609	2	N	106	185	1	1	8	85
							117	9									
08	3162	X	3151	-0-	-11	-0-	188	1	2867	2	N	87					172
							96	9									

NUMERO SEIS WELL #: 3 RRCID -> 191888 COMPL. DATE 11/23/2002 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 10082 - 10100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	CM	COND PROD	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

COYOTE, SOUTH (QUEEN CITY) //CONT.// 21408 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MESTENA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 562071
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
03	2511	X	2260	-0-	-251	-0-	135	1	2059	2	N	60					169
							66	9									
04	2430	X	2361	-0-	-69	-0-	140	1	2179	2	N	38					207
							42	9									
05	2511	X	2244	-0-	-267	-0-	179	1	2040	2	N	23	185	1			45
							25	9									
06	2430	X	2297	-0-	-133	-0-	144	1	2109	2	N	40					85
							44	9									
07	2449	X	2230	-0-	-219	-0-	144	1	2049	2	N	34					119
							37	9									
08	2449	X	2266	-0-	-183	-0-	138	1	2097	2	N	28					147
							31	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	161	1	2446	2	N	30					170
							33	9									
04	2640	X	2575	-0-	-65	-0-	154	1	2393	2	N	25					195
							28	9									
05	2976	X	2964	-0-	-12	-0-	181	1	2721	2	N	56	185	1	1	8	65
							62	9									
06	2880	X	2493	-0-	-387	-0-	156	1	2305	2	N	29					94
							32	9									
07	2976	X	1870	-0-	-1106	-0-	121	1	1721	2	N	25					119
							28	9									
08	2976	X	2755	-0-	-221	-0-	168	1	2556	2	N	28					147
							31	9									

SOUTH COYOTE WELL #: 9 RRCID -> 210437 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10007 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH COYOTE WELL #: 10 RRCID -> 212815 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 10248 PERF.10035 - 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
03	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH COYOTE WELL #: 11 RRCID -> 215881 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 9923 - 9943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2945	X	2680	-0-	-265	-0-	162	1	2466	2	N	47	184	1	2	8	63
							52	9									
04	3090	X	2014	-0-	-1076	-0-	120	1	1865	2	N	26					89
							29	9									
05	3193	X	2344	-0-	-849	-0-	144	1	2165	2	N	32	1	8			120
							35	9									
06	3090	X	2367	-0-	-723	-0-	148	1	2172	2	N	43	1	8			162
							47	9									
07	2821	X	2787	-0-	-34	-0-	179	1	2544	2	N	58					220
							64	9									
08	2666	X	2611	-0-	-55	-0-	157	1	2384	2	N	64	185	1			99
							70	9									

COYOTE, SOUTH (QUEEN CITY) //CONT.// 21408 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MESTENA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 562071
SOUTH COYOTE WELL #: 12 RRCID -> 220471 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9969 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	307	-0-	-127	-0-	18	1	281	2	N	7					102
							8	9									
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	19	1	300	2	N	11	1	8			112
							12	9									
05	403	N	346	-0-	-57	-0-	21	1	314	2	N	10					122
							11	9									
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	20	1	298	2	N	7	1	8			128
							8	9									
07	362	N	362	-0-	-0-	-0-	24	1	330	2	N	7					135
							8	9									
*08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	24	1	357	2	N	5					140
							6	9									

COYOTE, WEST 21409 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
APACHE CORPORATION 027200
LOBO SOLO WELL #: 2 RRCID -> 168672 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10127 PERF. 9650 - 9877

03	765	N	765	-0-	-0-	-0-	347	1	399	2	Y	17					40
							19	9									
04	888	X	888	-0-	-0-	-0-	346	1	536	2	Y	5					45
							6	9									
05	691	X	691	-0-	-0-	-0-	248	1	409	2	Y	31					76
							34	9									
06	655	X	655	-0-	-0-	-0-	253	1	352	2	Y	45					121
							50	9									
07	500	X	500	-0-	-0-	-0-	287	1	196	2	Y	15					136
							17	9									
08	620	N	586	-0-	-34	-0-	264	1	303	2	Y	17					153
							19	9									

LOBO SOLO WELL #: 5 RRCID -> 214610 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 10076 PERF. 9690 - 9878

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	T. A.		166	-0-	166	166	140	1	26	2	Y	-0-					7
07	14B2	EXT	735	-0-	735	901	580	1	155	2	Y	-0-					7
08	14B2	EXT	82	-0-	82	983	62	1	9	2	Y	10					17
							11	9									

LOBO SOLO WELL #: 4 RRCID -> 220416 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9664 - 9731

03	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	2232	1	663	2	Y	6					86
							7	9									
04	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	2160	1	630	2	Y	22					108
							24	9									
05	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	2232	1	419	2	Y	3					111
							3	9									
*06	2408	X	2408	-0-	-0-	-0-	2020	1	371	2	Y	15					126
							17	9									
07	2103	X	2103	-0-	-0-	-0-	1652	1	442	2	Y	8					134
							9	9									
*08	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2170	1	319	2	Y	3					137
							3	9									

COYOTE, WEST (QUEEN CITY) 21409 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
APACHE CORPORATION 027200
LOBO SOLO WELL #: 1 RRCID -> 167442 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 10034 PERF. 9650 - 9856

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	N	134	-0-	-269	-0-	56	1	64	2	Y	13					30
							14	9									
04	360	N	113	-0-	-247	-0-	44	1	68	2	Y	1					31
							1	9									
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	155	1	256	2	Y	-0-					31
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	137	1	191	2	Y	-0-					31
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	116	1	79	2	Y	-0-					31
08	372	N	298	-0-	-74	-0-	139	1	159	2	Y	-0-					31

LOBO SOLO WELL #: 6 RRCID -> 216790 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9644 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
WEST COYOTE WELL #: 1 RRCID -> 109848 COMPL. DATE 02/18/1984 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9706 - 9728

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465	N	444	-0-	-21	-0-	424	2	20	9	N	18	1	8			79
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	435	2	20	9	N	18					97
05	496	N	327	-0-	-169	-0-	298	2	29	9	N	26	2	8			121
06	420	N	298	-0-	-122	-0-	295	2	3	9	N	3					124
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	474	2	22	9	N	20					144
*08	491	N	491	-0-	-0-	-0-	469	2	22	9	N	20					164

MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
MESTENA HOT WELLS WELL #: 1 RRCID -> 115035 COMPL. DATE 11/27/1984 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9628 - 9694

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	615	N	615	-0-	-0-	-0-	50	1	537	2	N	25					195
							28	9									
04	708	N	708	-0-	-0-	-0-	60	1	607	2	N	37	183	1	1	8	48
							41	9									
05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	18	1	492	2	N	18					66
							20	9									
06	600	N	581	-0-	-19	-0-	54	1	513	2	N	13					79
							14	9									
07	744	N	575	-0-	-169	-0-	54	1	508	2	N	12					91
							13	9									
*08	557	N	557	-0-	-0-	-0-	56	1	493	2	N	7					98
							8	9									

PORTERO WELL #: 1 RRCID -> 181503 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9686 - 9716

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4123	X	3929	-0-	-194	-0-	238	1	3627	2	N	58	3	8			192
							64	9									
04	3990	X	3733	-0-	-257	-0-	223	1	3468	2	N	38	1	8			229
							42	9									
05	3999	X	3864	-0-	-135	-0-	251	1	3556	2	N	52	186	1	1	8	94
							57	9									
06	3870	X	3667	-0-	-203	-0-	229	1	3371	2	N	61	1	8			154
							67	9									
07	3937	X	3482	-0-	-455	-0-	225	1	3204	2	N	48	2	8			200
							53	9									
08	3937	X	3695	-0-	-242	-0-	224	1	3409	2	N	56	187	1	1	8	68
							62	9									

COYOTE, WEST (QUEEN CITY) //CONT.// 21409 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MESTENA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 562071
PORTERO WELL #: 2 RRCID -> 208835 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9714 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	268	1	4075	2	N	91	185	1			125
							100	9									
04	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	254	1	3981	2	N	72					197
							79	9									
05	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	879	1	4078	2	N	62	186	1			73
							68	9									
06	4290	X	3839	-0-	-451	-0-	239	1	3522	2	N	71					144
							78	9									
07	4464	X	3866	-0-	-598	-0-	249	1	3548	2	N	63					207
							69	9									
08	5022	X	4140	-0-	-882	-0-	253	1	3825	2	N	56	183	1			80
							62	9									

MESTENA HOT WELLS WELL #: 4 RRCID -> 222677 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9646 - 9665

03	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	136	1	1477	2	N	37	1	8			173
							41	9									
04	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	128	1	1311	2	N	45	186	1	2	8	30
							50	9									
05	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	54	1	1438	2	N	30	2	8			58
							33	9									
06	1590	N	1448	-0-	-142	-0-	134	1	1277	2	N	34					92
							37	9									
07	1550	N	1172	-0-	-378	-0-	110	1	1045	2	N	15					107
							17	9									
08	1519	N	1278	-0-	-241	-0-	127	1	1128	2	N	21					128
							23	9									

CUATRO DE JULIO (QUEEN CITY) 22122 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946
MEW WELL #: 1 RRCID -> 180326 COMPL. DATE 09/17/2000 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8524 - 8562

03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	565	2	19	9	Y	17	20	1			4
04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	532	2	25	9	Y	23	22	1			5
05	672	N	672	-0-	-0-	-0-	643	2	29	9	Y	26	19	1	2	8	10
06	570	N	491	-0-	-79	-0-	470	2	21	9	Y	19					29
07	589	N	538	-0-	-51	-0-	513	2	25	9	Y	23	45	1			7
08	682	N	565	-0-	-117	-0-	5	1	526	2	Y	31	26	1			12
							34	9									

SERNA, DONATO "A" WELL #: 2 RRCID -> 184975 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8535 - 8581

03	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	4001	2	156	9	Y	142	142	1			25
04	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3515	2	187	9	Y	170	157	1			38
05	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	5171	2	197	9	Y	179	131	1	16	8	70
06	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	4413	2	165	9	Y	150					220
07	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	4382	2	155	9	Y	141	310	1			51
*08	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	51	1	5234	2	Y	176	157	1			70
							194	9									

GEOGHEGAN, DENNIS WELL #: 1 RRCID -> 186030 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 9192 PERF. 8756 - 8768

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CUATRO DE JULIO (QUEEN CITY) //CONT.// 22122 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CANYON CREEK RESOURCES, LLC //CONT.// 129946
MEW WELL #: 2 RRCID -> 200308 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 8526 - 8562

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MEW WELL #: 3 RRCID -> 206458 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 4720 - 4790

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
GARCIA-PEREZ WELL #: 1ST RRCID -> 188354 COMPL. DATE 12/16/2001 TOTAL DEPTH 9195 PERF. 8706 - 8848

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	N	684	-0-	-215	-0-	94 19	1 9	571	3	N	17	11	1			201
04	1650	N	423	-0-	-1227	-0-	127 6	1 9	290	3	N	5					206
05	868	N	307	-0-	-561	-0-	32	1	275	3	N	-0-					206
06	660	N	567	-0-	-93	-0-	58 7	1 9	502	3	N	6					212
07	770	N	770	-0-	-0-	-0-	70 6	1 9	694	3	N	5	10	1			207
*08	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	84 7	1 9	940	3	N	6	162	1			51

CUBA LIBRE (MIDDLE WILCOX) 22124 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
ROSARIO CATTLE CO. WELL #: 1C RRCID -> 168266 COMPL. DATE 02/07/1998 TOTAL DEPTH 16005 PERF. 12734 - 12742

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. "C" WELL #: 6 RRCID -> 175058 COMPL. DATE 10/03/1999 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8948 - 8966

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUBA LIBRE (WILCOX CONS.) 22124 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LAUREL WELL #: 1 RRCID -> 146908 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10058 - 10127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1829	N	1761	-0-	-68	-0-	217	1	1544	2	N	-0-					63
04	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	201	1	1456	2	N	-0-					63
05	1860	N	1782	-0-	-78	-0-	211	1	1571	2	N	-0-					63
06	1710	N	1584	-0-	-126	-0-	190	1	1371	2	N	21	9	1			75
							23	9									
07	1705	N	1648	-0-	-57	-0-	226	1	1421	2	N	1	1	8			75
							1	9									
08	1767	N	1684	-0-	-83	-0-	211	1	1473	2	N	-0-					75

MARSHALL TRUSTS WELL #: 1 RRCID -> 148170 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9380 - 10292

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAUREL WELL #: 4 RRCID -> 150729 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 10806 PERF. 9394 - 9582

03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	41	1	289	2	N	2	2	8			2
							2	9									
04	90	N	40	-0-	-50	-0-	5	1	35	2	N	-0-					2
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	15	1	109	2	N	-0-					2
06	330	N	114	-0-	-216	-0-	14	1	98	2	N	2	1	1			3
							2	9									
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	26	1	161	2	N	-0-					3
08	124	N	86	-0-	-38	-0-	11	1	75	2	N	-0-					3

LAUREL WELL #: 5 RRCID -> 153796 COMPL. DATE 03/10/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9134 - 10266

03	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	164	1	1163	2	N	-0-					89
04	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	166	1	1204	2	N	1	1	8			89
							1	9									
05	1426	N	1288	-0-	-138	-0-	152	1	1133	2	N	3					92
							3	9									
06	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	173	1	1251	2	N	20	8	1	1	8	103
							22	9									
07	1426	N	1136	-0-	-290	-0-	152	1	955	2	N	26					129
							29	9									
08	1302	N	1031	-0-	-271	-0-	129	1	898	2	N	4					133
							4	9									

LAUREL WELL #: 6 RRCID -> 164267 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 16298 PERF. 9496 - 9573

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARSHALL, STANLEY G. WELL #: 3 RRCID -> 177234 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9952 - 10014

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUBA LIBRE (WILCOX CONS.) //CONT.// 22124 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LA PURIMISA RANCH WELL #: 2 RRCID -> 230734 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8038 - 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
LA PURISIMA RANCH WELL #: 3 RRCID -> 233660 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 9277 PERF. 8306 - 8326

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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

03	62775	X	53864	-0-	-8911	-0-	53864	2			N	-0-					-0-
04	60750	X	48795	-0-	-11955	-0-	48795	2			N	-0-					-0-
05	62775	X	46298	-0-	-16477	-0-	46298	2			N	-0-					-0-
06	56220	X	45103	-0-	-11117	-0-	45103	2			N	-0-					-0-
07	53878	X	50658	-0-	-3220	-0-	50658	2			N	-0-					-0-
08	53878	X	52233	-0-	-1645	-0-	52233	2			N	-0-					-0-

KILLAM HURD MCLEAN 121 WELL #: 5 RRCID -> 221699 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 14925 PERF.14310 - 14350

03	5952	X	3957	-0-	-1995	-0-	3957	2			N	-0-					-0-
04	5760	X	3502	-0-	-2258	-0-	3502	2			N	-0-					-0-
05	4867	X	3314	-0-	-1553	-0-	3314	2			N	-0-					-0-
06	4050	X	2949	-0-	-1101	-0-	2949	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	3856	-0-	-329	-0-	3856	2			N	-0-					-0-
*08	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	4524	2			N	-0-					-0-

KILLAM-HURD-MCLEAN "121" WELL #: 6 RRCID -> 223562 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 14487 PERF.14204 - 14258

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLAM-HURD-MCLEAN 121 WELL #: 3 RRCID -> 228976 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13933 - 13977

03	55149	X	52202	-0-	-2947	-0-	52202	2			N	-0-					-0-
04	53370	X	44294	-0-	-9076	-0-	44294	2			N	-0-					-0-
05	55149	X	12704	-0-	-42445	-0-	12704	2			N	-0-					-0-
06	50520	X	-0-	-0-	-50520	-0-					N	-0-					-0-
07	52204	X	-0-	-0-	-52204	-0-					N	-0-					-0-
08	52204	X	5171	-0-	-47033	-0-	5171	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 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
03	172693	X	172693	-0-	-0-	-0-	172693	2			N	-0-					-0-
04	206520	X	181517	-0-	-25003	-0-	181517	2			N	-0-					-0-
05	197346	X	172210	-0-	-25136	-0-	172210	2			N	-0-					-0-
06	190980	X	159611	-0-	-31369	-0-	159611	2			N	-0-					-0-
07	192355	X	113201	-0-	-79154	-0-	113201	2			N	-0-					-0-
08	187581	X	-0-	-0-	-187581	-0-					N	-0-					-0-

KILLAM HURD MCLEAN 121 WELL #: 8 RRCID -> 234937 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.14090 - 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
03	6969	X	6969	-0-	-0-	-0-	6969	2			N	-0-					-0-
04	7176	X	7176	-0-	-0-	-0-	7176	2			N	-0-					-0-
05	6531	X	6531	-0-	-0-	-0-	6531	2			N	-0-					-0-
06	6480	X	6451	-0-	-29	-0-	6451	2			N	-0-					-0-
07	6832	X	6832	-0-	-0-	-0-	6832	2			N	-0-					-0-
08	6696	X	5770	-0-	-926	-0-	5770	2			N	-0-					-0-

KILLAM HURD MCLEAN 121 WELL #: 7 RRCID -> 241038 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13976 - 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
03	39990	X	34932	-0-	-5058	-0-	34932	2			N	-0-					-0-
04	38700	X	29358	-0-	-9342	-0-	29358	2			N	-0-					-0-
05	39990	X	31873	-0-	-8117	-0-	31873	2			N	-0-					-0-
06	33810	X	26697	-0-	-7113	-0-	26697	2			N	-0-					-0-
07	34937	X	32473	-0-	-2464	-0-	32473	2			N	-0-					-0-
08	34937	X	32363	-0-	-2574	-0-	32363	2			N	-0-					-0-

KILLAM HURD MCLEAN 121 WELL #: 9 RRCID -> 243683 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 14330 PERF.14130 - 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
03	20894	X	17807	-0-	-3087	-0-	17807	2			N	-0-					-0-
04	20220	X	16482	-0-	-3738	-0-	16482	2			N	-0-					-0-
05	20894	X	15721	-0-	-5173	-0-	15721	2			N	-0-					-0-
06	17220	X	15144	-0-	-2076	-0-	15144	2			N	-0-					-0-
07	17794	X	4100	-0-	-13694	-0-	4100	2			N	-0-					-0-
08	17794	X	-0-	-0-	-17794	-0-					N	-0-					-0-

KILLAM HURD MCLEAN 121 WELL #: 10 RRCID -> 247285 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14122 - 14226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26780	X	26780	-0-	-0-	-0-	26780	2			N	-0-					-0-
04	23100	X	21577	-0-	-1523	-0-	21577	2			N	-0-					-0-
05	23870	X	20448	-0-	-3422	-0-	20448	2			N	-0-					-0-
06	25590	X	19322	-0-	-6268	-0-	19322	2			N	-0-					-0-
07	26443	X	20585	-0-	-5858	-0-	20585	2			N	-0-					-0-
08	26443	X	21659	-0-	-4784	-0-	21659	2			N	-0-					-0-

KILLAM HURD MCLEAN 121 WELL #: 12 RRCID -> 247672 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 15610 PERF.14132 - 14404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14353	X	11437	-0-	-2916	-0-	11437	2			N	-0-					-0-
04	13319	X	13319	-0-	-0-	-0-	13319	2			N	-0-					-0-
05	13640	X	11065	-0-	-2575	-0-	11065	2			N	-0-					-0-
06	12420	X	11144	-0-	-1276	-0-	11144	2			N	-0-					-0-
07	13764	X	11970	-0-	-1794	-0-	11970	2			N	-0-					-0-
08	13764	X	10255	-0-	-3509	-0-	10255	2			N	-0-					-0-

CUBA LIBRE (3RD HINNANT) 22124 503 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BXP OPERATING, LLC 042191
VAN ES WELL #: 1 RRCID -> 168025 COMPL. DATE 03/02/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8700 - 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
03	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	90	1	2848	2	N	53					140
							58	9									
04	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	90	1	2715	2	N	61					201
							67	9									
05	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	90	1	3127	2	N	74					275
							81	9									
06	2970	X	2941	-0-	-29	-0-	90	1	2788	2	N	57	181	1			151
							63	9									
07	3069	X	2052	-0-	-1017	-0-	90	1	1915	2	N	43					194
							47	9									
08	3286	X	2083	-0-	-1203	-0-	90	1	1910	2	N	75	168	1			101
							83	9									

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
03	1767	X	1006	-0-	-761	-0-	90	1	901	2	N	14					93
							15	9									
04	1920	X	1325	-0-	-595	-0-	90	1	1231	2	N	4					97
							4	9									
05	1984	X	1873	-0-	-111	-0-	90	1	1777	2	N	5					102
							6	9									
06	1920	X	1232	-0-	-688	-0-	90	1	1110	2	N	29					131
							32	9									
07	1364	X	753	-0-	-611	-0-	90	1	638	2	N	23					154
							25	9									
08	1860	X	763	-0-	-1097	-0-	90	1	660	2	N	12					166
							13	9									

BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LAUREL, ALONZO Z. LTD. "A" WELL #: 1 RRCID -> 157723 COMPL. DATE 01/27/1996 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8676 - 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
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	434	X	356	-0-	-78	-0-	44	1	312	2	N	-0-					5
04	498	X	498	-0-	-0-	-0-	60	1	438	2	N	-0-					5
05	434	X	407	-0-	-27	-0-	48	1	359	2	N	-0-					5
06	420	X	261	-0-	-159	-0-	31	1	226	2	N	4	2	1			7
							4	9									
07	527	X	186	-0-	-341	-0-	26	1	160	2	N	-0-					7
08	527	X	406	-0-	-121	-0-	51	1	355	2	N	-0-					7

CUBA LIBRE (3RD HINNANT) //CONT.// 22124 503 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
03	105	X	105	-0-	-0-	-0-	13	1	92	2	N	-0-					97
04	474	X	474	-0-	-0-	-0-	57	1	417	2	N	-0-					97
05	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	547	1	4075	2	N	40	1	8			136
							44	9									
06	3000	N	7009	-0-	4009	4009	835	1	6029	2	N	132	194	1			74
							145	9									
07	3100	N	3233	-0-	133	4142	444	1	2789	2	N	-0-					74
*08	10645	X	6503	-0-	-4142	-0-	815	1	5688	2	N	-0-					74

BENAVIDES, ROSA V. "E" WELL #: 1 RRCID -> 167438 COMPL. DATE 03/21/1998 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 8752 - 8768

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	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

03	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	379	1	2693	2	N	-0-					125
04	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	461	1	3345	2	N	1	1	8			125
							1	9									
05	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	297	1	2214	2	N	41					166
							45	9									
06	1680	X	1211	-0-	-469	-0-	145	1	1047	2	N	17	7	1			176
							19	9									
07	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	431	1	2704	2	N	-0-					176
*08	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	486	1	3392	2	N	26					202
							29	9									

LAUREL, ALONZO Z. LTD WELL #: 1 RRCID -> 170798 COMPL. DATE 05/12/1996 TOTAL DEPTH 15656 PERF. 8644 - 8672

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
LAUREL "A" WELL #: 3 RRCID -> 150887 COMPL. DATE 10/07/1994 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 8579 - 8596

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

VAN ES WELL #: 2 RRCID -> 168716 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 8691 - 8712

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					147
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					147
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					147
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					147
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					147
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					147

CUBA LIBRE (3RD HINNANT) //CONT.// 22124 503 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
DAKOTA OIL COMPANY 197406
GONZALES WELL #: 2 RRCID -> 166972 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8598 - 8703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	X	50	-0-	-12	-0-	44	2	6	9	N	5					50
04	60	X	43	-0-	-17	-0-	40	2	3	9	N	3					53
05	41	X	41	-0-	-0-	-0-	38	2	3	9	N	3					56
06	46	X	46	-0-	-0-	-0-	42	2	4	9	N	4					60
07	62	X	45	-0-	-17	-0-	42	2	3	9	N	3					59
08	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					59

CUBA LIBRE, DEEP (WILCOX) 22125 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LAUREL, P. WELL #: 1 T RRCID -> 158347 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 16970 PERF. 14318 - 14690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					1
04	90	N	24	-0-	-66	-0-	3	1	21	2	N	-0-					1
05	11	N	10	-0-	-1	-0-	1	1	9	2	N	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					1
*08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	9	1	66	2	N	1					2
							1	9									

ROSARIO CATTLE CO. WELL #: 1T RRCID -> 168265 COMPL. DATE 12/25/1997 TOTAL DEPTH 16005 PERF. 14417 - 14947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	121	N	121	-0-	-0-	-0-	15	1	106	2	N	-0-					-0-
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	10	1	71	2	N	-0-					-0-
05	93	N	58	-0-	-35	-0-	7	1	51	2	N	-0-					-0-
06	120	N	94	-0-	-26	-0-	11	1	81	2	N	2	1	1			1
							2	9									
07	93	N	74	-0-	-19	-0-	10	1	64	2	N	-0-					1
*08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	13	1	89	2	N	-0-					1

CUELLAR (MIRANDO) 22128 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
FLORES-SAN MIGUEL, INC. 273986
CUELLAR "C" WELL #: 4 RRCID -> 010092 COMPL. DATE 05/13/1937 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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUELLAR, WEST 22134 001 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
FLORES-SAN MIGUEL, INC. 273986
CUELLAR "B" WELL #: 2 RRCID -> 010095 COMPL. DATE 03/28/1950 TOTAL DEPTH 1177 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUELLAR "B" WELL #: 3 RRCID -> 010096 COMPL. DATE 08/06/1951 TOTAL DEPTH 1125 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUELLAR, WEST (MIRANDO) 22134 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
FLORES-SAN MIGUEL, INC. 273986
CUELLAR WELL #: 3 RRCID -> 074954 COMPL. DATE 01/05/1978 TOTAL DEPTH 1307 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIDGELINE ENERGY INC. 711116
CUELLAR, F WELL #: 1 RRCID -> 249773 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 1213 PERF. 953 - 965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUELLAR, F. WELL #: 2 RRCID -> 257556 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 1182 PERF. 1078 - 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUELLAR WELL #: 3 RRCID -> 257557 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 1187 PERF. 1078 - 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

D C R-79 (WILCOX) 22548 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCR 80 WELL #: 9 RRCID -> 079140 COMPL. DATE 08/04/1978 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

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

D C R 79, SOUTH (WILCOX B) 22562 683 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
DCR 262 WELL #: 1 RRCID -> 141879 COMPL. DATE 04/14/1992 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7286 - 7326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

DAN A. HUGHES (7TH HINNANT, S.) 22920 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
LOPEZ, RUFINO & JOSEFA G.U. 4 WELL #: 4 RRCID -> 151903 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 15727 PERF.13337 - 13416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18117		18117	-0-	-0-	-0-	459	1	17658	2	N	-0-					-0-
04	18234		18234	-0-	-0-	-0-	442	1	17792	2	N	-0-					-0-
05	15046		15046	-0-	-0-	-0-	396	1	14650	2	N	-0-					-0-
06	6611	R	6611	-0-	-0-	-0-	298	1	6313	2	N	-0-					-0-
07	18848	#	12052	-0-	-6796	-0-	324	1	11728	2	N	-0-					-0-
*08	20721		20721	-0-	-0-	-0-	395	1	20326	2	N	-0-					-0-

DAN A. HUGHES (7TH HINNANT, SW.) 22920 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
LOPEZ, RUFINO & JOSEFA WELL #: 2 RRCID -> 145011 COMPL. DATE 04/08/1993 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13530 - 13763

03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAN A. HUGHES, W. (7TH HINNANT) 22921 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
FULBRIGHT, J. E. "G" WELL #: 1 RRCID -> 142922 COMPL. DATE 09/28/1992 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12017 - 12182

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FULBRIGHT, J. E. "G" WELL #: 8 RRCID -> 241935 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12196 - 12207

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DASKAM, S. (FRIO SAM FORDYCE) 23207 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
BRUINGTON OPERATING, L.L.C. 103564
LA JOYA WELL #: 2 RRCID -> 257993 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 5505 PERF. 3851 - 3884

03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	70	1	319	2	N	-0-					-0-
04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	145	1	435	2	N	-0-					-0-
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	12	1	32	2	N	-0-					-0-
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	79	1	209	2	N	-0-					-0-
07	248	N	152	-0-	-96	-0-	39	1	113	2	N	-0-					-0-
*08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	13	1	31	2	N	-0-					-0-

YTURRIA, FRANK WELL #: 3 RRCID -> 266522 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 5060 PERF. 3690 - 3986

03	0	W	-0-	-0-	-0-	61021					N	-0-					40
04	61021		-0-	-0-	-61021	-0-					N	-0-					40
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

DASKAM, S. (FRIO UPPER CHAPA) 23207 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
BRUINGTON OPERATING, L.L.C. 103564
FRANK YTURRIA WELL #: 3 RRCID -> 260452 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 5060 PERF. 4373 - 4380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2046	#	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					31
04	1980	#	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					31
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					31
07	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					31
*08	2	R	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					31

DASKAM, SOUTH (RINCON) 23209 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
BRUINGTON OPERATING, L.L.C. 103564
BUTLER WELL #: 1 RRCID -> 230064 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 5722 - 5773

03	3813		2234	-0-	-1579	-0-	403	1	1829	2	N	2					74
							2	9									
04	3690		1034	-0-	-2656	-0-	259	1	775	2	N	-0-					74
05	3813		1324	-0-	-2489	-0-	348	1	976	2	N	-0-					74
06	2880	#	104	-0-	-2776	-0-	29	1	75	2	N	-0-					74
07	2852	#	437	-0-	-2415	-0-	111	1	326	2	N	-0-					74
*08	2232	#	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					74

DASKAM, SOUTH (YTURRIA) 23209 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
STEEN, BETTY WELL #: 7 RRCID -> 244992 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5194 - 5249

03	1783	R	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-					83
04	4699		4699	-0-	-0-	-0-	4699	2			N	-0-					83
05	3656	R	3656	-0-	-0-	-0-	3656	2			N	-0-					83
06	3669	R	3669	-0-	-0-	-0-	3669	2			N	-0-					83
07	4464		983	-0-	-3481	-0-	983	2			N	-0-					83
08	4464		490	-0-	-3974	-0-	490	2			N	-0-					83

DASKAM, SOUTH (4TH MASSIVE) 23209 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
BRUINGTON OPERATING, L.L.C. 103564
REAVIS FARMS WELL #: 1 RRCID -> 233143 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6568 - 6832

03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					31
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					35
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
*08	14B2 EXT		602	-0-	602	602	174	1	428	2	N	-0-					35

BUTLER WELL #: 2 RRCID -> 235205 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7390 - 7573

03	3090	N	1304	-0-	-1786	-0-	235	1	1069	2	N	-0-					62
04	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	331	1	989	2	N	3					65
							3	9									
05	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	388	1	1091	2	N	6					71
							7	9									
06	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	385	1	1021	2	N	8					79
							9	9									
07	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	324	1	951	2	N	3					82
							3	9									
*08	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	396	1	973	2	N	3					85
							3	9									

DASKAM, SOUTH (4TH MASSIVE) //CONT.// 23209 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
BRUINGTON OPERATING, L.L.C. //CONT.// 103564
BUTLER WELL #: 4 RRCID -> 248765 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 7039 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

BUTLER WELL #: 3 RRCID -> 251234 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7505 - 7786

03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

DASKAM, SOUTH (5TH MASSIVE) 23209 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
BRUINGTON OPERATING, L.L.C. 103564
TIJERINA WELL #: 1 RRCID -> 247551 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 8698 - 9332

03	806	N	724	-0-	-82	-0-	131	1	593	2	N	-0-					199
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	172	1	513	2	N	6					205
							7	9									
05	775	N	733	-0-	-42	-0-	192	1	541	2	N	-0-					205
06	719	N	719	-0-	-0-	-0-	196	1	520	2	N	3					208
							3	9									
07	718	N	718	-0-	-0-	-0-	182	1	536	2	N	-0-					208
*08	744	N	718	-0-	-26	-0-	208	1	510	2	N	-0-					208

YTURRIA, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 258891 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8691 - 9115

03	2976	X	2868	-0-	-108	-0-	518	1	2350	2	N	-0-					207
04	2760	X	2473	-0-	-287	-0-	620	1	1853	2	N	-0-					207
05	2821	X	2522	-0-	-299	-0-	662	1	1860	2	N	-0-					207
06	2790	X	2418	-0-	-372	-0-	661	1	1750	2	N	6					213
							7	9									
07	2883	X	2515	-0-	-368	-0-	626	1	1841	2	N	44	197	1			60
							48	9									
*08	2883	X	2378	-0-	-505	-0-	684	1	1680	2	N	13					73
							14	9									

DASKAM, WEST (VICKSBURG) 23215 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
STEEN, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 226715 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 5758 PERF. 5356 - 5362

03	744	N	663	-0-	-81	-0-	275	2	388	9	N	353	368	1			177
04	826	N	826	-0-	-0-	-0-	406	2	420	9	N	382	372	1			187
05	1085	N	995	-0-	-90	-0-	392	2	603	9	N	548	548	1			187
06	787	N	787	-0-	-0-	-0-	400	2	387	9	N	352	362	1			177
07	868	N	778	-0-	-90	-0-	403	2	375	9	N	341	360	1			158
08	992	N	815	-0-	-177	-0-	466	2	349	9	N	317	367	1			108

STEEN, BETTY WELL #: 4 RRCID -> 235230 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 5140 PERF. 5032 - 5042

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34

DASKAM, WEST (VICKSBURG) //CONT.// 23215 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
KEBO OIL & GAS, INC. //CONT.// 453170
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

STEEN, BETTY WELL #: 8 RRCID -> 247511 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5040 - 5046

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	6603	X	6112	-0-	-491	-0-	6112	2			Y	-0-					-0-
04	6210	X	5085	-0-	-1125	-0-	5085	2			Y	-0-					-0-
05	6231	X	5127	-0-	-1104	-0-	5127	2			Y	-0-					-0-
06	5910	X	5014	-0-	-896	-0-	5014	2			Y	-0-					-0-
07	6107	X	5136	-0-	-971	-0-	5136	2			Y	-0-					-0-
08	6107	X	4935	-0-	-1172	-0-	4935	2			Y	-0-					-0-

PUIG "C" WELL #: 5 RRCID -> 262999 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 8882 PERF. 8710 - 8720

03	21111	X	16074	-0-	-5037	-0-	15777	2	297	9	Y	270	183	1			155
04	19410	X	12936	-0-	-6474	-0-	12687	2	249	9	Y	226	177	1			204
05	19003	X	12802	-0-	-6201	-0-	12546	2	256	9	Y	233	374	1			63
06	15630	X	11920	-0-	-3710	-0-	11780	2	140	9	Y	127					190
07	16151	X	12045	-0-	-4106	-0-	11813	2	232	9	Y	211	189	1			212
08	16089	X	11655	-0-	-4434	-0-	11486	2	169	9	Y	154	179	1			187

GARCIA 608 WELL #: 3 RRCID -> 270039 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8858 - 8872

09	0		869	-0-	869	11109	869	2			N	-0-					-0-
10	0		887	-0-	887	11996	887	2			N	-0-					-0-
11	0		887	-0-	887	12883	887	2			N	-0-					-0-
12	0		995	-0-	995	13878	995	2			N	-0-					-0-
01	0		601	-0-	601	14479	601	2			N	-0-					-0-
*02	15286	X	807	-0-	-14479	-0-	807	2			N	-0-					-0-
03	8649	X	854	-0-	-7795	-0-	854	2			N	-0-					-0-
04	8370	X	925	-0-	-7445	-0-	925	2			N	-0-					-0-
05	8649	X	595	-0-	-8054	-0-	595	2			N	-0-					-0-
06	8370	X	720	-0-	-7650	-0-	720	2			N	-0-					-0-
07	8649	X	691	-0-	-7958	-0-	691	2			N	-0-					-0-
08	8649	X	806	-0-	-7843	-0-	806	2			N	-0-					-0-

DAVIS, S. (PUIG) 23389 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIS, S. (THIES) 23389 122 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, S (2ND HINNANT) 23389 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HINNANT HEIRS WELL #: 4010 RRCID -> 268858 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 8525 - 8546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	60202		16067	-0-	-44135	-0-	540 11	1 9	15516	2	N	10					185
04	58260		13287	-0-	-44973	-0-	540 18	1 9	12729	2	N	16	176	1			25
05	60202		11690	-0-	-48512	-0-	540 17	1 9	11133	2	N	15					40
06	58260		10129	-0-	-48131	-0-	540 14	1 9	9575	2	N	13					53
07	60202		8559	-0-	-51643	-0-	8540	2	19	9	N	17					70
08	60202		7797	-0-	-52405	-0-	540 2	1 9	7255	2	N	2					72

DAVIS, S. (4TH HINNANT) 23389 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, S. (4TH HINNANT) //CONT.// 23389 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	29171	X	25763	-0-	-3408	-0-	1495	1	24268	2	Y	-0-					-0-
04	28080	X	26548	-0-	-1532	-0-	1593	1	24955	2	Y	-0-					-0-
05	29016	X	29001	-0-	-15	-0-	1657	1	27344	2	Y	-0-					-0-
06	29079	X	29079	-0-	-0-	-0-	1573	1	27506	2	Y	-0-					-0-
07	29760	X	29760	-0-	-0-	-0-	1783	1	27977	2	Y	-0-					-0-
08	29016	X	27693	-0-	-1323	-0-	1751	1	25942	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
03	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	2			Y	-0-					-0-
04	2490	N	2036	-0-	-454	-0-	2036	2			Y	-0-					-0-
05	2573	N	2126	-0-	-447	-0-	2126	2			Y	-0-					-0-
06	2490	N	2123	-0-	-367	-0-	2123	2			Y	-0-					-0-
07	2108	N	1823	-0-	-285	-0-	1823	2			Y	-0-					-0-
08	2139	N	1900	-0-	-239	-0-	1900	2			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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIS, S. (2550) 23389 680 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, S. (5500) 23389 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
LENORE WELL #: 2 RRCID -> 262334 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5740 - 5749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15283	X	6729	-0-	-8554	-0-	6704	2	25	9	Y	23	45	1			22
04	13320	X	9260	-0-	-4060	-0-	9238	2	22	9	Y	20					42
05	13764	X	10962	-0-	-2802	-0-	10817	2	145	9	Y	132	83	1			91
06	13320	X	7108	-0-	-6212	-0-	7082	2	26	9	Y	24					115
07	13764	X	7003	-0-	-6761	-0-	6901	2	102	9	Y	93					208
08	10974	X	7467	-0-	-3507	-0-	7456	2	11	9	Y	10	63	1			155

LENORE WELL #: 1 RRCID -> 262352 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5924 - 5929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27776	X	6604	-0-	-21172	-0-	6556	2	48	9	Y	44	133	1			43
04	36180	X	6275	-0-	-29905	-0-	6257	2	18	9	Y	16					59
05	37386	X	4605	-0-	-32781	-0-	4533	2	72	9	Y	65	79	1			45
06	20400	X	1300	-0-	-19100	-0-	1294	2	6	9	Y	5					50
07	16089	X	2698	-0-	-13391	-0-	2652	2	46	9	Y	42					92
08	6603	X	88	-0-	-6515	-0-	88	2			Y	-0-	92	1			-0-

DAVIS, S. (5500) //CONT.// 23389 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
LENORE WELL #: 6 RRCID -> 270210 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5838 - 5842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS,S. (8000) 23389 905 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
THOMASMA WELL #: 7 RRCID -> 221316 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 8823 - 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
03	3503	X	833	-0-	-2670	-0-	833	2			N	-0-					145
04	3390	X	445	-0-	-2945	-0-	445	2			N	-0-					145
05	3503	X	24	-0-	-3479	-0-	24	2			N	-0-					145
06	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					145
07	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					145
08	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					145

DE LUNA (HOCKLEY 4532) 23685 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TEXAS SOUTHERN PETROLEUM CORP. 848007
DE LUNA, R. G. WELL #: 12 C RRCID -> 105441 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 4440 - 4444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		40	-0-	40	40	1	4	39	9	N	35					35
05	59	N	19	-0-	-40	-0-	1	4	18	9	N	16					51
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	4	11	9	N	10					61
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	4	13	9	N	12					73

DE LUNA (YEGUA 5030) 23685 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
CALSTAR ENERGY CONSULTANTS, LLC 125952
DE LUNA, WELL #: 10 RRCID -> 106030 COMPL. DATE 03/29/1983 TOTAL DEPTH 5205 PERF. 5033 - 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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE SPAIN (QUEEN CITY, 1ST) 23706 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
HERSCHAP BROS. 381350
FROST TRUST -17- WELL #: 2 RRCID -> 217216 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4390 - 4404

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

DEE DAVENPORT (3750 STRAY) 23893 345 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L&L CO WELL #: C 8 RRCID -> 179377 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 3732 - 3828

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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110

WELDER, JAMES F. HEIRS "D" WELL #: 2 RRCID -> 099289 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6060 - 6066

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			195
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			195
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			195
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			195
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			195
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			195

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

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			106
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			106
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			106
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			106
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			106
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			106

DEJAY (QUEEN CITY, UP.) 24014 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
WEBB COUNTY UNLIMITED RES., LLC 904272
ORTIZ WELL #: 1 RRCID -> 267202 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5681 - 5762

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEJAY DEEP (LULING, LOWER) 24017 141 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
WELDER HEIRS 212 WELL #: 1 RRCID -> 204764 COMPL. DATE 01/30/1992 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
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

DEJAY, NORTH (SLICK) 24019 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
WELDER HEIRS 212 WELL #: 1 RRCID -> 149648 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8161 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					52
04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					52
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					52
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					52
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					52
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					52

DEL MAR (LOBO CONS.) 24139 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM HURD-AMOCO TRAUTMAN WELL #: 3 RRCID -> 098912 COMPL. DATE 04/05/1982 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 6864 - 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
03	2325	X	1876	-0-	-449	-0-	142	1	1734	2	Y	-0-					-0-
04	2130	X	1937	-0-	-193	-0-	140	1	1797	2	Y	-0-					-0-
05	2201	X	1934	-0-	-267	-0-	143	1	1791	2	Y	-0-					-0-
06	2130	X	2004	-0-	-126	-0-	119	1	1885	2	Y	-0-					-0-
07	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	110	1	2083	2	Y	-0-					-0-
*08	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	140	1	2403	2	Y	-0-					-0-

KILLAM-HURD-AMOCO WALKER GAS UNT WELL #: 1 RRCID -> 098915 COMPL. DATE 03/02/1982 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6807 - 6907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1767	X	1145	-0-	-622	-0-	87	1	1058	2	Y	-0-					-0-
04	1710	N	1195	-0-	-515	-0-	86	1	1109	2	Y	-0-					-0-
05	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	89	1	1120	2	Y	-0-					-0-
06	1110	N	1105	-0-	-5	-0-	65	1	1040	2	Y	-0-					-0-
07	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	81	1	1527	2	Y	-0-					-0-
08	1209	N	1092	-0-	-117	-0-	60	1	1032	2	Y	-0-					-0-

DEL MAR (LOBO CONS.) //CONT.// 24139 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM-HURD-AMOCO TRAUTMANN GU A WELL #: 7 RRCID -> 099358 COMPL. DATE 03/30/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6053 - 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
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	25	1	304	2	Y	-0-					-0-
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	24	1	311	2	Y	-0-					-0-
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	24	1	307	2	Y	-0-					-0-
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	20	1	325	2	Y	-0-					-0-
07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	21	1	390	2	Y	-0-					-0-
*08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	19	1	331	2	Y	-0-					-0-

KILLAM-HURD-AMOCO TRAUTMANN WELL #: 6 RRCID -> 144938 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6812 - 7139

03	7251	X	7251	-0-	-0-	-0-	544	1	6646	2	Y	55					230
							61	9									
04	6810	X	6741	-0-	-69	-0-	482	1	6201	2	Y	53	185	1			98
							58	9									
05	7037	X	6093	-0-	-944	-0-	446	1	5597	2	Y	45					143
							50	9									
06	9135	X	9135	-0-	-0-	-0-	540	1	8538	2	Y	52					195
							57	9									
07	8724	X	8724	-0-	-0-	-0-	436	1	8240	2	Y	44	141	1			98
							48	9									
*08	8373	X	8373	-0-	-0-	-0-	458	1	7867	2	Y	44					142
							48	9									

KILLAM-HURD-AMOCO TRAUTMAN GU A WELL #: 5 RRCID -> 145168 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6322 - 6390

03	4061	X	2290	-0-	-1771	-0-	174	1	2116	2	Y	-0-					-0-
04	3300	X	3235	-0-	-65	-0-	233	1	3002	2	Y	-0-					-0-
05	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	263	1	3302	2	Y	-0-					-0-
06	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	208	1	3310	2	Y	-0-					-0-
07	3348	X	2145	-0-	-1203	-0-	108	1	2037	2	Y	-0-					-0-
08	3565	X	3172	-0-	-393	-0-	175	1	2997	2	Y	-0-					-0-

KILLAM-HURD-AMOCO TRAUTMANN GU/B WELL #: 1 RRCID -> 150455 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7352 PERF. 6420 - 6910

03	2976	X	2469	-0-	-507	-0-	188	1	2281	2	Y	-0-					-0-
04	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	185	1	2385	2	Y	-0-					-0-
05	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	204	1	2559	2	Y	-0-					-0-
06	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	162	1	2568	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	3154	-0-	54	54	159	1	2995	2	Y	-0-					-0-
*08	3100	N	3100	-0-	-0-	54	171	1	2929	2	Y	-0-					-0-

KILLAM-HURD-AMOCO WALKER GAS UNT WELL #: 2 RRCID -> 151196 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7050 - 7160

03	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	104	1	1261	2	Y	-0-					-0-
04	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	126	1	1617	2	Y	-0-					-0-
05	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	93	1	1168	2	Y	-0-					-0-
06	669	N	669	-0-	-0-	-0-	40	1	629	2	Y	-0-					-0-
07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	27	1	511	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	264	-0-	-170	-0-	15	1	249	2	Y	-0-					-0-

K&H FEE PORCION WELL #: 1701 RRCID -> 221317 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 5869 - 6014

03	930	N	840	-0-	-90	-0-	840	2			Y	-0-					-0-
04	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			Y	-0-					-0-
05	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			Y	-0-					-0-
06	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			Y	-0-					-0-
07	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			Y	-0-					-0-
08	1054	N	805	-0-	-249	-0-	805	2			Y	-0-					-0-

DEL MAR (LOBO CONS.) //CONT.// 24139 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KHA WELL #: J 3 RRCID -> 265610 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 6744 - 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
03	28241	X	21624	-0-	-6617	-0-	21536	2	88	9	Y	80	157	1			98
04	18480	X	9695	-0-	-8785	-0-	9680	2	15	9	Y	14					112
05	16461	X	14187	-0-	-2274	-0-	14155	2	32	9	Y	29	11	1			130
06	20940	X	17729	-0-	-3211	-0-	17700	2	29	9	Y	26	15	1			141
07	21638	X	13254	-0-	-8384	-0-	13241	2	13	9	Y	12	10	1			143
*08	21985	X	21985	-0-	-0-	-0-	21853	2	132	9	Y	120					263

DESTINO (SLICK B) 24400 375 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
MOBIL FEE WELL #: 5 RRCID -> 171730 COMPL. DATE 12/04/1998 TOTAL DEPTH 14645 PERF.10056 - 10064

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-

MOBIL FEE WELL #: 4 RRCID -> 208223 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10060 - 10070

03	527	N	494	-0-	-33	B	-13642	29	1	465	2	Y	-0-				29
04	0	N	421	-0-	421	B	-13221	25	1	396	2	Y	-0-				29
05	0	N	544	-0-	544	B	-12677	35	1	509	2	Y	-0-				29
06	0	N	345	-0-	345	B	-12332	22	1	323	2	Y	-0-				29
07	0	N	536	-0-	536	B	-11796	33	1	503	2	Y	-0-				29
08	0	N	818	-0-	818	B	-10978	52	1	766	2	Y	-0-				29

DESTINO (WX. RONNIE SD.) 24400 925 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
CUELLER-STATE WELL #: 1 RRCID -> 135632 COMPL. DATE 06/11/1994 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13204 - 14164

03	20987	X	19414	-0-	-1573		-0-	1130	1	18284	2	N	-0-				-0-
04	18452	X	18452	-0-	-0-		-0-	1101	1	17351	2	N	-0-				-0-
05	18876	X	18876	-0-	-0-		-0-	1215	1	17661	2	N	-0-				-0-
06	14533	X	14533	-0-	-0-		-0-	924	1	13609	2	N	-0-				-0-
07	21032	X	21032	-0-	-0-		-0-	1276	1	19756	2	N	-0-				-0-
*08	20087	X	20087	-0-	-0-		-0-	1266	1	18821	2	N	-0-				-0-

MOBIL FEE WELL #: 1 RRCID -> 137913 COMPL. DATE 03/14/1993 TOTAL DEPTH 15870 PERF.13298 - 13366

03	3379	X	3184	-0-	-195		-0-	185	1	2999	2	Y	-0-				-0-
04	2981	X	2981	-0-	-0-		-0-	178	1	2803	2	Y	-0-				-0-
05	3216	X	3216	-0-	-0-		-0-	207	1	3009	2	Y	-0-				-0-
06	2248	X	2248	-0-	-0-		-0-	143	1	2105	2	Y	-0-				-0-
07	3054	X	3054	-0-	-0-		-0-	185	1	2869	2	Y	-0-				-0-
*08	2821	X	2821	-0-	-0-		-0-	178	1	2643	2	Y	-0-				-0-

MOBIL FEE WELL #: 2 RRCID -> 148343 COMPL. DATE 09/14/1994 TOTAL DEPTH 16400 PERF.13271 - 13750

03	1519	X	871	-0-	-648		-0-	51	1	820	2	Y	-0-				-0-
04	192	N	192	-0-	-0-		-0-	11	1	181	2	Y	-0-				-0-
05	530	N	530	-0-	-0-		-0-	34	1	496	2	Y	-0-				-0-
06	870	N	870	-0-	-0-		-0-	55	1	815	2	Y	-0-				-0-
07	250	N	250	-0-	-0-		-0-	15	1	235	2	Y	-0-				-0-
*08	251	N	251	-0-	-0-		-0-	16	1	235	2	Y	-0-				-0-

DESTINO (WX. RONNIE SD.) //CONT.// 24400 925 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC.//CONT.// 029710
MOBIL FEE WELL #: 3 RRCID -> 152598 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 15070 PERF.13246 - 13368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	189	1	3058	2	Y	-0-					-0-
04	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	175	1	2757	2	Y	-0-					-0-
05	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	198	1	2878	2	Y	-0-					-0-
06	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	161	1	2377	2	Y	-0-					-0-
07	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	186	1	2885	2	Y	-0-					-0-
*08	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	165	1	2448	2	Y	-0-					-0-

CUELLAR WELL #: 3 RRCID -> 161587 COMPL. DATE 08/29/1996 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13328 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
CUELLAR 117 WELL #: 1ST RRCID -> 253803 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 15250 PERF.14866 - 14995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	87	-0-	-99	-0-	87	2			N	-0-					-0-
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
05	217	N	99	-0-	-118	-0-	99	2			N	-0-					-0-
06	90	N	49	-0-	-41	-0-	49	2			N	-0-					-0-
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
08	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	2			N	-0-					-0-

XOG OPERATING LLC 945921
CUELLAR WELL #: 1 RRCID -> 153612 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10189 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116

CUELLAR (NCT II) WELL #: 2 RRCID -> 156515 COMPL. DATE 09/05/1995 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13320 - 14312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DINN, DEEP (11200) 24905 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
HAMILTON, BUCK WELL #: 4 RRCID -> 180444 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 11611 PERF.11053 - 11164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	63	1	4663	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		3621	-0-	3621	3621	51	1	3570	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		4188	-0-	4188	7809	62	1	4126	2	Y	-0-					-0-
06	10981	X	3172	-0-	-7809	-0-	42	1	3130	2	Y	-0-					-0-
07	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	55	1	3288	2	Y	-0-					-0-
*08	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	47	1	3044	2	Y	-0-					-0-

DINN, DEEP (11200) //CONT.// 24905 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
03	1167	X	1167	-0-	-0-	-0-	16	1	1151	2	N	-0-					-0-
04	1320	X	969	-0-	-351	-0-	14	1	955	2	N	-0-					-0-
05	1364	X	1031	-0-	-333	-0-	15	1	1016	2	N	-0-					-0-
06	1320	X	965	-0-	-355	-0-	13	1	952	2	N	-0-					-0-
07	1240	X	1113	-0-	-127	-0-	18	1	1095	2	N	-0-					-0-
08	1178	X	904	-0-	-274	-0-	14	1	890	2	N	-0-					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
HAMILTON, BUCK WELL #: 1SW RRCID -> 191333 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 4609 PERF. 4013 - 4264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
DINN MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 208823 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 14513 PERF.11447 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DINN, DEEP (WILCOX 12,900) 24905 590 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
DINN MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 199020 COMPL. DATE 11/30/2003 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12846 - 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
03	7347	X	3518	-0-	-3829	-0-	390 13	1 9	3115	2	N	12	12	8			-0-
04	6900	X	3945	-0-	-2955	-0-	390 14	1 9	3541	2	N	13	13	8			-0-
05	7130	X	3419	-0-	-3711	-0-	330 11	1 9	3078	2	N	10	10	8			-0-
06	6900	X	3927	-0-	-2973	-0-	420 12	1 9	3495	2	N	11	11	8			-0-
07	6231	X	3233	-0-	-2998	-0-	360 12	1 9	2861	2	N	11	11	8			-0-
08	6231	X	2175	-0-	-4056	-0-	240 6	1 9	1929	2	N	5	5	8			-0-

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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DINN, DEEP (WILCOX 13600) 24905 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
EOG RESOURCES, INC. 253162
DANTEX-BUCK HAMILTON SWD WELL #: 1 RRCID -> 149043 COMPL. DATE 01/10/1994 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13666 - 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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DINN, DEEP (WILCOX 14,900) 24905 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
HAMILTON, BUCK WELL #: 5R RRCID -> 188142 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 15389 PERF.14381 - 15088

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMILTON, BUCK WELL #: 6 RRCID -> 191236 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 16859 PERF.14963 - 16658

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOPEZ MINERAL TRUST WELL #: 4 RRCID -> 222391 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14206 - 14824

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DINN INTERMEDIATE (HINNANT) 24907 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
HAMILTON, BUCK WELL #: 1 RRCID -> 177904 COMPL. DATE 08/17/2003 TOTAL DEPTH 14469 PERF.12860 - 13824

03	26908 X	26908	-0-	-0-	-0-	361	1	26547	2	Y	-0-							-0-
04	DLQ G-10	25981	-0-	25981	25981	366	1	25615	2	Y	-0-							-0-
05	DLQ G-10	26195	-0-	26195	52176	387	1	25808	2	Y	-0-							-0-
06	75580 X	23404	-0-	-52176	-0-	312	1	23092	2	Y	-0-							-0-
07	24840 X	24840	-0-	-0-	-0-	408	1	24431	2	Y	1		1	8				-0-
						1	9											
*08	22201 X	22201	-0-	-0-	-0-	335	1	21865	2	Y	1		1	8				-0-
						1	9											

HAMILTON, BUCK WELL #: 8 RRCID -> 193706 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12884 - 13180

03	31217 X	29632	-0-	-1585	-0-	397	1	29235	2	Y	-0-							-0-
04	DLQ G-10	27826	-0-	27826	27826	392	1	27434	2	Y	-0-							-0-
05	DLQ G-10	29347	-0-	29347	57173	434	1	28913	2	Y	-0-							-0-
06	84844 X	27671	-0-	-57173	-0-	369	1	27302	2	Y	-0-							-0-
07	28727 X	28727	-0-	-0-	-0-	472	1	28255	2	Y	-0-							-0-
*08	24945 X	24945	-0-	-0-	-0-	376	1	24569	2	Y	-0-							-0-

DINN INTERMEDIATE (HINNANT) //CONT.// 24907 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
03	2356	N	2186	-0-	-170	-0-	29	1	2157	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2106	-0-	2106	2106	30	1	2076	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		2170	-0-	2170	4276	32	1	2138	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1919	-0-	-1081	3195	26	1	1893	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	2214	-0-	-886	2309	36	1	2178	2	Y	-0-					-0-
*08	3100	N	1927	-0-	-1173	1136	29	1	1898	2	Y	-0-					-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
03	527	N	405	-0-	-122	-0-	405	2			N	-0-					-0-
04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	9	1	580	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	654	N	654	-0-	-0-	-0-	9	1	645	2	N	-0-					-0-
07	707	N	707	-0-	-0-	-0-	12	1	695	2	N	-0-					-0-
*08	658	N	658	-0-	-0-	-0-	10	1	648	2	N	-0-					-0-

HAMILTON, BUCK WELL #: 9 RRCID -> 202376 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13007 - 13148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	8	1	589	2	N	-0-					-0-
04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	9	1	635	2	N	-0-					-0-
05	682	N	640	-0-	-42	-0-	9	1	631	2	N	-0-					-0-
06	591	N	591	-0-	-0-	-0-	8	1	583	2	N	-0-					-0-
07	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
*08	3100	N	13273	-0-	10173	10173	200	1	13073	2	N	-0-					-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
03	434	N	200	-0-	-234	-0-	3	1	197	2	N	-0-					-0-
04	240	N	163	-0-	-77	-0-	2	1	161	2	N	-0-					-0-
05	217	N	147	-0-	-70	-0-	2	1	145	2	N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	3	1	188	2	N	-0-					-0-
*08	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	35	1	2293	2	N	-0-					-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
03	16647	X	15930	-0-	-717	-0-	213	1	15717	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		15339	-0-	15339	15339	216	1	15123	2	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		15819	-0-	15819	31158	234	1	15585	2	N	-0-					-0-
06	46200	X	15042	-0-	-31158	-0-	201	1	14841	2	N	-0-					-0-
07	15893	X	15893	-0-	-0-	-0-	261	1	15632	2	N	-0-					-0-
*08	14130	X	14130	-0-	-0-	-0-	213	1	13917	2	N	-0-					-0-

DINN INTERMEDIATE (HINNANT) //CONT.// 24907 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
03	34937	X	33139	-0-	-1798	-0-	444	1	32695	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		32052	-0-	32052	32052	451	1	31601	2	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		33781	-0-	33781	65833	499	1	33282	2	N	-0-					-0-
06	96998	X	31165	-0-	-65833	-0-	415	1	30750	2	N	-0-					-0-
07	32733	X	32733	-0-	-0-	-0-	538	1	32195	2	N	-0-					-0-
*08	28120	X	28120	-0-	-0-	-0-	424	1	27696	2	N	-0-					-0-

HAMILTON, BUCK WELL #: 7 RRCID -> 243322 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 16950 PERF.13077 - 13549

03	403	N	300	-0-	-103	-0-	4	1	296	2	N	-0-					-0-
04	390	N	263	-0-	-127	-0-	4	1	259	2	N	-0-					-0-
05	279	N	248	-0-	-31	-0-	4	1	244	2	N	-0-					-0-
06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	5	1	341	2	N	-0-					-0-
07	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	33	1	1949	2	N	-0-					-0-
*08	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	23	1	1517	2	N	-0-					-0-

HAMILTON, BUCK WELL #: 6 RRCID -> 246005 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 16859 PERF.13022 - 13062

03	248	X	83	-0-	-165	-0-	1	1	82	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		28	-0-	28	28	28	2			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		15	-0-	15	43	14	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	43	N	-0-	-0-	-43	-0-					N	1	1	8			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	32	1	2070	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									

LOPEZ MINERAL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 251311 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 14417 PERF.13042 - 14152

03	30907	X	28085	-0-	-2822	-0-	376	1	27709	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		26389	-0-	26389	26389	372	1	26017	2	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		23013	-0-	23013	49402	340	1	22673	2	N	-0-					-0-
06	64799	X	15397	-0-	-49402	-0-	205	1	15192	2	N	-0-					-0-
07	14583	X	14583	-0-	-0-	-0-	240	1	14343	2	N	-0-					-0-
*08	14310	X	14310	-0-	-0-	-0-	216	1	14094	2	N	-0-					-0-

DIX RANCH(LOBO 1) 25010 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 126 RRCID -> 150167 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 8869 PERF. 7812 - 7846

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO) 25010 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
DIX RANCH C WELL #: 100A RRCID -> 105941 COMPL. DATE 09/30/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6988 - 6998

03	2046	N	2001	-0-	-45	-0-	385	1	1616	2	Y	-0-					-0-
04	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	361	1	1503	2	Y	-0-					-0-
05	1984	N	1855	-0-	-129	-0-	361	1	1494	2	Y	-0-					-0-
06	1920	N	1874	-0-	-46	-0-	412	1	1462	2	Y	-0-					-0-
07	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	429	1	1502	2	Y	-0-					-0-
*08	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	409	1	1591	2	Y	-0-					-0-

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO) //CONT.// 25010 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

DIX RANCH A WELL #: 6 RRCID -> 142103 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7205 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	28	1	1277	2	Y	-0-	27	1			-0-
04	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	15	1	1376	2	Y	-0-					-0-
05	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	37	1	1316	2	Y	-0-					-0-
06	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	49	1	1373	2	Y	-0-					-0-
07	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	61	1	1314	2	Y	-0-					-0-
*08	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	42	1	1534	2	Y	-0-					-0-

DIX RANCH A WELL #: 5 RRCID -> 142460 COMPL. DATE 08/25/1992 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7058 - 7698

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIX RANCH C WELL #: 2 RRCID -> 142691 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7233 - 7326

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIX RANCH D WELL #: 1 RRCID -> 146292 COMPL. DATE 08/10/1993 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7372 - 7455

03	3100	N	5013	-0-	1913	1913	108	1	4905	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	1863	-0-	-1137	776	20	1	1843	2	Y	-0-					-0-
05	795	N	19	-0-	-776	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
06	540	X	28	-0-	-512	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
07	5022	X	1843	-0-	-3179	-0-	81	1	1762	2	Y	-0-					-0-
08	5022	X	4593	-0-	-429	-0-	123	1	4470	2	Y	-0-					-0-

DIX RANCH D WELL #: 2 RRCID -> 146478 COMPL. DATE 08/25/1993 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6895 - 6912

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIX RANCH "C" WELL #: 4 RRCID -> 146680 COMPL. DATE 09/10/1993 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6783 - 6798

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DIX RANCH D WELL #: 4 RRCID -> 147432 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6945 - 6984

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO) //CONT.// 25010 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
DIX RANCH A-1765 WELL #: 1 RRCID -> 157756 COMPL. DATE 02/19/1996 TOTAL DEPTH 8647 PERF. 7749 - 8366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	346	-0-	-26	-0-	7	1	339	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	304	-0-	-56	-0-	3	1	301	2	Y	-0-					-0-
05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	12	1	429	2	Y	-0-					-0-
06	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	70	1	1950	2	Y	-0-					-0-
07	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	100	1	2171	2	Y	-0-					-0-
*08	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	54	1	1975	2	Y	-0-					-0-

DIX RANCH C 101 WELL #: 1 RRCID -> 161289 COMPL. DATE 10/31/1996 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6886 - 6908

03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	3	1	115	2	Y	-0-					-0-
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	1	1	84	2	Y	-0-					-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	3	1	103	2	Y	-0-					-0-
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	7	1	187	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	88	-0-	-5	-0-	4	1	84	2	Y	-0-					-0-
*08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	4	1	153	2	Y	-0-					-0-

DIX RANCH A-1768 WELL #: 2 RRCID -> 162538 COMPL. DATE 01/17/1997 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 7488 - 8138

03	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	25	1	1137	2	Y	-0-					-0-
04	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	10	1	943	2	Y	320	292	1			28
							352	9									
05	1426	N	1052	-0-	-374	-0-	25	1	892	2	Y	123	106	1			45
							135	9									
06	1110	N	890	-0-	-220	-0-	27	1	746	2	Y	106	104	1			47
							117	9									
07	1333	N	1030	-0-	-303	-0-	40	1	872	2	Y	107	111	1			43
							118	9									
08	1054	N	553	-0-	-501	-0-	12	1	439	2	Y	93					136
							102	9									

DIX RANCH A 1768 WELL #: 3 RRCID -> 169014 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7020 - 7286

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIX RANCH D 99 WELL #: 7 RRCID -> 173918 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6875 - 6885

03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	13	1	610	2	Y	-0-					-0-
04	833	N	833	-0-	-0-	-0-	9	1	824	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	463	-0-	-126	-0-	13	1	450	2	Y	-0-					-0-
06	570	N	282	-0-	-288	-0-	10	1	272	2	Y	-0-					-0-
07	651	N	289	-0-	-362	-0-	13	1	276	2	Y	-0-					-0-
08	465	N	201	-0-	-264	-0-	5	1	196	2	Y	-0-					-0-

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO) //CONT.// 25010 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

DIX RANCH C 100 WELL #: 4 RRCID -> 175366 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6802 - 7043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3591	-0-	491	491	73	1	3299	2	Y	199	143	1			56
							219	9									
04	3000	N	3821	-0-	821	1312	38	1	3512	2	Y	246	280	1			22
							271	9									
05	3100	N	3787	-0-	687	1999	101	1	3575	2	Y	101	86	1			37
							111	9									
06	5437	X	3438	-0-	-1999	-0-	115	1	3218	2	Y	95	90	1			42
							105	9									
07	3906	X	2861	-0-	-1045	-0-	123	1	2664	2	Y	67	82	1			27
							74	9									
08	3937	X	2393	-0-	-1544	-0-	61	1	2224	2	Y	98					125
							108	9									

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
03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	8	1	385	2	Y	-0-					-0-
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	3	1	232	2	Y	-0-					-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	3	1	103	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	238	-0-	-152	-0-	8	1	230	2	Y	-0-					-0-
07	403	X	240	-0-	-163	-0-	11	1	229	2	Y	-0-					-0-
08	403	X	201	-0-	-202	-0-	5	1	196	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	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	80	1	3615	2	Y	-0-					-0-
04	2185	X	2185	-0-	-0-	-0-	23	1	2162	2	Y	-0-					-0-
05	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	107	1	3779	2	Y	-0-					-0-
06	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	167	1	4647	2	Y	-0-					-0-
07	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	184	1	3989	2	Y	-0-					-0-
*08	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	109	1	3994	2	Y	-0-					-0-

DIX RANCH D 899 WELL #: 2 RRCID -> 188505 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 6794 - 7049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	868	N	357	-0-	-511	-0-	8	1	349	2	Y	-0-					-0-
04	630	N	367	-0-	-263	-0-	4	1	363	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	461	-0-	-159	-0-	13	1	448	2	Y	-0-					-0-
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	14	1	381	2	Y	-0-					-0-
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	18	1	387	2	Y	-0-					-0-
08	465	N	456	-0-	-9	-0-	12	1	444	2	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
03	947	N	947	-0-	-0-	-0-	20	1	927	2	Y	-0-					-0-
04	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	12	1	1142	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3667	-0-	567	567	101	1	3566	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	4101	-0-	1101	1668	142	1	3959	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	3170	-0-	70	1738	140	1	3030	2	Y	-0-					-0-
*08	4820	X	3082	-0-	-1738	-0-	82	1	3000	2	Y	-0-					-0-

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO) //CONT.// 25010 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

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
03	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	35	1	1607	2	Y	-0-	13	1			-0-
04	1890	N	1511	-0-	-379	-0-	16	1	1495	2	Y	-0-					-0-
05	1953	N	1521	-0-	-432	-0-	42	1	1479	2	Y	-0-					-0-
06	1590	N	1427	-0-	-163	-0-	49	1	1378	2	Y	-0-					-0-
07	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	61	1	1331	2	Y	-0-					-0-
*08	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	40	1	1471	2	Y	-0-					-0-

DIX RANCH A-535 WELL #: 1 RRCID -> 194221 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7500 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2387	N	2307	-0-	-80	-0-	50	1	2257	2	Y	-0-	14	1			-0-
04	2100	N	1934	-0-	-166	-0-	21	1	1913	2	Y	-0-					-0-
05	2387	N	2091	-0-	-296	-0-	57	1	2034	2	Y	-0-					-0-
06	2220	N	2161	-0-	-59	-0-	75	1	2086	2	Y	-0-					-0-
07	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	95	1	2060	2	Y	-0-					-0-
*08	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	57	1	2064	2	Y	-0-					-0-

DIX RANCH A-1768 WELL #: 4 RRCID -> 197651 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7342 - 8138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1209	N	615	-0-	-594	-0-	13	1	602	2	Y	-0-					-0-
04	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	11	1	1048	2	Y	-0-					-0-
05	1178	N	573	-0-	-605	-0-	16	1	557	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	517	-0-	-83	-0-	18	1	499	2	Y	-0-					-0-
07	1085	N	856	-0-	-229	-0-	38	1	818	2	Y	-0-					-0-
*08	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	32	1	1173	2	Y	-0-					-0-

DIX RANCH A-1768 WELL #: 13 RRCID -> 199516 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 7248 - 8005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
05	248	N	39	-0-	-209	-0-	1	1	38	2	N	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	2	1	68	2	N	-0-					-0-
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	N	-0-					-0-
*08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	2	N	-0-					-0-

DIX RANCH A-1746 WELL #: 14 RRCID -> 199518 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 7338 - 8124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	388	-0-	-139	-0-	8	1	380	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	377	-0-	-43	-0-	4	1	373	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	353	-0-	-19	-0-	10	1	343	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	350	-0-	-10	-0-	12	1	338	2	Y	-0-					-0-
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	16	1	341	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	9	1	332	2	Y	-0-					-0-

DIX RANCH 1761 WELL #: 7 RRCID -> 206930 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7261 - 7965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	9	1	404	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	213	-0-	-177	-0-	2	1	211	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	368	-0-	-4	-0-	10	1	358	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	213	-0-	-177	-0-	7	1	206	2	Y	-0-					-0-
07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	10	1	224	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	199	-0-	-173	-0-	5	1	194	2	Y	-0-					-0-

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
03	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	76	1	3454	2	Y	-0-					-0-
04	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	38	1	3525	2	Y	-0-					-0-
05	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	91	1	3233	2	Y	-0-					-0-
06	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	124	1	3465	2	Y	-0-					-0-
07	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	166	1	3596	2	Y	-0-					-0-
08	3534	X	3252	-0-	-282	-0-	87	1	3165	2	Y	-0-					-0-

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO) //CONT.// 25010 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

DIX RANCH C 100 WELL #: 5 RRCID -> 250188 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 6835 - 6865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIX RANCH D WELL #: 9 RRCID -> 252089 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6474 - 6494

03	662	N	662	-0-	-0-	-0-	14	1	648	2	Y	-0-					-0-
04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	3	1	236	2	Y	-0-					-0-
05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	12	1	418	2	Y	-0-					-0-
06	894	N	894	-0-	-0-	-0-	31	1	863	2	Y	-0-					-0-
07	926	N	926	-0-	-0-	-0-	41	1	885	2	Y	-0-					-0-
*08	714	N	714	-0-	-0-	-0-	19	1	695	2	Y	-0-					-0-

DIX RANCH A WELL #: 16 RRCID -> 254040 COMPL. DATE 06/06/2009 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6435 - 6454

03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	10	1	444	2	Y	-0-					-0-
04	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	11	1	1012	2	Y	-0-					-0-
05	974	N	974	-0-	-0-	-0-	27	1	947	2	Y	-0-					-0-
06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	21	1	578	2	Y	-0-					-0-
07	611	N	611	-0-	-0-	-0-	27	1	584	2	Y	-0-					-0-
*08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	13	1	486	2	Y	-0-					-0-

DIX RANCH C WELL #: 25 RRCID -> 265528 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 6896 - 6996

03	8308	X	5820	-0-	-2488	-0-	125	1	5695	2	Y	-0-					-0-
04	44512	X	44512	-0-	-0-	-0-	476	1	44036	2	Y	-0-					-0-
05	16689	X	16689	-0-	-0-	-0-	458	1	16231	2	Y	-0-					-0-
06	14924	X	14924	-0-	-0-	-0-	517	1	14407	2	Y	-0-					-0-
07	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	212	1	4590	2	Y	-0-					-0-
*08	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	126	1	3625	2	Y	-0-					-0-

PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 127 RRCID -> 150822 COMPL. DATE 09/20/1996 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7843 - 8548

03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 150 RRCID -> 163683 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 7592 - 8594

03	1736	X	1068	-0-	-668	-0-	54	1	1014	2	N	-0-	3	1			-0-
04	1080	N	1065	-0-	-15	-0-	36	1	1029	2	N	-0-					-0-
05	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	38	1	1100	2	N	5	3	1			2
							6	9									
06	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	39	1	1060	2	N	1					3
							1	9									
07	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	38	1	1090	2	N	-0-	3	1			-0-
08	1147	N	1101	-0-	-46	-0-	41	1	1060	2	N	-0-					-0-

DODIER (REKLAW) 25100 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. 253162
DODIER, J. O. WELL #: 3 RRCID -> 157624 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4081 - 4092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1147	X	997	-0-	-150	-0-	137	1	860	2	Y	-0-					-0-
04	1427	X	1427	-0-	-0-	-0-	178	1	1249	2	Y	-0-					-0-
05	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	236	1	1416	2	Y	-0-					-0-
06	960	N	855	-0-	-105	-0-	97	1	758	2	Y	-0-					-0-
07	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					-0-
08	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					-0-

DON JOSE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167969 COMPL. DATE 04/21/1998 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4077 - 4091

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DODIER (WILCOX "B") 25100 140 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
DON JOSE LAND & CATTLE CO. LTD. WELL #: 28 RRCID -> 264096 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 5266 - 5344

03	10761	X	10761	-0-	-0-	-0-	10761	2			Y	-0-					-0-
04	11652	X	11652	-0-	-0-	-0-	11652	2			Y	-0-					-0-
05	12276	X	12197	-0-	-79	-0-	12197	2			Y	-0-					-0-
06	11880	X	11659	-0-	-221	-0-	11659	2			Y	-0-					-0-
07	12592	X	12592	-0-	-0-	-0-	12592	2			Y	-0-					-0-
*08	13413	X	13413	-0-	-0-	-0-	13413	2			Y	-0-					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
DOMINGUEZ ET AL WELL #: 2 RRCID -> 138782 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6434 PERF. 5206 - 5248

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RANCHITO TANK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 147401 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5221 - 5239

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOMINGUEZ, ET AL WELL #: 3 RRCID -> 147602 COMPL. DATE 12/19/1993 TOTAL DEPTH 5430 PERF. 5220 - 5280

03	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DODIER (WILCOX "B") //CONT.// 25100 140 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DON JOSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155277 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 5370 - 5376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	810	1	5069	2	Y	-0-			-0-
04	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	668	1	4684	2	Y	-0-			-0-
05	6789	X	5444	-0-	-1345	-0-	777	1	4667	2	Y	-0-			-0-
06	6120	X	3634	-0-	-2486	-0-	413	1	3221	2	Y	-0-			-0-
07	5890	X	313	-0-	-5577	-0-	40	1	273	2	Y	-0-			-0-
08	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOMAS G.U. WELL #: 2 RRCID -> 160520 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5016 - 5024

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DODIER (WILCOX "C") 25100 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
DON JOSE LAND & CATTLE CO., LTD WELL #: 23 RRCID -> 266548 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 9468 PERF. 6228 - 6509

03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DOLORES CREEK (LOBO 8500) 25235 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
MCKENDRICK, COOKIE WELL #: 1 RRCID -> 201867 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 8482 - 8570

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DOLORES CREEK (WILCOX 8200) 25235 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MARTIN, J.C. III WELL #: 5 RRCID -> 132625 COMPL. DATE 11/01/1989 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 8164 - 8232

03	713	N	627	-0-	-86	-0-	627	2			Y	-0-			-0-
04	780	N	463	-0-	-317	-0-	463	2			Y	-0-			-0-
05	744	N	522	-0-	-222	-0-	522	2			Y	-0-			-0-
06	600	N	419	-0-	-181	-0-	419	2			Y	-0-			-0-
07	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-			-0-
*08	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	-0-			-0-

MARTIN, J. C. III WELL #: 8 RRCID -> 196178 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 9903 PERF. 8024 - 8030

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/15/2013 - PLUGGED 05-15-2013

DOLORES CREEK (WILCOX 8200) //CONT.// 25235 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
MAYERS GAS UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 153865 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 9983 PERF. 8220 - 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
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOLORES CREEK (WILCOX 8400) 25235 385 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MARTIN, J. C. III WELL #: 2 RRCID -> 091945 COMPL. DATE 04/29/1980 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8796 - 8806

	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
03	496	N	432	-0-	-64	-0-	432	2			N	-0-					-0-
04	540	N	440	-0-	-100	-0-	440	2			N	-0-					-0-
05	527	N	427	-0-	-100	-0-	427	2			N	-0-					-0-
06	420	N	407	-0-	-13	-0-	407	2			N	-0-					-0-
07	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
*08	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-

DOLORES CREEK (WILCOX 9200) 25235 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MARTIN, J.C. III WELL #: 1 RRCID -> 085280 COMPL. DATE 05/18/1979 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 8881 - 8922

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2139	X	1232	-0-	-907	-0-	1217	2	15	9	Y	14					87
04	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1935	2	11	9	Y	10	69	1			28
05	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2066	2	13	9	Y	12					40
06	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1463	2	9	9	Y	8					48
07	2015	N	1676	-0-	-339	-0-	1668	2	8	9	Y	7					55
08	2077	N	1515	-0-	-562	-0-	1506	2	9	9	Y	8	42	1			21

MARTIN, J.C. III WELL #: 4 RRCID -> 091255 COMPL. DATE 09/15/1980 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9097 - 9185

	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
03	677	N	677	-0-	-0-	-0-	666	2	11	9	Y	10					46
04	690	N	658	-0-	-32	-0-	648	2	10	9	Y	9	29	1			26
05	806	N	666	-0-	-140	-0-	656	2	10	9	Y	9					35
06	660	N	613	-0-	-47	-0-	605	2	8	9	Y	7					42
07	682	N	521	-0-	-161	-0-	514	2	7	9	Y	6					48
*08	710	N	710	-0-	-0-	-0-	700	2	10	9	Y	9	33	1			24

DOLORES CREEK, SOUTH (LOBO 1) 25236 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 5 RRCID -> 138459 COMPL. DATE 05/16/1991 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8616 - 8638

	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
03	465	X	452	-0-	-13	-0-	48	1	401	2	N	3					83
							3	9									
04	394	X	394	-0-	-0-	-0-	41	1	352	2	N	1	5	1			79
							1	9									
05	465	X	313	-0-	-152	-0-	29	1	283	2	N	1					80
							1	9									
06	450	X	312	-0-	-138	-0-	33	1	278	2	N	1					81
							1	9									
07	465	X	178	-0-	-287	-0-	20	1	157	2	N	1					82
							1	9									
08	465	X	256	-0-	-209	-0-	27	1	228	2	N	1	4	1			79
							1	9									

DOLORES CREEK, SOUTH (LOBO 1) //CONT.// 25236 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957

MARTIN, J.C. III WELL #: 12 C RRCID -> 149686 COMPL. DATE 05/12/1994 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8632 - 8658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 4 RRCID -> 155896 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8846 - 8878

03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	27	1	225	2	Y	2					62
							2	9									
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	26	1	224	2	Y	-0-	3	1			59
05	279	N	247	-0-	-32	-0-	23	1	223	2	Y	1					60
							1	9									
06	240	N	234	-0-	-6	-0-	25	1	208	2	Y	1					61
							1	9									
07	248	N	235	-0-	-13	-0-	26	1	208	2	Y	1					62
							1	9									
08	248	N	216	-0-	-32	-0-	23	1	191	2	Y	2	4	1			60
							2	9									

MARTIN, S. J. WELL #: 1A RRCID -> 162529 COMPL. DATE 12/28/1996 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8844 - 8902

03	186	N	134	-0-	-52	-0-	28	1	106	2	N	-0-					-0-
04	180	N	69	-0-	-111	-0-	15	1	54	2	N	-0-					-0-
05	155	N	45	-0-	-110	-0-	10	1	35	2	N	-0-					-0-
06	120	N	32	-0-	-88	-0-	7	1	25	2	N	-0-					-0-
07	62	N	47	-0-	-15	-0-	10	1	37	2	N	-0-					-0-
*08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	8	1	26	2	N	-0-					-0-

MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 7 RRCID -> 170711 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8608 - 8694

03	650	N	650	-0-	-0-	-0-	69	1	578	2	Y	3					72
							3	9									
04	600	N	581	-0-	-19	-0-	60	1	518	2	Y	3	8	1			67
							3	9									
05	620	N	578	-0-	-42	-0-	54	1	523	2	Y	1					68
							1	9									
06	600	N	559	-0-	-41	-0-	59	1	498	2	Y	2					70
							2	9									
07	589	N	375	-0-	-214	-0-	42	1	330	2	Y	3					73
							3	9									
08	589	N	264	-0-	-325	-0-	28	1	235	2	Y	1	7	1			67
							1	9									

MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 6 RRCID -> 184637 COMPL. DATE 02/09/1994 TOTAL DEPTH 9517 PERF. N/A

03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	19	1	161	2	Y	1					27
							1	9									
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	2	Y	-0-	1	1			26
05	62	N	23	-0-	-39	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					26
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	5	1	41	2	Y	-0-					26
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	6	1	49	2	Y	-0-					26
*08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	22	1	179	2	Y	1	1	1			26
							1	9									

DOLORES CREEK, SOUTH (LOBO 1) //CONT.// 25236 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
MARTIN, J. C. 111 WELL #: 3 RRCID -> 198822 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8638 - 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
03	31	X	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	N	-0-					15
04	40	X	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	N	-0-					15
05	81	X	81	-0-	-0-	-0-	5	1	76	2	N	-0-					15
06	70	X	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	2	N	-0-					15
07	63	X	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	N	-0-					15
08	93	X	61	-0-	-32	-0-	4	1	56	2	N	1					16
							1	9									

MARTIN, J. C. III WELL #: 16 RRCID -> 202184 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 8736 - 8751

03	1819	X	1819	-0-	-0-	-0-	102	1	1714	2	N	3					13
							3	9									
04	1590	X	1551	-0-	-39	-0-	87	1	1462	2	N	2	4	1			11
							2	9									
05	1390	X	1390	-0-	-0-	-0-	81	1	1307	2	N	2					13
							2	9									
06	1770	X	885	-0-	-885	-0-	53	1	830	2	N	2	4	1			11
							2	9									
07	1829	X	901	-0-	-928	-0-	52	1	847	2	N	2	3	1			10
							2	9									
08	1829	X	1632	-0-	-197	-0-	96	1	1533	2	N	3					13
							3	9									

DOLORES CREEK, SOUTH (WX. 9200) 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

03	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1492	2	12	9	Y	11					47
04	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1540	2	9	9	Y	8	32	1			23
05	1798	N	1592	-0-	-206	-0-	1582	2	10	9	Y	9					32
06	1470	N	1449	-0-	-21	-0-	1440	2	9	9	Y	8					40
07	1612	N	1294	-0-	-318	-0-	1288	2	6	9	Y	5					45
08	1581	N	1464	-0-	-117	-0-	1456	2	8	9	Y	7	34	1			18

BRUNI SUMMERS TR 11 WELL #: 6 RRCID -> 169478 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9197 - 9263

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

J. C. MARTIN III A GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 170628 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9542 - 9582

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DOLORES CREEK, SOUTH (WX. 9200) //CONT.// 25236 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
MARTIN, J. C. III WELL #: 15 RRCID -> 163533 COMPL. DATE 06/15/1997 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8622 - 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
03	217	X	210	-0-	-7	-0-	12	1	197	2	N	1					8
							1	9									
04	210	X	197	-0-	-13	-0-	11	1	186	2	N	-0-	1	1			7
05	217	X	202	-0-	-15	-0-	12	1	189	2	N	1					8
							1	9									
06	210	X	178	-0-	-32	-0-	11	1	167	2	N	-0-	1	1			7
07	217	X	210	-0-	-7	-0-	12	1	197	2	N	1	1	1			7
							1	9									
08	217	X	209	-0-	-8	-0-	12	1	196	2	N	1					8
							1	9									

DONNA (LOWER SINGER) 25307 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
JANCIK WELL #: 9 RRCID -> 228859 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6510 - 6516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2387	#	2082	-0-	-305	-0-	238	1	1844	2	Y	-0-					-0-
04	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	213	1	2038	2	Y	-0-					-0-
05	2325	N	1990	-0-	-335	-0-	213	1	1777	2	Y	-0-					-0-
06	2010	N	1922	-0-	-88	-0-	166	1	1756	2	Y	-0-					-0-
07	2325	N	1766	-0-	-559	-0-	173	1	1593	2	Y	-0-					-0-
08	1984	N	1898	-0-	-86	-0-	165	1	1733	2	Y	-0-					-0-

DONNA (ARMSTRONG) 25318 045 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
SWEENEY, J. J. WELL #: 5 RRCID -> 163757 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5301 - 5314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
ROBINETTE, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 190827 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5249 - 5255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORIN, JOSEPH P 586569
ROBE UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 010127 COMPL. DATE 04/18/1958 TOTAL DEPTH 6599 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONNA (ARMSTRONG) //CONT.// 25318 045 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
NADCF RECOVERY GROUP, INC. 598932
ROBINETTE, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 052230 COMPL. DATE 03/01/1972 TOTAL DEPTH 7163 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLATINUM OIL & GAS, L.L.C. 667941
LAMMERS, MAYMIE, UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 010118 COMPL. DATE 10/30/1957 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
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
RICE GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 098902 COMPL. DATE 02/18/1982 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 5218 - 5269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7669	X	7669	-0-	-0-	-0-	7579	2	90	9	N	82	169	1			21
04	8117	X	8117	-0-	-0-	-0-	7747	2	370	9	N	336	154	1			203
05	7911	X	7911	-0-	-0-	-0-	7749	2	162	9	N	147	166	1			184
06	7858	X	7858	-0-	-0-	-0-	7835	2	23	9	N	21	179	1			26
07	8809	X	8809	-0-	-0-	-0-	8624	2	185	9	N	168	175	1			19
*08	8860	X	8860	-0-	-0-	-0-	8684	2	176	9	N	160	156	1			23

WAGNER OIL COMPANY 891175
BUCHANAN UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 010123 COMPL. DATE 11/24/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3348	X	2713	-0-	-635	-0-	467	1	2240	2	Y	5	3	1			5
							6	9									
04	3360	X	2696	-0-	-664	-0-	412	1	2278	2	Y	5	3	1			7
							6	9									
05	3472	X	2408	-0-	-1064	-0-	417	1	1987	2	Y	4	6	1			5
							4	9									
06	2730	X	2632	-0-	-98	-0-	386	1	2242	2	Y	4	6	1			3
							4	9									
07	2790	X	1862	-0-	-928	-0-	341	1	1519	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
08	2790	X	2486	-0-	-304	-0-	379	1	2104	2	Y	3	3	1			3
							3	9									

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
03	847	N	847	-0-	-0-	-0-	236	1	611	2	Y	-0-					-0-
04	871	N	871	-0-	-0-	-0-	211	1	660	2	Y	-0-					-0-
05	925	N	925	-0-	-0-	-0-	249	1	676	2	Y	-0-					-0-
06	810	N	601	-0-	-209	-0-	158	1	443	2	Y	-0-					-0-
07	899	N	832	-0-	-67	-0-	240	1	592	2	Y	-0-					-0-
08	930	N	423	-0-	-507	-0-	118	1	305	2	Y	-0-					-0-

DONNA (ARMSTRONG) //CONT.// 25318 045 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SCHUSTER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193290 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 5333 - 5366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	128	1	990	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
04	957	N	957	-0-	-0-	-0-	90	1	863	2	Y	4	2	1			5
							4	9									
05	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	121	1	1007	2	Y	3	4	1			4
							3	9									
06	1050	N	925	-0-	-125	-0-	80	1	843	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
07	992	N	551	-0-	-441	-0-	54	1	496	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
08	1085	N	551	-0-	-534	-0-	48	1	501	2	Y	2	2	1			2
							2	9									

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236945 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5255 - 5275

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

SWALLOW GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 243394 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5288 - 5387

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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 N/A PERF. N/A

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

DONNA (HARRELL) //CONT.// 25318 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MORIN, JOSEPH P 586569
ROBE UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 010144 COMPL. DATE 04/17/1958 TOTAL DEPTH 6599 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
SWALLOW GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 157398 COMPL. DATE 12/04/1995 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5369 - 5387

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203837 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 5585 - 5599

03	2883	X	221	-0-	-2662	-0-	61 2	1 9	158	2	Y	2	3	1			2
04	2790	X	808	-0-	-1982	-0-	194 6	1 9	608	2	Y	5	1	1			6
05	2852	X	543	-0-	-2309	-0-	145 4	1 9	394	2	Y	4	5	1			5
06	2760	X	597	-0-	-2163	-0-	156 3	1 9	438	2	Y	3	5	1			3
07	2356	X	430	-0-	-1926	-0-	124 1	1 9	305	2	Y	1	2	1			2
08	837	X	484	-0-	-353	-0-	134 4	1 9	346	2	Y	4	3	1			3

PHOENIX GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206635 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 5440 - 5460

03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	29	1	75	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	65	-0-	-115	-0-	16	1	49	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	44	-0-	-18	-0-	12	1	32	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	4	-0-	-86	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	27	-0-	-35	-0-	8	1	19	2	Y	-0-					-0-
*08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	22	1	57	2	Y	-0-					-0-

SORENSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213782 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 5554 - 5562

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHOENIX GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218300 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 5477 - 5496

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONNA (HARRELL) //CONT.// 25318 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SCHUSTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242572 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 11495 PERF. 5832 - 5850

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

03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	9 3	1 9	67	2	Y	3	1	1			3
04	120	N	61	-0-	-59	-0-	5 9	1 9	47	2	Y	8	2	1			9
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	8 9	1 9	63	2	Y	8	8	1			9
06	90	N	84	-0-	-6	-0-	7 6	1 9	71	2	Y	5	9	1			5
07	62	N	37	-0-	-25	-0-	3 3	1 9	31	2	Y	3	3	1			5
08	93	N	41	-0-	-52	-0-	3 7	1 9	31	2	Y	6	6	1			5

PHOENIX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258794 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 5399 - 5406

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

WAGNER OIL COMPANY 891175
BUCHANAN UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 010148 COMPL. DATE 05/13/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SWALLOW GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 187917 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 7202 - 7218

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNA (JANCIK) //CONT.// 25318 315 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
HOUSTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 258545 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6400 - 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
03	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	140	1	1085	2	Y	-0-					-0-
04	1230	N	1191	-0-	-39	-0-	113	1	1078	2	Y	-0-					-0-
05	1333	N	1249	-0-	-84	-0-	134	1	1115	2	Y	-0-					-0-
06	1200	N	1163	-0-	-37	-0-	101	1	1062	2	Y	-0-					-0-
07	1240	N	1114	-0-	-126	-0-	109	1	1005	2	Y	-0-					-0-
08	1240	N	1085	-0-	-155	-0-	94	1	991	2	Y	-0-					-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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	8525	X	7918	-0-	-607	-0-	895 72	1 9	6951	2	Y	65	39	1			67
04	8280	X	7854	-0-	-426	-0-	737 66	1 9	7051	2	Y	60	38	1			89
05	8556	X	7476	-0-	-1080	-0-	794 61	1 9	6621	2	Y	55	75	1			69
06	8160	X	7166	-0-	-994	-0-	605 169	1 9	6392	2	Y	154	81	1			142
07	8432	X	6647	-0-	-1785	-0-	638 151	1 9	5858	2	Y	137	91	1			188
08	8122	X	7686	-0-	-436	-0-	646 243	1 9	6797	2	Y	221	214	1			195

MORIN, J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239720 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8980 - 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
03	750	N	750	-0-	-0-	-0-	84 15	1 9	651	2	Y	14	8	1			14
04	360	N	338	-0-	-22	-0-	31 14	1 9	293	2	Y	13	8	1			19
05	279	N	68	-0-	-211	-0-	6 13	1 9	49	2	Y	12	16	1			15
06	600	N	52	-0-	-548	-0-	4 9	1 9	39	2	Y	8	15	1			8
07	341	N	17	-0-	-324	-0-	1 6	1 9	10	2	Y	5	5	1			8
08	62	N	36	-0-	-26	-0-	2 9	1 9	25	2	Y	8	9	1			7

DONNA (RICE) 25318 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
DEGOCHE ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204138 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 6453 - 6483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					296
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					296
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					296
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	209	1			87
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

DONNA (RICE) //CONT.// 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
SWEENEY, J.J. WELL #: 7 RRCID -> 144506 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 6508 - 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
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	37215					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	37215					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	37215					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	37215					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	37215					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	37215					N	NO RPT					-0-

MORIN, JOSEPH P 586569
ROBE UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 010165 COMPL. DATE 05/14/1958 TOTAL DEPTH 6599 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
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
03	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
04	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
05	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
06	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
07	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
*08	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-					-0-

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
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JANCIK WELL #: 7 RRCID -> 166963 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 5992 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	144	1	1121	2	Y	-0-					-0-
04	1140	N	556	-0-	-584	-0-	53	1	503	2	Y	-0-					-0-
05	1178	N	265	-0-	-913	-0-	28	1	237	2	Y	-0-					-0-
06	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	203	1	2139	2	Y	-0-					-0-
07	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	212	1	1948	2	Y	-0-					-0-
*08	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	175	1	1843	2	Y	-0-					-0-

DONNA (RICE) //CONT.// 25318 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 243390 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6004 - 6440

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

DONNA (RICE 6) 25318 525 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
SWEENEY, J.J. WELL #: 9 RRCID -> 173890 COMPL. DATE 03/28/1993 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 6196 - 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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNA (SCHUSTER) 25318 720 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
NADCE RECOVERY GROUP, INC. 598932
ROBINETTE, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 191891 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6790 - 6810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					4
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					4
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					4
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					4
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					4
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					4

WAGNER OIL COMPANY 891175
SCHUSTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 010167 COMPL. DATE 05/05/1953 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5322 - 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
03	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	297	1	767	2	Y	-0-					-0-
04	1080 N	882	-0-	-198	-0-	214	1	668	2	Y	-0-					-0-
05	1116 N	952	-0-	-164	-0-	256	1	696	2	Y	-0-					-0-
06	1020 N	907	-0-	-113	-0-	238	1	669	2	Y	-0-					-0-
07	899 N	755	-0-	-144	-0-	218	1	537	2	Y	-0-					-0-
08	961 N	747	-0-	-214	-0-	208	1	539	2	Y	-0-					-0-

HOUSTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261122 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 6866 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DONNA (SWALLOW) 25318 810 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
PHOENIX GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 212387 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 5948 - 5954

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

DONNA (SWEENEY, LOWER) 25318 855 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
PHOENIX GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202743 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5944 - 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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNA (5290) 25318 935 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
SWEENEY WELL #: 8 RRCID -> 144949 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 5304 - 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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SWEENEY, J. J. WELL #: 6 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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

DONNA (6600) 25318 945 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
SORENSON GAS UNIT -1 WELL #: 2-C RRCID -> 174356 COMPL. DATE 07/26/1999 TOTAL DEPTH 10714 PERF. 6490 - 6506

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

SWALLOW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230631 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 6594 - 6680

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100 X	2792	-0-	-308	-0-	319	1	2473	2	Y	-0-					-0-
04	3000 X	2680	-0-	-320	-0-	254	1	2426	2	Y	-0-					-0-
05	2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	305	1	2547	2	Y	-0-					-0-
06	2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	250	1	2636	2	Y	-0-					-0-
07	2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	278	1	2550	2	Y	-0-					-0-
*08	2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	257	1	2710	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	1768	R	1768	-0-	-0-	-0-	493	1	1275	2	Y	-0-					-0-
04	1796	R	1796	-0-	-0-	-0-	435	1	1361	2	Y	-0-					-0-
05	1644	R	1644	-0-	-0-	-0-	442	1	1202	2	Y	-0-					-0-
06	1710	#	1627	-0-	-83	-0-	427	1	1200	2	Y	-0-					-0-
07	1860	#	1474	-0-	-386	-0-	426	1	1048	2	Y	-0-					-0-
08	1860	#	1807	-0-	-53	-0-	504	1	1303	2	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NADCF RECOVERY GROUP, INC. 598932
ROBINETTE, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 110241 COMPL. DATE 12/25/1992 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 4150 - 4502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNA (7460) 25318 953 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 208957 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 6604 - 6624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	7	1	56	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	46	-0-	-74	-0-	4	1	42	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	18	-0-	-44	-0-	2	1	16	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	17	-0-	-45	-0-	2	1	15	2	Y	-0-					-0-
*08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	2	Y	-0-					-0-

SORENSON SHALLOW GU A WELL #: 6 RRCID -> 221566 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 6651 - 6665

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

DONNA (7600) 25318 958 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
NADCF RECOVERY GROUP, INC. 598932
ROBINETTE, J. C. WELL #: 4 RRCID -> 191148 COMPL. DATE 07/08/2002 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7656 - 7666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128

DONNA (8500) 25318 977 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
SWEENEY, J. J. WELL #: 4 RRCID -> 190554 COMPL. DATE 08/24/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8610 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128

WAGNER OIL COMPANY 891175
SORENSON GAS UNIT WELL #: 3-C RRCID -> 174899 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 10813 PERF. 8518 - 8536

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

DONNA (9200) 25318 980 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
SORENSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 261860 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9232 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2170	#	1496	-0-	-674	-0-	169 19	1 9	1308	2	Y	17	10	1			17
04	2220	#	1590	-0-	-630	-0-	149 18	1 9	1423	2	Y	16	10	1			23
05	2294	#	1606	-0-	-688	-0-	170 17	1 9	1419	2	Y	15	20	1			18
06	2220	#	1532	-0-	-688	-0-	132 12	1 9	1388	2	Y	11	19	1			10
07	1643	#	1409	-0-	-234	-0-	138 7	1 9	1264	2	Y	6	6	1			10
08	1643	#	1410	-0-	-233	-0-	121 10	1 9	1279	2	Y	9	11	1			8

DOS HERMANOS (2750 WILCOX) 25564 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GATES "N" TR2 WELL #: 31 RRCID -> 190820 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2500 - 2506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	212	N	212	-0-	-0- B	-0-	2	1	210	3	Y	-0-					-0-
*08	416	N	416	-0-	-0- B	-0-	416	3			Y	-0-					-0-

DOS HERMANOS, E. (WILCOX) 25567 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GATES "N" TR2 WELL #: 29 RRCID -> 192106 COMPL. DATE 08/04/2002 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2472 - 2478

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 32 RRCID -> 192771 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 2784 PERF. 2644 - 2654

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5856			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5856			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5856			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5856			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5856			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5856			N	NO RPT			-0-

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
GATES RANCH WELL #: E 6 RRCID -> 152836 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 2566 - 3104

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

DOUBLE A (8700) 25644 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
FROST NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 258452 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 9597 PERF. 8700 - 8758

03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-

DOUGHTY (FRIO 7060) 25849 412 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
JUBILEE RESOURCES, LTD. 448086
LONDON, D. E. WELL #: 3 RRCID -> 110944 COMPL. DATE 09/14/1984 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 4550 - 4620

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

REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
WALTON, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 261019 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 6926 - 6930

03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-			N	206	194 1		133
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-			N	196	200 1		129
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-			N	309	198 1		240
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-			N	170	203 1		207
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			207
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			207

DOUGHTY (FRIO 8156) 25849 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
DOUGHTY WELL #: 2 RRCID -> 109770 COMPL. DATE 09/11/1987 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7751 - 7753

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DOUGHTY (FRIO 9530) 25849 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
J&G OIL & GAS 427635
LONDON, F.E. WELL #: 7 L RRCID -> 111991 COMPL. DATE 06/24/1984 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9530 - 9561

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DOUGHTY (FRIO 10248) 25849 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MANLEY, ALMA WELL #: 1 RRCID -> 127255 COMPL. DATE 02/26/1988 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10242 - 10250

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DOUGHTY (7450 SD) 25849 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
DOUGHTY WELL #: 4D RRCID -> 107104 COMPL. DATE 07/27/1987 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1922 - 2155

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DOUGHTY (9894) 25849 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
DOUGHTY WELL #: 5 RRCID -> 119103 COMPL. DATE 11/13/1985 TOTAL DEPTH 13083 PERF. 9894 - 9907

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DOUGHTY, SW (9275) 25850 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
OMEGA ENERGY, LLC 622657
THREE-WHETTOS WELL #: 1 RRCID -> 229969 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9294 - 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
03	14B2 EXT	10	-0-	10	10	10	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	10					N	NO RPT					-0-

DOUGHTY, NW (7450) 25851 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
JUBILEE RESOURCES, LTD. 448086
LONDON, DOROTHY WELL #: 7 RRCID -> 133132 COMPL. DATE 12/19/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7506 - 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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DRACO (QUEEN CITY 6700) 26021 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
RICOCHET ENERGY, INC. 710549
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
03	1395 N	1240	-0-	-155	-0-	496	1	744	2	Y	-0-					-0-
04	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	429	1	690	2	Y	-0-					-0-
05	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	649	1	739	2	Y	-0-					-0-
06	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	508	1	739	2	Y	-0-					-0-
07	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	466	1	703	2	Y	-0-					-0-
08	1395 N	1080	-0-	-315	-0-	433	1	647	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
03	992 N	958	-0-	-34	-0-	383	1	575	2	N	-0-					102
04	821 N	821	-0-	-0-	-0-	315	1	506	2	N	-0-					102
05	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	479	1	545	2	N	-0-					102
06	930 N	813	-0-	-117	-0-	331	1	482	2	N	-0-					102
07	837 N	735	-0-	-102	-0-	293	1	442	2	N	-0-					102
08	1023 N	894	-0-	-129	-0-	358	1	536	2	N	-0-					102

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
03	442 N	442	-0-	-0-	-0-	173	1	259	2	Y	9					202
						10	9									
04	330 N	323	-0-	-7	-0-	122	1	195	2	Y	5					207
						6	9									
05	536 N	536	-0-	-0-	-0-	248	1	282	2	Y	5					212
						6	9									
06	466 N	466	-0-	-0-	-0-	188	1	272	2	Y	5					217
						6	9									
07	372 N	372	-0-	-0-	-0-	146	1	220	2	Y	5					222
						6	9									
08	434 N	345	-0-	-89	-0-	136	1	203	2	Y	5					227
						6	9									

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
03	2015 X	1632	-0-	-383	-0-	653	1	979	2	N	-0-					18
04	1710 X	1615	-0-	-95	-0-	619	1	996	2	N	-0-					18
05	1797 X	1797	-0-	-0-	-0-	841	1	956	2	N	-0-					18
06	1590 X	1530	-0-	-60	-0-	623	1	907	2	N	-0-					18
07	1730 X	1730	-0-	-0-	-0-	690	1	1040	2	N	-0-					18
08	1798 X	1667	-0-	-131	-0-	668	1	999	2	N	-0-					18

DRACO (6200 QUEEN CITY) 26021 867 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
GUTIERREZ WELL #: 1 RRCID -> 165078 COMPL. DATE 10/20/1996 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6223 - 6273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	962	R	962	-0-	-0-	-0-	30	1	932	2	N	-0-					-0-
04	120	#	48	-0-	-72	-0-	10	1	38	2	N	-0-					-0-
05	899	#	10	-0-	-889	-0-	6	1	4	2	N	-0-					-0-
06	930	#	15	-0-	-915	-0-	5	1	10	2	N	-0-					-0-
07	961	#	16	-0-	-945	-0-	5	1	11	2	N	-0-					-0-
*08	1539	R	1539	-0-	-0-	-0-	30	1	1487	2	N	20					20
							22	9									

DRISCOLL RANCH CRI (5100) 26154 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
DRISCOLL RANCH WELL #: RRCID -> 200106 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5114 - 5122

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/22/2004

DUNN (4900) 26663 710 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
KNOLLE INVESTMENT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243676 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4907 - 4911

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	28					117
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	33					150
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	34					184
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	28					212
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					237
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	32					269

KNOLLE INVESTMENTS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 267939 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4846 - 4872

03	12865		5871	-0-	-6994	-0-	5832	2	39	9	N	35					186
04	12450		6713	-0-	-5737	-0-	6673	2	40	9	N	36	183	1			39
05	12865		6912	-0-	-5953	-0-	6843	2	69	9	N	63					102
06	12450		4091	-0-	-8359	-0-	4091	2			N	-0-					102
07	7311	R	7311	-0-	-0-	-0-	7231	2	80	9	N	73					175
*08	7675	R	7675	-0-	-0-	-0-	7653	2	22	9	N	20					195

DUNN-MCCAMPBELL (FRIO, MID) 26678 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
MODENA OPERATING LLC 573221
LAPLAYA MID FRIO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207584 COMPL. DATE 12/11/2005 TOTAL DEPTH 15040 PERF.10082 - 10102

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

LAPLAYA MID FRIO UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236279 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 10542 PERF.10276 - 10307

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

DUNN-MCCAMPBELL (FRIO, MID) //CONT.// 26678 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
MODENA OPERATING LLC //CONT.// 573221
DUNN-PEACH WELL #: 7C RRCID -> 244571 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10454 - 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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DUNN-MCCAMPBELL (MARG TEX 35) 26678 071 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MODENA OPERATING LLC 573221
DUNN-PEACH WELL #: 7T RRCID -> 244572 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 10473 PERF.11579 - 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
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DUNN-MCCAMPBELL (8425) 26678 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MODENA OPERATING LLC 573221
MCCAMPBELL, DUNN WELL #: 11A 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
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			99
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			99
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			99
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			99
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			99
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			99

DUNN-MCCAMPBELL (8360 CIB HAZ) 26678 770 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MODENA OPERATING LLC 573221
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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6

DYCUS (MIOCENE) 26818 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
RILEY EXPLORATION, LLC 712156
DYCAS, LOUNA WELL #: 1 RRCID -> 148978 COMPL. DATE 03/08/1994 TOTAL DEPTH 2593 PERF. 2405 - 2420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	31710			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	31710			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	31710			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	31710			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	31710			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	31710			N	NO RPT			-0-

DYE (NAVARRO) 26820 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
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
03	11222	X	10169	-0-	-1053	-0-	541	1	9628	2	Y	-0-					9
04	10170	X	9777	-0-	-393	-0-	465	1	9312	2	Y	-0-					9
05	10509	X	10021	-0-	-488	-0-	453	1	9568	2	Y	-0-					9
06	10170	X	4473	-0-	-5697	-0-	210	1	4263	2	Y	-0-	9	7			-0-
07	10509	X	4910	-0-	-5599	-0-	176	1	4734	2	Y	-0-					-0-
08	10168	X	5759	-0-	-4409	-0-	317	1	5442	2	Y	-0-					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
DYE, JAMES D. WELL #: 2 RRCID -> 066065 COMPL. DATE 04/11/1976 TOTAL DEPTH 9507 PERF. N/A

03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
04	750	N	93	-0-	-657	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
05	341	N	47	-0-	-294	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			Y	-0-					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 6 T RRCID -> 117461 COMPL. DATE 07/02/1985 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 9056 - 9068

03	11687	X	11687	-0-	-0-	-0-	181	1	11506	2	N	-0-					-0-
04	11684	X	11684	-0-	-0-	-0-	117	1	11567	2	N	-0-					-0-
05	12434	X	12434	-0-	-0-	-0-	174	1	12260	2	N	-0-					-0-
06	12380	X	12380	-0-	-0-	-0-	178	1	12202	2	N	-0-					-0-
07	12978	X	12978	-0-	-0-	-0-	167	1	12811	2	N	-0-					-0-
*08	13831	X	13831	-0-	-0-	-0-	149	1	13682	2	N	-0-					-0-

HERBST, M. V. WELL #: 18-T RRCID -> 147291 COMPL. DATE 10/26/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9046 - 9057

03	2294	X	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			N	-0-					54
04	2100	X	2091	-0-	-9	-0-	2091	2			N	-0-					54
05	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			N	-0-					54
06	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	2831	2			N	-0-					54
07	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	2713	2	2	9	N	2					56
*08	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	2956	2			N	-0-					56

DYE (WILCOX 8200) 26820 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 067539 COMPL. DATE 08/08/1976 TOTAL DEPTH 9705 PERF. N/A

03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	15	1	270	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	268	-0-	-2	-0-	12	1	256	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	277	-0-	-2	-0-	12	1	265	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	159	-0-	-111	-0-	7	1	152	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	99	-0-	-180	-0-	3	1	96	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	55	-0-	-224	-0-	3	1	52	2	Y	-0-					-0-

VIDAURRI, R. WELL #: 2 RRCID -> 070632 COMPL. DATE 01/31/1977 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	18	1	328	2	N	-0-					-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	151	2	N	-0-					-0-
05	341	N	305	-0-	-36	-0-	13	1	292	2	N	-0-					-0-
06	330	N	74	-0-	-256	-0-	3	1	71	2	N	-0-					-0-
07	155	N	56	-0-	-99	-0-	2	1	54	2	N	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

DYE (WILCOX 8200) //CONT.// 26820 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 101855 COMPL. DATE 07/14/1982 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 7872 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	10	1	178	2	N	-0-					-0-
04	180	N	161	-0-	-19	-0-	7	1	154	2	N	-0-					-0-
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	151	2	N	-0-					-0-
06	180	N	89	-0-	-91	-0-	4	1	85	2	N	-0-					-0-
07	155	N	149	-0-	-6	-0-	4	1	145	2	N	-0-					-0-
08	155	N	14	-0-	-141	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
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
03	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2			Y	-0-					-0-
04	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			Y	-0-					-0-
05	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			Y	-0-					-0-
06	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			Y	-0-					-0-
07	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			Y	-0-					-0-
*08	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			Y	-0-					-0-

DYE, W. (NAVARRO) 26825 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
DYE STATE G.U. WELL #: 1 RRCID -> 093916 COMPL. DATE 02/18/1981 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9077 - 9091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9858	X	9721	-0-	-137	-0-	9721	2			N	-0-					-0-
04	9307	X	9307	-0-	-0-	-0-	9307	2			N	-0-					-0-
05	9394	X	9394	-0-	-0-	-0-	9394	2			N	-0-					-0-
06	9000	X	6910	-0-	-2090	-0-	6910	2			N	-0-					-0-
07	10582	X	10582	-0-	-0-	-0-	10582	2			N	-0-					-0-
08	9300	X	9003	-0-	-297	-0-	9003	2			N	-0-					-0-

DYE, JAMES WELL #: 6 RRCID -> 175362 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 7818 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4929	X	4477	-0-	-452	-0-	4477	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	4223	-0-	-487	-0-	4223	2			N	-0-					-0-
05	4805	X	4541	-0-	-264	-0-	4541	2			N	-0-					-0-
06	4590	X	3541	-0-	-1049	-0-	3541	2			N	-0-					-0-
07	12363	X	12363	-0-	-0-	-0-	12363	2			N	-0-					-0-
*08	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	5736	2			N	-0-					-0-

DYE, WEST (WILCOX 7800) 26825 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
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
03	7874	X	7559	-0-	-315	-0-	401	1	7158	2	N	-0-					1
04	7650	X	7049	-0-	-601	-0-	336	1	6713	2	N	-0-	1	1			-0-
05	7905	X	7617	-0-	-288	-0-	344	1	7273	2	N	-0-					-0-
06	7650	X	3852	-0-	-3798	-0-	181	1	3671	2	N	-0-					-0-
07	7781	X	2068	-0-	-5713	-0-	74	1	1994	2	N	-0-					-0-
08	7626	X	986	-0-	-6640	-0-	54	1	932	2	N	-0-					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
DYE, JAMES WELL #: 6 RRCID -> 087292 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 7818 - 8078

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

EDR (COLE) 26938 075 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. 220861
BAHR, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 158007 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 4288 - 4291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEDCO OPERATING, LLC 763159
BAHR, JOHN W. WELL #: 2 RRCID -> 161419 COMPL. DATE 09/10/1996 TOTAL DEPTH 4460 PERF. 4264 - 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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLE HILL (FRIO 800) 27080 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
DUVAL RANCH SEC. 201 WELL #: 48 RRCID -> 010180 COMPL. DATE 08/13/1951 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
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			Y	-0-					-0-
05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			Y	-0-					-0-
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-					-0-
07	217	N	91	-0-	-126	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
08	248	N	64	-0-	-184	-0-	64	3			Y	-0-					-0-

DUVAL RANCH SEC. 201 WELL #: 57 RRCID -> 073791 COMPL. DATE 11/02/1977 TOTAL DEPTH 1493 PERF. 790 - 816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	38	-0-	-117	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
08	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			Y	-0-					-0-

EAST (JACKSON 3100) 27260 090 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
EAST, T. T. "A" WELL #: 1A RRCID -> 185408 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5018 PERF. 3661 - 3686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAST (SEGMENT EAST) 27260 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
EAST, T. T. "A" WELL #: 2A RRCID -> 185103 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 4686 - 4713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3689	X	3121	-0-	-568	-0-	3065	3	56	9	Y	51	43	1			25
04	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3013	3	56	9	Y	51	33	1			43
05	3069	X	3001	-0-	-68	-0-	2947	3	54	9	Y	49	41	1			51
06	3030	X	1357	-0-	-1673	-0-	1317	3	40	9	Y	36	38	1			49
07	3162	X	297	-0-	-2865	-0-	262	3	35	9	Y	32	37	1			44
08	3162	X	1411	-0-	-1751	-0-	1377	3	34	9	Y	31	35	1			40

EAST (SEGMENT EAST) //CONT.// 27260 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.// 370070
EAST, T. T. "A" WELL #: 4-A RRCID -> 189158 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 5016 PERF. 4680 - 4698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5270	X	3502	-0-	-1768	-0-	3444	3	58	9	Y	53	43	1			33
04	4650	X	3337	-0-	-1313	-0-	3279	3	58	9	Y	53	35	1			51
05	4650	X	3869	-0-	-781	-0-	3813	3	56	9	Y	51	42	1			60
06	4110	X	3924	-0-	-186	-0-	3880	3	44	9	Y	40	41	1			59
07	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	4412	3	40	9	Y	36	41	1			54
*08	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	4368	3	43	9	Y	39	42	1			51

EAST, T.T."A" WELL #: 6A RRCID -> 226711 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4692 - 4696

03	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	3977	3	152	9	N	138	111	1			77
04	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	3734	3	150	9	N	136	89	1			124
05	3875	X	3656	-0-	-219	-0-	3509	3	147	9	N	134	111	1			147
06	3990	X	3835	-0-	-155	-0-	3715	3	120	9	N	109	112	1			144
07	4123	X	4024	-0-	-99	-0-	3914	3	110	9	N	100	113	1			131
08	4123	X	4052	-0-	-71	-0-	3932	3	120	9	N	109	116	1			124

EAST (SEG. W, CHERNOSKY 3600) 27260 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
EAST, A.K. FEE WELL #: 14 RRCID -> 155887 COMPL. DATE 09/26/1995 TOTAL DEPTH 5014 PERF. 3686 - 3703

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

EAST, A. K.FEE WELL #: 34 RRCID -> 244221 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 5178 PERF. 3831 - 3834

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

EAST 76 (WILCOX) 27310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TRISTAR OIL & GAS 871133
WIEDERKEHR, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 103356 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 9857 PERF. 7507 - 7518

03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					137
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	122	2	1	9	N	1					138
05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	118	2	2	9	N	2					140
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					140
07	124	N	29	-0-	-95	-0-	29	2			N	-0-					140
08	124	N	32	-0-	-92	-0-	32	2			N	-0-					140

EAST 76 (WILCOX 9300) 27310 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WIEDERKEHR WELL #: 1 RRCID -> 143280 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9262 - 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
03	1302	N	1108	-0-	-194	-0-	100	1	986	2	Y	20	49	1			25
							22	9									
04	1440	N	1122	-0-	-318	-0-	92	1	1016	2	Y	13					38
							14	9									
05	989	N	989	-0-	-0-	-0-	85	1	862	2	Y	38					76
							42	9									
06	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	111	1	1056	2	Y	-0-					76
*07	1147	N	1088	-0-	-59	-0-	111	1	977	2	Y	-0-	43	1			33
08	992	N	675	-0-	-317	-0-	74	1	597	2	Y	4					37
							4	9									

WIEDERKEHR WELL #: 3 RRCID -> 151045 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9236 - 9298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	249	-0-	-30	-0-	23	1	226	2	Y	-0-	18	1			10
04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	22	1	242	2	Y	-0-					10
05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	22	1	223	2	Y	-0-					10
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	26	1	245	2	Y	69					79
							76	9									
*07	279	N	254	-0-	-25	-0-	26	1	227	2	Y	1	45	1			35
							1	9									
*08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	28	1	234	2	Y	4					39
							4	9									

HAHL-HESTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155189 COMPL. DATE 06/19/1995 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9241 - 9284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	721	-0-	-116	-0-	66	1	655	2	Y	-0-	47	1			24
04	853	N	853	-0-	-0-	-0-	71	1	782	2	Y	-0-					24
05	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	90	1	917	2	Y	-0-					24
06	978	N	978	-0-	-0-	-0-	93	1	885	2	Y	-0-					24
*07	923	N	923	-0-	-0-	-0-	93	1	819	2	Y	10	19	1			15
							11	9									
08	992	N	980	-0-	-12	-0-	107	1	865	2	Y	7					22
							8	9									

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
HAHL, C.W. WELL #: 1 RRCID -> 141859 COMPL. DATE 05/18/1992 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
03	558	X	267	-0-	-291	-0-	267	2			N	-0-					227
04	540	X	392	-0-	-148	-0-	392	2			N	-0-					227
05	558	X	381	-0-	-177	-0-	381	2			N	-0-					227
06	390	X	333	-0-	-57	-0-	333	2			N	-0-					227
07	480	X	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-	178	1			49
*08	403	X	210	-0-	-193	-0-	210	2			N	-0-					49

WENDT WELL #: 1 RRCID -> 144950 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9252 - 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
03	2263	X	1110	-0-	-1153	-0-	1100	2	10	9	N	9					207
04	2190	X	1350	-0-	-840	-0-	1341	2	9	9	N	8					215
05	2263	X	1072	-0-	-1191	-0-	1072	2			N	-0-					215
06	1560	X	937	-0-	-623	-0-	937	2			N	-0-					215
07	1395	X	1350	-0-	-45	-0-	1350	2			N	-0-					215
08	1395	X	1018	-0-	-377	-0-	1018	2			N	-0-					215

EDINBURG (LOWER MARKS A) 27608 056 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
EDINBURG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196377 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11163 - 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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 11940 PERF.11128 - 11262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19334	X	19334	-0-	-0-	-0-	861 81	1 9	18392	3	Y	74	87	1			26
04	18390	X	14556	-0-	-3834	-0-	727 88	1 9	13741	3	Y	80	53	1			53
05	21731	X	14453	-0-	-7278	-0-	809 58	1 9	13586	3	Y	53	84	1			22
06	21030	X	17745	-0-	-3285	-0-	963 68	1 9	16714	3	Y	62	59	1			25
07	21731	X	20076	-0-	-1655	-0-	1128 79	1 9	18869	3	Y	72	66	1			31
*08	23794	X	23794	-0-	-0-	-0-	1212 89	1 9	22493	3	Y	81	80	1			32

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
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 02/23/1985 TOTAL DEPTH 4800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDINBURG (9,000) 27608 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
EDINBURG UNIT WELL #: 5C RRCID -> 209339 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 12461 PERF. 9432 - 11924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	108944					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	108944					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	108944					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	108944					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	108944					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	108944					Y	-0-					-0-

EDINBURG (9,950) 27608 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5487	#	1347	-0-	-4140	-0-	59	1	1241	3	Y	43	58	1			17
							47	9									
04	2760		1164	-0-	-1596	-0-	56	1	1057	3	Y	46	35	1			28
							51	9									
05	2852		1176	-0-	-1676	-0-	64	1	1070	3	Y	38	52	1			14
							42	9									
06	2760		1115	-0-	-1645	-0-	59	1	1017	3	Y	35	34	1			15
							39	9									
07	1643	#	1030	-0-	-613	-0-	56	1	938	3	Y	33	33	1			15
							36	9									
08	1333	#	1178	-0-	-155	-0-	59	1	1087	3	Y	29	32	1			12
							32	9									

EDINBURG (9950, FB-B) 27608 465 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
EDINBURG UNIT WELL #: 9 RRCID -> 062720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12560 PERF. 9403 - 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EDINBURG (10,760) 27608 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
EDINBURG UNIT WELL #: 12 RRCID -> 215992 COMPL. DATE 03/18/2005 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
03	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	97	1	2123	3	Y	33	39	1			12
							36	9									
04	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	83	1	1615	3	Y	36	24	1			24
							40	9									
05	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	80	1	1383	3	Y	19	34	1			9
							21	9									
06	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	71	1	1259	3	Y	17	18	1			8
							19	9									
07	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	73	1	1261	3	Y	17	17	1			8
							19	9									
*08	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	60	1	1139	3	Y	16	18	1			6
							18	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5261		5261	-0-	-0-	-0-	231	1	5030	3	Y	-0-					-0-
04	4469		4469	-0-	-0-	-0-	221	1	4248	3	Y	-0-					-0-
05	5533		5533	-0-	-0-	-0-	307	1	5226	3	Y	-0-					-0-
06	4804		4804	-0-	-0-	-0-	258	1	4546	3	Y	-0-					-0-
07	4557		3645	-0-	-912	-0-	203	1	3442	3	Y	-0-					-0-
*08	6349		6349	-0-	-0-	-0-	321	1	6028	3	Y	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25451	#	23863	-0-	-1588	-0-	1072	1	22584	3	Y	188	219	1			64
							207	9									
04	24510	#	21971	-0-	-2539	-0-	1108	1	20640	3	Y	203	152	1			115
							223	9									
05	23870	#	22433	-0-	-1437	-0-	1265	1	20989	3	Y	163	222	1			56
							179	9									
06	23100	#	21488	-0-	-1612	-0-	1177	1	20143	3	Y	153	146	1			63
							168	9									
07	23870	#	21244	-0-	-2626	-0-	1205	1	19871	3	Y	153	147	1			69
							168	9									
08	23870	#	22511	-0-	-1359	-0-	1157	1	21204	3	Y	136	147	1			58
							150	9									

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

03	3348	#	1969	-0-	-1379	-0-	1958	2	11	9	N	10					105
04	2910	#	1111	-0-	-1799	-0-	1105	2	6	9	N	5					110
05	3646	R	3646	-0-	-0-	-0-	3539	2	107	9	N	97					207
06	3338	R	3338	-0-	-0-	-0-	3266	2	72	9	N	65	182	1			90
07	2801	R	2801	-0-	-0-	-0-	2746	2	55	9	N	50					140
08	3658	#	2871	-0-	-787	-0-	2830	2	41	9	N	37					177

EDINBURG, E. (FRIO 6200) 27609 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MCDANIEL COMPANY, INC., THE 545300
DILLON, SHORTY WELL #: 1 RRCID -> 212257 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 6224 - 6242

03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDINBURG, S. (JAYSIMS) 27612 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
D90 ENERGY, LLC 195797
WILLIAM E. BEANE GU WELL #: 2 RRCID -> 175218 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 15324 PERF.14470 - 14804

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAM E. BEANE GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 184858 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 14830 PERF.14504 - 14380

03	974	N	974	-0-	-0-	-0-	223	1	744	2	Y	6					30
							7	9									
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	35	1	128	2	Y	8					38
							9	9									
05	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	290	1	1180	2	Y	11	39	1			10
							12	9									
06	930	N	715	-0-	-215	-0-	133	1	582	2	Y	-0-					10
07	606	N	606	-0-	-0-	-0-	263	1	326	2	Y	15					25
							17	9									
08	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					25

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 #: 1 RRCID -> 201157 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14382 - 14484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HADOCK. I.E. GAS UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 201158 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 15400 PERF.14367 - 14520

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

W.E. BEANE GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 201877 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 15142 PERF.12373 - 12380

03	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	390	1	1307	2	Y	4					20
							4	9									
04	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	246	1	904	2	Y	-0-					20
05	1674	N	1321	-0-	-353	-0-	254	1	1035	2	Y	29	39	1			10
							32	9									
06	1650	N	1034	-0-	-616	-0-	193	1	841	2	Y	-0-					10
07	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	574	1	713	2	Y	10					20
							11	9									
08	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					20

I.E. HADDOCK, ET AL GAS UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 202153 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13955 - 14042

03	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	164	1	888	2	Y	12					18
							13	9									
04	745	N	745	-0-	-0-	-0-	136	1	589	2	Y	18					36
							20	9									
05	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	208	1	1040	2	Y	4					40
							4	9									
06	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	160	1	979	2	Y	-0-					40
07	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	157	1	878	2	Y	10					50
							11	9									
08	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					50

I.E. HADDOCK, ET AL GAS UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 203506 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14157 - 14322

03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	100	1	541	2	Y	10					16
							11	9									
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	82	1	356	2	Y	16					32
							18	9									
05	774	N	774	-0-	-0-	-0-	128	1	642	2	Y	4					36
							4	9									
06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	95	1	579	2	Y	-0-					36
07	465	N	454	-0-	-11	-0-	67	1	374	2	Y	12					48
							13	9									
08	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					48

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 #: 6 RRCID -> 224843 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14018 - 14699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	205	1	1109	2	Y	16					18
							18	9									
04	914	N	914	-0-	-0-	-0-	170	1	735	2	Y	8					26
							9	9									
05	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	238	1	1189	2	Y	-0-					26
06	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	188	1	1152	2	Y	-0-					26
07	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	236	1	1324	2	Y	-0-					26
08	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					26

BEANE, W.E. GAS UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 227840 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 15175 PERF.14562 - 14691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	316	1	1056	2	Y	17					77
							19	9									
04	824	N	824	-0-	-0-	-0-	175	1	646	2	Y	3					80
							3	9									
05	1302	N	1202	-0-	-100	-0-	236	1	962	2	Y	4	77	1			7
							4	9									
06	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	286	1	1245	2	Y	-0-					7
07	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	783	1	973	2	Y	15					22
							17	9									
08	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					22

JAMEX, INC. 429659
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
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	167	2	3	9	N	3					73
04	150	N	144	-0-	-6	-0-	130	2	14	9	N	13					86
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	96	2	8	9	N	7					93
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	194	2	2	9	N	2					95
07	185	N	185	-0-	-0-	-0-	177	2	8	9	N	7					102
08	93	N	90	-0-	-3	-0-	79	2	11	9	N	10					112

EDINBURG, S. (MARKS 11100) 27612 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
D90 ENERGY, LLC 195797
WM. E. BEANE GU WELL #: 1 RRCID -> 139432 COMPL. DATE 04/25/1991 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10974 - 11011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	241	1	1303	2	Y	4					10
							4	9									
04	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	192	1	830	2	Y	1					11
							1	9									
05	1612	N	1319	-0-	-293	-0-	220	1	1099	2	Y	-0-					11
06	1500	N	1147	-0-	-353	-0-	161	1	986	2	Y	-0-					11
07	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	262	1	1468	2	Y	-0-					11
08	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					11

MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
RIO GRANDE BIBLE INST. U WELL #: 1 RRCID -> 043755 COMPL. DATE 04/02/1968 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
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDINBURG, S. (MARKS 11030) 27612 530 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
EDINBURG UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168718 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 11856 PERF.11094 - 11347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EDINBURG UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197653 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 11735 PERF.11170 - 11574

03	12379	X	12379	-0-	-0-	-0-	545	1	11689	3	Y	132	151	1			45
							145	9									
04	12865	X	12865	-0-	-0-	-0-	608	1	12101	3	Y	142	108	1			79
							156	9									
05	12710	X	12010	-0-	-700	-0-	666	1	11210	3	Y	122	160	1			41
							134	9									
06	12300	X	11153	-0-	-1147	-0-	599	1	10435	3	Y	108	104	1			45
							119	9									
07	13299	X	9770	-0-	-3529	-0-	544	1	9118	3	Y	98	98	1			45
							108	9									
08	13299	X	7976	-0-	-5323	-0-	403	1	7493	3	Y	73	85	1			33
							80	9									

EDINBURG UNIT WELL #: 5T RRCID -> 199312 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 12461 PERF. 9432 - 11924

03	14329	X	14329	-0-	-0-	-0-	652	1	13677	3	Y	-0-					-0-
04	12750	X	12063	-0-	-687	-0-	617	1	11446	3	Y	-0-					-0-
05	13175	X	6001	-0-	-7174	-0-	343	1	5658	3	Y	-0-					-0-
06	12750	X	5301	-0-	-7449	-0-	293	1	5008	3	Y	-0-					-0-
07	13175	X	5449	-0-	-7726	-0-	313	1	5136	3	Y	-0-					-0-
08	13175	X	5967	-0-	-7208	-0-	310	1	5657	3	Y	-0-					-0-

EDROY (VICKSBURG 5900) 27720 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
TYLUDADEDA, LLC 875253
MCGLOIN WELL #: 1 RRCID -> 159847 COMPL. DATE 08/10/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5948 - 5950

03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160

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

03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	1			Y	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	1			Y	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	1			Y	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	1			Y	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	1			Y	-0-					-0-
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	1			Y	-0-					-0-

EL AZUL (H-17) 27895 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR LOS MUERTOS WELL #: 27 F RRCID -> 081364 COMPL. DATE 07/27/1978 TOTAL DEPTH 7500 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
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EL AZUL (H-42) 27895 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR LOS MUERTOS WELL #: 27 D RRCID -> 081548 COMPL. DATE 09/24/1978 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6945 - 6970

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EL BENADITO, S. (VICKSBURG 9400) 27909 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
HEARD WELL #: 1 RRCID -> 134042 COMPL. DATE 02/10/1990 TOTAL DEPTH 10906 PERF. 9466 - 9486

03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/02/2012 - PLUGGED 11/02/12

EL CABALLERO (LOBO) 27915 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
WILLIAMSON, S. H. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 112286 COMPL. DATE 07/03/1984 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 6790 - 7587

03	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			Y	-0-						45
04	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			Y	-0-						45
05	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			Y	-0-						45
06	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			Y	-0-						45
07	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			Y	-0-						45
*08	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1269	2	163	9	Y	148	159	1				34

HIRSCH ESTATE GAS UNIT 1766 WELL #: 3 RRCID -> 129859 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7434 - 8579

03	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			Y	-0-						82
04	420 N	331	-0-	-89	-0-	331	2			Y	-0-						82
05	682 N	358	-0-	-324	-0-	358	2			Y	-0-						82
06	900 N	689	-0-	-211	-0-	689	2			Y	-0-						82
07	593 N	593	-0-	-0-	-0-	590	2	3	9	Y	3						85
*08	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			Y	-0-						85

EL CARRO (6900) 27938 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JIM WELLS
MPG PETROLEUM, INC. 518631
WINTERS-MODESETT WELL #: 1 RRCID -> 210955 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7148 - 7154

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

EL COYOTE (VICKSBURG D) 27958 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BOPCO, L.P. 082967
BARBARA LIPS "C" (ECR) WELL #: 10 RRCID -> 159298 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 12442 PERF.10325 - 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
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL COYOTE (VICKSBURG E-F CONS.) 27958 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BOPCO, L.P. 082967
LIPS, BARBARA "C" (ECR) WELL #: 9 RRCID -> 149442 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF.10412 - 10832

03	3720	X	3278	-0-	-442	-0-	193	1	3024	2	Y	55	41	1			24
							61	9									
04	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	217	1	3504	2	Y	51	56	1			19
							56	9									
05	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	189	1	3172	2	Y	60	61	1			18
							66	9									
06	3180	X	2860	-0-	-320	-0-	163	1	2640	2	Y	52	55	1			15
							57	9									
07	3906	X	2499	-0-	-1407	-0-	141	1	2259	2	Y	90	75	1			30
							99	9									
*08	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	226	1	3972	2	Y	59	72	1			17
							65	9									

LIPS, BARBARA "C" (ECR) WELL #: 12 RRCID -> 156679 COMPL. DATE 08/24/1995 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11192 - 11212

03	5828	X	5417	-0-	-411	-0-	320	1	5003	2	Y	85	78	1			37
							94	9									
04	5640	X	5200	-0-	-440	-0-	298	1	4817	2	Y	77	85	1			29
							85	9									
05	6045	X	5990	-0-	-55	-0-	326	1	5478	2	Y	169	147	1			51
							186	9									
06	5850	X	5618	-0-	-232	-0-	317	1	5121	2	Y	164	167	1			48
							180	9									
07	6045	X	3333	-0-	-2712	-0-	183	1	2939	2	Y	192	176	1			64
							211	9									
08	5983	X	5311	-0-	-672	-0-	279	1	4903	2	Y	117	147	1			34
							129	9									

LIPS, BARBARA "C" (ECR) WELL #: 10 RRCID -> 164818 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 12442 PERF. 9600 - 9620

03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	26	1	409	2	Y	7	4	1			3
							8	9									
04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	27	1	429	2	Y	8	8	1			3
							9	9									
05	515	N	515	-0-	-0-	-0-	29	1	486	2	Y	-0-	3	1			-0-
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	26	1	415	2	Y	-0-					-0-
07	496	N	230	-0-	-266	-0-	14	1	216	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	389	-0-	-138	-0-	21	1	368	2	Y	-0-					-0-

EL DRAGON (COOK MTN) 27960 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY 350200
AUSTIN C WELL #: 6 RRCID -> 197877 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6710 - 6730

03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/14/2012 - PLUGGED 12/14/12

EL DRAGON (COOK MTN) //CONT.// 27960 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY //CONT.// 350200
AUSTIN C WELL #: 7 RRCID -> 205750 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 6730 - 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
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/29/2012 - P & A 12/29/12

AUSTIN C WELL #: 9 RRCID -> 205941 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6723 - 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONVERTED TO FRESH WATER.. 04/04/2013 - PLUGGED 04-04-2013

AUSTIN D WELL #: 10 RRCID -> 208851 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 6676 - 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
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	16	1			-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONVERTED TO FRESH WATER.. 01/16/2013 - P & A 01-16-13

AUSTIN D WELL #: 12 RRCID -> 218458 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6312 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AUSTIN D WELL #: 11 RRCID -> 219638 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 6702 - 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
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	100	1			-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/21/2013 - P&A 01-21-2013

MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
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
03	1891	X	1636	-0-	-255	-0-	73 1 20 9		1543	2	N	18	1	8			99
04	1830	X	1659	-0-	-171	-0-	77 1 24 9		1558	2	N	22	1	8			120
05	1757	X	1757	-0-	-0-	-0-	63 1 32 9		1662	2	N	29	2	8			147
06	1680	X	1648	-0-	-32	-0-	77 1 23 9		1548	2	N	21	1	8			167
07	1736	X	1585	-0-	-151	-0-	77 1 15 9		1493	2	N	14	140	1	1	8	40
08	1767	X	1608	-0-	-159	-0-	75 1 25 9		1508	2	N	23					63

INTERMEDIAR WELL #: 1 RRCID -> 210434 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6723 - 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
03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EL DRAGON (COOK MTN) //CONT.// 27960 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MESTENA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 562071
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
03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EL EBANITO (MARGUELES) 27962 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EL EBANITO (U-3) 27962 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 68 RRCID -> 084461 COMPL. DATE N/A 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
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL EBANITO (YEGUA) 27962 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
DAVENPORT, O. H. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 232311 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 12922 PERF. 10648 - 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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

EL GATO (LOBO) 27963 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
EL GATO WELL #: 1 RRCID -> 089678 COMPL. DATE 06/14/1980 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 8417 - 8493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3658	X	3161	-0-	-497	-0-	520 83	1 9	2558	2	Y	75	180	1			150
04	INC G-10		2468	-0-	2468	2468	369 108	1 9	1991	2	Y	98					248
05	INC G-10		1560	-0-	1560	4028	273 43	1 9	1244	2	Y	39					287
06	5239	X	1211	-0-	-4028	-0-	138 51	1 9	1022	2	Y	46					333
*07	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	695 20	1 9	2616	2	Y	18	172	1			179
*08	1790	X	1790	-0-	-0-	-0-	168 105	1 9	1517	2	Y	95	178	1			96

EL GATO (LOBO) //CONT.// 27963 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
EL GATO WELL #: 4 RRCID -> 095605 COMPL. DATE 02/28/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8241 - 8348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2976	X	2526	-0-	-450	-0-	427	1	2099	2	Y	-0-					-0-
04	3120	X	2575	-0-	-545	-0-	403	1	2172	2	Y	-0-					-0-
05	3534	X	2400	-0-	-1134	-0-	432	1	1968	2	Y	-0-					-0-
06	3420	X	2569	-0-	-851	-0-	307	1	2262	2	Y	-0-					-0-
*07	3534	X	2209	-0-	-1325	-0-	464	1	1745	2	Y	-0-					-0-
08	2666	X	2341	-0-	-325	-0-	233	1	2108	2	Y	-0-					-0-

EL GATO WELL #: 3 RRCID -> 098908 COMPL. DATE 02/13/1995 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8515 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	37	1	181	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	24	-0-	-36	-0-	4	1	20	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	27	-0-	-376	-0-	5	1	22	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	68	-0-	-142	-0-	8	1	60	2	Y	-0-					-0-
*07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	21	1	81	2	Y	-0-					-0-
*08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 3 RRCID -> 099349 COMPL. DATE 03/25/1988 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7821 - 7843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	52	-0-	-41	-0-	9	1	43	2	Y	-0-					7
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	25	1	135	2	Y	-0-					7
05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	33	1	150	2	Y	-0-					7
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	17	1	128	2	Y	-0-					7
*07	155	N	103	-0-	-52	-0-	20	1	77	2	Y	5					12
							6	9									
*08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	9	1	88	2	Y	105					117
							116	9									

VAQUILLAS RANCH WELL #: 4 RRCID -> 099350 COMPL. DATE 09/30/1992 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7955 - 8246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	887	1	4360	2	Y	-0-					7
04	7260	X	6934	-0-	-326	-0-	1084	1	5850	2	Y	-0-					7
05	7130	X	6302	-0-	-828	-0-	1134	1	5168	2	Y	-0-					7
06	6840	X	6445	-0-	-395	-0-	769	1	5676	2	Y	-0-					7
*07	7161	X	5225	-0-	-1936	-0-	1097	1	4128	2	Y	-0-					7
08	7161	X	5715	-0-	-1446	-0-	569	1	5146	2	Y	-0-					7

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
03	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	418	1	2059	2	Y	-0-					-0-
04	2760	X	2516	-0-	-244	-0-	393	1	2123	2	Y	-0-					-0-
05	3131	X	2639	-0-	-492	-0-	475	1	2164	2	Y	-0-					-0-
06	3030	X	2715	-0-	-315	-0-	324	1	2391	2	Y	-0-					-0-
*07	3131	X	2418	-0-	-713	-0-	508	1	1910	2	Y	-0-					-0-
08	2635	X	2336	-0-	-299	-0-	233	1	2103	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
03	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	540	1	2655	2	Y	-0-					-0-
04	INC G-10		2967	-0-	2967	2967	464	1	2503	2	Y	-0-					-0-
05	INC G-10		2572	-0-	2572	5539	463	1	2109	2	Y	-0-					-0-
06	8854	X	3315	-0-	-5539	-0-	396	1	2919	2	Y	-0-					-0-
*07	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	596	1	2244	2	Y	-0-					-0-
*08	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	261	1	2356	2	Y	-0-					-0-

EL GATO (LOBO) //CONT.// 27963 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 6 RRCID -> 127678 COMPL. DATE 05/30/1988 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8078 - 9090

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EL GATO WELL #: 19 RRCID -> 130011 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7950 - 8250

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EL GATO WELL #: 20 RRCID -> 131207 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7898 - 8472

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 7 RRCID -> 144515 COMPL. DATE 02/06/1993 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8042 - 8341

03	589 X	414	-0-	-175	-0-	70	1	344	2	Y	-0-					-0-
04	626 N	626	-0-	-0-	-0-	98	1	528	2	Y	-0-					-0-
05	555 N	555	-0-	-0-	-0-	100	1	455	2	Y	-0-					-0-
06	538 N	538	-0-	-0-	-0-	64	1	474	2	Y	-0-					-0-
*07	651 N	492	-0-	-159	-0-	103	1	389	2	Y	-0-					-0-
*08	570 N	570	-0-	-0-	-0-	57	1	513	2	Y	-0-					-0-

EL GRULLO (WILCOX 11,000) 27965 185 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
ALEGRE ENERGY, INC. 011441
VELAS, SIETE WELL #: 1 RRCID -> 201177 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9904 - 12066

03	1240 #	945	-0-	-295	-0-	945	2			N	-0-					-0-
04	1170 #	584	-0-	-586	-0-	584	2			N	-0-					-0-
05	1700 R	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
06	1080 #	571	-0-	-509	-0-	571	2			N	-0-					-0-
07	1023 #	998	-0-	-25	-0-	998	2			N	-0-					-0-
08	1705 #	1048	-0-	-657	-0-	1048	2			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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL MESQUITE (3000) 28054 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
PRIME OPERATING COMPANY 677770
GERMER, C. F. WELL #: 2 RRCID -> 189009 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 2978 - 2984

03	434	N	368	-0-	-66	-0-	87	1	281	2	N	-0-					17
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	78	1	260	2	N	1					18
							1	9									
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	87	1	261	2	N	-0-					18
06	360	N	341	-0-	-19	-0-	86	1	253	2	N	2					20
							2	9									
07	341	N	317	-0-	-24	-0-	82	1	235	2	N	-0-					20
08	341	N	329	-0-	-12	-0-	82	1	241	2	N	5					25
							6	9									

GARCIA, F ET AL WELL #: 6 RRCID -> 197222 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 3016 - 3026

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEREZ, RODOLFO WELL #: 1 RRCID -> 225899 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 3006 - 3026

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EL MESQUITE (5200) 28054 730 ASSOCIATED 49B CNTY: JIM HOGG
FORBES, JOHN OPERATING 275608
STROMAN EST. WELL #: 1 RRCID -> 133897 COMPL. DATE 09/15/1989 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 5063 - 5073

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

MONITOR O&G, L.L.C. 576645
ADAMS, L.M. WELL #: 1 RRCID -> 130477 COMPL. DATE 08/28/1988 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 5105 - 5110

03	2479	R	2479	-0-	-0-	-0-	118	1	2361	2	N	-0-					36
04	1950	#	1937	-0-	-13	-0-	92	1	1845	2	N	-0-					36
05	2376	R	2376	-0-	-0-	-0-	134	1	2242	2	N	-0-					36
06	2340	R	2340	-0-	-0-	-0-	132	1	2208	2	N	-0-					36
07	2318	R	2318	-0-	-0-	-0-	131	1	2187	2	N	-0-					36
*08	2140	R	2140	-0-	-0-	-0-	432	1	1708	2	N	-0-					36

EL MESQUITE (5200) //CONT.// 28054 730 ASSOCIATED 49B CNTY: JIM HOGG
MONITOR O&G, L.L.C. //CONT.// 576645
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	942	R	942	-0-	-0-	-0-	45	1	897	2	Y	-0-	187	1			33
04	840	#	258	-0-	-582	-0-	12	1	246	2	Y	-0-					33
05	DLQ G-10		376	-0-	376	376	21	1	355	2	Y	-0-					33
06	DLQ G-10		926	-0-	926	1302	52	1	874	2	Y	-0-					33
07	DLQ G-10		501	-0-	501	1803	28	1	473	2	Y	-0-					33
*08	2316		2262	-0-	-54	1749	117	1	2145	2	Y	-0-					33

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2269	R	2269	-0-	-0-	-0-	108	1	2161	2	Y	-0-					56
04	2310	R	2310	-0-	-0-	-0-	110	1	2200	2	Y	-0-					56
05	DLQ G-10		2305	-0-	2305	2305	130	1	2175	2	Y	-0-					56
06	DLQ G-10		1574	-0-	1574	3879	89	1	1485	2	Y	-0-					56
07	DLQ G-10		2436	-0-	2436	6315	137	1	2299	2	Y	-0-					56
*08	6948		2110	-0-	-4838	1477	380	1	1730	2	Y	-0-					56

PRIME OPERATING COMPANY 677770
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	585	R	585	-0-	-0-	-0-	157	1	410	2	N	16					98
							18	9									
04	549	R	549	-0-	-0-	-0-	144	1	388	2	N	15	68	1			45
							17	9									
05	527	#	187	-0-	-340	-0-	53	1	130	2	N	4					49
							4	9									
06	570	#	172	-0-	-398	-0-	51	1	121	2	N	-0-					49
07	589	#	425	-0-	-164	-0-	125	1	293	2	N	6					55
							7	9									
08	589	#	470	-0-	-119	-0-	136	1	326	2	N	7					62
							8	9									

GARCIA, F. WELL #: 8 RRCID -> 139565 COMPL. DATE 06/22/1991 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 5005 - 5015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					143
04	360	#	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-	126	1			17
05	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					17
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	627	R	627	-0-	-0-	-0-	177	1	436	2	N	13					53
							14	9									
04	563	R	563	-0-	-0-	-0-	155	1	395	2	N	12					65
							13	9									
05	620	#	557	-0-	-63	-0-	165	1	380	2	N	11					76
							12	9									
06	600	#	525	-0-	-75	-0-	159	1	357	2	N	8					84
							9	9									
07	620	#	527	-0-	-93	-0-	161	1	354	2	N	11					95
							12	9									
08	620	#	508	-0-	-112	-0-	153	1	346	2	N	8					103
							9	9									

EL MESQUITE (5200) //CONT.// 28054 730 ASSOCIATED 49B CNTY: JIM HOGG
PRIME OPERATING COMPANY //CONT.// 677770
HELLEN, DANA WELL #: 11 RRCID -> 141365 COMPL. DATE 04/03/1992 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5071 - 5079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	911	R	911	-0-	-0-	-0-	236	1	662	2	N	12					92
							13	9									
04	840	#	812	-0-	-28	-0-	206	1	594	2	N	11					103
							12	9									
05	868	#	751	-0-	-117	-0-	205	1	537	2	N	8					111
							9	9									
06	870	#	826	-0-	-44	-0-	230	1	587	2	N	8					119
							9	9									
07	899	#	761	-0-	-138	-0-	215	1	538	2	N	7					126
							8	9									
08	899	#	843	-0-	-56	-0-	211	1	624	2	N	7					133
							8	9									

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
03	930	#	641	-0-	-289	-0-	180	1	454	2	N	6					31
							7	9									
04	877	R	877	-0-	-0-	-0-	234	1	608	2	N	32					63
							35	9									
05	874	R	874	-0-	-0-	-0-	251	1	591	2	N	29					92
							32	9									
06	840	#	769	-0-	-71	-0-	226	1	520	2	N	21					113
							23	9									
07	899	#	697	-0-	-202	-0-	207	1	467	2	N	21					134
							23	9									
08	899	#	750	-0-	-149	-0-	220	1	509	2	N	19					153
							21	9									

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
03	248	#	244	-0-	-4	-0-	69	1	165	2	N	9					78
							10	9									
04	390	#	230	-0-	-160	-0-	64	1	157	2	N	8					86
							9	9									
05	403	#	251	-0-	-152	-0-	75	1	167	2	N	8					94
							9	9									
06	390	#	242	-0-	-148	-0-	74	1	161	2	N	6					100
							7	9									
07	248	#	243	-0-	-5	-0-	75	1	161	2	N	6					106
							7	9									
*08	257	R	257	-0-	-0-	-0-	78	1	171	2	N	7					113
							8	9									

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
03	372	#	371	-0-	-1	-0-	101	1	250	2	N	18					174
							20	9									
04	360	#	335	-0-	-25	-0-	93	1	235	2	N	6	168	1			12
							7	9									
05	372	#	345	-0-	-27	-0-	100	1	230	2	N	14					26
							15	9									
06	360	#	324	-0-	-36	-0-	95	1	214	2	N	14					40
							15	9									
07	372	#	290	-0-	-82	-0-	87	1	192	2	N	10					50
							11	9									
08	372	#	157	-0-	-215	-0-	48	1	109	2	N	-0-					50

EL ORO (Y-7) 28086 325 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SILVER CREEK OIL & GAS, LLC 781909
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
03	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-			147
04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-			147
05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-			147
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-			147
07	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	2		N	-0-			147
08	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2		N	-0-			147

EL PAISANO (V-4) 28100 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 17 RRCID -> 086718 COMPL. DATE 01/07/1997 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8538 - 8631

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

EL PAISTLE (CONSOLIDATED) 28114 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
KENEDY, JOHN G., JR. -F- WELL #: 1 RRCID -> 010215 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 9971 PERF. 6068 - 6098

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "E" WELL #: 2 RRCID -> 138089 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 6072 - 6112

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "E" WELL #: 42DF RRCID -> 154831 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 5590 - 5670

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KENEDY, JOHN G. JR. -E- WELL #: 40DF RRCID -> 169798 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 10479 PERF. 6174 - 6436

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EL PAISTLE (CONSOLIDATED) //CONT.// 28114 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.// 370070
KENEDY, JOHN G. JR. "F" WELL #: 6 RRCID -> 255619 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9869 - 9875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
KENEDY, JOHN G. JR., "J" WELL #: 15 RRCID -> 091486 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 14172 PERF.12985 - 13732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENEDY,J.G. JR. "J" WELL #: 17 RRCID -> 170624 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 15120 PERF.13872 - 14816

03	13175	X	12227	-0-	-948	-0-	12227	3			N	-0-					-0-
04	11617	X	11617	-0-	-0-	-0-	11617	3			N	-0-					-0-
05	11679	X	11679	-0-	-0-	-0-	11679	3			N	-0-					-0-
06	11629	X	11629	-0-	-0-	-0-	11629	3			N	-0-					-0-
07	12250	X	12250	-0-	-0-	-0-	12250	3			N	-0-					-0-
08	11408	X	8973	-0-	-2435	-0-	8973	3			N	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 18 RRCID -> 174530 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 14721 PERF.13400 - 14550

03	8192	X	8192	-0-	-0-	-0-	8192	3			N	-0-					-0-
04	10536	X	10536	-0-	-0-	-0-	10536	3			N	-0-					-0-
05	8537	X	8537	-0-	-0-	-0-	8537	3			N	-0-					-0-
06	7560	X	7117	-0-	-443	-0-	7117	3			N	-0-					-0-
07	7812	X	7261	-0-	-551	-0-	7261	3			N	-0-					-0-
08	7812	X	6926	-0-	-886	-0-	6926	3			N	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 19 RRCID -> 176928 COMPL. DATE 01/01/2000 TOTAL DEPTH 14480 PERF.13378 - 14418

03	16027	X	12635	-0-	-3392	-0-	12635	3			N	-0-					-0-
04	12855	X	12855	-0-	-0-	-0-	12855	3			N	-0-					-0-
05	13175	X	9321	-0-	-3854	-0-	9321	3			N	-0-					-0-
06	12240	X	11496	-0-	-744	-0-	11496	3			N	-0-					-0-
07	13175	X	10467	-0-	-2708	-0-	10467	3			N	-0-					-0-
08	13175	X	9466	-0-	-3709	-0-	9466	3			N	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 21 RRCID -> 178410 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13598 - 14449

03	14260	X	11579	-0-	-2681	-0-	11579	3			N	-0-					-0-
04	12810	X	11327	-0-	-1483	-0-	11327	3			N	-0-					-0-
05	11367	X	11367	-0-	-0-	-0-	11367	3			N	-0-					-0-
06	11220	X	10728	-0-	-492	-0-	10728	3			N	-0-					-0-
07	11718	X	10996	-0-	-722	-0-	10996	3			N	-0-					-0-
08	11718	X	9676	-0-	-2042	-0-	9676	3			N	-0-					-0-

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.// 370070
KENEDY, JOHN G. JR."J" WELL #: 20 RRCID -> 179430 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 14580 PERF.13390 - 14309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19871	X	12833	-0-	-7038	-0-	12833	3			N	-0-					-0-
04	20768	X	20768	-0-	-0-	-0-	20768	3			N	-0-					-0-
05	8711	X	7390	-0-	-1321	-0-	7390	3			N	-0-					-0-
06	8430	X	8026	-0-	-404	-0-	8026	3			N	-0-					-0-
07	8711	X	7986	-0-	-725	-0-	7986	3			N	-0-					-0-
*08	12972	X	12972	-0-	-0-	-0-	12972	3			N	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 23 RRCID -> 179559 COMPL. DATE 07/02/2000 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13356 - 14449

03	14942	X	13655	-0-	-1287	-0-	13655	3			N	-0-					-0-
04	13595	X	13595	-0-	-0-	-0-	13595	3			N	-0-					-0-
05	13601	X	13601	-0-	-0-	-0-	13601	3			N	-0-					-0-
06	13347	X	13347	-0-	-0-	-0-	13347	3			N	-0-					-0-
07	12772	X	11545	-0-	-1227	-0-	11545	3			N	-0-					-0-
08	12772	X	9846	-0-	-2926	-0-	9846	3			N	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 24 RRCID -> 180036 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 14750 PERF.13579 - 14390

03	18321	X	10284	-0-	-8037	-0-	10284	3			N	-0-					-0-
04	15683	X	15683	-0-	-0-	-0-	15683	3			N	-0-					-0-
05	12927	X	9244	-0-	-3683	-0-	9244	3			N	-0-					-0-
06	14071	X	14071	-0-	-0-	-0-	14071	3			N	-0-					-0-
07	12927	X	11420	-0-	-1507	-0-	11420	3			N	-0-					-0-
*08	13659	X	13659	-0-	-0-	-0-	13659	3			N	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 22 RRCID -> 182482 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 18500 PERF.16130 - 16756

03	16709	X	12571	-0-	-4138	-0-	12571	3			N	-0-					-0-
04	12810	X	11875	-0-	-935	-0-	11875	3			N	-0-					-0-
05	13237	X	11269	-0-	-1968	-0-	11269	3			N	-0-					-0-
06	12810	X	10901	-0-	-1909	-0-	10901	3			N	-0-					-0-
07	12710	X	10728	-0-	-1982	-0-	10728	3			N	-0-					-0-
08	12586	X	10601	-0-	-1985	-0-	10601	3			N	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 25 RRCID -> 185238 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 17825 PERF.13652 - 17601

03	3906	X	2576	-0-	-1330	-0-	2576	3			N	-0-					-0-
04	3390	X	2552	-0-	-838	-0-	2552	3			N	-0-					-0-
05	3503	X	2603	-0-	-900	-0-	2603	3			N	-0-					-0-
06	3180	X	1097	-0-	-2083	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
07	3286	X	1166	-0-	-2120	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
08	2635	X	1201	-0-	-1434	-0-	1201	3			N	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 26 RRCID -> 186028 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 14830 PERF.13683 - 14545

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 27 RRCID -> 186225 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 14825 PERF.13050 - 14524

03	7812	X	4846	-0-	-2966	-0-	4846	3			N	-0-					-0-
04	5430	X	4997	-0-	-433	-0-	4997	3			N	-0-					-0-
05	5611	X	4759	-0-	-852	-0-	4759	3			N	-0-					-0-
06	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	6513	3			N	-0-					-0-
07	6928	X	6928	-0-	-0-	-0-	6928	3			N	-0-					-0-
*08	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	7083	3			N	-0-					-0-

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.// 370070

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
03	10881	X	6855	-0-	-4026	-0-	6855	3			N	-0-					-0-
04	9970	X	9970	-0-	-0-	-0-	9970	3			N	-0-					-0-
05	9868	X	9868	-0-	-0-	-0-	9868	3			N	-0-					-0-
06	9490	X	9490	-0-	-0-	-0-	9490	3			N	-0-					-0-
07	8959	X	8864	-0-	-95	-0-	8864	3			N	-0-					-0-
08	8959	X	8508	-0-	-451	-0-	8508	3			N	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "K" WELL #: 1 RRCID -> 188197 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 19250 PERF.16680 - 16781

03	1984	X	1178	-0-	-806	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
04	1890	X	1767	-0-	-123	-0-	1767	3			N	-0-					-0-
05	1953	X	1457	-0-	-496	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
06	1841	X	1841	-0-	-0-	-0-	1841	3			N	-0-					-0-
07	1847	X	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3			N	-0-					-0-
08	1829	X	952	-0-	-877	-0-	952	3			N	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 29 RRCID -> 189019 COMPL. DATE 04/06/2002 TOTAL DEPTH 14730 PERF.13736 - 14579

03	6200	X	4620	-0-	-1580	-0-	4620	3			N	-0-					-0-
04	6600	X	4388	-0-	-2212	-0-	4388	3			N	-0-					-0-
05	6820	X	4407	-0-	-2413	-0-	4407	3			N	-0-					-0-
06	6600	X	2402	-0-	-4198	-0-	2402	3			N	-0-					-0-
07	5301	X	2495	-0-	-2806	-0-	2495	3			N	-0-					-0-
08	4619	X	2473	-0-	-2146	-0-	2473	3			N	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 30 RRCID -> 189572 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 14880 PERF.13164 - 14028

03	5208	X	3187	-0-	-2021	-0-	3187	3			N	-0-					-0-
04	3600	X	3222	-0-	-378	-0-	3222	3			N	-0-					-0-
05	3720	X	3121	-0-	-599	-0-	3121	3			N	-0-					-0-
06	3600	X	2428	-0-	-1172	-0-	2428	3			N	-0-					-0-
07	3720	X	2461	-0-	-1259	-0-	2461	3			N	-0-					-0-
08	3317	X	2546	-0-	-771	-0-	2546	3			N	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G., JR. "J" WELL #: 31 RRCID -> 189813 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 14732 PERF.13871 - 14443

03	29636	X	26223	-0-	-3413	-0-	26223	3			N	-0-					-0-
04	25287	X	25287	-0-	-0-	-0-	25287	3			N	-0-					-0-
05	25268	X	25268	-0-	-0-	-0-	25268	3			N	-0-					-0-
06	25610	X	25610	-0-	-0-	-0-	25610	3			N	-0-					-0-
07	25265	X	24747	-0-	-518	-0-	24747	3			N	-0-					-0-
08	25265	X	20299	-0-	-4966	-0-	20299	3			N	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 33 RRCID -> 193832 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13670 - 14230

03	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	3			N	-0-					-0-
04	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	3			N	-0-					-0-
05	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	3			N	-0-					-0-
06	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	3			N	-0-					-0-
07	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	3			N	-0-					-0-
*08	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	3			N	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 32 RRCID -> 194518 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 14090 PERF.13195 - 13986

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.// 370070
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
03	9114	X	6814	-0-	-2300	-0-	6814	3			N	-0-					-0-
04	8280	X	6548	-0-	-1732	-0-	6548	3			N	-0-					-0-
05	8556	X	7644	-0-	-912	-0-	7644	3			N	-0-					-0-
06	7140	X	4920	-0-	-2220	-0-	4920	3			N	-0-					-0-
07	7128	X	7128	-0-	-0-	-0-	7128	3			N	-0-					-0-
08	7657	X	5954	-0-	-1703	-0-	5954	3			N	-0-					-0-

RISKEN, CARL F. WELL #: 5 RRCID -> 197496 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 14602 PERF.13958 - 14430

03	21514	X	14260	-0-	-7254	-0-	14260	3			N	-0-					-0-
04	17027	X	17027	-0-	-0-	-0-	17027	3			N	-0-					-0-
05	17174	X	16092	-0-	-1082	-0-	16092	3			N	-0-					-0-
06	17186	X	17186	-0-	-0-	-0-	17186	3			N	-0-					-0-
07	17174	X	15848	-0-	-1326	-0-	15848	3			N	-0-					-0-
08	17174	X	6699	-0-	-10475	-0-	6699	3			N	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G., JR. "F" WELL #: 5 RRCID -> 197513 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 14421 PERF.13708 - 13786

03	589	N	563	-0-	-26	-0-	563	3			N	-0-					-0-
04	510	N	502	-0-	-8	-0-	502	3			N	-0-					-0-
05	558	N	403	-0-	-155	-0-	403	3			N	-0-					-0-
06	540	N	485	-0-	-55	-0-	485	3			N	-0-					-0-
07	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
*08	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-

JOHN G. KENEDY, JR. "E" WELL #: 57 RRCID -> 198150 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13180 - 13764

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RISKEN, CARL F. WELL #: 6 RRCID -> 198408 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 17306 PERF.16338 - 17088

03	13157	X	13157	-0-	-0-	-0-	13157	3			N	-0-					-0-
04	13004	X	13004	-0-	-0-	-0-	13004	3			N	-0-					-0-
05	13112	X	13112	-0-	-0-	-0-	13112	3			N	-0-					-0-
06	13142	X	13142	-0-	-0-	-0-	13142	3			N	-0-					-0-
07	12394	X	12394	-0-	-0-	-0-	12394	3			N	-0-					-0-
08	12245	X	11997	-0-	-248	-0-	11997	3			N	-0-					-0-

JOHN G. KENEDY, JR. "J" WELL #: 36 RRCID -> 201076 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 18300 PERF.16718 - 17814

03	40579	X	29947	-0-	-10632	-0-	29947	3			N	-0-					-0-
04	28080	X	23236	-0-	-4844	-0-	23236	3			N	-0-					-0-
05	29016	X	15492	-0-	-13524	-0-	15492	3			N	-0-					-0-
06	28080	X	12850	-0-	-15230	-0-	12850	3			N	-0-					-0-
07	29016	X	11754	-0-	-17262	-0-	11754	3			N	-0-					-0-
08	29016	X	13839	-0-	-15177	-0-	13839	3			N	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 37 RRCID -> 201142 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13256 - 13790

03	8959	X	7711	-0-	-1248	-0-	7711	3			N	-0-					-0-
04	7761	X	7761	-0-	-0-	-0-	7761	3			N	-0-					-0-
05	7702	X	7702	-0-	-0-	-0-	7702	3			N	-0-					-0-
06	9388	X	9388	-0-	-0-	-0-	9388	3			N	-0-					-0-
07	7223	X	6741	-0-	-482	-0-	6741	3			N	-0-					-0-
08	7223	X	6019	-0-	-1204	-0-	6019	3			N	-0-					-0-

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.// 370070

JOHN G. KENEDY, JR. "J" WELL #: 38 RRCID -> 203524 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 18250 PERF.16779 - 16826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4216	X	3912	-0-	-304	-0-	3912	3			N	-0-					-0-
04	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3939	3			N	-0-					-0-
05	3751	X	3509	-0-	-242	-0-	3509	3			N	-0-					-0-
06	3630	X	1969	-0-	-1661	-0-	1969	3			N	-0-					-0-
07	3751	X	655	-0-	-3096	-0-	655	3			N	-0-					-0-
08	3751	X	205	-0-	-3546	-0-	205	3			N	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G., JR. "J" WELL #: 39 RRCID -> 205444 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 17184 PERF.16444 - 16868

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 40 RRCID -> 206820 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 17508 PERF.16860 - 16880

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G., JR "J" WELL #: 34 RRCID -> 209783 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 13390 PERF.13128 - 13176

03	7068	X	6425	-0-	-643	-0-	6425	3			N	-0-					-0-
04	5340	X	3656	-0-	-1684	-0-	3656	3			N	-0-					-0-
05	5518	X	4180	-0-	-1338	-0-	4180	3			N	-0-					-0-
06	5340	X	4894	-0-	-446	-0-	4894	3			N	-0-					-0-
07	5518	X	4440	-0-	-1078	-0-	4440	3			N	-0-					-0-
08	5518	X	3597	-0-	-1921	-0-	3597	3			N	-0-					-0-

KENEDY, JR., JOHN G. "J" WELL #: 42 RRCID -> 212634 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 13848 PERF.13788 - 13800

03	2759	X	2013	-0-	-746	-0-	2013	3			N	-0-					3
04	2089	X	2089	-0-	-0-	-0-	2089	3			N	-0-					3
05	1952	X	1952	-0-	-0-	-0-	1952	3			N	-0-					3
06	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	1972	3	37	9	N	34	32	1			5
07	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1497	3	28	9	N	25	24	1			6
*08	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1333	3	92	9	N	84	76	1			14

KENEDY, JOHN G., JR "J" WELL #: 41 RRCID -> 213100 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 18120 PERF.15451 - 16426

03	T. A.		1953	-0-	1953	3951	1953	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2074	-0-	-926	3025	2074	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2010	-0-	-1090	1935	2010	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	1559	-0-	-1441	494	1559	3			N	-0-					-0-
07	1606	N	1112	-0-	-494	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
*08	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			N	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G., JR. "J" WELL #: 43 RRCID -> 221188 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13825 - 13890

03	4619	X	3291	-0-	-1328	-0-	3291	3			N	-0-					-0-
04	4200	X	4154	-0-	-46	-0-	4154	3			N	-0-					-0-
05	4340	X	3458	-0-	-882	-0-	3458	3			N	-0-					-0-
06	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	3808	3			N	-0-					-0-
07	4278	X	3509	-0-	-769	-0-	3509	3			N	-0-					-0-
08	4278	X	3126	-0-	-1152	-0-	3126	3			N	-0-					-0-

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.// 370070

KENEDY, JOHN G. JR. "E" WELL #: 59 RRCID -> 223870 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11754 - 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
03	11787	X	11787	-0-	-0-	-0-	11787	3			N	-0-					-0-
04	11164	X	11164	-0-	-0-	-0-	11164	3			N	-0-					-0-
05	12276	X	7538	-0-	-4738	-0-	7538	3			N	-0-					-0-
06	14054	X	14054	-0-	-0-	-0-	14054	3			N	-0-					-0-
07	14840	X	14840	-0-	-0-	-0-	14840	3			N	-0-					-0-
*08	12466	X	12466	-0-	-0-	-0-	12466	3			N	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 44 RRCID -> 223917 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16770 - 16830

03	4433	X	3533	-0-	-900	-0-	3533	3			N	-0-					-0-
04	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	3686	3			N	-0-					-0-
05	3441	X	2866	-0-	-575	-0-	2866	3			N	-0-					-0-
06	3330	X	2476	-0-	-854	-0-	2476	3			N	-0-					-0-
07	3441	X	2473	-0-	-968	-0-	2473	3			N	-0-					-0-
08	3441	X	2019	-0-	-1422	-0-	2019	3			N	-0-					-0-

KENEDY, J.G. JR. "E" WELL #: 58 RRCID -> 224324 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11568 - 11659

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHN G. KENEDY, JR. "J" WELL #: 45 RRCID -> 224963 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 14208 PERF.13794 - 13906

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		114	-0-	114	114	114	3			N	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 46 RRCID -> 228407 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 18189 PERF.16874 - 17730

03	8463	X	5997	-0-	-2466	-0-	5997	3			N	-0-					-0-
04	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	5825	3			N	-0-					-0-
05	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	5861	3			N	-0-					-0-
06	5400	X	4951	-0-	-449	-0-	4951	3			N	-0-					-0-
07	5580	X	4764	-0-	-816	-0-	4764	3			N	-0-					-0-
08	5580	X	4302	-0-	-1278	-0-	4302	3			N	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "E" WELL #: 62 RRCID -> 234061 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11590 - 11620

03	11609	X	11609	-0-	-0-	-0-	11609	3			N	-0-					-0-
04	9540	X	5252	-0-	-4288	-0-	5252	3			N	-0-					-0-
05	23169	X	23169	-0-	-0-	-0-	23169	3			N	-0-					-0-
06	16420	X	16420	-0-	-0-	-0-	16420	3			N	-0-					-0-
07	11594	X	10062	-0-	-1532	-0-	10062	3			N	-0-					-0-
08	23157	X	8194	-0-	-14963	-0-	8194	3			N	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "E" WELL #: 61 RRCID -> 236755 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 14498 PERF. 1151 - 14202

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.// 370070
KENEDY, JOHN G. JR. "E" WELL #: 63 RRCID -> 237397 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11524 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "E" WELL #: 64 RRCID -> 241993 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11556 - 11584

03		T. A.	62	-0-	62	280	62	3			N	-0-					-0-
04	465	N	185	-0-	-280	-0-	185	3			N	-0-					-0-
05	217	N	25	-0-	-192	-0-	25	3			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 47 RRCID -> 244507 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13592 - 14259

03	961	N	801	-0-	-160	-0-	801	3			N	-0-					-0-
04	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-
05	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					-0-
06	750	N	446	-0-	-304	-0-	446	3			N	-0-					-0-
07	775	N	444	-0-	-331	-0-	444	3			N	-0-					-0-
08	775	N	458	-0-	-317	-0-	458	3			N	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G. JR., "E" WELL #: 60 RRCID -> 247495 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10024 - 10962

03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B DENY	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

03	41075	X	36905	-0-	-4170	-0-	36905	3			N	-0-					-0-
04	33594	X	33594	-0-	-0-	-0-	33594	3			N	-0-					-0-
05	34410	X	33988	-0-	-422	-0-	33988	3			N	-0-					-0-
06	33300	X	26504	-0-	-6796	-0-	26504	3			N	-0-					-0-
07	34410	X	27283	-0-	-7127	-0-	27283	3			N	-0-					-0-
08	34410	X	25935	-0-	-8475	-0-	25935	3			N	-0-					-0-

EL PAVO (VICKSBURG 8250) 28127 485 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
CLEOPATRA WELL #: 8 RRCID -> 241047 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10577 PERF. 8178 - 9700

03	8432	X	8184	-0-	-248	-0-	667	1	7491	2	N	24							139
							26	9											
04	7726	X	7726	-0-	-0-	-0-	627	1	7081	2	N	16							155
							18	9											
05	8246	X	7517	-0-	-729	-0-	646	1	6852	2	N	17							172
							19	9											
06	7980	X	6404	-0-	-1576	-0-	608	1	5775	2	N	19							191
							21	9											
07	8246	X	7581	-0-	-665	-0-	629	1	6934	2	N	16							207
							18	9											
*08	7787	X	7787	-0-	-0-	-0-	669	1	7097	2	N	19							226
							21	9											

EL PAVO (VICKSBURG 8250) //CONT.// 28127 485 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
MULHOLLAND, ETAL WELL #: 1 RRCID -> 242919 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 10766 PERF. 8128 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EL PUERTO (CROCKETT A) 28143 132 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
FALCON PRODUCTION CO. 260263
SANCHEZ, Y. WELL #: 1 C RRCID -> 030590 COMPL. DATE 07/13/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

EL PUERTO (CROCKETT C) 28143 198 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
FALCON PRODUCTION CO. 260263
SANCHEZ, Y. WELL #: 1 T RRCID -> 010238 COMPL. DATE 08/04/1955 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
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL PUERTO (850) 28143 452 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
FALCON PRODUCTION CO. 260263
GUERRA, F.B. WELL #: 2 RRCID -> 089351 COMPL. DATE 07/23/1980 TOTAL DEPTH 3659 PERF. 854 - 856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL PUERTO (1100) 28143 460 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
FALCON PRODUCTION CO. 260263
SANCHEZ, Y. WELL #: 5 RRCID -> 092633 COMPL. DATE 02/25/1981 TOTAL DEPTH 1530 PERF. 1149 - 1152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL PUERTO (1500) 28143 660 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
FALCON PRODUCTION CO. 260263
SANCHEZ, Y. WELL #: 3 C RRCID -> 031918 COMPL. DATE 12/03/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

EL PUERTO (1800) 28143 792 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
FALCON PRODUCTION CO. 260263
SANCHEZ, Y. WELL #: 3 T RRCID -> 010230 COMPL. DATE 08/29/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL STAGGS (4100) 28180 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
GARZA ETAL "B" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144548 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 4442 PERF. 3107 - 4350

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA ET AL UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 262019 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5080 - 5660

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

ORPHAN WELLS, LLC 627006
HINOJOSA, ET AL WELL #: 2 RRCID -> 141392 COMPL. DATE 04/10/1992 TOTAL DEPTH 4419 PERF. 4326 - 4344

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

EL STAGGS (6100) 28180 450 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EL STAGGS (7330) 28180 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
HINOJOSA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 072956 COMPL. DATE 08/13/1992 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7880 - 7920

	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
03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	69	1	622	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	120	N	113	-0-	-7	-0-	14	1	99	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	44	-0-	-297	-0-	6	1	38	2	Y	-0-					-0-
06	660	N	10	-0-	-650	-0-	2	1	8	2	Y	-0-					-0-
*07	124	N	27	-0-	-97	-0-	4	1	23	2	Y	-0-					-0-
*08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	73	1	397	2	Y	-0-					-0-

GARZA ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096425 COMPL. DATE 11/04/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7867 - 7942

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARRERA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187411 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 7818 - 7824

03	5177	X	4395	-0-	-782	-0-	439	1	3950	2	Y	5	7	1			78
							6	9									
04	5010	X	4381	-0-	-629	-0-	529	1	3846	2	Y	5	3	1			80
							6	9									
05	5177	X	4266	-0-	-911	-0-	564	1	3689	2	Y	12	3	1			89
							13	9									
06	4800	X	4370	-0-	-430	-0-	700	1	3657	2	Y	12	3	1			98
							13	9									
*07	4836	X	4487	-0-	-349	-0-	665	1	3818	2	Y	4	4	1			98
							4	9									
08	4526	X	4485	-0-	-41	-0-	685	1	3732	2	Y	62	142	1			18
							68	9									

BARRERA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188372 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 6840 - 6848

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

EL STAGGS (7330) //CONT.// 28180 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
03	527	N	414	-0-	-113	-0-	41	1	373	2	N	-0-	1	1			67
04	450	N	345	-0-	-105	-0-	42	1	302	2	N	1	1	1			67
							1	9									
05	465	N	250	-0-	-215	-0-	33	1	217	2	N	-0-					67
06	390	N	230	-0-	-160	-0-	37	1	192	2	N	1	1	1			67
							1	9									
*07	372	N	218	-0-	-154	-0-	32	1	186	2	N	-0-					67
*08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	82	1	448	2	N	3	2	1			68
							3	9									

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
03	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	615	1	5530	2	N	18	10	1			115
							20	9									
04	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	664	1	4834	2	N	18	5	1			128
							20	9									
05	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	715	1	4670	2	N	25	5	1			148
							28	9									
06	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	869	1	4540	2	N	21	5	1			164
							23	9									
*07	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	805	1	4620	2	N	39	6	1			197
							43	9									
*08	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	881	1	4800	2	N	7	176	1			28
							8	9									

HINOJOSA, F.G. WELL #: 5 RRCID -> 244596 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8004 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4867	X	4648	-0-	-219	-0-	462	1	4150	2	N	33	26	1			91
							36	9									
04	4170	X	3308	-0-	-862	-0-	396	1	2878	2	N	31	32	1			90
							34	9									
05	4650	X	4324	-0-	-326	-0-	569	1	3719	2	N	33	31	1			92
							36	9									
06	4500	X	4029	-0-	-471	-0-	643	1	3357	2	N	26	25	1			93
							29	9									
*07	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	765	1	4390	2	N	30	35	1			88
							33	9									
*08	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	833	1	4539	2	N	25	22	1			91
							28	9									

BARRERA, C., DR. WELL #: 1 RRCID -> 245407 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7070 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10757	X	9105	-0-	-1652	-0-	889	1	7994	2	N	202	234	1			65
							222	9									
04	10410	X	9624	-0-	-786	-0-	2225	1	7182	2	N	197	40	1			222
							217	9									
05	10757	X	9722	-0-	-1035	-0-	2373	1	7142	2	N	188	221	1			189
							207	9									
06	9630	X	8678	-0-	-952	-0-	2408	1	6112	2	N	144	197	1			136
							158	9									
*07	9951	X	4812	-0-	-5139	-0-	1792	1	2935	2	N	77	177	1			36
							85	9									
08	9951	X	2675	-0-	-7276	-0-	1484	1	1112	2	N	72	11	1			97
							79	9									

EL STAGGS (7330) //CONT.// 28180 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
SIPORIN WELL #: 2 RRCID -> 247993 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7308 - 7324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2046	X	1182	-0-	-864	-0-	116	1	1042	2	N	22	20	1			12
							24	9									
04	1800	X	175	-0-	-1625	-0-	19	1	142	2	N	13	17	1			8
							14	9									
05	1860	X	163	-0-	-1697	-0-	20	1	129	2	N	13	18	1			3
							14	9									
06	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	7	8	1			2
*07	186	N	1	-0-	-185	-0-	1	2			N	-0-	2	1			-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

GARZA ET AL B UNIT WELL #: 9 RRCID -> 248414 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 7532 - 9218

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIPORIN WELL #: 1 RRCID -> 249717 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7122 - 7136

03	4836	X	4227	-0-	-609	-0-	416	1	3743	2	N	62	23	1			186
							68	9									
04	4680	X	3487	-0-	-1193	-0-	416	1	3030	2	N	37	18	1			205
							41	9									
05	5549	X	2733	-0-	-2816	-0-	360	1	2354	2	N	17	16	1			206
							19	9									
06	5370	X	3233	-0-	-2137	-0-	516	1	2694	2	N	21	11	1			216
							23	9									
*07	5549	X	2479	-0-	-3070	-0-	362	1	2078	2	N	35	13	1			238
							39	9									
08	4216	X	3778	-0-	-438	-0-	577	1	3145	2	N	51	195	1			94
							56	9									

BARRERA, TERESA TRUST WELL #: 1 RRCID -> 249772 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7120 - 7152

03	4340	X	3171	-0-	-1169	-0-	302	1	2716	2	N	139	124	1			250
							153	9									
04	3720	X	3073	-0-	-647	-0-	355	1	2580	2	N	125	122	1			253
							138	9									
05	3689	X	2744	-0-	-945	-0-	350	1	2291	2	N	94	304	1			43
							103	9									
06	3390	X	2548	-0-	-842	-0-	398	1	2080	2	N	64	60	1			47
							70	9									
*07	3503	X	2399	-0-	-1104	-0-	344	1	1972	2	N	75	63	1			59
							83	9									
08	T. A.		2571	-0-	2571	2571	387	1	2110	2	N	67	64	1			62
							74	9									

BARRERA, C., DR. WELL #: 2 RRCID -> 251355 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7202 - 7256

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109

EL STAGGS (7330) //CONT.// 28180 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
BARRERA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 251544 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 7294 - 8140

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

GARZA, ET AL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 252011 COMPL. DATE 08/15/2009 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 7706 - 8554

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	52700	X	46785	-0-	-5915	-0-	4678 61	1 9	42046	2	N	55	72	1			21
04	51000	X	44097	-0-	-6903	-0-	5321 57	1 9	38719	2	N	52	36	1			37
05	51243	X	44267	-0-	-6976	-0-	5870 30	1 9	38367	2	N	27	34	1			30
06	48690	X	40832	-0-	-7858	-0-	6559 22	1 9	34251	2	N	20	33	1			17
*07	48639	X	40385	-0-	-8254	-0-	5992 25	1 9	34368	2	N	23	32	1			8
08	46221	X	41643	-0-	-4578	-0-	6455 23	1 9	35165	2	N	21					29

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

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL TANQUE (500) 28187 350 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
POOR BOY OILFIELD SERVICE 671390
WARDNER 1-C WELL #: C 1 RRCID -> 102290 COMPL. DATE 04/25/1982 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 500 - 510

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

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
03	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLEN (VICKSBURG) 28425 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
CAGE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 180791 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9952 - 10089

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182

CAGE RANCH WELL #: 3 RRCID -> 181848 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 10987 PERF.10284 - 10410

03	434	X	428	-0-	-6	-0-	36	1	392	2	N	-0-					33
04	420	X	341	-0-	-79	-0-	15	1	326	2	N	-0-					33
05	403	X	351	-0-	-52	-0-	285	2	66	9	N	60					93
06	420	X	184	-0-	-236	-0-	184	2			N	-0-					93
07	434	X	188	-0-	-246	-0-	188	2			N	-0-					93
08	434	X	254	-0-	-180	-0-	254	2			N	-0-					93

MILLER RANCH WELL #: 8 RRCID -> 212796 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8804 - 8809

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

MILLER RANCH WELL #: 6 RRCID -> 220262 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9876 - 10468

03	831	N	831	-0-	-0-	-0-	108	1	722	2	N	1					248
							1	9									
04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	121	1	736	2	N	12					260
							13	9									
05	832	N	832	-0-	-0-	-0-	90	1	725	2	N	15					275
							17	9									
06	810	N	719	-0-	-91	-0-	81	1	632	2	N	5					280
							6	9									
07	899	N	790	-0-	-109	-0-	79	1	708	2	N	3					283
							3	9									
08	837	N	801	-0-	-36	-0-	118	1	670	2	N	12					295
							13	9									

ELLEN, NW (MYRICK CONSOLIDATED) 28428 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
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
03	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	280	1	1877	2	N	-0-					268
04	3120	X	1863	-0-	-1257	-0-	262	1	1593	2	N	7					275
							8	9									
05	3224	X	1662	-0-	-1562	-0-	183	1	1473	2	N	5					280
							6	9									
06	3120	X	1474	-0-	-1646	-0-	168	1	1306	2	N	-0-					280
07	2449	X	1491	-0-	-958	-0-	149	1	1342	2	N	-0-					280
08	2170	X	1564	-0-	-606	-0-	234	1	1330	2	N	-0-					280

MILLER RANCH WELL #: 4 RRCID -> 194172 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9080 - 9442

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183

MILLER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 194174 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9480 - 9574

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 195872 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9282 - 9495

03	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	655	1	4390	2	N	8					188
							9	9									
04	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	658	1	4000	2	N	14					202
							15	9									
05	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	552	1	4428	2	N	6					208
							7	9									
06	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	509	1	3958	2	N	5					213
							6	9									
07	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	465	1	4193	2	N	5					218
							6	9									
*08	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	674	1	3829	2	N	9					227
							10	9									

MILLER RANCH WELL #: 5 RRCID -> 217901 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9214 - 9370

03	2821	X	1312	-0-	-1509	-0-	170	1	1142	2	N	-0-					152
04	2310	X	1141	-0-	-1169	-0-	161	1	979	2	N	1					153
							1	9									
05	2387	X	1174	-0-	-1213	-0-	130	1	1042	2	N	2					155
							2	9									
06	2310	X	1059	-0-	-1251	-0-	120	1	936	2	N	3					158
							3	9									
07	2108	X	1096	-0-	-1012	-0-	109	1	987	2	N	-0-					158
08	1302	X	1044	-0-	-258	-0-	156	1	888	2	N	-0-					158

ELLIE C (CONSOLIDATED) 28442 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CORONADO MINERALS, LLC 179378
WIEDERKEHR 365 WELL #: 1 RRCID -> 206620 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8162 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIEDERKEHR 365 WELL #: 2 RRCID -> 206621 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8222 - 8262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIEDERKEHR 365 WELL #: 3 RRCID -> 217326 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 8426 - 8608

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

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
DCR-STATE 366/76/64/54 D WELL #: 5403 T RRCID -> 144984 COMPL. DATE 03/11/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8189 - 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
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCR-STATE 366/76/64/54 D WELL #: 3606 D RRCID -> 144986 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8198 - 8208

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

DCR-STATE 366/74/64/54 D WELL #: 5404 F RRCID -> 145742 COMPL. DATE 04/09/1993 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8198 - 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLIE C (CONSOLIDATED) //CONT.// 28442 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCR-STATE 366/54 H WELL #: 3611 T RRCID -> 148328 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 7186 - 8268

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	163	1	245	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-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

03	15	N	10	-0-	-5	-0-	3	1	7	2	N	-0-					-0-
04	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
05	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	9	1	15	2	N	-0-					-0-
							1	5									
08	0	N	-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

03	853	N	853	-0-	-0-	-0-	93	1	760	2	N	-0-					-0-
04	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	240	1	2157	2	N	-0-					-0-
05	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	229	1	1978	2	N	-0-					-0-
06	840	N	491	-0-	-349	-0-	44	1	447	2	N	-0-					-0-
07	2108	N	251	-0-	-1857	-0-	25	1	226	2	N	-0-					-0-
08	2108	N	147	-0-	-1961	-0-	15	1	132	2	N	-0-					-0-

DCR-STATE 366/76/64/54 D WELL #: 7603 RRCID -> 151801 COMPL. DATE 10/08/1994 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8178 - 8190

03	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCR 75 WELL #: 2 RRCID -> 152461 COMPL. DATE 08/23/1995 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 8315 - 8350

03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	25	1	53	2	N	-0-					-0-
04	120	N	52	-0-	-68	-0-	14	1	32	2	N	-0-					-0-
							6	5									
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	93	1	124	2	N	-0-					-0-
06	90	N	64	-0-	-26	-0-	20	1	44	2	N	-0-					-0-
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	43	1	75	2	N	-0-					-0-
							7	5									
08	217	N	51	-0-	-166	-0-	18	1	30	2	N	-0-					-0-
							3	5									

ELLIE C (CONSOLIDATED) //CONT.// 28442 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCR-STATE 366/76/64/54 D WELL #: 3606D RRCID -> 178568 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7488 - 7909

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCR 79 WELL #: 6 RRCID -> 180394 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8016 - 8022

03	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	1			N	-0-					-0-
04	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
05	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	476	1	635	2	N	-0-					-0-
06	390	N	289	-0-	-101	-0-	92	1	197	2	N	-0-					-0-
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	111	1	191	2	N	-0-					-0-
							18	5									
08	1116	N	661	-0-	-455	-0-	245	1	379	2	N	-0-					-0-
							37	5									

DCR-STATE 366/76/64/540 WELL #: 7604 RRCID -> 187248 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 8511 PERF. 7930 - 8210

03	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	835	1	1721	2	N	-0-					-0-
04	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	688	1	1465	2	N	-0-					-0-
							272	5									
05	2480	N	2402	-0-	-78	-0-	1028	1	1374	2	N	-0-					-0-
06	2460	N	2109	-0-	-351	-0-	666	1	1443	2	N	-0-					-0-
07	2511	N	2342	-0-	-169	-0-	935	1	1407	2	N	-0-					-0-
*08	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	1105	1	1476	2	N	-0-					-0-

DCRC 76 WELL #: 6 RRCID -> 197454 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7950 - 8269

03	1643	X	1052	-0-	-591	-0-	1052	1			N	-0-					-0-
04	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1496	1	20	2	N	-0-					-0-
							4	5									
05	1519	N	1408	-0-	-111	-0-	1367	1	35	2	N	-0-					-0-
							6	5									
06	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1226	1	671	2	N	-0-					-0-
							39	5									
07	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	1300	1	694	2	N	-0-					-0-
							202	5									
*08	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	1			N	-0-					-0-

ELLIE C (CONSOLIDATED) //CONT.// 28442 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	1			N	-0-					-0-
04	930	N	706	-0-	-224	-0-	680	1	22	2	N	-0-					-0-
							4	5									
05	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	508	1	858	2	N	-0-					-0-
							135	5									
06	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
07	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
08	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-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
03	2418	N	1804	-0-	-614	-0-	590	1	1214	2	N	-0-					-0-
04	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	704	1	1497	2	N	-0-					-0-
							278	5									
05	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	1058	1	1410	2	N	-0-					-0-
06	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	697	1	1506	2	N	-0-					-0-
07	2573	N	2052	-0-	-521	-0-	704	1	1231	2	N	-0-					-0-
							117	5									
08	2480	N	1740	-0-	-740	-0-	648	1	995	2	N	-0-					-0-
							97	5									

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
03	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	888	1	1815	2	N	-0-					-0-
04	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	699	1	1484	2	N	-0-					-0-
							275	5									
05	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	1007	1	1433	2	N	-0-					-0-
							67	5									
06	2610	N	2394	-0-	-216	-0-	662	1	1636	2	N	-0-					-0-
							96	5									
07	2542	N	2407	-0-	-135	-0-	824	1	1446	2	N	-0-					-0-
							137	5									
08	2511	N	2492	-0-	-19	-0-	927	1	1427	2	N	-0-					-0-
							138	5									

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
03	3022	N	3022	-0-	-0-	-0-	1990	1	1032	2	N	-0-					-0-
04	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	1997	1	641	2	N	-0-					-0-
							119	5									
05	1612	N	1418	-0-	-194	-0-	1418	1			N	-0-					-0-
06	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	1936	1	716	2	N	-0-					-0-
							42	5									
07	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	1470	1	549	2	N	-0-					-0-
							52	5									
*08	3100	N	3591	-0-	491	491	2375	1	1108	2	N	-0-					-0-
							108	5									

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
03	1023	N	556	-0-	-467	-0-	183	1	373	2	N	-0-					-0-
04	780	N	662	-0-	-118	-0-	188	1	400	2	N	-0-					-0-
							74	5									
05	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	447	1	596	2	N	-0-					-0-
06	620	N	620	-0-	-0-	-0-	196	1	424	2	N	-0-					-0-
07	682	N	434	-0-	-248	-0-	174	1	260	2	N	-0-					-0-
08	1054	N	925	-0-	-129	-0-	397	1	528	2	N	-0-					-0-

ELLIE C (CONSOLIDATED) //CONT.// 28442 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCRC STATE SEC. 64 WELL #: 1 RRCID -> 197980 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7927 - 8254

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	551	1	1135	2	N	-0-					-0-
04	1860	N	1738	-0-	-122	-0-	495	1	1048	2	N	-0-					-0-
							195	5									
05	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	864	1	1150	2	N	-0-					-0-
06	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	591	1	1273	2	N	-0-					-0-
07	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	800	1	1203	2	N	-0-					-0-
08	2015	N	1795	-0-	-220	-0-	769	1	1026	2	N	-0-					-0-

DCRC STATE 366/76/64/54 WELL #: 76 RRCID -> 198283 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8228 - 8253

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCRC 54 WELL #: 7 RRCID -> 198426 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7905 - 8274

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	434	N	133	-0-	-301	-0-	133	1			N	-0-					-0-
04	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	1			N	-0-					-0-
05	620	N	489	-0-	-131	-0-	489	1			N	-0-					-0-
06	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	1			N	-0-					-0-
07	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	1850	1	443	2	N	-0-					-0-
							131	5									
08	496	N	172	-0-	-324	-0-	172	1			N	-0-					-0-

DCRC 76 WELL #: 7 RRCID -> 201654 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8257 - 8530

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCRC 366 WELL #: 12 RRCID -> 202365 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8141 - 8428

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	N	771	-0-	-35	-0-	252	1	519	2	N	-0-					-0-
04	721	N	721	-0-	-0-	-0-	206	1	434	2	N	-0-					-0-
							81	5									
05	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	439	1	743	2	N	-0-					-0-
							117	5									
06	835	N	835	-0-	-0-	-0-	231	1	570	2	N	-0-					-0-
							34	5									
07	891	N	891	-0-	-0-	-0-	306	1	534	2	N	-0-					-0-
							51	5									
08	1302	N	827	-0-	-475	-0-	306	1	475	2	N	-0-					-0-
							46	5									

ELLIE C (CONSOLIDATED) //CONT.// 28442 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	2945	X	147	-0-	-2798	-0-	48	1	99	2	N	-0-					-0-
04	2850	X	280	-0-	-2570	-0-	81	1	168	2	N	-0-					-0-
							31	5									
05	2945	X	447	-0-	-2498	-0-	152	1	255	2	N	-0-					-0-
							40	5									
06	6257	X	6257	-0-	-0-	-0-	1730	1	4275	2	N	-0-					-0-
							252	5									
07	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	1364	1	2827	2	N	-0-					-0-
							515	5									
*08	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	1200	1	2251	2	N	-0-					-0-
							477	5									

DCRC 76 WELL #: 8 RRCID -> 206678 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8662 - 8740

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DCRC 80 WELL #: 1 RRCID -> 206832 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 8485 - 8667

03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCRC 54 WELL #: 8 RRCID -> 208723 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7730 - 8364

03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	3	1	8	2	N	-0-					-0-
							3	5									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCRC 79 WELL #: 12 RRCID -> 210364 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 8984 PERF. 8302 - 8837

03	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	1426	1	710	2	N	-0-					-0-
04	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	1410	1	702	2	N	-0-					-0-
05	2325	N	1709	-0-	-616	-0-	1370	1	339	2	N	-0-					-0-
06	2070	N	2046	-0-	-24	-0-	1527	1	519	2	N	-0-					-0-
07	2170	N	927	-0-	-1243	-0-	927	1			N	-0-					-0-
08	1705	N	817	-0-	-888	-0-	817	1			N	-0-					-0-

DCRC 366 WELL #: 13 RRCID -> 211122 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8399 - 8874

03	2309	X	2309	-0-	-0-	-0-	1367	1	942	2	N	-0-					-0-
04	2065	X	2065	-0-	-0-	-0-	1402	1	663	2	N	-0-					-0-
05	2232	X	1773	-0-	-459	-0-	1418	1	355	2	N	-0-					-0-
06	2220	N	1829	-0-	-391	-0-	1299	1	530	2	N	-0-					-0-
07	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	1619	1	1004	2	N	-0-					-0-
*08	2901	N	2901	-0-	-0-	-0-	1977	1	924	2	N	-0-					-0-

ELLIE C (CONSOLIDATED) //CONT.// 28442 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCRC 79 WELL #: 9 RRCID -> 218393 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8660 - 9005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	74	1	151	2	N	-0-					-0-
04	210	N	78	-0-	-132	-0-	22	1	47	2	N	-0-					-0-
							9	5									
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	210	N	197	-0-	-13	-0-	62	1	135	2	N	-0-					-0-
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	69	1	120	2	N	-0-					-0-
							11	5									
*08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	66	1	101	2	N	-0-					-0-
							10	5									

TRACE OPERATING, LLC 863902
DCRC-TENDIDO GU #3 WELL #: 1 T RRCID -> 151339 COMPL. DATE 05/04/1994 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8244 - 8260

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

D C R C TENDIDO GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 166044 COMPL. DATE 09/17/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8180 - 8194

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ELLIE C. (WILCOX) 28442 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
DCR-STATE 366/76/64/54 D WELL #: 5402 RRCID -> 143100 COMPL. DATE 11/18/1992 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6950 - 6978

03	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	1			N	-0-					-0-
04	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	1			N	-0-					-0-
05	1364	N	539	-0-	-825	-0-	539	1			N	-0-					-0-
06	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	1			N	-0-					-0-
07	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
08	527	N	19	-0-	-508	-0-	19	1			N	-0-					-0-

DCR-STATE 366/76/64/54 D WELL #: 5403 C RRCID -> 144554 COMPL. DATE 03/11/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6968 - 6989

03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCR-STATE 366/76/64/54 D WELL #: 3606 F RRCID -> 144985 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6956 - 6970

03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLIE C. (WILCOX) //CONT.// 28442 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCR-STATE 366/76/64/54 D WELL #: 5404 D RRCID -> 145739 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 6980 - 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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCRC 366 WELL #: 3610-C RRCID -> 148719 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6958 - 6972

03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCR-STATE 366/76/64/54 D WELL #: 6417 RRCID -> 149935 COMPL. DATE 05/17/1994 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 6956 - 6983

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCRC 76 WELL #: 8 RRCID -> 215023 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6946 - 7019

03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	1			N	-0-					-0-
04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	1			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	420	N	236	-0-	-184	-0-	236	1			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRACE OPERATING, LLC 863902
DCRC-TENDIDO GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 151330 COMPL. DATE 05/02/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6942 - 6984

03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	28	1	112	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	37	-0-	37	37	4	1	33	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	31	-0-	31	68	9	1	22	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	33	-0-	33	101	10	1	23	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	139	-0-	139	240	58	1	81	2	Y	-0-					-0-

DCRC-TENDIDO GU #3 WELL #: 1 C RRCID -> 151340 COMPL. DATE 08/18/1994 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7028 - 7048

03	616	N	616	-0-	-0-	-0-	123	1	493	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	645	-0-	645	645	117	1	528	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	585	-0-	585	1230	67	1	518	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	488	-0-	488	1718	139	1	349	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	521	-0-	521	2239	150	1	371	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	416	-0-	416	2655	172	1	244	2	Y	-0-					-0-

ELLIE C. (WILCOX) //CONT.// 28442 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TRACE OPERATING, LLC //CONT.// 863902
D.C.R.C.-STATE TENDIDO WELL #: 1 RRCID -> 222446 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8373 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	62	1	246	2	N	-0-					-0-
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	65	1	293	2	N	-0-					-0-
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	50	1	389	2	N	-0-					-0-
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	95	1	241	2	N	-0-					-0-
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	103	1	255	2	N	-0-					-0-
*08	831	N	831	-0-	-0-	-0-	344	1	487	2	N	-0-					-0-

ELPAR (F-07, E) 28694 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH WEST BORREGOS WELL #: M 34 C RRCID -> 059706 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5065 - 5070

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

EN SEGUIDO (WILCOX) 28970 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
LOPEZ, LAURO MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 174542 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 14050 PERF.12510 - 12540

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

LOPEZ, LAURO MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 176541 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 14050 PERF.12094 - 12344

03	25234	X	24496	-0-	-738	-0-	1986	1	22510	2	N	-0-					-0-
04	24000	X	14922	-0-	-9078	-0-	1890	1	13032	2	N	-0-					-0-
05	24366	X	22061	-0-	-2305	-0-	3492	1	18569	2	N	-0-					-0-
06	23700	X	22811	-0-	-889	-0-	2890	1	19921	2	N	-0-					-0-
*07	24490	X	22483	-0-	-2007	-0-	2930	1	19553	2	N	-0-					-0-
08	24490	X	23973	-0-	-517	-0-	3743	1	20230	2	N	-0-					-0-

LOPEZ, LAURO MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 179104 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 13590 PERF.12375 - 12485

03	2511	X	2214	-0-	-297	-0-	180	1	2034	2	N	-0-					-0-
04	2430	X	1207	-0-	-1223	-0-	153	1	1054	2	N	-0-					-0-
05	2046	X	1491	-0-	-555	-0-	236	1	1255	2	N	-0-					-0-
06	2130	X	1695	-0-	-435	-0-	215	1	1480	2	N	-0-					-0-
*07	2201	X	2058	-0-	-143	-0-	268	1	1790	2	N	-0-					-0-
08	2201	X	1879	-0-	-322	-0-	294	1	1585	2	N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 21 RRCID -> 179618 COMPL. DATE 06/20/2000 TOTAL DEPTH 14280 PERF.12542 - 12576

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EN SEGUIDO (WILCOX) //CONT.// 28970 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
VELA WELL #: 1 RRCID -> 180038 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 13190 PERF.12512 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAVAZOS WELL #: 2 RRCID -> 182216 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 13114 PERF.12418 - 12680

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	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

03	10106	X	-0-	-0-	-10106	-0-					N	-0-					-0-
04	3420	X	-0-	-0-	-3420	-0-					N	-0-					-0-
05	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAVAZOS WELL #: 4 RRCID -> 185565 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12240 - 12450

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAVAZOS WELL #: 7 RRCID -> 214077 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12366 - 12529

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAVAZOS WELL #: 6 RRCID -> 219349 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12226 - 12428

03	33697	X	25093	-0-	-8604	-0-	2033 21	1 9	23039	2	N	19	19	8			-0-
04	30060	X	16314	-0-	-13746	-0-	2063 23	1 9	14228	2	N	21	21	8			-0-
05	31062	X	29107	-0-	-1955	-0-	4607	1	24500	2	N	-0-					-0-
06	28500	X	26109	-0-	-2391	-0-	3302 52	1 9	22755	2	N	47	47	8			-0-
*07	26224	X	26224	-0-	-0-	-0-	3416 10	1 9	22798	2	N	9	9	8			-0-
*08	32113	X	32113	-0-	-0-	-0-	5011 21	1 9	27081	2	N	19	19	8			-0-

EN SEGUIDO (WILCOX) //CONT.// 28970 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
03	2263	X	1199	-0-	-1064	-0-	97	1	1102	2	N	-0-					-0-
04	2190	X	647	-0-	-1543	-0-	82	1	565	2	N	-0-					-0-
05	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	467	1	2485	2	N	-0-					-0-
06	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	281	1	1938	2	N	-0-					-0-
*07	1209	X	761	-0-	-448	-0-	99	1	662	2	N	-0-					-0-
08	2945	X	898	-0-	-2047	-0-	140	1	758	2	N	-0-					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, I-1) 28991 045 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
TSL 33100 /TR 48/ WELL #: 6 RRCID -> 041294 COMPL. DATE 02/18/1967 TOTAL DEPTH 9440 PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TSL 33105 /TR 53/ WELL #: 5 U RRCID -> 041578 COMPL. DATE 03/19/1967 TOTAL DEPTH 9530 PERF. N/A

03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, J-3) 28991 188 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
TSL 33100 /TR 48/ WELL #: 3 U RRCID -> 055155 COMPL. DATE 05/07/1973 TOTAL DEPTH 9510 PERF. N/A

03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, K-2) 28991 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
TSL 33105 /TR 53/ WELL #: 5 M RRCID -> 041577 COMPL. DATE 03/19/1967 TOTAL DEPTH 9530 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TSL 33105/TR 53/ WELL #: 12 RRCID -> 258554 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 10629 PERF. 8768 - 8775

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, K-3) 28991 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
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
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, K-8) 28991 405 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
TSL 33100 /TR 48/ WELL #: 3 L RRCID -> 040095 COMPL. DATE 05/07/1973 TOTAL DEPTH 9510 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, L-4) 28991 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
TSL 33105 /TR 53/ WELL #: 2 L RRCID -> 046645 COMPL. DATE 07/30/1969 TOTAL DEPTH 10074 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-1) 28991 540 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
ST 49 PERMANENT UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255785 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9767 - 9774

03	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	85	1	1289	2	Y	73	73	1			-0-
						14	4	80	9							
04	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	81	1	1095	2	Y	16	16	1			-0-
						2	4	18	9							
05	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	103	1	1398	2	Y	194	194	1			-0-
						37	4	213	9							
06	1140 N	1082	-0-	-58	-0-	76	1	978	2	Y	22	22	1			-0-
						4	4	24	9							
07	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	99	1	1181	2	Y	24	24	1			-0-
						4	4	26	9							
08	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-1) //CONT.// 28991 540 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
SABCO OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 741926
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
03	310	N	246	-0-	-64	-0-	14	1	232	2	Y	-0-					-0-
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	14	1	205	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	195	-0-	-53	-0-	13	1	182	2	Y	-0-					-0-
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	11	1	155	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	91	-0-	-64	-0-	6	1	85	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-2) 28991 585 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
TSL 33105 /TR 53/ WELL #: 3 U RRCID -> 040070 COMPL. DATE 08/02/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TSL 33105/TR 53/ WELL #: 6 U RRCID -> 175760 COMPL. DATE 10/02/1999 TOTAL DEPTH 12288 PERF. 9964 - 10136

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TSL 33105/ TR 53/ WELL #: 7 U RRCID -> 187460 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 11720 PERF.10222 - 10234

03	1612	N	305	-0-	-1307	-0-	18	1	272	2	Y	13	13	1			-0-
							1	4	14	9							
04	1560	N	226	-0-	-1334	-0-	15	1	211	2	Y	-0-					-0-
05	1426	N	227	-0-	-1199	-0-	15	1	212	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

ST 49 PERMANENT UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221667 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9920 - 9956

03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	336	N	336	-0-	-0-	-0-	27	1	309	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-3) 28991 606 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
TSL 33105/TR 53/ WELL #: 6 U RRCID -> 175248 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 12288 PERF.10126 - 10136

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
TSL 33105/TR 53/ WELL #: 6 L RRCID -> 175246 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 12288 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	15	1	231	2	Y	17	17	1			-0-
							2	4	19	9							
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	16	1	220	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
05	279	N	227	-0-	-52	-0-	15	1	212	2	Y	-0-					-0-
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	16	1	213	2	Y	16	16	1			-0-
							1	4	18	9							
07	217	N	122	-0-	-95	-0-	9	1	113	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-5) 28991 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
TSL 33105 /TR 53/ WELL #: 3 L RRCID -> 039852 COMPL. DATE 08/02/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

TSL 33105/ TR 53/ WELL #: 7 L RRCID -> 187453 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 11720 PERF.10707 - 11519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
04	180	N	128	-0-	-52	-0-	9	1	117	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78	2	Y	-0-					-0-
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	8	1	99	2	Y	-0-					-0-
*07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	16	1	193	2	Y	8	8	1			-0-
							1	4	9	9							
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, N-1,2,3) 28991 765 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
STATE TRACT 49 WELL #: 1 L RRCID -> 106090 COMPL. DATE 09/28/1994 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12266 - 12282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	N	809	-0-	-90	-0-	41	1	611	2	Y	133	133	1			-0-
							11	4	146	9							
04	840	N	632	-0-	-208	-0-	42	1	552	2	Y	33	33	1			-0-
							2	4	36	9							
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
06	720	N	487	-0-	-233	-0-	36	1	448	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	651	N	312	-0-	-339	-0-	22	1	253	2	Y	32	32	1			-0-
							2	4	35	9							
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-B, K-2,3) 28991 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
STATE TRACT 52-7 UNIT WELL #: 7 S RRCID -> 209590 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 10817 PERF. 8932 - 8940

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

ENCINAL CHANNEL (FB-B, K-2,3) //CONT.// 28991 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SABCO OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 741926
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
03	181184	45241	-0-	-135943	-0-	2685	1	41943	2	Y	521	521	1			-0-
						40	4	573	9							
04	43983	43983	-0-	-0-	-0-	2907	1	40405	2	Y	577	577	1			-0-
						36	4	635	9							
05	47011	47011	-0-	-0-	-0-	3109	1	43318	2	Y	498	498	1			-0-
						36	4	548	9							
06	40229	40229	-0-	-0-	-0-	511	1	39259	2	Y	390	390	1			-0-
						30	4	429	9							
*07	45209	45209	-0-	-0-	-0-	586	1	43960	2	Y	573	573	1			-0-
						33	4	630	9							
08	39029	NO RPT	-0-	-39029	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-C, M-4) 28991 855 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
STATE TRACT 49 WELL #: 1 U RRCID -> 151789 COMPL. DATE 10/03/1994 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10316 - 10333

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-1A, M-4) 28991 946 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
TSL 33105/ TR 53/ WELL #: 7 L RRCID -> 187455 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 11720 PERF.10707 - 10786

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TSL 33105/TR 53/ WELL #: 9 RRCID -> 195589 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9969 - 10253

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-1E, M-9) 28991 947 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-1F, N-1) 28991 949 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TSL M-098041/TR 52/ WELL #: 6 RRCID -> 213638 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11324 - 12037

03	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	174	1	2593	2	Y	71	71	1			-0-
							6	4	78	9							
04	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	181	1	2407	2	Y	29	29	1			-0-
							2	4	32	9							
05	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	175	1	2330	2	Y	118	118	1			-0-
							10	4	130	9							
06	2580	N	1156	-0-	-1424	-0-	83	1	1058	2	Y	13	13	1			-0-
							1	4	14	9							
07	2666	N	1694	-0-	-972	-0-	133	1	1557	2	Y	3	3	1			-0-
							1	4	3	9							
08	2635	N	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-2A, M-3) 28991 954 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-2A, M-4) 28991 957 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
TSL 33100/TR 48/ WELL #: 7-L RRCID -> 180005 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10389 - 10452

03	3224	X	3524	-0-	300	B -1863091	209	1	3214	2	Y	86	86	1			-0-
							6	4	95	9							
04	2790	X	2063	-0-	-727	B -1863091	130	1	1784	2	Y	127	127	1			-0-
							9	4	140	9							
05	2139	X	1018	-0-	-1121	B -1863091	66	1	912	2	Y	34	34	1			-0-
							3	4	37	9							
06	1800	X	1607	-0-	-193	B -1863091	114	1	1486	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
07	1860	X	2243	-0-	383	B -1862708	167	1	2013	2	Y	54	54	1			-0-
							4	4	59	9							
08	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	B -1862708					Y	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-2A, M-4) //CONT.// 28991 957 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SABCO OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 741926
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-232775			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-232775			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-232775			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-232775			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-232775			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-232775			Y	NO RPT			-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-2A, M-9) 28991 960 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
TSL M-098041/TR 52/ WELL #: 6 RRCID -> 213640 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11702 - 11709

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-3B, M-4) 28991 987 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
TSL 33100/ TR 49/ WELL #: 8 RRCID -> 200108 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10438 - 10474

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

ST 49 PERMANENT UNIT WELL #: 9 RRCID -> 207092 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10428 - 10468

03	1736 X	1716	-0-	-20	-0-	102	1	1541	2	Y	56	56	1		-0-
						11	4	62	9						
04	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	225	1	3040	2	Y	122	122	1		-0-
						21	4	134	9						
05	2173 X	2173	-0-	-0-	-0-	146	1	1973	2	Y	42	42	1		-0-
						8	4	46	9						
06	DLQ G-10	2111	-0-	2111	2111	150	1	1936	2	Y	19	19	1		-0-
						4	4	21	9						
07	DLQ G-10	2905	-0-	2905	5016	224	1	2660	2	Y	16	16	1		-0-
						3	4	18	9						
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5016					Y	NO RPT				-0-

ST 49 PERMANENT UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221570 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10430 - 10460

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ENCINAL-WEBB (ESCONDITO) 29003 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
SAGE WELL SALT WATER DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 156654 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4556 - 4602

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

ENCINITAS (LOWER VICKSBURG) 29010 289 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
LOPEZ, G. G. WELL #: 1 RRCID -> 192757 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 8682 - 9215

03	1519	N	862	-0-	-657	-0-	343	1	519	2	Y	-0-					-0-
04	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	452	1	720	2	Y	5					5
							6	9									
05	947	N	947	-0-	-0-	-0-	353	1	593	2	Y	1	2	1			4
							1	9									
06	896	N	896	-0-	-0-	-0-	273	1	623	2	Y	-0-	4	1			-0-
07	1209	N	747	-0-	-462	-0-	254	1	493	2	Y	-0-					-0-
08	961	N	697	-0-	-264	-0-	245	1	452	2	Y	-0-					-0-

LOPEZ, G. G. WELL #: 2 RRCID -> 197899 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8772 - 9440

03	8928	X	4139	-0-	-4789	-0-	1646	1	2490	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
04	5340	X	3540	-0-	-1800	-0-	1364	1	2173	2	Y	3					5
							3	9									
05	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	2124	1	3564	2	Y	2	4	1			3
							2	9									
06	7830	X	7830	-0-	-0-	-0-	2381	1	5442	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
07	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	1621	1	3150	2	Y	-0-	3	1			-0-
08	5518	X	3150	-0-	-2368	-0-	1108	1	2041	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

ENCINITAS (V- 5) 29010 468 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
MCGILL BROS. NCT-1 WELL #: 28 RRCID -> 146780 COMPL. DATE 09/20/1993 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7708 - 7756

03	372	N	286	-0-	-86	-0-	32	1	232	3	Y	20	35	1			27
							22	9									
04	330	N	322	-0-	-8	-0-	46	1	269	3	Y	6					33
							7	9									
05	310	N	253	-0-	-57	-0-	31	1	222	3	Y	-0-					33
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	61	1	209	3	Y	10					43
							11	9									
07	341	N	133	-0-	-208	-0-	11	1	121	3	Y	1					44
							1	9									
*08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	36	1	252	3	Y	-0-					44

ENCINITAS (V-14) 29010 676 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
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
03	12958	#	4509	-0-	-8449	-0-	416	1	4008	3	Y	55	60	1			21
							24	4	61	9							
04	10710	#	6143	-0-	-4567	-0-	510	1	5545	3	Y	36	41	1			16
							48	4	40	9							
05	7657	#	4628	-0-	-3029	-0-	372	1	4201	3	Y	16	9	1			23
							37	4	18	9							
06	12676	R	12676	-0-	-0-	-0-	859	1	11696	3	Y	28	23	1			28
							90	4	31	9							
07	13122	R	13122	-0-	-0-	-0-	864	1	12155	3	Y	41	48	1			21
							58	4	45	9							
*08	11422	R	11422	-0-	-0-	-0-	786	1	10523	3	Y	47	46	1			22
							61	4	52	9							

ENCINITAS (V-15) 29010 728 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
MCGILL BROS. O/A WELL #: 1UC RRCID -> 010263 COMPL. DATE 11/21/1960 TOTAL DEPTH 9215 PERF. N/A

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

LOPEZ, G. G. WELL #: 7 RRCID -> 183071 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8570 - 8601

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

LOPEZ, G. G. WELL #: 12 RRCID -> 203751 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8504 - 8522

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

ENCINITAS (V-15) //CONT.// 29010 728 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
LA RUCIA RANCH WELL #: 15 RRCID -> 265437 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 10428 PERF. 9094 - 9169

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

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
LOPEZ WELL #: 6T RRCID -> 207795 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8504 - 8514

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ENCINITAS (V-16) 29010 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
MCGILL O/A WELL #: 1LC RRCID -> 010268 COMPL. DATE 01/05/1989 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8380 - 8459

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LOPEZ, G. G. WELL #: 12 RRCID -> 203541 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8504 - 8522

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ENCINITAS (V-17) 29010 790 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: BROOKS
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
LOPEZ, G. G. WELL #: 1 RRCID -> 206911 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8600 - 8776

03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	3	Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
08	1 N	-0-	-0-	-1	B	-0-			Y	-0-			-0-

09/01 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1643	N	476	-0-	-1167 B	-0-	47	1	429	2	Y	-0-					3
04	1298	N	1298	-0-	-0- B	-0-	132	1	1166	2	Y	-0-					3
05	1332	N	1332	-0-	-0- B	-0-	134	1	1190	2	Y	7	7	1			3
							8	9									
06	541	N	541	-0-	-0- B	-0-	66	1	471	2	Y	4					7
							4	9									
07	1333	N	332	-0-	-1001 B	-0-	36	1	296	2	Y	-0-					7
08	1333	N	647	-0-	-686 B	-0-	69	1	578	2	Y	-0-	5	1			2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

ENCINITAS (V-19) 29010 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
LOPEZ, G. G. WELL #: 6 RRCID -> 163992 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 8712 - 9210

03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGILL BROS. O/A WELL #: 1-T RRCID -> 173934 COMPL. DATE 01/14/1999 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8990 - 9020

03	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	571	1	4149	3	Y	24	106	1			42
							26	9									
04	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	381	1	2276	3	Y	12					54
							13	9									
05	1973	X	1973	-0-	-0-	-0-	235	1	1738	3	Y	-0-					54
06	1608	X	1608	-0-	-0-	-0-	356	1	1230	3	Y	20					74
							22	9									
07	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	358	1	3964	3	Y	5					79
							6	9									
*08	1851	X	1851	-0-	-0-	-0-	230	1	1597	3	Y	22					101
							24	9									

LOPEZ, G.G. WELL #: 13 RRCID -> 204502 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8644 - 8679

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, G G WELL #: 16 RRCID -> 206435 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8710 - 9075

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINITAS (V-19) //CONT.// 29010 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

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
03	6355	X	5393	-0-	-962	-0-	499	1	4791	3	Y	68	80	1			26
							28	4	75	9							
04	5340	X	5233	-0-	-107	-0-	434	1	4716	3	Y	38	47	1			17
							41	4	42	9							
05	6045	X	4184	-0-	-1861	-0-	336	1	3795	3	Y	17	10	1			24
							34	4	19	9							
06	5850	X	2142	-0-	-3708	-0-	143	1	1948	3	Y	33	25	1			32
							15	4	36	9							
07	6045	X	5426	-0-	-619	-0-	351	1	4933	3	Y	107	84	1			55
							24	4	118	9							
*08	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	383	1	5123	3	Y	65	89	1			31
							30	4	72	9							

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
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	2635	X	537	-0-	-2098	-0-	46	1	443	3	Y	41	47	1			16
							3	4	45	9							
04	2280	X	372	-0-	-1908	-0-	30	1	320	3	Y	17	25	1			8
							3	4	19	9							
05	1643	X	461	-0-	-1182	-0-	36	1	415	3	Y	5	5	1			8
							4	4	6	9							
06	1320	X	364	-0-	-956	-0-	24	1	328	3	Y	8	8	1			8
							3	4	9	9							
07	1364	X	375	-0-	-989	-0-	24	1	340	3	Y	8	12	1			4
							2	4	9	9							
08	527	X	472	-0-	-55	-0-	33	1	435	3	Y	1	4	1			1
							3	4	1	9							

ENCINITAS (V-19) //CONT.// 29010 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
LOUDON OPERATING COMPANY, L.L.C. 509363
MCGILL BROS. NCT-1 WELL #: 88 RRCID -> 190676 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 11149 PERF. 8872 - 8918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12571	X	12571	-0-	-0-	-0-	1231 130	1 9	11210	2	Y	118	133	1			50
04	15690	X	9367	-0-	-6323	-0-	942 101	1 9	8324	2	Y	92					142
05	15283	X	8978	-0-	-6305	-0-	900 92	1 9	7986	2	Y	84	152	1			74
06	13620	X	2509	-0-	-11111	-0-	306 24	1 9	2179	2	Y	22					96
07	13609	X	821	-0-	-12788	-0-	85 25	1 9	711	2	Y	23					119
08	12586	X	3146	-0-	-9440	-0-	326 55	1 9	2765	2	Y	50	116	1			53

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
03	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	354 57	1 9	3222	2	Y	52	58	1			-0-
04	3930	X	2011	-0-	-1919	-0-	202 29	1 9	1780	2	Y	26					26
05	4061	X	2014	-0-	-2047	-0-	202 20	1 9	1792	2	Y	18	29	1			15
06	3930	X	1264	-0-	-2666	-0-	153 23	1 9	1088	2	Y	21					36
07	3627	X	1959	-0-	-1668	-0-	204 36	1 9	1719	2	Y	33					69
08	3627	X	1697	-0-	-1930	-0-	176 29	1 9	1492	2	Y	26	63	1			32

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
LOPEZ, G. G. WELL #: 3 RRCID -> 196328 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8748 - 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
03	4899	X	3224	-0-	-1675	-0-	1269 37	1 9	1918	2	Y	34	39	1			72
04	1890	X	1879	-0-	-11	-0-	700 63	1 9	1116	2	Y	57					129
05	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	1733 180	1 9	2908	2	Y	164	141	1			152
06	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	1188 277	1 9	2716	2	Y	252	238	1			166
07	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	1546 59	1 9	3005	2	Y	54	170	1			50
*08	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	1806 33	1 9	3328	2	Y	30	65	1			15

LOPEZ WELL #: 1 RRCID -> 204111 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 8682 - 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINITAS (V-19) //CONT.// 29010 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. //CONT.// 945581
LOPEZ WELL #: 7 RRCID -> 250077 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 8768 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ENCINITAS (V-19-A) 29010 840 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
APACHE CORPORATION 027200
LOPEZ WELL #: 26 RRCID -> 235044 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8700 - 8754

03	527	X	367	-0-	-160	-0-	356	3	11	9	N	10					152
04	510	X	380	-0-	-130	-0-	369	3	11	9	N	10					162
05	527	X	280	-0-	-247	-0-	271	3	9	9	N	8					170
06	450	X	104	-0-	-346	-0-	93	3	11	9	N	10					180
07	502	X	502	-0-	-0-	-0-	492	3	10	9	N	9					189
08	403	X	391	-0-	-12	-0-	379	3	12	9	N	11					200

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
MCGILL BROS. NCT-1 WELL #: 101 RRCID -> 198272 COMPL. DATE 07/00/2003 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 8990 - 9042

03	403	N	58	-0-	-345	-0-	6	1	46	3	Y	5	52	1			15
							6	9									
04	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	185	1	1104	3	Y	5					20
							6	9									
05	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	141	1	1046	3	Y	-0-					20
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	23	1	79	3	Y	11					31
							12	9									
07	1333	N	904	-0-	-429	-0-	75	1	829	3	Y	-0-					31
08	1178	N	244	-0-	-934	-0-	28	1	192	3	Y	22					53
							24	9									

LOPEZ, G. G. WELL #: 9C RRCID -> 199619 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 8856 - 8866

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOPEZ, G.G. WELL #: 14 RRCID -> 203225 COMPL. DATE 06/29/2004 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8917 - 8927

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, G.G. WELL #: 23 RRCID -> 216782 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8681 - 8691

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINITAS (V-21) 29010 842 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
LOPEZ, G. G. WELL #: 6 RRCID -> 164840 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 9054 - 9210

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

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
LOPEZ WELL #: 4 RRCID -> 215433 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 12144 PERF. 9016 - 9023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	604	N	604	-0-	-0-	-0-	229 28	1 9	347	2	Y	25	11	1			21
04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	195 12	1 9	310	2	Y	11					32
05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	192 4	1 9	323	2	Y	4	17	1			19
06	570	N	515	-0-	-55	-0-	156 3	1 9	356	2	Y	3	13	1			9
07	527	N	466	-0-	-61	-0-	158 1	1 9	307	2	Y	1	8	1			2
08	527	N	376	-0-	-151	-0-	132	1	244	2	Y	-0-	2	1			-0-

ENCINITAS, E. (FRIO 7340) 29011 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GLORIA GARCIA LOPEZ WELL #: 10 RRCID -> 261208 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 7352 - 7364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	1	-0-	-3099	56465	1	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	1	-0-	-2999	53466	1	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	1	-0-	-3099	50367	1	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	1	-0-	-2999	47368	1	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	1	-0-	-3099	44269	1	3			N	-0-					-0-
*08	3100	N	1	-0-	-3099	41170	1	3			N	-0-					-0-

ENCINITAS, EAST (V-24) 29011 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, G. G. WELL #: 9T RRCID -> 199621 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 9277 - 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
03	6820	X	6412	-0-	-408	-0-	597 34	1 4	5744 37	3 9	Y	34	38	1			13
04	12660	X	7316	-0-	-5344	-0-	610 57	1 4	6627 22	3 9	Y	20	24	1			9
05	13082	X	7224	-0-	-5858	-0-	582 58	1 4	6571 13	3 9	Y	12	5	1			16
06	9990	X	7177	-0-	-2813	-0-	486 51	1 4	6622 18	3 9	Y	16	16	1			16
07	9858	X	9282	-0-	-576	-0-	612 41	1 4	8599 30	3 9	Y	27	29	1			14
08	7564	X	4248	-0-	-3316	-0-	291 23	1 4	3898 36	3 9	Y	33	31	1			16

ENCINITAS, EAST (V-24) //CONT.// 29011 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

LOPEZ, G.G. WELL #: 14 RRCID -> 203224 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8917 - 9388

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5890	X	4235	-0-	-1655	-0-	394	1	3787	3	Y	29	33	1			11
							22	4	32	9							
04	7530	X	4422	-0-	-3108	-0-	367	1	3997	3	Y	22	23	1			10
							34	4	24	9							
05	7376	X	7376	-0-	-0-	-0-	594	1	6713	3	Y	9	6	1			13
							59	4	10	9							
06	7489	X	7489	-0-	-0-	-0-	506	1	6898	3	Y	29	13	1			29
							53	4	32	9							
07	8369	X	8369	-0-	-0-	-0-	551	1	7740	3	Y	37	47	1			19
							37	4	41	9							
08	7378	X	7207	-0-	-171	-0-	496	1	6640	3	Y	30	35	1			14
							38	4	33	9							

LOPEZ, G.G. WELL #: 11L RRCID -> 203540 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8946 - 9599

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1612	N	1540	-0-	-72	-0-	143	1	1371	3	Y	16	23	1			6
							8	4	18	9							
04	1440	N	1428	-0-	-12	-0-	118	1	1281	3	Y	16	15	1			7
							11	4	18	9							
05	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	147	1	1649	3	Y	8	4	1			11
							15	4	9	9							
06	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	116	1	1584	3	Y	17	12	1			16
							12	4	19	9							
07	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	120	1	1682	3	Y	22	27	1			11
							8	4	24	9							
08	1829	N	1640	-0-	-189	-0-	112	1	1493	3	Y	24	24	1			11
							9	4	26	9							

LOPEZ, G.G. WELL #: 13 RRCID -> 204202 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8644 - 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
03	3193	X	2160	-0-	-1033	-0-	199	1	1920	3	Y	27	30	1			10
							11	4	30	9							
04	3210	X	2152	-0-	-1058	-0-	177	1	1927	3	Y	29	26	1			13
							16	4	32	9							
05	3317	X	2727	-0-	-590	-0-	219	1	2469	3	Y	15	7	1			21
							22	4	17	9							
06	2580	X	2500	-0-	-80	-0-	167	1	2279	3	Y	33	22	1			32
							18	4	36	9							
07	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	231	1	3244	3	Y	31	47	1			16
							16	4	34	9							
08	2728	X	2367	-0-	-361	-0-	162	1	2168	3	Y	23	28	1			11
							12	4	25	9							

LOPEZ, G. G. "A" WELL #: 15 RRCID -> 204751 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 9011 - 9042

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1240	N	1125	-0-	-115	-0-	102	1	981	3	Y	33	42	1			13
							6	4	36	9							
04	1140	N	1058	-0-	-82	-0-	87	1	941	3	Y	20	24	1			9
							8	4	22	9							
05	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	118	1	1324	3	Y	8	5	1			12
							12	4	9	9							
06	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	73	1	1002	3	Y	9	12	1			9
							8	4	10	9							
07	1085	N	472	-0-	-613	-0-	30	1	427	3	Y	12	15	1			6
							2	4	13	9							
08	1457	N	1453	-0-	-4	-0-	98	1	1310	3	Y	34	24	1			16
							8	4	37	9							

ENCINITAS, EAST (V-24) //CONT.// 29011 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
LOPEZ, G G WELL #: 16 RRCID -> 206433 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8710 - 9364

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2046	N	1595	-0-	-451	-0-	144	1	1385	3	Y	53	65	1			20
							8	4	58	9							
04	1680	N	1482	-0-	-198	-0-	122	1	1326	3	Y	21	32	1			9
							11	4	23	9							
05	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	148	1	1667	3	Y	5	5	1			9
							15	4	6	9							
06	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	114	1	1554	3	Y	9	9	1			9
							12	4	10	9							
07	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	107	1	1501	3	Y	11	14	1			6
							7	4	12	9							
08	1829	N	1627	-0-	-202	-0-	112	1	1493	3	Y	12	12	1			6
							9	4	13	9							

LOPEZ, G G WELL #: 18 RRCID -> 206667 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8684 - 9064

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	312	1	2991	3	Y	39	50	1			15
							18	4	43	9							
04	2790	X	1276	-0-	-1514	-0-	105	1	1139	3	Y	20	26	1			9
							10	4	22	9							
05	3193	X	2664	-0-	-529	-0-	214	1	2416	3	Y	12	5	1			16
							21	4	13	9							
06	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	226	1	3086	3	Y	31	17	1			30
							24	4	34	9							
07	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	229	1	3216	3	Y	31	45	1			16
							15	4	34	9							
08	3193	X	2360	-0-	-833	-0-	160	1	2140	3	Y	44	39	1			21
							12	4	48	9							

LOPEZ, G G WELL #: 17 RRCID -> 207031 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 9297 PERF. 9014 - 9064

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
03	3999	X	3294	-0-	-705	-0-	302	1	2910	3	Y	59	64	1			23
							17	4	65	9							
04	3870	X	2427	-0-	-1443	-0-	199	1	2169	3	Y	36	43	1			16
							19	4	40	9							
05	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	316	1	3564	3	Y	12	9	1			19
							31	4	13	9							
06	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	248	1	3379	3	Y	21	19	1			21
							26	4	23	9							
07	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	260	1	3657	3	Y	22	32	1			11
							18	4	24	9							
08	3937	X	3719	-0-	-218	-0-	255	1	3413	3	Y	28	26	1			13
							20	4	31	9							

LOPEZ, G. G. WELL #: 22 RRCID -> 211252 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9485 - 9694

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
03	1860	X	1469	-0-	-391	-0-	135	1	1296	3	Y	27	30	1			10
							8	4	30	9							
04	1800	X	1270	-0-	-530	-0-	104	1	1136	3	Y	19	21	1			8
							9	4	21	9							
05	1519	X	1432	-0-	-87	-0-	115	1	1296	3	Y	9	5	1			12
							11	4	10	9							
06	2058	X	2058	-0-	-0-	-0-	138	1	1889	3	Y	15	12	1			15
							14	4	17	9							
07	1867	X	1867	-0-	-0-	-0-	122	1	1724	3	Y	12	21	1			6
							8	4	13	9							
08	1457	X	1414	-0-	-43	-0-	96	1	1286	3	Y	23	18	1			11
							7	4	25	9							

ENCINITAS, EAST (V-24) //CONT.// 29011 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
03	2542	X	1831	-0-	-711	-0-	166	1	1601	3	Y	50	45	1			19
							9	4	55	9							
04	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	182	1	1980	3	Y	36	39	1			16
							17	4	40	9							
05	2852	X	1513	-0-	-1339	-0-	122	1	1370	3	Y	8	9	1			15
							12	4	9	9							
06	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	193	1	2621	3	Y	17	16	1			16
							20	4	19	9							
07	2852	X	1879	-0-	-973	-0-	123	1	1724	3	Y	22	27	1			11
							8	4	24	9							
*08	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	169	1	2272	3	Y	33	28	1			16
							13	4	36	9							

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
03	806	N	466	-0-	-340	-0-	41	1	397	3	Y	24	28	1			9
							2	4	26	9							
04	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	192	1	2088	3	Y	16	18	1			7
							18	4	18	9							
05	3100	N	3866	-0-	766	766	312	1	3514	3	Y	8	4	1			11
							31	4	9	9							
06	3000	N	3686	-0-	686	1452	249	1	3399	3	Y	11	12	1			10
							26	4	12	9							
07	3100	N	3705	-0-	605	2057	244	1	3428	3	Y	15	17	1			8
							16	4	17	9							
*08	5224	X	3167	-0-	-2057	-0-	216	1	2891	3	Y	39	28	1			19
							17	4	43	9							

LOPEZ, G.G. WELL #: 23 RRCID -> 216781 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8681 - 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
03	496	N	327	-0-	-169	-0-	28	1	267	3	Y	27	25	1			10
							2	4	30	9							
04	330	N	232	-0-	-98	-0-	18	1	191	3	Y	19	21	1			8
							2	4	21	9							
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	27	1	305	3	Y	16	5	1			19
							3	4	18	9							
06	330	N	325	-0-	-5	-0-	19	1	258	3	Y	42	20	1			41
							2	4	46	9							
07	402	N	402	-0-	-0-	-0-	25	1	351	3	Y	22	52	1			11
							2	4	24	9							
*08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	41	1	554	3	Y	24	24	1			11
							3	4	26	9							

LOPEZ, G. G. WELL #: 24 RRCID -> 223376 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9038 - 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
03	3286	X	1825	-0-	-1461	-0-	169	1	1617	3	Y	27	30	1			10
							9	4	30	9							
04	2460	X	1437	-0-	-1023	-0-	101	1	1105	3	Y	202	122	1			90
							9	4	222	9							
05	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	295	1	3333	3	Y	294	52	1			332
							29	4	323	9							
06	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	176	1	2392	3	Y	16	333	1			15
							18	4	18	9							
07	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	193	1	2721	3	Y	19	24	1			10
							13	4	21	9							
*08	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	271	1	3630	3	Y	23	22	1			11
							21	4	25	9							

ENCINITAS, W. (V-13) 29018 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
LOUDON OPERATING COMPANY, L.L.C. 509363
MCGILL BROS. NCT-1 WELL #: 87 RRCID -> 195586 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 11131 PERF. 9570 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ENCINO (5650) 29032 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
ROCHE "A" WELL #: 9 RRCID -> 182469 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5983 - 6008

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

SEGURO WELL SERVICE, INC. 763294
ROCHE WELL #: 7 RRCID -> 194590 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5280 - 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINO (6400) 29032 415 ASSOCIATED 49B CNTY: SAN PATRICIO
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
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
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	4020	#	-0-	-0-	-4020	-0-					N	-0-					24
05	4154	#	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-					24
06	4020	#	-0-	-0-	-4020	-0-					N	-0-					24
07	186	#	110	-0-	-76	-0-	110	2			N	-0-					24
*08	80	R	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					24

ENCINO (7100) 29032 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
WALLIS ENERGY, INC. 893997
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENCINO PASTURE, E. (5300 GAS) 29054 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SURE FLOW OIL & GAS, INC. 830587
ROCHE, K. D. WELL #: 1 RRCID -> 176051 COMPL. DATE 05/11/1999 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 5231 - 5233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENOS COOPER (J-2) 29157 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
MCCAMPBELL, J. WELL #: 1 RRCID -> 091996 COMPL. DATE 12/24/1980 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 8848 - 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
03	1178	X	866	-0-	-312	-0-	851	2	15	9	N	14					174
04	1140	X	866	-0-	-274	-0-	825	2	41	9	N	37	184	1			27
05	1178	X	1074	-0-	-104	-0-	1063	2	11	9	N	10					37
06	1076	X	1076	-0-	-0-	-0-	1053	2	23	9	N	21					58
07	1281	X	1281	-0-	-0-	-0-	1259	2	22	9	N	20					78
*08	1302	X	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					78

MCCAMPBELL, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 103591 COMPL. DATE 12/07/1982 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8846 - 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
03	868	X	801	-0-	-67	-0-	789	2	12	9	N	11					175
04	840	X	730	-0-	-110	-0-	718	2	12	9	N	11					186
05	981	X	981	-0-	-0-	-0-	928	2	53	9	N	48	189	1			45
06	780	X	753	-0-	-27	-0-	747	2	6	9	N	5					50
07	1058	X	1058	-0-	-0-	-0-	1037	2	21	9	N	19					69
*08	1022	X	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					69

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

ESCOBAS (FALCON) 29273 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESCOBAS (FALCON) //CONT.// 29273 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC.//CONT.// 029710
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESCOBAS (QUEEN CITY 4540) 29273 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
RAMIREZ LTD WELL #: 1 RRCID -> 204279 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 15095 PERF. 5540 - 5550

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
RASH WELL #: 2 RRCID -> 229759 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4766 - 4802

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESCOBAS (QUEEN CITY 5300) 29273 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
DE TREVINO, I. G. WELL #: 1 RRCID -> 010273 COMPL. DATE 03/02/1958 TOTAL DEPTH 11520 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TREVINO, ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 010275 COMPL. DATE 10/25/1962 TOTAL DEPTH 6020 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESCOBAS (QUEEN CITY 5800) 29273 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESCOBAS (10,350) 29273 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
TREVINO, ALBERT WELL #: B 5 RRCID -> 163146 COMPL. DATE 05/05/1997 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10232 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TREVINO, ALBERT B WELL #: 2 RRCID -> 190868 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 10862 PERF.10294 - 10314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	37	1	3143	2	N	-0-					-0-
04	2640 X	2502	-0-	-138	-0-	7	1	2495	2	N	-0-					-0-
05	2418 X	1328	-0-	-1090	-0-	15	1	1313	2	N	-0-					-0-
06	3330 X	1934	-0-	-1396	-0-	1934	2			N	-0-					-0-
07	3193 X	719	-0-	-2474	-0-	719	2			N	-0-					-0-
08	3193 X	2686	-0-	-507	-0-	851	1	1835	2	N	-0-					-0-

BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
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
03	1643 X	1409	-0-	-234	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
04	2310 X	1427	-0-	-883	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
05	2387 X	676	-0-	-1711	-0-	676	2			N	-0-					-0-
06	2310 X	1402	-0-	-908	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
07	1860 X	1166	-0-	-694	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
*08	1488 X	792	-0-	-696	-0-	792	2			N	-0-					-0-

ESCOBAS (10,650) 29273 810 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
GARCIA, CATARINO ET AL WELL #: 2 RRCID -> 155860 COMPL. DATE 08/26/1995 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10652 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANGEL WELL #: 1401 RRCID -> 208489 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 11877 PERF.11640 - 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
03	1302 N	1035	-0-	-267	-0-	12	1	1023	2	N	-0-					-0-
04	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	4	1	1498	2	N	-0-					-0-
05	1736 N	1284	-0-	-452	-0-	15	1	1269	2	N	-0-					-0-
06	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
07	1550 N	946	-0-	-604	-0-	946	2			N	-0-					-0-
08	1271 N	901	-0-	-370	-0-	288	1	613	2	N	-0-					-0-

ESCOBAS (12,200) 29273 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
TREVINO, ALBERT WELL #: B 3 RRCID -> 136561 COMPL. DATE 12/11/1994 TOTAL DEPTH 12687 PERF.11673 - 11682

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

TREVINO, ALBERT WELL #: B 4 T RRCID -> 138095 COMPL. DATE 04/06/1991 TOTAL DEPTH 13188 PERF.12390 - 12495

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TREVINO, ALBERT WELL #: 6401 RRCID -> 145811 COMPL. DATE 06/13/1993 TOTAL DEPTH 12996 PERF.12186 - 12300

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ESCOBAS, N. (14900) 29275 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
TREVINO, E. WELL #: F 1 RRCID -> 124007 COMPL. DATE 04/03/1987 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14904 - 14924

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ESCOBAS, S. (10,700) 29277 775 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
GARZA, LAURO WELL #: E6 X RRCID -> 163315 COMPL. DATE 04/28/1997 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11288 - 11304

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ESTES COVE (E-1, FAULT BLOCK B) 29521 270 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
POLLY BROWN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 167923 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 7706 - 7726

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EVE MAE (6300) 29682 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
OMEGA ENERGY, LLC 622657
STATE OF TEXAS TR. 11 WELL #: 1 RRCID -> 010283 COMPL. DATE 12/08/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	100	S	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					21
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					21
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					21
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

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
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					21
04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-					21
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					21
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
08	0	N	-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
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

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
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/01/2004

EVELYN EAST (14,700) 29690 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
LEGEND NATURAL GAS IV, LP 495557
SANTA FE RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 193120 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 17116 PERF.15484 - 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
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 25 RRCID -> 196020 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 16300 PERF. N/A

03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 26 RRCID -> 198126 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 16574 PERF.15013 - 15722

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EWING(OAKVILLE) 29772 208 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SANDALWOOD EXPLORATION, L.P. 747194
JR UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 270213 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4112 - 4144

03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	5530	NO RPT	-0-	-5530	-0-					N	NO RPT					-0-
06	33180	NO RPT	-0-	-33180	-0-					N	NO RPT					-0-
07	34286	NO RPT	-0-	-34286	-0-					N	NO RPT					-0-
08	34286	NO RPT	-0-	-34286	-0-					N	NO RPT					-0-

EWING (5500) 29772 728 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
PYLE PETROLEUM, INC. 683968
EWING -F- WELL #: 2 C RRCID -> 010286 COMPL. DATE 01/30/1954 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXSUN (LOBO) 29801 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
VELENO WELL #: 5 RRCID -> 205591 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8748 - 10392

03	13950 X	12777	-0-	-1173	-0-	1185	1	11592	2	N	-0-					-0-
04	13500 X	12693	-0-	-807	-0-	1279	1	11414	2	N	-0-					-0-
05	13950 X	12560	-0-	-1390	-0-	1389	1	11171	2	N	-0-					-0-
06	13260 X	7306	-0-	-5954	-0-	800	1	6506	2	N	-0-					-0-
*07	13702 X	-0-	-0-	-13702	-0-					N	-0-					-0-
08	13113 X	4408	-0-	-8705	-0-	352	1	4056	2	N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO) //CONT.// 29801 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MOLLETES CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210468 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8571 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
BIGLER-FLORES GU WELL #: 1 RRCID -> 200026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8362 - 9938

03	9555	X	9555	-0-	-0-	-0-	681	1	8874	2	Y	-0-					17
04	8898	X	8898	-0-	-0-	-0-	694	1	8204	2	Y	-0-					17
05	8678	X	8678	-0-	-0-	-0-	648	1	8030	2	Y	-0-					17
06	7380	X	5575	-0-	-1805	-0-	437	1	5128	2	Y	9					26
							10	9									
07	7626	X	-0-	-0-	-7626	-0-					Y	-0-					26
08	7626	X	561	-0-	-7065	-0-	246	1	315	2	Y	-0-					26

BIGLER-FLORES GU WELL #: 2 RRCID -> 201533 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9666 - 10092

03	3658	X	3612	-0-	-46	-0-	257	1	3355	2	Y	-0-					14
04	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	251	1	2969	2	Y	-0-					14
05	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	243	1	3012	2	Y	-0-					14
06	1560	X	1268	-0-	-292	-0-	98	1	1152	2	Y	16					30
							18	9									
07	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-					30
08	1612	X	290	-0-	-1322	-0-	127	1	163	2	Y	-0-					30

RANCHITO TANK GU WELL #: 3 RRCID -> 250836 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 11990 PERF. 8502 - 11177

03	6758	X	4220	-0-	-2538	-0-	749	1	3471	2	N	-0-					187
04	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	763	1	3079	2	N	-0-					187
05	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	862	1	3909	2	N	107	194	1			100
							118	9									
06	4140	X	2564	-0-	-1576	-0-	768	1	1796	2	N	-0-					100
07	4278	X	3670	-0-	-608	-0-	685	1	2985	2	N	-0-	51	1			49
08	4774	X	3968	-0-	-806	-0-	1079	1	2889	2	N	-0-					49

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
MORALES ET AL WELL #: 1 RRCID -> 191698 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9918 - 10265

03	5270	X	4786	-0-	-484	-0-	316	1	4460	2	N	9	9	8			-0-
							10	9									
04	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	207	1	4895	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
05	5115	X	4737	-0-	-378	-0-	227	1	4510	2	N	-0-					-0-
06	4950	X	3455	-0-	-1495	-0-	164	1	3287	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
*07	5208	X	5011	-0-	-197	-0-	213	1	4798	2	N	-0-					-0-
08	5208	X	5110	-0-	-98	-0-	315	1	4792	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									

FLORES, RUBEN MINERAL WELL #: 1 RRCID -> 193067 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8191 - 8530

03	832	N	832	-0-	-0-	-0-	829	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1120	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
06	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1839	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*07	1147	N	1006	-0-	-141	-0-	1004	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	1395	N	1032	-0-	-363	-0-	1030	2	2	9	N	2	2	8			-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
03	11935	X	9142	-0-	-2793	-0-	605	1	8537	2	N	-0-					-0-
04	11550	X	11169	-0-	-381	-0-	453	1	10716	2	N	-0-					-0-
05	11935	X	11383	-0-	-552	-0-	545	1	10838	2	N	-0-					-0-
06	10440	X	10153	-0-	-287	-0-	481	1	9672	2	N	-0-					-0-
*07	11532	X	10911	-0-	-621	-0-	464	1	10446	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	11532	X	8750	-0-	-2782	-0-	539	1	8209	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

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
03	23312	X	16970	-0-	-6342	-0-	1123	1	15847	2	N	-0-					-0-
04	22560	X	18135	-0-	-4425	-0-	736	1	17399	2	N	-0-					-0-
05	23312	X	18967	-0-	-4345	-0-	908	1	18059	2	N	-0-					-0-
06	18840	X	18378	-0-	-462	-0-	871	1	17507	2	N	-0-					-0-
*07	19065	X	18962	-0-	-103	-0-	806	1	18154	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	18972	X	17170	-0-	-1802	-0-	1058	1	16112	2	N	-0-					-0-

R.M.T. WELL #: 2 RRCID -> 195373 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8812 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1581	N	1419	-0-	-162	-0-	94	1	1325	2	N	-0-					-0-
04	1620	N	1575	-0-	-45	-0-	64	1	1511	2	N	-0-					-0-
05	1612	N	1556	-0-	-56	-0-	75	1	1481	2	N	-0-					-0-
06	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	72	1	1442	2	N	-0-					-0-
*07	1643	N	1556	-0-	-87	-0-	66	1	1490	2	N	-0-					-0-
08	1550	N	1287	-0-	-263	-0-	79	1	1206	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 196022 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9862 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2976	X	2455	-0-	-521	-0-	162	1	2293	2	N	-0-					-0-
04	3000	X	2805	-0-	-195	-0-	114	1	2691	2	N	-0-					-0-
05	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	251	1	5003	2	N	-0-					-0-
06	7508	X	7508	-0-	-0-	-0-	355	1	7146	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
*07	6625	X	6625	-0-	-0-	-0-	282	1	6342	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*08	6003	X	6003	-0-	-0-	-0-	370	1	5630	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									

MENDOZA WELL #: 1 RRCID -> 198240 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 10054 - 10176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	245	-0-	-34	-0-	22	1	223	2	N	-0-					-0-
04	300	N	299	-0-	-1	-0-	24	1	275	2	N	-0-					-0-
05	341	N	234	-0-	-107	-0-	20	1	214	2	N	-0-					-0-
06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	38	1	490	2	N	-0-					-0-
*07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	42	1	486	2	N	-0-					-0-
08	248	N	192	-0-	-56	-0-	19	1	172	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

R. M. T. WELL #: 5 RRCID -> 198419 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 11357 PERF. 9156 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	3302	2			N	-0-					-0-
04	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	2			N	-0-					-0-
05	3410	X	2735	-0-	-675	-0-	2735	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	3000	-0-	-300	-0-	3000	2			N	-0-					-0-
*07	3410	X	1476	-0-	-1934	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
08	3317	X	328	-0-	-2989	-0-	328	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
VELENO WELL #: 1 RRCID -> 198452 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 10974 PERF. 8668 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6355	X	4447	-0-	-1908	-0-	413	1	4034	2	N	-0-					16
04	6120	X	4182	-0-	-1938	-0-	421	1	3761	2	N	-0-					16
05	6169	X	4221	-0-	-1948	-0-	467	1	3754	2	N	-0-					16
06	5100	X	2400	-0-	-2700	-0-	263	1	2137	2	N	-0-					16
*07	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					N	-0-					16
08	4433	X	515	-0-	-3918	-0-	41	1	474	2	N	-0-					16

RMT "A" WELL #: 1 RRCID -> 199947 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 10344 PERF. 7404 - 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
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	6	1	55	2	N	-0-					7
04	60	N	12	-0-	-48	-0-	1	1	11	2	N	-0-					7
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					7
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					7
*07	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

NEW ZAPATA EAST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200084 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9830 - 10005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORALES WELL #: 2 RRCID -> 200676 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 11040 PERF. 8690 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5115	X	3395	-0-	-1720	-0-	224 7	1 9	3164	2	N	6	6	8			-0-
04	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	175	1	4133	2	N	-0-					-0-
05	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	217	1	4320	2	N	-0-					-0-
06	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	206	1	4138	2	N	-0-					-0-
*07	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	183	1	4123	2	N	-0-					-0-
*08	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	259	1	3944	2	N	-0-					-0-

CUELLAR G.U. WELL #: 1 RRCID -> 201075 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8738 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	732	1	5648	2	N	-0-					11
04	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	757	1	5333	2	N	-0-					11
05	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	756	1	5236	2	N	-0-					11
06	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-	761	1	5472	2	N	-0-					11
*07	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	346	1	2260	2	N	-0-					11
*08	2136	X	2136	-0-	-0-	-0-	40 1	1 9	2095	2	N	1	1	8			11

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
03	8401	X	5463	-0-	-2938	-0-	5461	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	6900	X	5529	-0-	-1371	-0-	5529	2			N	-0-					-0-
05	7130	X	5917	-0-	-1213	-0-	5917	2			N	-0-					-0-
06	6510	X	5622	-0-	-888	-0-	5622	2			N	-0-					-0-
*07	6293	X	2483	-0-	-3810	-0-	2483	2			N	-0-					-0-
08	5921	X	-0-	-0-	-5921	-0-					N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
03	9114	X	4384	-0-	-4730	-0-	290	1	4091	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	7651	X	7651	-0-	-0-	-0-	311	1	7340	2	N	-0-					-0-
05	10044	X	6226	-0-	-3818	-0-	298	1	5928	2	N	-0-					-0-
06	9720	X	3627	-0-	-6093	-0-	172	1	3455	2	N	-0-					-0-
*07	10867	X	10867	-0-	-0-	-0-	462	1	10404	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*08	8791	X	8791	-0-	-0-	-0-	542	1	8248	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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
03	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	111	1	1505	2	N	-0-					5
04	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	113	1	1477	2	N	-0-					5
05	1674	N	1625	-0-	-49	-0-	200	1	1425	2	N	-0-					5
06	1560	N	888	-0-	-672	-0-	72	1	816	2	N	-0-					5
*07	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					5
*08	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	112	1	1505	2	N	-0-					5

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
03	2573	N	2437	-0-	-136	-0-	567	1	1870	2	N	-0-					-0-
04	2370	N	2365	-0-	-5	-0-	549	1	1816	2	N	-0-					-0-
05	2511	N	2405	-0-	-106	-0-	567	1	1838	2	N	-0-					-0-
06	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	537	1	1937	2	N	-0-					-0-
*07	2449	N	2364	-0-	-85	-0-	559	1	1805	2	N	-0-					-0-
08	2418	N	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-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
03	2511	X	2439	-0-	-72	-0-	221	1	2217	2	N	1	4	1			11
							1	9									
04	1830	N	1670	-0-	-160	-0-	132	1	1538	2	N	-0-					11
05	3100	N	3390	-0-	290	290	295	1	3094	2	N	1					12
							1	9									
06	3000	N	3569	-0-	569	859	260	1	3308	2	N	1					13
							1	9									
*07	3100	N	3265	-0-	165	1024	262	1	3003	2	N	-0-					13
08	2945	X	1587	-0-	-1358	-0-	156	1	1431	2	N	-0-					13

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
03	2697	X	2682	-0-	-15	-0-	181	1	2501	2	N	-0-					-0-
04	2760	X	2616	-0-	-144	-0-	178	1	2438	2	N	-0-					-0-
05	2852	X	2837	-0-	-15	-0-	278	1	2559	2	N	-0-					-0-
06	2760	X	1585	-0-	-1175	-0-	118	1	1467	2	N	-0-					-0-
*07	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					-0-
08	2852	X	534	-0-	-2318	-0-	17	1	517	2	N	-0-					-0-

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
03	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	202	1	1973	2	N	-0-					-0-
04	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	215	1	1914	2	N	-0-					-0-
05	2170	N	2110	-0-	-60	-0-	233	1	1877	2	N	-0-					-0-
06	2100	N	1223	-0-	-877	-0-	134	1	1089	2	N	-0-					-0-
*07	2201	N	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					-0-
08	2108	N	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
03	5146	X	4917	-0-	-229	-0-	4913	2	4	9	N	4	4	8			8
04	4980	X	4750	-0-	-230	-0-	4748	2	2	9	N	2	2	8			8
05	5177	X	5028	-0-	-149	-0-	5028	2			N	-0-					8
06	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	5316	2	9	9	N	8	8	8			8
*07	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	5402	2	1	9	N	1	1	8			8
*08	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	5322	2	3	9	N	3	3	8			8

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
03	5177	X	40	-0-	-5137	-0-	1	1	9	2	N	27	8	1	9	8	41
							30	9									
04	6180	X	6180	-0-	-0-	-0-	474	1	5541	2	N	150	3	8			188
							165	9									
05	4805	X	4551	-0-	-254	-0-	391	1	4109	2	N	46	175	1	1	8	58
							51	9									
06	3750	X	2909	-0-	-841	-0-	209	1	2667	2	N	30					88
							33	9									
*07	6386	X	205	-0-	-6181	-0-	16	1	180	2	N	8	2	8			94
							9	9									
08	6386	X	1498	-0-	-4888	-0-	147	1	1351	2	N	-0-					94

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
03	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	461	1	4628	2	N	2	12	1			11
							2	9									
04	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	403	1	4709	2	N	1					12
							1	9									
05	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	379	1	3982	2	N	1					13
							1	9									
06	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	316	1	4032	2	N	1					14
							1	9									
*07	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	470	1	5377	2	N	1					15
							1	9									
*08	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	301	1	2763	2	N	-0-					15

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
03	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					8
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					8
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

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
03	1581	N	1462	-0-	-119	-0-	97	1	1365	2	N	-0-					-0-
04	1740	N	1324	-0-	-416	-0-	54	1	1270	2	N	-0-					-0-
05	1674	N	1565	-0-	-109	-0-	75	1	1490	2	N	-0-					-0-
06	1410	N	1327	-0-	-83	-0-	63	1	1263	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*07	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	66	1	1493	2	N	-0-					-0-
08	1550	N	1362	-0-	-188	-0-	84	1	1277	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
03	3348	X	2722	-0-	-626	-0-	183	1	2539	2	N	-0-					-0-
04	3240	X	2300	-0-	-940	-0-	156	1	2144	2	N	-0-					-0-
05	2945	X	2580	-0-	-365	-0-	253	1	2327	2	N	-0-					-0-
06	2730	X	1383	-0-	-1347	-0-	103	1	1280	2	N	-0-					-0-
*07	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					-0-
08	2728	X	678	-0-	-2050	-0-	21	1	657	2	N	-0-					-0-

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
03	5859	X	5201	-0-	-658	-0-	471	1	4728	2	N	2	12	1			54
							2	9									
04	5520	X	5060	-0-	-460	-0-	399	1	4660	2	N	1					55
							1	9									
05	5704	X	5259	-0-	-445	-0-	457	1	4801	2	N	1					56
							1	9									
06	5130	X	5072	-0-	-58	-0-	369	1	4702	2	N	1					57
							1	9									
*07	5239	X	5210	-0-	-29	-0-	418	1	4791	2	N	1					58
							1	9									
08	5270	X	2958	-0-	-2312	-0-	290	1	2667	2	N	1					59
							1	9									

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
03	3348	X	1342	-0-	-2006	-0-	89	1	1253	2	N	-0-					-0-
04	3240	X	2543	-0-	-697	-0-	103	1	2440	2	N	-0-					-0-
05	3348	X	2928	-0-	-420	-0-	140	1	2788	2	N	-0-					-0-
06	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	155	1	3124	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
*07	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	138	1	3104	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	2914	X	1682	-0-	-1232	-0-	104	1	1578	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
03	1209	N	1071	-0-	-138	-0-	72	1	999	2	N	-0-					-0-
04	1110	N	1055	-0-	-55	-0-	72	1	983	2	N	-0-					-0-
05	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	104	1	959	2	N	-0-					-0-
06	1050	N	642	-0-	-408	-0-	48	1	594	2	N	-0-					-0-
*07	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
08	1054	N	569	-0-	-485	-0-	18	1	551	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
03	8463	X	7950	-0-	-513	-0-	738	1	7212	2	N	-0-					-0-
04	7950	X	7508	-0-	-442	-0-	757	1	6751	2	N	-0-					-0-
05	8184	X	7687	-0-	-497	-0-	850	1	6837	2	N	-0-					-0-
06	7920	X	4387	-0-	-3533	-0-	480	1	3907	2	N	-0-					-0-
*07	8091	X	-0-	-0-	-8091	-0-					N	-0-					-0-
08	7936	X	1612	-0-	-6324	-0-	129	1	1483	2	N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
03	3100	N	1724	-0-	-1376	1636	156	1	1567	2	N	1	4	1			-0-
							1	9									
04	3795	X	2159	-0-	-1636	-0-	170	1	1989	2	N	-0-					-0-
05	2263	X	1664	-0-	-599	-0-	145	1	1519	2	N	-0-					-0-
06	2040	X	1462	-0-	-578	-0-	106	1	1356	2	N	-0-					-0-
*07	2232	X	1717	-0-	-515	-0-	138	1	1579	2	N	-0-					-0-
08	2232	X	1294	-0-	-938	-0-	127	1	1167	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	3224	X	2908	-0-	-316	-0-	354	1	2554	2	N	-0-					18
04	2970	X	2587	-0-	-383	-0-	339	1	2247	2	N	1	1	8			18
							1	9									
05	3100	X	2362	-0-	-738	-0-	353	1	2009	2	N	-0-					18
06	3000	X	2449	-0-	-551	-0-	364	1	2076	2	N	8	8	8			18
							9	9									
*07	3100	X	2795	-0-	-305	-0-	423	1	2370	2	N	2	2	8			18
							2	9									
08	2914	X	1712	-0-	-1202	-0-	233	1	1477	2	N	2	2	8			18
							2	9									

MARTINEZ ET AL WELL #: 1 RRCID -> 206648 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8554 - 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
03	4991	X	4377	-0-	-614	-0-	396	1	3979	2	N	2	11	1			60
							2	9									
04	4830	X	4039	-0-	-791	-0-	318	1	3720	2	N	1					61
							1	9									
05	4526	X	4019	-0-	-507	-0-	349	1	3669	2	N	1					62
							1	9									
06	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	352	1	4480	2	N	1					63
							1	9									
*07	4526	X	4295	-0-	-231	-0-	345	1	3948	2	N	2	1	8			64
							2	9									
08	4371	X	2376	-0-	-1995	-0-	233	1	2143	2	N	-0-					64

RMT WELL #: 8 RRCID -> 206816 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 11174 PERF. 8898 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4154	X	3300	-0-	-854	-0-	3300	2			N	-0-					-0-
04	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	4117	2			N	-0-					-0-
05	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4105	2			N	-0-					-0-
06	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	4099	2			N	-0-					-0-
*07	4216	X	1932	-0-	-2284	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
08	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-					-0-

RMT WELL #: 7 RRCID -> 206825 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9040 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4960	X	3549	-0-	-1411	-0-	3547	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	4740	X	4346	-0-	-394	-0-	4346	2			N	-0-					-0-
05	4898	X	4440	-0-	-458	-0-	4440	2			N	-0-					-0-
06	4710	X	4100	-0-	-610	-0-	4100	2			N	-0-					-0-
*07	4619	X	1712	-0-	-2907	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
08	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
VELENO WELL #: 6 RRCID -> 207014 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 11176 PERF. 7875 - 8538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1085	N	1039	-0-	-46	-0-	70	1	969	2	N	-0-					12
04	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	82	1	1129	2	N	-0-					12
05	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	113	1	1039	2	N	-0-					12
06	1020	N	640	-0-	-380	-0-	48	1	592	2	N	-0-					12
*07	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					12
08	1147	N	348	-0-	-799	-0-	11	1	337	2	N	-0-					12

BHCH WELL #: 1 RRCID -> 207973 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 7270 - 8992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	287	1	2218	2	N	-0-					7
04	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	301	1	2118	2	N	-0-					7
05	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	310	1	2147	2	N	-0-					7
06	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	289	1	2074	2	N	3	3	8			7
							3	9									
*07	892	N	892	-0-	-0-	-0-	119	1	773	2	N	-0-					7
*08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	5	1	282	2	N	-0-					7

SINGER WELL #: 1 RRCID -> 208253 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 11174 PERF. 7905 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5363	X	4919	-0-	-444	-0-	456	1	4463	2	N	-0-					11
04	5160	X	4927	-0-	-233	-0-	496	1	4429	2	N	2	2	8			11
							2	9									
05	5332	X	4827	-0-	-505	-0-	534	1	4293	2	N	-0-					11
06	4770	X	2600	-0-	-2170	-0-	284	1	2313	2	N	3	3	8			11
							3	9									
*07	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					N	-0-					11
08	5084	X	1902	-0-	-3182	-0-	152	1	1750	2	N	-0-					11

SNAVELY WELL #: 1 RRCID -> 208273 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 11026 PERF. 8937 - 11001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5332	X	3600	-0-	-1732	-0-	238	1	3360	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	210	1	4968	2	N	-0-					-0-
05	4991	X	4280	-0-	-711	-0-	205	1	4074	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	244	1	4908	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
*07	5363	X	5156	-0-	-207	-0-	219	1	4936	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	5363	X	4841	-0-	-522	-0-	298	1	4542	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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
03	6727	X	5542	-0-	-1185	-0-	366	1	5170	2	N	5	5	8			11
							6	9									
04	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	251	1	5928	2	N	4	4	8			11
							4	9									
05	6603	X	5234	-0-	-1369	-0-	251	1	4983	2	N	-0-					11
06	6390	X	4299	-0-	-2091	-0-	203	1	4090	2	N	5	5	8			11
							6	9									
*07	6603	X	5225	-0-	-1378	-0-	222	1	5003	2	N	-0-					11
08	6386	X	3944	-0-	-2442	-0-	243	1	3699	2	N	2	2	8			11
							2	9									

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MENDOZA WELL #: 5 RRCID -> 208688 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8374 - 9948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VASQUEZ, ROMEO WELL #: 1 RRCID -> 209359 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 11093 PERF. 9880 - 9921

03	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					N	-0-					23
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

SINGER-ANDERS WELL #: 2 RRCID -> 209791 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 10532 PERF. 8792 - 10212

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

GUTIERREZ UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210966 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8356 - 10226

03	2635	N	2016	-0-	-619	-0-	182	1	1833	2	N	1	5	1			-0-
							1	9									
04	2100	N	1725	-0-	-375	-0-	136	1	1589	2	N	-0-					-0-
05	2201	N	1484	-0-	-717	-0-	129	1	1355	2	N	-0-					-0-
06	1950	N	1412	-0-	-538	-0-	103	1	1309	2	N	-0-					-0-
*07	1798	N	1439	-0-	-359	-0-	116	1	1323	2	N	-0-					-0-
08	1488	N	815	-0-	-673	-0-	80	1	735	2	N	-0-					-0-

RANCHITO "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211111 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8340 - 9972

03	16846	X	16846	-0-	-0-	-0-	1525	1	15313	2	N	7	43	1			15
							8	9									
04	18660	X	16364	-0-	-2296	-0-	1290	1	15068	2	N	5	2	8			18
							6	9									
05	18848	X	17675	-0-	-1173	-0-	1536	1	16135	2	N	4					22
							4	9									
06	18212	X	18212	-0-	-0-	-0-	1325	1	16884	2	N	3					25
							3	9									
*07	17285	X	17285	-0-	-0-	-0-	1388	1	15895	2	N	2					27
							2	9									
08	17670	X	12053	-0-	-5617	-0-	1184	1	10869	2	N	-0-					27

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
03	3627	X	2346	-0-	-1281	-0-	155	1	2191	2	N	-0-					-0-
04	T. A.		2465	-0-	2465	2465	100	1	2365	2	N	-0-					-0-
05	T. A.		2389	-0-	2389	4854	114	1	2275	2	N	-0-					-0-
06	8368	X	3514	-0-	-4854	-0-	167	1	3347	2	N	-0-					-0-
*07	9106	X	9106	-0-	-0-	-0-	387	1	8719	2	N	-0-					-0-
*08	7860	X	7860	-0-	-0-	-0-	484	1	7376	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
03	11625	X	10145	-0-	-1480	-0-	918	1	9223	2	N	4	24	1			98
							4	9									
04	11340	X	9594	-0-	-1746	-0-	756	1	8834	2	N	4	2	8			100
							4	9									
05	11718	X	9683	-0-	-2035	-0-	841	1	8840	2	N	2					102
							2	9									
06	10230	X	9506	-0-	-724	-0-	691	1	8809	2	N	5	4	8			103
							6	9									
07	10137	X	9349	-0-	-788	-0-	751	1	8598	2	N	-0-					103
08	10137	X	4943	-0-	-5194	-0-	486	1	4457	2	N	-0-					103

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
03	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
04	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	891	-0-	-442	-0-	891	2			N	-0-					-0-
06	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			N	-0-					-0-
*07	1178	N	790	-0-	-388	-0-	790	2			N	-0-					-0-
08	899	N	840	-0-	-59	-0-	840	2			N	-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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
03	8928	X	7066	-0-	-1862	-0-	639	1	6421	2	N	5	20	1	2	8	139
							6	9									
04	8400	X	6840	-0-	-1560	-0-	539	1	6300	2	N	1					140
							1	9									
05	8680	X	5866	-0-	-2814	-0-	510	1	5354	2	N	2					142
							2	9									
06	7770	X	5640	-0-	-2130	-0-	410	1	5224	2	N	5	4	8			143
							6	9									
07	8029	X	5619	-0-	-2410	-0-	451	1	5168	2	N	-0-					143
08	7068	X	3032	-0-	-4036	-0-	298	1	2734	2	N	-0-					143

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
03	7967	X	5671	-0-	-2296	-0-	513	1 4 9	5154	2	N	4	15	1	2	8	33
04	7710	X	6779	-0-	-931	-0-	535	1 1 9	6243	2	N	1					34
05	7967	X	5848	-0-	-2119	-0-	508	1 1 9	5339	2	N	1					35
06	5640	X	4936	-0-	-704	-0-	359	1 1 9	4576	2	N	1					36
*07	7006	X	5801	-0-	-1205	-0-	466	1 1 9	5334	2	N	1					37
08	7006	X	3083	-0-	-3923	-0-	303	1	2780	2	N	-0-					37

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
03	3906	X	3750	-0-	-156	-0-	339	1 4 9	3407	2	N	4	9	1	2	8	11
04	3780	X	3424	-0-	-356	-0-	270	1	3154	2	N	-0-					11
05	3844	X	3478	-0-	-366	-0-	302	1 1 9	3175	2	N	1					12
06	3630	X	3316	-0-	-314	-0-	241	1 1 9	3074	2	N	1					13
*07	3751	X	3467	-0-	-284	-0-	278	1	3189	2	N	-0-					13
08	3751	X	2090	-0-	-1661	-0-	205	1	1885	2	N	-0-					13

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
03	775	N	611	-0-	-164	-0-	47	1	564	2	N	-0-					-0-
04	838	N	838	-0-	-0-	-0-	42	1	796	2	N	-0-					-0-
05	962	N	962	-0-	-0-	-0-	51	1	911	2	N	-0-					-0-
06	729	N	729	-0-	-0-	-0-	31	1	698	2	N	-0-					-0-
*07	886	N	886	-0-	-0-	-0-	80	1	806	2	N	-0-					-0-
08	961	N	795	-0-	-166	-0-	67	1	728	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
03	6882	X	6425	-0-	-457	-0-	433	1	5992	2	N	-0-					-0-
04	6630	X	6181	-0-	-449	-0-	420	1	5761	2	N	-0-					-0-
05	6758	X	6213	-0-	-545	-0-	609	1	5604	2	N	-0-					-0-
06	6450	X	3392	-0-	-3058	-0-	253	1	3139	2	N	-0-					-0-
*07	6665	X	-0-	-0-	-6665	-0-					N	-0-					-0-
08	6417	X	1905	-0-	-4512	-0-	60	1	1845	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
03	3410	X	3341	-0-	-69	-0-	310	1	3031	2	N	-0-					-0-
04	3300	X	3124	-0-	-176	-0-	315	1	2809	2	N	-0-					-0-
05	3410	X	3172	-0-	-238	-0-	351	1	2821	2	N	-0-					-0-
06	3240	X	1813	-0-	-1427	-0-	199	1	1614	2	N	-0-					-0-
*07	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					-0-
08	3348	X	1198	-0-	-2150	-0-	96	1	1102	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
03	8525	X	6962	-0-	-1563	-0-	6954	2	8	9	N	7	7	8			-0-
04	7950	X	6328	-0-	-1622	-0-	6328	2			N	-0-					-0-
05	8215	X	7245	-0-	-970	-0-	7245	2			N	-0-					-0-
06	7920	X	5796	-0-	-2124	-0-	5796	2			N	-0-					-0-
*07	8153	X	2866	-0-	-5287	-0-	2865	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	7254	X	1367	-0-	-5887	-0-	1367	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
03	6617	X	6617	-0-	-0-	-0-	438	1	6179	2	N	-0-					-0-
04	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	252	1	5954	2	N	-0-					-0-
05	9548	X	7140	-0-	-2408	-0-	342	1	6798	2	N	-0-					-0-
06	9240	X	6868	-0-	-2372	-0-	325	1	6543	2	N	-0-					-0-
*07	9548	X	6890	-0-	-2658	-0-	293	1	6597	2	N	-0-					-0-
08	7130	X	6786	-0-	-344	-0-	418	1	6368	2	N	-0-					-0-

DERLY RAMIREZ WELL #: 1 RRCID -> 214699 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 7739 - 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
03	2263	X	1713	-0-	-550	-0-	155	1	1557	2	N	1	5	1			55
							1	9									
04	1710	N	1220	-0-	-490	-0-	96	1	1124	2	N	-0-					55
05	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	153	1	1606	2	N	-0-					55
06	1650	N	1626	-0-	-24	-0-	118	1	1508	2	N	-0-					55
*07	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	133	1	1522	2	N	-0-					55
08	1767	N	932	-0-	-835	-0-	92	1	840	2	N	-0-					55

VILLARREAL WELL #: 4 RRCID -> 214730 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8931 - 10258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	2602	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	2415	-0-	-1155	-0-	2412	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	3689	X	2211	-0-	-1478	-0-	2211	2			N	-0-					-0-
06	3570	X	2098	-0-	-1472	-0-	2098	2			N	-0-					-0-
*07	3069	X	1046	-0-	-2023	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
08	2604	X	340	-0-	-2264	-0-	340	2			N	-0-					-0-

ESTHER RAMIREZ WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215015 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 10863 PERF. 8424 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4495	X	4104	-0-	-391	-0-	277	1	3827	2	N	-0-					14
04	4350	X	3922	-0-	-428	-0-	266	1	3656	2	N	-0-					14
05	4495	X	3679	-0-	-816	-0-	361	1	3318	2	N	-0-					14
06	4140	X	2262	-0-	-1878	-0-	169	1	2093	2	N	-0-					14
*07	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-					14
08	4092	X	553	-0-	-3539	-0-	18	1	535	2	N	-0-					14

ZAPATA TOWNSITE WELL #: 1 RRCID -> 215820 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10088 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1364	N	1163	-0-	-201	-0-	77	1	1086	2	N	-0-					-0-
04	1500	N	1356	-0-	-144	-0-	55	1	1301	2	N	-0-					-0-
05	1519	N	1309	-0-	-210	-0-	63	1	1246	2	N	-0-					-0-
06	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	59	1	1184	2	N	-0-					-0-
*07	1395	N	1092	-0-	-303	-0-	46	1	1046	2	N	-0-					-0-
08	1302	N	1141	-0-	-161	-0-	70	1	1071	2	N	-0-					-0-

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
03	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-	2	1			7
04	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					7
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
NEW ZAPATA EAST GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216297 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 8725 - 9077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5549	X	4579	-0-	-970	-0-	303	1	4276	2	N	-0-					-0-
04	4770	X	4452	-0-	-318	-0-	181	1	4271	2	N	-0-					-0-
05	4929	X	4872	-0-	-57	-0-	233	1	4639	2	N	-0-					-0-
06	4770	X	4077	-0-	-693	-0-	193	1	3884	2	N	-0-					-0-
*07	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	227	1	5102	2	N	-0-					-0-
08	4867	X	4528	-0-	-339	-0-	279	1	4249	2	N	-0-					-0-

JUAN RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216331 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9886 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1488	N	1480	-0-	-8	-0-	100	1	1380	2	N	-0-					-0-
04	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	102	1	1399	2	N	-0-					-0-
05	1426	N	1351	-0-	-75	-0-	132	1	1219	2	N	-0-					-0-
06	1440	N	714	-0-	-726	-0-	53	1	661	2	N	-0-					-0-
*07	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
08	1364	N	941	-0-	-423	-0-	30	1	911	2	N	-0-					-0-

RMT WELL #: 9 RRCID -> 216334 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8314 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5921	X	4906	-0-	-1015	-0-	4904	2	2	9	N	2	2	8			84
04	5490	X	4708	-0-	-782	-0-	4708	2			N	-0-					84
05	5673	X	4978	-0-	-695	-0-	4978	2			N	-0-					84
06	5490	X	4858	-0-	-632	-0-	4857	2	1	9	N	1	1	8			84
*07	5673	X	2225	-0-	-3448	-0-	2224	2	1	9	N	1	1	8			84
08	4991	X	95	-0-	-4896	-0-	95	2			N	-0-					84

VASQUEZ ROMERO J WELL #: 2 RRCID -> 216718 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 11176 PERF. 8840 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4247	X	3846	-0-	-401	-0-	3846	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	3737	-0-	-373	-0-	3737	2			N	-0-					-0-
05	4247	X	3522	-0-	-725	-0-	3522	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	2209	-0-	-1661	-0-	2209	2			N	-0-					-0-
*07	3999	X	72	-0-	-3927	-0-	72	2			N	-0-					-0-
*08	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	5880	2			N	-0-					-0-

VIELMANN WELL #: 3 RRCID -> 216788 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7402 - 9417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	2	N	-0-					3
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	4	1	24	2	N	-0-					3
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	7	1	41	2	N	-0-					3
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	2	1	13	2	N	-0-					3
*07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					3
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					3

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
03	4526	X	3968	-0-	-558	-0-	304 8	1 9	3656	2	N	7	7	8			8
04	4380	X	3962	-0-	-418	-0-	235	1	3727	2	N	-0-					8
05	4154	X	3926	-0-	-228	-0-	218	1	3708	2	N	-0-					8
06	4020	X	2295	-0-	-1725	-0-	283 1	1 9	2011	2	N	1	1	8			8
*07	4092	X	3243	-0-	-849	-0-	403	1	2840	2	N	-0-					8
*08	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	404	1	3988	2	N	-0-	6	1			2

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
03	7874	X	7214	-0-	-660	-0-	550	1	6627	2	N	34	163	1	1	8	71
							37	9									
04	7620	X	6570	-0-	-1050	-0-	389	1	6166	2	N	14					85
							15	9									
05	7471	X	7354	-0-	-117	-0-	406	1	6894	2	N	49					134
							54	9									
06	7230	X	6532	-0-	-698	-0-	803	1	5699	2	N	27	5	8			156
							30	9									
*07	7765	X	7765	-0-	-0-	-0-	956	1	6741	2	N	62	175	1	1	8	42
							68	9									
*08	8061	X	8061	-0-	-0-	-0-	741	1	7308	2	N	11	11	1	1	8	41
							12	9									

VILLARREAL WELL #: 5 RRCID -> 216947 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 8990 - 10610

03	5890	X	4403	-0-	-1487	-0-	4403	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	4971	-0-	-729	-0-	4971	2			N	-0-					-0-
05	6931	X	6931	-0-	-0-	-0-	6931	2			N	-0-					-0-
06	5910	X	4894	-0-	-1016	-0-	4891	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*07	6107	X	2154	-0-	-3953	-0-	2153	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	6944	X	651	-0-	-6293	-0-	651	2			N	-0-					-0-

RMT "C" WELL #: 3 RRCID -> 216948 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 926 - 10326

03	9269	X	4804	-0-	-4465	-0-	4803	2	1	9	N	1	1	8			19
04	8393	X	8393	-0-	-0-	-0-	8393	2			N	-0-					19
05	8308	X	6721	-0-	-1587	-0-	6721	2			N	-0-					19
06	8040	X	4008	-0-	-4032	-0-	4004	2	4	9	N	4	4	8			19
*07	8308	X	4315	-0-	-3993	-0-	4315	2			N	-0-					19
08	8308	X	558	-0-	-7750	-0-	558	2			N	-0-					19

LEO CUELLAR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216949 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 10849 PERF. 9562 - 9596

03	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	271	1	3752	2	N	-0-					2
04	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	296	1	4056	2	N	-0-					2
05	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	428	1	3942	2	N	-0-					2
06	3900	X	2310	-0-	-1590	-0-	172	1	2138	2	N	-0-					2
*07	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					N	-0-					2
08	4495	X	665	-0-	-3830	-0-	21	1	644	2	N	-0-					2

SINGER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218223 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11088 PERF. 8793 - 10622

03	16120	X	15605	-0-	-515	-0-	1448	1	14157	2	N	-0-					-0-
04	15600	X	12682	-0-	-2918	-0-	1278	1	11404	2	N	-0-					-0-
05	16120	X	13522	-0-	-2598	-0-	1496	1	12026	2	N	-0-					-0-
06	15390	X	8236	-0-	-7154	-0-	902	1	7334	2	N	-0-					-0-
*07	15593	X	-0-	-0-	-15593	-0-					N	-0-					-0-
08	15593	X	6682	-0-	-8911	-0-	533	1	6149	2	N	-0-					-0-

LAS AVISPAS WELL #: 1 RRCID -> 218285 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9070 - 10502

03	6758	X	6068	-0-	-690	-0-	6068	2			N	-0-					-0-
04	6660	X	6167	-0-	-493	-0-	6167	2			N	-0-					-0-
05	6882	X	4798	-0-	-2084	-0-	4798	2			N	-0-					-0-
06	6660	X	3772	-0-	-2888	-0-	3769	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*07	6727	X	2617	-0-	-4110	-0-	2617	2			N	-0-					-0-
08	6386	X	616	-0-	-5770	-0-	616	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

VILLARREAL WELL #: 7 RRCID -> 219679 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9064 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7843	X	2591	-0-	-5252	-0-	2591	2			N	-0-					-0-
04	7590	X	2653	-0-	-4937	-0-	2653	2			N	-0-					-0-
05	7843	X	2674	-0-	-5169	-0-	2674	2			N	-0-					-0-
06	6300	X	2701	-0-	-3599	-0-	2701	2			N	-0-					-0-
*07	2728	X	1510	-0-	-1218	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
08	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-

RMT C WELL #: 4 RRCID -> 220424 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 11234 PERF. 7320 - 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
03	310	N	269	-0-	-41	-0-	269	2			N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 6 RRCID -> 220941 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9010 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7037	X	5906	-0-	-1131	-0-	5906	2			N	-0-					-0-
04	6330	X	5580	-0-	-750	-0-	5580	2			N	-0-					-0-
05	6541	X	5610	-0-	-931	-0-	5610	2			N	-0-					-0-
06	5880	X	5349	-0-	-531	-0-	5349	2			N	-0-					-0-
*07	5921	X	2559	-0-	-3362	-0-	2559	2			N	-0-					-0-
08	5921	X	2254	-0-	-3667	-0-	2254	2			N	-0-					-0-

GONZALEZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221240 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8508 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2852	X	2236	-0-	-616	-0-	202	1	2033	2	N	1	6	1			27
							1	9									
04	2460	X	2303	-0-	-157	-0-	182	1	2121	2	N	-0-					27
05	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	413	1	4340	2	N	1					28
							1	9									
06	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	286	1	3643	2	N	1					29
							1	9									
*07	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	329	1	3766	2	N	-0-					29
08	3534	X	2262	-0-	-1272	-0-	222	1	2040	2	N	-0-					29

HORACIO GONZALEZ WELL #: 4 RRCID -> 221481 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 7762 - 8963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	38	1	459	2	N	-0-					1
04	600	N	457	-0-	-143	-0-	27	1	430	2	N	-0-					1
05	608	N	608	-0-	-0-	-0-	34	1	574	2	N	-0-					1
06	480	N	377	-0-	-103	-0-	47	1	330	2	N	-0-					1
*07	644	N	644	-0-	-0-	-0-	80	1	564	2	N	-0-					1
*08	646	N	646	-0-	-0-	-0-	59	1	587	2	N	-0-	1	1			-0-

CUELLAR GU WELL #: 2 RRCID -> 221490 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 7590 - 9917

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

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
03	T. A.		7013	-0-	7013	20538	473	1	6540	2	N	-0-					11
04	27067	X	6529	-0-	-20538	-0-	443	1	6086	2	N	-0-					11
05	6465	X	6465	-0-	-0-	-0-	634	1	5831	2	N	-0-					11
06	6990	X	3527	-0-	-3463	-0-	263	1	3264	2	N	-0-					11
*07	7223	X	-0-	-0-	-7223	-0-					N	-0-					11
08	7006	X	8	-0-	-6998	-0-	8	2			N	-0-					11

RMT C WELL #: 5 RRCID -> 221569 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 11435 PERF. 9890 - 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
03	1488	N	696	-0-	-792	-0-	696	2			N	-0-					-0-
04	900	N	210	-0-	-690	-0-	210	2			N	-0-					-0-
05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
*07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	2	N	-0-					10
04	90	N	70	-0-	-20	-0-	4	1	66	2	N	-0-					10
05	93	N	71	-0-	-22	-0-	4	1	67	2	N	-0-					10
06	90	N	19	-0-	-71	-0-	2	1	17	2	N	-0-					10
*07	62	N	40	-0-	-22	-0-	5	1	35	2	N	-0-					10
*08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	7	1	64	2	N	-0-					10

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
03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	27	1	369	2	N	-0-					-0-
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	39	1	505	2	N	-0-					-0-
05	399	N	399	-0-	-0-	-0-	49	1	350	2	N	-0-					-0-
06	390	N	321	-0-	-69	-0-	26	1	295	2	N	-0-					-0-
*07	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
*08	896	N	896	-0-	-0-	-0-	62	1	834	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
03	2666	X	1762	-0-	-904	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
04	2490	X	1996	-0-	-494	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
05	2542	X	2217	-0-	-325	-0-	2217	2			N	-0-					-0-
06	2460	X	2119	-0-	-341	-0-	2119	2			N	-0-					-0-
*07	2387	X	886	-0-	-1501	-0-	885	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					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
03	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	113	1	1365	2	N	-0-					2
04	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	88	1	1393	2	N	3	3	8			2
							3	9									
05	1612	N	1414	-0-	-198	-0-	79	1	1335	2	N	-0-					2
06	1440	N	169	-0-	-1271	-0-	21	1	147	2	N	1	1	8			2
							1	9									
*07	1519	N	646	-0-	-873	-0-	80	1	566	2	N	-0-					2
08	1426	N	586	-0-	-840	-0-	54	1	532	2	N	-0-	2	1			-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	1085	N	1026	-0-	-59	-0-	95	1	931	2	N	-0-					8
04	1050	N	976	-0-	-74	-0-	98	1	878	2	N	-0-					8
05	1085	N	945	-0-	-140	-0-	105	1	840	2	N	-0-					8
06	990	N	592	-0-	-398	-0-	65	1	527	2	N	-0-					8
*07	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					8
*08	930	N	486	-0-	-444	-0-	39	1	447	2	N	-0-					8

VELA-CUELLAR, J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222383 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 11117 PERF. 9021 - 11248

03	4092	X	3643	-0-	-449	-0-	338	1	3304	2	N	1	1	8			44
							1	9									
04	3960	X	3524	-0-	-436	-0-	355	1	3168	2	N	1	1	8			44
							1	9									
05	3968	X	3507	-0-	-461	-0-	388	1	3119	2	N	-0-					44
06	3780	X	2072	-0-	-1708	-0-	227	1	1844	2	N	1	1	8			44
							1	9									
*07	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					44
08	3658	X	1641	-0-	-2017	-0-	131	1	1510	2	N	-0-					44

GUERRA-SAENZ WELL #: 1 RRCID -> 222525 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8680 - 9082

03	4247	X	3724	-0-	-523	-0-	285	1	3431	2	N	7	7	8			7
							8	9									
04	4110	X	3925	-0-	-185	-0-	233	1	3692	2	N	-0-					7
05	4030	X	3897	-0-	-133	-0-	217	1	3680	2	N	-0-					7
06	3900	X	3641	-0-	-259	-0-	449	1	3188	2	N	4	4	8			7
							4	9									
*07	4061	X	3789	-0-	-272	-0-	471	1	3318	2	N	-0-					7
08	4061	X	3937	-0-	-124	-0-	362	1	3575	2	N	-0-	6	1			1

ZAPATA TOWNSITE WELL #: 2 RRCID -> 222647 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 10881 PERF. 8946 - 9728

03	10695	X	9784	-0-	-911	-0-	660	1	9124	2	N	-0-					-0-
04	9840	X	9432	-0-	-408	-0-	641	1	8791	2	N	-0-					-0-
05	10168	X	9645	-0-	-523	-0-	945	1	8700	2	N	-0-					-0-
06	9480	X	5257	-0-	-4223	-0-	392	1	4865	2	N	-0-					-0-
*07	9796	X	-0-	-0-	-9796	-0-					N	-0-					-0-
08	9796	X	1619	-0-	-8177	-0-	51	1	1568	2	N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
03	5797	X	4321	-0-	-1476	-0-	522	1	3763	2	N	33	33	8			28
							36	9									
04	4800	X	4191	-0-	-609	-0-	549	1	3639	2	N	3	3	8			28
							3	9									
05	4960	X	4352	-0-	-608	-0-	650	1	3700	2	N	2	2	8			28
							2	9									
06	4380	X	3723	-0-	-657	-0-	554	1	3154	2	N	14	14	8			28
							15	9									
*07	4526	X	4292	-0-	-234	-0-	650	1	3639	2	N	3	3	8			28
							3	9									
08	4340	X	2340	-0-	-2000	-0-	318	1	2018	2	N	4	4	8			28
							4	9									

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
03	7045	X	7045	-0-	-0-	-0-	483	1	6562	2	N	-0-					4
04	6753	X	6753	-0-	-0-	-0-	478	1	6275	2	N	-0-					4
05	6715	X	6715	-0-	-0-	-0-	827	1	5888	2	N	-0-					4
06	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	301	1	3420	2	N	-0-					4
*07	3100	X	426	-0-	-2674	-0-	114	1	312	2	N	-0-					4
*08	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	373	1	5023	2	N	-0-					4

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
03	1457	N	928	-0-	-529	-0-	106	1	821	2	N	1	1	8			19
							1	9									
04	1020	N	854	-0-	-166	-0-	106	1	748	2	N	-0-					19
05	930	N	861	-0-	-69	-0-	109	1	752	2	N	-0-					19
06	900	N	837	-0-	-63	-0-	102	1	735	2	N	-0-					19
*07	868	N	375	-0-	-493	-0-	50	1	325	2	N	-0-					19
08	868	N	222	-0-	-646	-0-	4	1	218	2	N	-0-					19

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
03	482	X	482	-0-	-0-	-0-	33	1	449	2	N	-0-					-0-
04	1146	X	1146	-0-	-0-	-0-	81	1	1065	2	N	-0-					-0-
05	808	N	808	-0-	-0-	-0-	100	1	708	2	N	-0-					-0-
06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	33	1	372	2	N	-0-					-0-
*07	279	N	223	-0-	-56	-0-	60	1	163	2	N	-0-					-0-
*08	569	N	569	-0-	-0-	-0-	39	1	530	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
03	6014	X	5997	-0-	-17	-0-	411	1	5586	2	N	-0-					-0-
04	5820	X	4700	-0-	-1120	-0-	333	1	4367	2	N	-0-					-0-
05	5859	X	5511	-0-	-348	-0-	679	1	4832	2	N	-0-					-0-
06	5790	X	2966	-0-	-2824	-0-	240	1	2726	2	N	-0-					-0-
*07	5983	X	-0-	-0-	-5983	-0-					N	-0-					-0-
*08	6724	X	6724	-0-	-0-	-0-	464	1	6260	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
03	3348	X	1324	-0-	-2024	-0-	91	1	1233	2	N	-0-					-0-
04	3270	X	1656	-0-	-1614	-0-	117	1	1539	2	N	-0-					-0-
05	2077	X	1782	-0-	-295	-0-	220	1	1562	2	N	-0-					-0-
06	1320	X	912	-0-	-408	-0-	74	1	838	2	N	-0-					-0-
*07	1705	X	156	-0-	-1549	-0-	42	1	114	2	N	-0-					-0-
*08	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	185	1	2500	2	N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
03	7843	X	7377	-0-	-466	-0-	684	1	6692	2	N	1	1	8			42
							1	9									
04	7470	X	7025	-0-	-445	-0-	708	1	6315	2	N	2	2	8			42
							2	9									
05	7502	X	7246	-0-	-256	-0-	802	1	6444	2	N	-0-					42
06	7230	X	4124	-0-	-3106	-0-	451	1	3671	2	N	2	2	8			42
							2	9									
*07	7471	X	-0-	-0-	-7471	-0-					N	-0-					42
08	7378	X	-0-	-0-	-7378	-0-					N	-0-					42

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
03	7998	X	7428	-0-	-570	-0-	7428	2			N	-0-					-0-
04	7578	X	7578	-0-	-0-	-0-	7577	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	7812	X	7393	-0-	-419	-0-	7393	2			N	-0-					-0-
06	7560	X	7212	-0-	-348	-0-	7212	2			N	-0-					-0-
*07	7843	X	3654	-0-	-4189	-0-	3654	2			N	-0-					-0-
08	7843	X	1702	-0-	-6141	-0-	1702	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
03	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	217	1	2117	2	N	-0-					8
04	2114	X	2114	-0-	-0-	-0-	213	1	1901	2	N	-0-					8
05	2356	X	1961	-0-	-395	-0-	217	1	1744	2	N	-0-					8
06	2280	X	1052	-0-	-1228	-0-	115	1	937	2	N	-0-					8
*07	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					8
08	2325	X	1067	-0-	-1258	-0-	85	1	981	2	N	1					9
							1	9									

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
03	962	N	962	-0-	-0-	-0-	117	1	845	2	N	-0-					4
04	960	N	916	-0-	-44	-0-	120	1	796	2	N	-0-					4
05	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	180	1	1027	2	N	-0-					4
06	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	223	1	1268	2	N	-0-					4
*07	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	237	1	1325	2	N	-0-					4
08	1209	N	971	-0-	-238	-0-	132	1	839	2	N	-0-					4

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
03	7279	X	7279	-0-	-0-	-0-	499	1	6780	2	N	-0-					-0-
04	6718	X	6718	-0-	-0-	-0-	476	1	6242	2	N	-0-					-0-
05	6519	X	6519	-0-	-0-	-0-	803	1	5716	2	N	-0-					-0-
06	7050	X	2725	-0-	-4325	-0-	220	1	2505	2	N	-0-					-0-
*07	7285	X	-0-	-0-	-7285	-0-					N	-0-					-0-
08	7285	X	5757	-0-	-1528	-0-	397	1	5360	2	N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
03	12462	X	11063	-0-	-1399	-0-	1026	1	10037	2	N	-0-					-0-
04	11444	X	11444	-0-	-0-	-0-	1153	1	10291	2	N	-0-					-0-
05	11811	X	11189	-0-	-622	-0-	1238	1	9951	2	N	-0-					-0-
06	11430	X	6673	-0-	-4757	-0-	731	1	5942	2	N	-0-					-0-
*07	11811	X	-0-	-0-	-11811	-0-					N	-0-					-0-
08	11811	X	4402	-0-	-7409	-0-	351	1	4051	2	N	-0-					-0-

CUELLAR, J. VELA WELL #: 4 RRCID -> 225658 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 11263 PERF. 9274 - 10528

03	3379	X	3089	-0-	-290	-0-	287	1	2802	2	N	-0-					42
04	3240	X	2868	-0-	-372	-0-	289	1	2577	2	N	2	1	8			43
							2	9									
05	3224	X	2874	-0-	-350	-0-	318	1	2556	2	N	-0-					43
06	3000	X	1653	-0-	-1347	-0-	181	1	1470	2	N	2	1	8			44
							2	9									
*07	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					44
08	3100	X	45	-0-	-3055	-0-	4	1	41	2	N	-0-					44

VASQUEZ, DELIA WELL #: 6 RRCID -> 225902 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10069 - 10120

03	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-
04	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					-0-
05	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANCHITO "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226332 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 10538 PERF. 8297 - 10118

03	3720	X	3267	-0-	-453	-0-	354	1	2913	2	N	-0-					21
04	3510	X	3347	-0-	-163	-0-	289	1	3058	2	N	-0-					21
05	3627	X	3388	-0-	-239	-0-	339	1	3049	2	N	-0-					21
06	3420	X	3030	-0-	-390	-0-	314	1	2716	2	N	-0-					21
*07	3534	X	3020	-0-	-514	-0-	247	1	2773	2	N	-0-					21
08	3472	X	3327	-0-	-145	-0-	336	1	2991	2	N	-0-					21

BENAVIDES, ALEJO WELL #: 3 RRCID -> 226388 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 10177 PERF. 9806 - 9962

03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	29	1	351	2	N	-0-					-0-
04	420	N	288	-0-	-132	-0-	17	1	271	2	N	-0-					-0-
05	488	N	488	-0-	-0-	-0-	27	1	461	2	N	-0-					-0-
06	564	N	564	-0-	-0-	-0-	70	1	494	2	N	-0-					-0-
*07	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	223	1	1573	2	N	-0-					-0-
*08	722	N	722	-0-	-0-	-0-	66	1	655	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

VILLARREAL, JACOBA ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 226644 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8738 - 9750

03	5890	X	4375	-0-	-1515	-0-	473	1	3899	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	4830	X	4322	-0-	-508	-0-	374	1	3948	2	N	-0-					-0-
05	4991	X	4042	-0-	-949	-0-	404	1	3638	2	N	-0-					-0-
06	4590	X	4134	-0-	-456	-0-	429	1	3705	2	N	-0-					-0-
*07	4712	X	3782	-0-	-930	-0-	309	1	3473	2	N	-0-					-0-
08	4464	X	4338	-0-	-126	-0-	439	1	3899	2	N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	1147	X	734	-0-	-413	-0-	50	1	684	2	N	-0-					-0-
04	1262	X	1262	-0-	-0-	-0-	89	1	1173	2	N	-0-					-0-
05	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	569	1	4047	2	N	-0-					-0-
06	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	247	1	2808	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
*07	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
08	1147	X	715	-0-	-432	-0-	49	1	665	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	10850	X	9605	-0-	-1245	-0-	648	1	8957	2	N	-0-					11
04	9900	X	9094	-0-	-806	-0-	618	1	8476	2	N	-0-					11
05	10230	X	9138	-0-	-1092	-0-	896	1	8242	2	N	-0-					11
06	9840	X	5031	-0-	-4809	-0-	375	1	4652	2	N	4	4	8			11
							4	9									
*07	9889	X	-0-	-0-	-9889	-0-					N	-0-					11
08	9610	X	2684	-0-	-6926	-0-	85	1	2599	2	N	-0-					11

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
03	6882	X	6206	-0-	-676	-0-	576	1	5630	2	N	-0-					18
04	6300	X	5928	-0-	-372	-0-	597	1	5331	2	N	-0-					18
05	6510	X	6031	-0-	-479	-0-	667	1	5364	2	N	-0-					18
06	6180	X	3325	-0-	-2855	-0-	364	1	2961	2	N	-0-					18
*07	6293	X	-0-	-0-	-6293	-0-					N	-0-					18
08	6200	X	-0-	-0-	-6200	-0-					N	-0-					18

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
03	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	330	1	4573	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	333	1	4574	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	416	1	3824	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	4740	X	2327	-0-	-2413	-0-	174	1	2153	2	N	-0-					-0-
*07	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					N	-0-					-0-
08	5084	X	786	-0-	-4298	-0-	25	1	761	2	N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAS AVISPAS WELL #: 2 RRCID -> 230286 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9710 - 9760

03	3565	X	3011	-0-	-554	-0-	3011	2			N	-0-					-0-
04	3420	X	3248	-0-	-172	-0-	3246	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	3472	X	3185	-0-	-287	-0-	3185	2			N	-0-					-0-
06	3360	X	3008	-0-	-352	-0-	3008	2			N	-0-					-0-
*07	3348	X	1447	-0-	-1901	-0-	1446	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					-0-

VELA CUELLAR, J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230337 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7852 - 10588

03	3534	X	2585	-0-	-949	-0-	2585	2			N	-0-					11
04	2790	X	2482	-0-	-308	-0-	2482	2			N	-0-					11
05	2697	X	2647	-0-	-50	-0-	2647	2			N	-0-					11
06	2490	X	1671	-0-	-819	-0-	1671	2			N	-0-					11
*07	2573	N	231	-0-	-2342	-0-	231	2			N	-0-					11
*08	3100	N	3681	-0-	581	581	3681	2			N	-0-					11

DASQUEZ, ROMEO J. WELL #: 10 RRCID -> 231004 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 11230 PERF. 8940 - 10080

03	3193	X	3000	-0-	-193	-0-	278	1	2722	2	N	-0-					-0-
04	INC G-10		2835	-0-	2835	2835	286	1	2549	2	N	-0-					-0-
05	INC G-10		2860	-0-	2860	5695	316	1	2544	2	N	-0-					-0-
06	7394	X	1699	-0-	-5695	-0-	186	1	1513	2	N	-0-					-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	16	X	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-

SNAVELY GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 231012 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 11164 PERF. 8176 - 10342

03	3813	X	2592	-0-	-1221	-0-	171	1	2418	2	N	3	3	8			11
							3	9									
04	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	190	1	4492	2	N	4	4	8			11
							4	9									
05	6677	X	6677	-0-	-0-	-0-	319	1	6350	2	N	7					18
							8	9									
06	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	273	1	5495	2	N	4	4	8			18
							4	9									
*07	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	231	1	5213	2	N	2	2	8			18
							2	9									
*08	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	322	1	4908	2	N	3	3	8			18
							3	9									

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
GARZA WELL #: 1 RRCID -> 231255 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 11977 PERF.10466 - 11726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		3956	-0-	3956	3956	294	1	3662	2	N	-0-					-0-
*07	T. A.		4037	-0-	4037	7993	215	1	3821	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	T. A.		3608	-0-	3608	11601	266	1	3342	2	N	-0-					-0-

VASQUEZ-PENA-HAYNES WELL #: 1 RRCID -> 232413 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 11151 PERF. 8930 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3286	X	3251	-0-	-35	-0-	3251	2			N	-0-					12
04	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	3415	2	3	9	N	3	3	8			12
05	3317	X	3138	-0-	-179	-0-	3138	2			N	-0-					12
06	3210	X	2089	-0-	-1121	-0-	2089	2			N	-0-					12
*07	3534	X	54	-0-	-3480	-0-	54	2			N	-0-					12
*08	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	4130	2	1	9	N	1	1	8			12

LAS AVISPAS WELL #: 3 RRCID -> 233175 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9710 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	1855	-0-	-1245	1208	1855	2			N	-0-					-0-
04	2884	N	1676	-0-	-1208	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
05	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			N	-0-					-0-
06	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			N	-0-					-0-
*07	1736	N	947	-0-	-789	-0-	947	2			N	-0-					-0-
08	2232	N	933	-0-	-1299	-0-	933	2			N	-0-					-0-

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
03	5301	X	76	-0-	-5225	-0-	76	2			N	-0-					2
04	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					N	-0-					2
05	7666	X	7666	-0-	-0-	-0-	7666	2			N	-0-					2
06	6833	X	6833	-0-	-0-	-0-	6833	2			N	-0-					2
*07	1116	X	548	-0-	-568	-0-	548	2			N	-0-					2
*08	10855	X	10855	-0-	-0-	-0-	10855	2			N	-0-					2

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
03	4154	X	3605	-0-	-549	-0-	414	1	3191	2	N	-0-					11
04	T. A.		3133	-0-	3133	3133	390	1	2743	2	N	-0-					11
05	T. A.		3567	-0-	3567	6700	450	1	3117	2	N	-0-					11
06	9698	X	2998	-0-	-6700	-0-	366	1	2632	2	N	-0-					11
*07	1094	X	1094	-0-	-0-	-0-	145	1	949	2	N	-0-					11
*08	517	X	517	-0-	-0-	-0-	10	1	507	2	N	-0-					11

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
03	8556	X	7645	-0-	-911	-0-	7642	2	3	9	N	3	3	8			15
04	8070	X	7555	-0-	-515	-0-	7555	2			N	-0-					15
05	8153	X	7100	-0-	-1053	-0-	7100	2			N	-0-					15
06	7650	X	4411	-0-	-3239	-0-	4411	2			N	-0-					15
*07	7843	X	582	-0-	-7261	-0-	582	2			N	-0-					15
*08	8835	X	8835	-0-	-0-	-0-	8833	2	2	9	N	2	2	8			15

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
03	4681	X	3861	-0-	-820	-0-	3861	2			N	-0-					38
04	4410	X	3267	-0-	-1143	-0-	3267	2			N	-0-					38
05	4557	X	2998	-0-	-1559	-0-	2998	2			N	-0-					38
06	3900	X	2359	-0-	-1541	-0-	2359	2			N	-0-					38
*07	3875	X	8	-0-	-3867	-0-	8	2			N	-0-					38
08	3875	X	3091	-0-	-784	-0-	3091	2			N	-0-					38

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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNAVELY GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 236364 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 11230 PERF. 7788 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	1798	X	1343	-0-	-455	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	1229	-0-	-391	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1179	-0-	-216	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	827	-0-	-463	-0-	827	2			N	-0-					-0-
*07	1271	N	144	-0-	-1127	-0-	144	2			N	-0-					-0-
*08	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			N	-0-					-0-

GARZA WELL #: 2 RRCID -> 237130 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 11996 PERF. 9779 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13268	X	8547	-0-	-4721	-0-	671	1	7869	2	N	6	6	8			11
							7	9									
04	12840	X	12506	-0-	-334	-0-	775	1	11731	2	N	-0-					11
05	13268	X	10210	-0-	-3058	-0-	500	1	9710	2	N	-0-					11
06	11190	X	9308	-0-	-1882	-0-	693	1	8611	2	N	4	4	8			11
							4	9									
*07	12927	X	10789	-0-	-2138	-0-	576	1	10212	2	N	1	1	8			11
							1	9									
08	12927	X	9267	-0-	-3660	-0-	684	1	8583	2	N	-0-					11

J. VELA CUELLAR GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 237348 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 11028 PERF. 8796 - 8816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
JACOBA VILLARREAL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 238134 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7400 - 9584

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

VASQUEZ-PENA-HAYNES WELL #: 7 RRCID -> 239437 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 11164 PERF. 7776 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	2			N	-0-					-0-
04	330	N	279	-0-	-51	-0-	279	2			N	-0-					-0-
05	310	N	265	-0-	-45	-0-	265	2			N	-0-					-0-
06	240	N	75	-0-	-165	-0-	75	2			N	-0-					-0-
*07	279	N	94	-0-	-185	-0-	94	2			N	-0-					-0-
*08	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-

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
03	15438	X	13266	-0-	-2172	-0-	878	1	12388	2	N	-0-					-0-
04	14940	X	13269	-0-	-1671	-0-	539	1	12730	2	N	-0-					-0-
05	15190	X	13841	-0-	-1349	-0-	663	1	13178	2	N	-0-					-0-
06	13380	X	12936	-0-	-444	-0-	613	1	12316	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
*07	13702	X	12263	-0-	-1439	-0-	521	1	11741	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	13826	X	13727	-0-	-99	-0-	846	1	12880	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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
03	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	5412	2			N	-0-					37
04	4830	X	4682	-0-	-148	-0-	4680	2	2	9	N	2	2	8			37
05	4867	X	4002	-0-	-865	-0-	4002	2			N	-0-					37
06	5250	X	2737	-0-	-2513	-0-	2737	2			N	-0-					37
*07	5425	X	-0-	-0-	-5425	-0-					N	-0-					37
*08	6708	X	6708	-0-	-0-	-0-	6708	2			N	-0-					37

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
03	19010	X	19010	-0-	-0-	-0-	1258	1	17752	2	N	-0-					-0-
04	20632	X	20632	-0-	-0-	-0-	837	1	19795	2	N	-0-					-0-
05	18411	X	18411	-0-	-0-	-0-	881	1	17530	2	N	-0-					-0-
06	17652	X	17652	-0-	-0-	-0-	836	1	16816	2	N	-0-					-0-
*07	16549	X	16549	-0-	-0-	-0-	703	1	15846	2	N	-0-					-0-
*08	15391	X	15391	-0-	-0-	-0-	949	1	14442	2	N	-0-					-0-

SINGER B WELL #: 5 RRCID -> 242570 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11012 PERF.10168 - 10192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	181	1	2460	2	N	-0-					-0-
04	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	129	1	1699	2	N	-0-					-0-
05	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	205	1	1462	2	N	-0-					-0-
06	2370	N	891	-0-	-1479	-0-	72	1	819	2	N	-0-					-0-
*07	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-
08	1674	N	1184	-0-	-490	-0-	82	1	1102	2	N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
03	6231	X	4298	-0-	-1933	-0-	284	1	4013	2	N	1	1	8			7
							1	9									
04	5220	X	5057	-0-	-163	-0-	205	1	4852	2	N	-0-					7
05	5394	X	5248	-0-	-146	-0-	251	1	4997	2	N	-0-					7
06	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	239	1	4808	2	N	5	5	8			7
							6	9									
*07	5239	X	5027	-0-	-212	-0-	214	1	4810	2	N	3	1	8			9
							3	9									
08	5239	X	4921	-0-	-318	-0-	302	1	4600	2	N	17					26
							19	9									

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
03	14787	X	11539	-0-	-3248	-0-	791	1	10748	2	N	-0-					97
04	14730	X	10177	-0-	-4553	-0-	721	1	9453	2	N	3	3	8			97
							3	9									
05	14725	X	10335	-0-	-4390	-0-	1273	1	9062	2	N	-0-					97
06	12420	X	5677	-0-	-6743	-0-	459	1	5218	2	N	-0-					97
*07	11532	X	2049	-0-	-9483	-0-	548	1	1501	2	N	-0-					97
*08	19335	X	19335	-0-	-0-	-0-	1335	1	17999	2	N	1	1	8			97
							1	9									

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
03	5301	X	3594	-0-	-1707	-0-	3594	2			N	-0-					-0-
04	4260	X	3950	-0-	-310	-0-	3948	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	4402	X	3834	-0-	-568	-0-	3834	2			N	-0-					-0-
06	4230	X	2842	-0-	-1388	-0-	2842	2			N	-0-					-0-
*07	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					N	-0-					-0-
*08	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	5174	2	1	9	N	1	1	8			-0-

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
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3481	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	4050	X	3301	-0-	-749	-0-	3301	2			N	-0-					-0-
05	4185	X	3038	-0-	-1147	-0-	3038	2			N	-0-					-0-
06	4050	X	1706	-0-	-2344	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
*07	3751	X	1099	-0-	-2652	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
*08	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3859	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
03	1519	X	1415	-0-	-104	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
04	1470	X	1363	-0-	-107	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
05	1519	X	1219	-0-	-300	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
06	1440	X	700	-0-	-740	-0-	700	2			N	-0-					-0-
*07	1488	X	330	-0-	-1158	-0-	330	2			N	-0-					-0-
*08	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-	2258	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
03	3441	X	3080	-0-	-361	-0-	204	1	2876	2	N	-0-					-0-
04	3300	X	2985	-0-	-315	-0-	121	1	2861	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
05	3286	X	3056	-0-	-230	-0-	146	1	2910	2	N	-0-					-0-
06	2970	X	2730	-0-	-240	-0-	129	1	2597	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
*07	3100	X	2987	-0-	-113	-0-	127	1	2860	2	N	-0-					-0-
08	3100	X	2556	-0-	-544	-0-	157	1	2398	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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
03	5332	X	4386	-0-	-946	-0-	290	1	4096	2	N	-0-					-0-
04	4740	X	4589	-0-	-151	-0-	186	1	4403	2	N	-0-					-0-
05	4898	X	4500	-0-	-398	-0-	215	1	4285	2	N	-0-					-0-
06	4740	X	4379	-0-	-361	-0-	207	1	4165	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
*07	4743	X	4409	-0-	-334	-0-	187	1	4222	2	N	-0-					-0-
08	4743	X	4410	-0-	-333	-0-	272	1	4137	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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
03	3038	X	2636	-0-	-402	-0-	180	1	2453	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	2520	X	2317	-0-	-203	-0-	164	1	2151	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	2790	X	2316	-0-	-474	-0-	285	1	2031	2	N	-0-					-0-
06	2700	X	1248	-0-	-1452	-0-	101	1	1147	2	N	-0-					-0-
*07	2790	X	430	-0-	-2360	-0-	115	1	314	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*08	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	215	1	2904	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
03	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	200	1	2719	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	206	1	2701	2	N	-0-					-0-
05	2852	X	2816	-0-	-36	-0-	347	1	2469	2	N	-0-					-0-
06	2820	X	1552	-0-	-1268	-0-	126	1	1426	2	N	-0-					-0-
*07	3007	X	237	-0-	-2770	-0-	63	1	173	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	3007	X	2232	-0-	-775	-0-	154	1	2078	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

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
03	1674	N	1602	-0-	-72	-0-	1602	2			N	-0-					6
04	1830	N	1576	-0-	-254	-0-	1576	2			N	-0-					6
05	2480	N	1610	-0-	-870	-0-	1610	2			N	-0-					6
06	1560	N	903	-0-	-657	-0-	903	2			N	-0-					6
*07	1643	N	705	-0-	-938	-0-	705	2			N	-0-					6
*08	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2			N	-0-					6

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
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
03	7378	X	7150	-0-	-228	-0-	290	1	6854	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
04	7080	X	6598	-0-	-482	-0-	303	1	6295	2	N	-0-					-0-
05	7471	X	6502	-0-	-969	-0-	318	1	6184	2	N	-0-					-0-
06	7230	X	3530	-0-	-3700	-0-	183	1	3347	2	N	-0-					-0-
07	7471	X	2153	-0-	-5318	-0-	50	1	2100	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
08	7161	X	4408	-0-	-2753	-0-	140	1	4268	2	N	-0-					-0-

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
03	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	81	1	1913	2	N	-0-					-0-
04	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	51	1	1070	2	N	-0-					-0-
05	883	N	883	-0-	-0-	-0-	43	1	840	2	N	-0-					-0-
06	1890	N	407	-0-	-1483	-0-	21	1	386	2	N	-0-					-0-
07	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	33	1	1387	2	N	-0-					-0-
*08	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	58	1	1767	2	N	-0-					-0-

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
03	6727	X	6400	-0-	-327	-0-	261	1	6139	2	N	-0-					-0-
04	6900	X	6181	-0-	-719	-0-	284	1	5897	2	N	-0-					-0-
05	6603	X	6120	-0-	-483	-0-	300	1	5820	2	N	-0-					-0-
06	6240	X	3194	-0-	-3046	-0-	166	1	3028	2	N	-0-					-0-
07	6386	X	2402	-0-	-3984	-0-	56	1	2346	2	N	-0-					-0-
08	6386	X	2776	-0-	-3610	-0-	89	1	2687	2	N	-0-					-0-

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
03	6572	X	6095	-0-	-477	-0-	247	1	5848	2	N	-0-					-0-
04	6420	X	6070	-0-	-350	-0-	279	1	5791	2	N	-0-					-0-
05	6634	X	6203	-0-	-431	-0-	304	1	5899	2	N	-0-					-0-
06	6420	X	3413	-0-	-3007	-0-	178	1	3235	2	N	-0-					-0-
07	6541	X	2578	-0-	-3963	-0-	59	1	2519	2	N	-0-					-0-
08	6262	X	3942	-0-	-2320	-0-	125	1	3817	2	N	-0-					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
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
03	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			Y	-0-					-0-
04	1740	N	1584	-0-	-156	-0-	1584	2			Y	-0-					-0-
05	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			Y	-0-					-0-
06	1860	N	1312	-0-	-548	-0-	1312	2			Y	-0-					-0-
07	1643	N	986	-0-	-657	-0-	986	2			Y	-0-					-0-
*08	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			Y	-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
03	9238	X	7827	-0-	-1411	-0-	7827	2			N	-0-					-0-
04	9240	X	7612	-0-	-1628	-0-	7612	2			N	-0-					-0-
05	10133	X	10133	-0-	-0-	-0-	10133	2			N	-0-					-0-
06	9240	X	8316	-0-	-924	-0-	8316	2			N	-0-					-0-
07	8029	X	2190	-0-	-5839	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
08	10137	X	8538	-0-	-1599	-0-	8538	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			Y	-0-					-0-
04	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			Y	-0-					-0-
05	651	N	552	-0-	-99	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
06	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			Y	-0-					-0-
07	651	N	436	-0-	-215	-0-	436	2			Y	-0-					-0-
08	558	N	542	-0-	-16	-0-	542	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
03	3255	X	345	-0-	-2910	-0-	345	2			N	-0-					-0-
04	3420	X	2158	-0-	-1262	-0-	2158	2			N	-0-					-0-
05	3534	X	1346	-0-	-2188	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
06	3420	X	1217	-0-	-2203	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
07	2232	X	1324	-0-	-908	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
08	2232	X	1528	-0-	-704	-0-	1528	2			N	-0-					-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
03	7223	X	3621	-0-	-3602	-0-	3621	2			Y	-0-					-0-
04	6914	X	6914	-0-	-0-	-0-	6914	2			Y	-0-					-0-
05	7597	X	7597	-0-	-0-	-0-	7597	2			Y	-0-					-0-
06	6741	X	6741	-0-	-0-	-0-	6741	2			Y	-0-					-0-
07	7130	X	3469	-0-	-3661	-0-	3469	2			Y	-0-					-0-
*08	7187	X	7187	-0-	-0-	-0-	7187	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
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
05	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	2			N	-0-					-0-
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
07	186	N	91	-0-	-95	-0-	91	2			N	-0-					-0-
*08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-

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
03	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			Y	-0-					-0-
04	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			Y	-0-					-0-
05	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			Y	-0-					-0-
06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			Y	-0-					-0-
07	465	N	343	-0-	-122	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
08	465	N	286	-0-	-179	-0-	286	2			Y	-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
03	11377	X	10622	-0-	-755	-0-	10622	2			Y	-0-					-0-
04	11700	X	9957	-0-	-1743	-0-	9957	2			Y	-0-					-0-
05	12090	X	9897	-0-	-2193	-0-	9897	2			Y	-0-					-0-
06	11700	X	10141	-0-	-1559	-0-	10141	2			Y	-0-					-0-
07	10881	X	10381	-0-	-500	-0-	10381	2			Y	-0-					-0-
08	10633	X	8766	-0-	-1867	-0-	8766	2			Y	-0-					-0-

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
03	4278	X	3479	-0-	-799	-0-	3479	2			N	-0-					-0-
04	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	4007	2			N	-0-					-0-
05	3968	X	3498	-0-	-470	-0-	3498	2			N	-0-					-0-
06	3840	X	1479	-0-	-2361	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
07	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	5216	2			N	-0-					-0-
*08	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	4142	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03	8463	X	7970	-0-	-493	-0-	7928	2	42	9	Y	38	74	1			36
04	7380	X	7243	-0-	-137	-0-	7196	2	47	9	Y	43					79
05	8499	X	8499	-0-	-0-	-0-	8424	2	75	9	Y	68	74	1			73
06	7924	X	7924	-0-	-0-	-0-	7860	2	64	9	Y	58	70	1			61
07	8870	X	8870	-0-	-0-	-0-	8742	2	128	9	Y	116					177
*08	9105	X	9105	-0-	-0-	-0-	9061	2	44	9	Y	40					217

OLEGARIO VILLARREAL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 248821 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9411 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023	N	967	-0-	-56	-0-	967	2			N	-0-					-0-
04	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	972	-0-	-144	-0-	972	2			N	-0-					-0-
06	930	N	885	-0-	-45	-0-	885	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	774	-0-	-280	-0-	774	2			N	-0-					-0-
08	961	N	718	-0-	-243	-0-	718	2			N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 5 RRCID -> 249995 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 10808 PERF. 9062 - 9208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10323	X	8190	-0-	-2133	-0-	8190	2			N	-0-					-0-
04	9540	X	8568	-0-	-972	-0-	8568	2			N	-0-					-0-
05	9486	X	9057	-0-	-429	-0-	9057	2			N	-0-					-0-
06	9180	X	8317	-0-	-863	-0-	8317	2			N	-0-					-0-
07	8866	X	2758	-0-	-6108	-0-	2758	2			N	-0-					-0-
*08	10966	X	10966	-0-	-0-	-0-	10966	2			N	-0-					-0-

RAMIREZ WELL #: 1 RRCID -> 250199 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 7675 - 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
03	1643	N	1346	-0-	-297	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	1376	-0-	-454	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
05	1891	N	1559	-0-	-332	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1169	-0-	-121	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	1244	-0-	-182	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
08	1550	N	1326	-0-	-224	-0-	1326	2			N	-0-					-0-

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
03	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3951	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	2			N	-0-					-0-
05	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	2			N	-0-					-0-
06	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	2			N	-0-					-0-
07	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	2			N	-0-					-0-
*08	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	2			N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 9 RRCID -> 252092 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9332 - 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
03	4712	X	2512	-0-	-2200	-0-	2512	2			Y	-0-					-0-
04	5730	X	5499	-0-	-231	-0-	5499	2			Y	-0-					-0-
05	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	6608	2			Y	-0-					-0-
06	5730	X	4927	-0-	-803	-0-	4927	2			Y	-0-					-0-
07	5673	X	2461	-0-	-3212	-0-	2461	2			Y	-0-					-0-
*08	6768	X	6768	-0-	-0-	-0-	6768	2			Y	-0-					-0-

VILLARREAL GUTIERREZ GU WELL #: 5 RRCID -> 252103 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7480 - 8986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	381	-0-	-115	-0-	381	2			Y	-0-					19
04	450	N	373	-0-	-77	-0-	373	2			Y	-0-					19
05	434	N	371	-0-	-63	-0-	371	2			Y	-0-					19
06	360	N	323	-0-	-37	-0-	323	2			Y	-0-					19
07	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			Y	-0-					19
*08	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-					19

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VILLARREAL WELL #: 12 RRCID -> 252108 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8660 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	9982	X	8776	-0-	-1206	-0-	8765	2	11	9	N	10			84
04	9330	X	7507	-0-	-1823	-0-	7507	2			N	-0-			84
05	9455	X	8724	-0-	-731	-0-	8724	2			N	-0-			84
06	8880	X	7890	-0-	-990	-0-	7890	2			N	-0-			84
07	8773	X	3708	-0-	-5065	-0-	3708	2			N	-0-			84
*08	9997	X	9997	-0-	-0-	-0-	9997	2			N	-0-			84

VILLARREAL WELL #: 7 RRCID -> 252177 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 10992 PERF. 8696 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	341	N	217	-0-	-124	-0-	211	2	6	9	N	5			85
04	240	N	133	-0-	-107	-0-	133	2			N	-0-			85
05	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-			85
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	204	2	6	9	N	5			90
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-			90
*08	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-			90

VILLARREAL WELL #: 3 RRCID -> 252513 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 11410 PERF. 9633 - 9667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	9765	X	9240	-0-	-525	-0-	9240	2			N	-0-			-0-
04	8970	X	7819	-0-	-1151	-0-	7819	2			N	-0-			-0-
05	9176	X	9173	-0-	-3	-0-	9173	2			N	-0-			-0-
06	8940	X	8136	-0-	-804	-0-	8136	2			N	-0-			-0-
07	9238	X	2236	-0-	-7002	-0-	2236	2			N	-0-			-0-
*08	12370	X	12370	-0-	-0-	-0-	12370	2			N	-0-			-0-

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
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-			-0-
04	330	N	240	-0-	-90	-0-	240	2			N	-0-			-0-
05	372	N	178	-0-	-194	-0-	178	2			N	-0-			-0-
06	330	N	310	-0-	-20	-0-	310	2			N	-0-			-0-
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-			-0-
*08	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-			-0-

VILLARREAL GUTIERREZ GU WELL #: 3 RRCID -> 254146 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 5500 - 10353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5239	X	4098	-0-	-1141	-0-	4098	2			Y	-0-			21
04	4950	X	4122	-0-	-828	-0-	4122	2			Y	-0-			21
05	5115	X	4059	-0-	-1056	-0-	4059	2			Y	-0-			21
06	4950	X	3251	-0-	-1699	-0-	3251	2			Y	-0-			21
07	4712	X	4220	-0-	-492	-0-	4220	2			Y	-0-			21
08	4247	X	4206	-0-	-41	-0-	4206	2			Y	-0-			21

VILLARREAL WELL #: 8 RRCID -> 254492 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 9522 - 9749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	46407	X	38924	-0-	-7483	-0-	38924	2			Y	-0-			-0-
04	50539	X	50539	-0-	-0-	-0-	50539	2			Y	-0-			-0-
05	49100	X	49100	-0-	-0-	-0-	49100	2			Y	-0-			-0-
06	44315	X	44315	-0-	-0-	-0-	44315	2			Y	-0-			-0-
07	48174	X	39234	-0-	-8940	-0-	39234	2			Y	-0-			-0-
08	48174	X	44448	-0-	-3726	-0-	44448	2			Y	-0-			-0-

VILLARREAL WELL #: 10 RRCID -> 255539 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9661 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	66588	X	66588	-0-	-0-	-0-	66588	2			Y	-0-			-0-
04	59610	X	59260	-0-	-350	-0-	59260	2			Y	-0-			-0-
05	70029	X	56687	-0-	-13342	-0-	56687	2			Y	-0-			-0-
06	67770	X	49560	-0-	-18210	-0-	49560	2			Y	-0-			-0-
07	70029	X	53051	-0-	-16978	-0-	53051	2			Y	-0-			-0-
08	66588	X	53070	-0-	-13518	-0-	53070	2			Y	-0-			-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VILLARREAL WELL #: 11 RRCID -> 258371 COMPL. DATE 12/08/2012 TOTAL DEPTH 10042 PERF. 9583 - 9689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	112964	X	90899	-0-	-22065	-0-	90899	2			Y	-0-					-0-
04	100849	X	100849	-0-	-0-	-0-	100849	2			Y	-0-					-0-
05	120488	X	120488	-0-	-0-	-0-	120488	2			Y	-0-					-0-
06	106816	X	106816	-0-	-0-	-0-	106816	2			Y	-0-					-0-
07	104651	X	104651	-0-	-0-	-0-	104651	2			Y	-0-					-0-
*08	96858	X	96858	-0-	-0-	-0-	96858	2			Y	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 15 RRCID -> 261691 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9770 - 10126

03	16523	X	11961	-0-	-4562	-0-	11961	2			N	-0-					-0-
04	13950	X	10826	-0-	-3124	-0-	10826	2			N	-0-					-0-
05	14353	X	9778	-0-	-4575	-0-	9778	2			N	-0-					-0-
06	13110	X	9460	-0-	-3650	-0-	9460	2			N	-0-					-0-
07	12307	X	3674	-0-	-8633	-0-	3674	2			N	-0-					-0-
*08	11978	X	11978	-0-	-0-	-0-	11978	2			N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 14 RRCID -> 261878 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9656 - 9802

03	38068	X	30773	-0-	-7295	-0-	30773	2			N	-0-					-0-
04	34650	X	27741	-0-	-6909	-0-	27741	2			N	-0-					-0-
05	35805	X	25458	-0-	-10347	-0-	25458	2			N	-0-					-0-
06	33540	X	22485	-0-	-11055	-0-	22485	2			N	-0-					-0-
07	34658	X	25210	-0-	-9448	-0-	25210	2			N	-0-					-0-
08	30783	X	22726	-0-	-8057	-0-	22726	2			N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 13R RRCID -> 266122 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 9683 - 9896

03	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	5629	2			N	-0-					-0-
04	6480	X	4808	-0-	-1672	-0-	4808	2			N	-0-					-0-
05	6541	X	5246	-0-	-1295	-0-	5246	2			N	-0-					-0-
06	5940	X	4498	-0-	-1442	-0-	4498	2			N	-0-					-0-
07	5859	X	3005	-0-	-2854	-0-	3005	2			N	-0-					-0-
08	5642	X	5631	-0-	-11	-0-	5631	2			N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 266552 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8320 - 9778

03	104997	X	37576	-0-	-67421	-0-	37504	2	72	9	N	65					100
04	33121	X	33121	-0-	-0-	-0-	32996	2	125	9	N	114	190	1			24
05	48639	X	31838	-0-	-16801	-0-	31838	2			N	-0-					24
06	45540	X	29361	-0-	-16179	-0-	29233	2	128	9	N	116					140
07	41075	X	29019	-0-	-12056	-0-	28911	2	108	9	N	98	194	1			44
08	37572	X	27455	-0-	-10117	-0-	27455	2			N	-0-					44

EAGLE OIL & GAS CO. 238634
URIBE WELL #: 2 RRCID -> 232152 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 7839 PERF. 7400 - 7618

03	7416	X	7416	-0-	-0-	-0-	7405	2	11	9	N	10					141
04	6471	X	6471	-0-	-0-	-0-	6460	2	11	9	N	10					151
05	7587	X	7587	-0-	-0-	-0-	7519	2	68	9	N	62					213
06	7320	X	6245	-0-	-1075	-0-	6228	2	17	9	N	15					228
07	7409	X	5662	-0-	-1747	-0-	5640	2	22	9	N	20	192	1			56
08	7595	X	6883	-0-	-712	-0-	6874	2	9	9	N	8					64

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
URIBE WELL #: 3 RRCID -> 236358 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7532 - 7774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	2614	2	6	9	N	5					120
04	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3203	2	28	9	N	25					145
05	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	2613	3	47	9	N	43					188
06	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2			N	-0-					188
07	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	2896	2	6	9	N	5	168	1			25
*08	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2			N	-0-					25

URIBE WELL #: 5 RRCID -> 241976 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7511 - 7716

03	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2207	2	3	9	N	3					23
04	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1969	2	2	9	N	2					25
05	2511	N	1661	-0-	-850	-0-	1661	2			N	-0-					25
06	2130	N	1296	-0-	-834	-0-	1296	2			N	-0-					25
07	2046	N	1334	-0-	-712	-0-	1334	2			N	-0-					25
08	1674	N	1332	-0-	-342	-0-	1332	2			N	-0-					25

EOG RESOURCES, INC. 253162
GUTIERREZ, EMILIA FLORES WELL #: 1 RRCID -> 207589 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 10024 PERF. 9756 - 9782

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DERLY WELL #: 1 RRCID -> 147576 COMPL. DATE 04/13/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9463 - 9502

03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	13	1	311	2	N	-0-					-0-
04	360	N	221	-0-	-139	-0-	9	1	212	2	N	-0-					-0-
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	8	1	215	2	N	-0-					-0-
06	300	N	235	-0-	-65	-0-	9	1	226	2	N	-0-					-0-
07	340	N	340	-0-	-0-	-0-	47	1	293	2	N	-0-					-0-
*08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	39	1	244	2	N	-0-					-0-

DERLY WELL #: 3 RRCID -> 150710 COMPL. DATE 08/11/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10064 - 10078

03	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	75	1	1854	2	N	-0-					-0-
04	2040	N	1567	-0-	-473	-0-	67	1	1500	2	N	-0-					-0-
05	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	70	1	1768	2	N	-0-					-0-
06	1860	N	1793	-0-	-67	-0-	66	1	1727	2	N	-0-					-0-
07	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	333	1	2064	2	N	-0-					-0-
*08	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	397	1	2474	2	N	-0-					-0-

DERLY WELL #: 4 RRCID -> 152451 COMPL. DATE 12/13/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9249 - 10236

03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	18	1	447	2	N	-0-					-0-
04	540	N	485	-0-	-55	-0-	21	1	464	2	N	-0-					-0-
05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	21	1	541	2	N	-0-					-0-
06	562	N	562	-0-	-0-	-0-	21	1	541	2	N	-0-					-0-
07	631	N	631	-0-	-0-	-0-	88	1	543	2	N	-0-					-0-
*08	604	N	604	-0-	-0-	-0-	83	1	521	2	N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JACOBA "A" WELL #: 1 RRCID -> 156605 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9009 - 9643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
04	1680	N	1034	-0-	-646	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
05	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-
06	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
07	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			N	-0-					-0-
*08	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2			N	-0-					-0-

JACOBA "A" WELL #: 2 RRCID -> 158465 COMPL. DATE 04/07/1996 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8270 - 9618

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
06	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
07	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
08	1674	N	520	-0-	-1154	-0-	520	2			N	-0-					-0-

DERLY WELL #: 8 RRCID -> 201341 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7510 - 9828

03	3255	X	2743	-0-	-512	-0-	107	1	2636	2	N	-0-					-0-
04	3150	X	2424	-0-	-726	-0-	104	1	2320	2	N	-0-					-0-
05	3193	X	2499	-0-	-694	-0-	95	1	2404	2	N	-0-					-0-
06	2970	X	2720	-0-	-250	-0-	101	1	2619	2	N	-0-					-0-
07	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	417	1	2588	2	N	-0-					-0-
08	2728	X	2683	-0-	-45	-0-	371	1	2312	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, M. WELL #: 2 RRCID -> 213681 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7866 - 9506

03	727	N	727	-0-	-0-	-0-	718	2	9	9	N	8					55
04	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1868	2	1	9	N	1					56
05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					56
06	751	N	751	-0-	-0-	-0-	743	2	8	9	N	7					63
07	589	N	424	-0-	-165	-0-	424	2			N	-0-					63
08	589	N	430	-0-	-159	-0-	430	2			N	-0-	63	1			-0-

IKA RAMIREZ (A. GONZALEZ, JR) WELL #: 1 RRCID -> 238074 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7965 - 8220

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		412	-0-	412	412	26	1	386	2	N	-0-					-0-
07	433	X	21	-0-	-412	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

Y. RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259316 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6516 - 6608

03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
L.O.G. ENERGY EXPLORATION, LTD. 480181
ALEXANDER "A" WELL #: 1 RRCID -> 244496 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 7578 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20429	X	13951	-0-	-6478	-0-	278	1	13658	2	N	14					123
							15	9									
04	18810	X	18307	-0-	-503	-0-	318	1	17972	2	N	15	112	1			26
							17	9									
05	19313	X	16892	-0-	-2421	-0-	305	1	16567	2	N	18					44
							20	9									
06	18690	X	16566	-0-	-2124	-0-	310	1	16238	2	N	16					60
							18	9									
07	19313	X	16486	-0-	-2827	-0-	201	1	16281	2	N	4					64
							4	9									
08	18910	X	9402	-0-	-9508	-0-	201	1	9195	2	N	5					69
							6	9									

ALEXANDER "A" WELL #: 2 RRCID -> 248176 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 10244 PERF. 8183 - 10006

03	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	122	1	6002	2	N	-0-					-0-
04	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	82	1	4656	2	N	-0-					-0-
05	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	95	1	5179	2	N	-0-					-0-
06	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	90	1	4691	2	N	-0-					-0-
07	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	59	1	4817	2	N	-0-					-0-
08	3348	X	2740	-0-	-608	-0-	59	1	2681	2	N	-0-					-0-

MENDOZA "B" WELL #: 1 RRCID -> 250087 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 13289 PERF.11805 - 12012

03	14632	X	13621	-0-	-1011	-0-	247	1	13374	2	N	-0-					20
04	11819	X	11819	-0-	-0-	-0-	245	1	11574	2	N	-0-					20
05	12136	X	12136	-0-	-0-	-0-	254	1	11882	2	N	-0-					20
06	11662	X	11662	-0-	-0-	-0-	251	1	11411	2	N	-0-					20
07	11077	X	11077	-0-	-0-	-0-	250	1	10827	2	N	-0-					20
*08	11337	X	11337	-0-	-0-	-0-	255	1	11082	2	N	-0-					20

ALEXANDER "A" WELL #: 3 RRCID -> 255119 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 13348 PERF.12008 - 13198

03	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	53	1	2872	2	N	-0-					-0-
04	2940	X	2630	-0-	-310	-0-	55	1	2575	2	N	-0-					-0-
05	3038	X	2208	-0-	-830	-0-	46	1	2162	2	N	-0-					-0-
06	2940	X	2302	-0-	-638	-0-	49	1	2253	2	N	-0-					-0-
07	2914	X	2230	-0-	-684	-0-	50	1	2180	2	N	-0-					-0-
08	2914	X	2016	-0-	-898	-0-	45	1	1971	2	N	-0-					-0-

LAREDO ENERGY 486543
HARALSON BEEFMASTERS, LTD. WELL #: 1 RRCID -> 233229 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 10646 PERF. 9262 - 10040

03	5518	X	4713	-0-	-805	-0-	1296	1	3417	2	N	-0-					-0-
04	5340	X	4482	-0-	-858	-0-	889	1	3593	2	N	-0-					-0-
05	5270	X	4691	-0-	-579	-0-	852	1	3839	2	N	-0-					-0-
06	4860	X	2470	-0-	-2390	-0-	669	1	1801	2	N	-0-					-0-
07	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					N	-0-					-0-
08	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					N	-0-					-0-

HARALSON BEEFMASTER, LTD WELL #: 2 RRCID -> 238516 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10196 - 10641

03	1178	N	1081	-0-	-97	-0-	298	1	783	2	N	-0-					-0-
04	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	204	1	823	2	N	-0-					-0-
05	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	200	1	903	2	N	-0-					-0-
06	1050	N	647	-0-	-403	-0-	176	1	471	2	N	-0-					-0-
07	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
08	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
GONART INVESTMENTS ET AL WELL #: 2 RRCID -> 247368 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 8564 - 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
03	7719	X	7282	-0-	-437	-0-	1237	1	6045	2	N	-0-					-0-
04	8100	X	6214	-0-	-1886	-0-	1419	1	4795	2	N	-0-					-0-
05	8370	X	7670	-0-	-700	-0-	1329	1	6341	2	N	-0-					-0-
06	8100	X	6786	-0-	-1314	-0-	1522	1	5264	2	N	-0-					-0-
07	7595	X	2968	-0-	-4627	-0-	571	1	2397	2	N	-0-					-0-
08	7285	X	2968	-0-	-4317	-0-	571	1	2397	2	N	-0-					-0-

SAENZ WELL #: 1 RRCID -> 248458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9772 - 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
03	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	808	1	457	2	N	-0-					-0-
04	1350	N	802	-0-	-548	-0-	687	1	115	2	N	-0-					-0-
05	1426	N	967	-0-	-459	-0-	495	1	472	2	N	-0-					-0-
06	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1015	1	518	2	N	-0-					-0-
*07	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	711	1	432	2	N	-0-					-0-
*08	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	711	1	432	2	N	-0-					-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
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
03	4123	X	2692	-0-	-1431	-0-	59	1	2633	2	Y	-0-					-0-
04	3990	X	1986	-0-	-2004	-0-	75	1	1911	2	Y	-0-					-0-
05	4123	X	1801	-0-	-2322	-0-	77	1	1724	2	Y	-0-					-0-
06	2790	X	1223	-0-	-1567	-0-	49	1	1174	2	Y	-0-					-0-
07	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	-0-					-0-
08	2697	X	1245	-0-	-1452	-0-	22	1	1223	2	Y	-0-					-0-

VARAL RANCHES WELL #: 2 RRCID -> 214196 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10304 - 10338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3348	X	2324	-0-	-1024	-0-	51	1	2273	2	Y	-0-					-0-
04	3240	X	2322	-0-	-918	-0-	88	1	2234	2	Y	-0-					-0-
05	2883	X	2296	-0-	-587	-0-	98	1	2198	2	Y	-0-					-0-
06	2520	X	1211	-0-	-1309	-0-	48	1	1163	2	Y	-0-					-0-
07	2604	X	76	-0-	-2528	-0-	5	1	71	2	Y	-0-					-0-
08	2387	X	1744	-0-	-643	-0-	30	1	1714	2	Y	-0-					-0-

VARAL RANCHES WELL #: 3 RRCID -> 215862 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9340 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5611	X	3592	-0-	-2019	-0-	78	1	3514	2	Y	-0-					-0-
04	5430	X	5385	-0-	-45	-0-	203	1	5182	2	Y	-0-					-0-
05	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	228	1	5112	2	Y	-0-					-0-
06	4920	X	2689	-0-	-2231	-0-	107	1	2582	2	Y	-0-					-0-
07	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					Y	-0-					-0-
08	5580	X	5513	-0-	-67	-0-	96	1	5417	2	Y	-0-					-0-

VOLPE, ADAN WELL #: 1 RRCID -> 216057 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10506 - 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
03	4278	X	3819	-0-	-459	-0-	83	1	3736	2	Y	-0-					-0-
04	4140	X	3960	-0-	-180	-0-	149	1	3811	2	Y	-0-					-0-
05	4030	X	3900	-0-	-130	-0-	166	1	3734	2	Y	-0-					-0-
06	3900	X	2092	-0-	-1808	-0-	83	1	2009	2	Y	-0-					-0-
07	4092	X	163	-0-	-3929	-0-	11	1	152	2	Y	-0-					-0-
08	4092	X	3354	-0-	-738	-0-	58	1	3296	2	Y	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
VOLPE, ADAN WELL #: 2 RRCID -> 220755 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9679 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	663	-0-	-81	-0-	14	1	649	2	Y	-0-					-0-
04	690	N	583	-0-	-107	-0-	22	1	561	2	Y	-0-					-0-
05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	34	1	773	2	Y	-0-					-0-
06	656	N	656	-0-	-0-	-0-	26	1	630	2	Y	-0-					-0-
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
08	806	N	699	-0-	-107	-0-	12	1	687	2	Y	-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
03	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	37	1	1639	2	N	-0-					-0-
04	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	65	1	1654	2	N	-0-					-0-
05	1798	N	1743	-0-	-55	-0-	74	1	1669	2	N	-0-					-0-
06	1620	N	1031	-0-	-589	-0-	41	1	990	2	N	-0-					-0-
07	1767	N	77	-0-	-1690	-0-	5	1	72	2	N	-0-					-0-
*08	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	32	1	1784	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3596	X	3106	-0-	-490	-0-	68	1	3038	2	N	-0-					-0-
04	3480	X	2799	-0-	-681	-0-	106	1	2693	2	N	-0-					-0-
05	3596	X	2494	-0-	-1102	-0-	106	1	2388	2	N	-0-					-0-
06	3180	X	1362	-0-	-1818	-0-	54	1	1308	2	N	-0-					-0-
07	3100	X	197	-0-	-2903	-0-	14	1	183	2	N	-0-					-0-
08	3100	X	2884	-0-	-216	-0-	50	1	2834	2	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
03	13826	X	11420	-0-	-2406	-0-	249	1	11171	2	Y	-0-					-0-
04	13380	X	11985	-0-	-1395	-0-	452	1	11533	2	Y	-0-					-0-
05	12896	X	12399	-0-	-497	-0-	529	1	11870	2	Y	-0-					-0-
06	11820	X	6575	-0-	-5245	-0-	262	1	6313	2	Y	-0-					-0-
07	12400	X	303	-0-	-12097	-0-	21	1	282	2	Y	-0-					-0-
*08	14482	X	14482	-0-	-0-	-0-	252	1	14230	2	Y	-0-					-0-

SALINAS G.U. WELL #: 2 RRCID -> 239664 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9954 - 10024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15872	X	13878	-0-	-1994	-0-	303	1	13575	2	Y	-0-					-0-
04	15360	X	14086	-0-	-1274	-0-	532	1	13554	2	Y	-0-					-0-
05	15128	X	14040	-0-	-1088	-0-	599	1	13441	2	Y	-0-					-0-
06	14490	X	7189	-0-	-7301	-0-	286	1	6903	2	Y	-0-					-0-
07	14570	X	14	-0-	-14556	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
*08	18960	X	18960	-0-	-0-	-0-	330	1	18630	2	Y	-0-					-0-

SALINAS G.U. WELL #: 3 RRCID -> 240240 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9842 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13206	X	11725	-0-	-1481	-0-	256	1	11469	2	Y	-0-					-0-
04	12780	X	11165	-0-	-1615	-0-	421	1	10744	2	Y	-0-					-0-
05	12963	X	12963	-0-	-0-	-0-	553	1	12410	2	Y	-0-					-0-
06	11850	X	4970	-0-	-6880	-0-	198	1	4772	2	Y	-0-					-0-
07	11904	X	3318	-0-	-8586	-0-	233	1	3085	2	Y	-0-					-0-
08	12958	X	3276	-0-	-9682	-0-	57	1	3219	2	Y	-0-					-0-

3J ZAPATA RANCHES WELL #: 1ST RRCID -> 247380 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10012 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3193	X	2867	-0-	-326	-0-	2867	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	2745	-0-	-315	-0-	2745	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	2793	-0-	-245	-0-	2793	2			N	-0-					-0-
06	2790	X	2682	-0-	-108	-0-	2682	2			N	-0-					-0-
07	2883	X	2757	-0-	-126	-0-	2757	2			N	-0-					-0-
08	2852	X	2591	-0-	-261	-0-	2591	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
VARAL RANCHES WELL #: 4 RRCID -> 247400 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10043 - 10095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8370	X	6242	-0-	-2128	-0-	136	1	6106	2	Y	-0-					-0-
04	8100	X	4035	-0-	-4065	-0-	152	1	3883	2	Y	-0-					-0-
05	8215	X	6270	-0-	-1945	-0-	267	1	6003	2	Y	-0-					-0-
06	7470	X	3643	-0-	-3827	-0-	145	1	3498	2	Y	-0-					-0-
07	7316	X	4	-0-	-7312	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
08	6262	X	3777	-0-	-2485	-0-	66	1	3711	2	Y	-0-					-0-

BRAVO G.U. WELL #: 1 RRCID -> 248465 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 10075 PERF.10176 - 10216

03	19437	X	17815	-0-	-1622	-0-	17815	2			N	-0-					-0-
04	18270	X	17027	-0-	-1243	-0-	17027	2			N	-0-					-0-
05	18724	X	17385	-0-	-1339	-0-	17385	2			N	-0-					-0-
06	18120	X	16346	-0-	-1774	-0-	16346	2			N	-0-					-0-
07	18383	X	17028	-0-	-1355	-0-	17028	2			N	-0-					-0-
08	17825	X	16721	-0-	-1104	-0-	16721	2			N	-0-					-0-

SALINAS G.U. WELL #: 4 RRCID -> 254392 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9155 - 9185

03	434	N	392	-0-	-42	-0-	9	1	383	2	Y	-0-					-0-
04	674	N	674	-0-	-0-	-0-	25	1	649	2	Y	-0-					-0-
05	483	N	483	-0-	-0-	-0-	21	1	462	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	362	-0-	-28	-0-	14	1	348	2	Y	-0-					-0-
07	682	N	131	-0-	-551	-0-	9	1	122	2	Y	-0-					-0-
*08	711	N	711	-0-	-0-	-0-	12	1	699	2	Y	-0-					-0-

OXY USA INC. 630591
NCOC FEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186651 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8596 - 10545

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NCOC FEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 190808 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8246 - 10002

03	6293	X	6049	-0-	-244	-0-	6049	2			N	-0-					-0-
04	6090	X	5791	-0-	-299	-0-	5791	2			N	-0-					-0-
05	5766	X	-0-	-0-	-5766	-0-					N	-0-					-0-
06	5850	X	-0-	-0-	-5850	-0-					N	-0-					-0-
07	6045	X	5533	-0-	-512	-0-	5533	2			N	-0-					-0-
08	6045	X	2217	-0-	-3828	-0-	2217	2			N	-0-					-0-

RICOCHET ENERGY, INC. 710549
RAMIREZ, ABEL WELL #: 3 RRCID -> 224609 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11056 - 11108

03	2666	X	2127	-0-	-539	-0-	74	1	2053	2	N	-0-					15
04	2580	X	1985	-0-	-595	-0-	82	1	1903	2	N	-0-					15
05	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	83	1	2396	2	N	-0-					15
06	2070	N	1814	-0-	-256	-0-	80	1	1734	2	N	-0-					15
07	2046	N	1074	-0-	-972	-0-	49	1	1025	2	N	-0-					15
*08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					15

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
RICOCHET ENERGY, INC. //CONT.// 710549
DON HILARIO "A" WELL #: 4 RRCID -> 254645 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8070 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6913	X	5922	-0-	-991	-0-	212	1	5710	2	N	-0-					20
04	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	208	1	5692	2	N	-0-					20
05	6448	X	6075	-0-	-373	-0-	211	1	5864	2	N	-0-					20
06	6090	X	5019	-0-	-1071	-0-	178	1	4841	2	N	-0-					20
07	6107	X	5723	-0-	-384	-0-	196	1	5527	2	N	-0-					20
08	6107	X	5769	-0-	-338	-0-	200	1	5569	2	N	-0-					20

SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
GUTIERREZ, HECTOR MARIO WELL #: 1 RRCID -> 239738 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 8776 - 8790

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

XTO ENERGY INC. 945936
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
03	14353	X	12756	-0-	-1597	-0-	1405	1	11351	3	N	-0-					-0-
04	9187	X	9187	-0-	-0-	-0-	1122	1	8065	3	N	-0-					-0-
05	12579	X	12579	-0-	-0-	-0-	1363	1	11216	3	N	-0-					-0-
06	9260	X	9260	-0-	-0-	-0-	818	1	8442	3	N	-0-					-0-
07	7843	X	6285	-0-	-1558	-0-	622	1	5663	3	N	-0-					-0-
08	7843	X	2759	-0-	-5084	-0-	353	1	2406	3	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
03	7895	X	7895	-0-	-0-	-0-	869	1	7026	3	N	-0-					-0-
04	7494	X	7494	-0-	-0-	-0-	916	1	6578	3	N	-0-					-0-
05	7440	X	7064	-0-	-376	-0-	765	1	6299	3	N	-0-					-0-
06	7200	X	6039	-0-	-1161	-0-	533	1	5506	3	N	-0-					-0-
07	7440	X	3955	-0-	-3485	-0-	391	1	3564	3	N	-0-					-0-
08	7440	X	1704	-0-	-5736	-0-	218	1	1486	3	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
03	1736	N	1606	-0-	-130	-0-	177	1	1429	3	N	-0-					-0-
04	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	191	1	1369	3	N	-0-					-0-
05	1767	N	1575	-0-	-192	-0-	171	1	1404	3	N	-0-					-0-
06	1560	N	1394	-0-	-166	-0-	123	1	1271	3	N	-0-					-0-
07	1612	N	769	-0-	-843	-0-	76	1	693	3	N	-0-					-0-
08	1581	N	622	-0-	-959	-0-	80	1	542	3	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
03	4185	X	4080	-0-	-105	-0-	449	1	3631	3	N	-0-					-0-
04	4080	X	4052	-0-	-28	-0-	495	1	3557	3	N	-0-					-0-
05	4216	X	3922	-0-	-294	-0-	425	1	3497	3	N	-0-					-0-
06	4080	X	3101	-0-	-979	-0-	274	1	2827	3	N	-0-					-0-
07	4185	X	1972	-0-	-2213	-0-	195	1	1777	3	N	-0-					-0-
08	4185	X	1171	-0-	-3014	-0-	150	1	1021	3	N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SWANTNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207276 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9950 - 10010

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6603	X	5221	-0-	-1382	-0-	575	1	4646	3	N	-0-					-0-
04	6120	X	3199	-0-	-2921	-0-	391	1	2808	3	N	-0-					-0-
05	6324	X	5905	-0-	-419	-0-	640	1	5265	3	N	-0-					-0-
06	6090	X	4741	-0-	-1349	-0-	419	1	4322	3	N	-0-					-0-
07	6231	X	2915	-0-	-3316	-0-	288	1	2627	3	N	-0-					-0-
08	5890	X	821	-0-	-5069	-0-	105	1	716	3	N	-0-					-0-

VELENO RANCH WELL #: 6 RRCID -> 212813 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8656 - 9722

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10571	X	10028	-0-	-543	-0-	1104	1	8924	3	N	-0-					-0-
04	9960	X	9835	-0-	-125	-0-	1202	1	8633	3	N	-0-					-0-
05	10292	X	9598	-0-	-694	-0-	1040	1	8558	3	N	-0-					-0-
06	9960	X	9083	-0-	-877	-0-	802	1	8281	3	N	-0-					-0-
07	10168	X	5317	-0-	-4851	-0-	526	1	4791	3	N	-0-					-0-
08	10168	X	4743	-0-	-5425	-0-	607	1	4136	3	N	-0-					-0-

SWANTNER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213830 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 9870 - 9898

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	489	1	3949	3	N	-0-					-0-
04	4290	X	3978	-0-	-312	-0-	486	1	3492	3	N	-0-					-0-
05	4836	X	4630	-0-	-206	-0-	502	1	4128	3	N	-0-					-0-
06	4680	X	3487	-0-	-1193	-0-	308	1	3179	3	N	-0-					-0-
07	4836	X	2324	-0-	-2512	-0-	230	1	2094	3	N	-0-					-0-
08	4619	X	940	-0-	-3679	-0-	120	1	820	3	N	-0-					-0-

VELENO RANCH WELL #: 1ST RRCID -> 224693 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 10957 PERF. 8600 - 9154

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1953	N	1794	-0-	-159	-0-	198	1	1596	3	N	-0-					-0-
04	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	218	1	1568	3	N	-0-					-0-
05	1767	N	1754	-0-	-13	-0-	190	1	1564	3	N	-0-					-0-
06	1740	N	1550	-0-	-190	-0-	137	1	1413	3	N	-0-					-0-
07	1860	N	883	-0-	-977	-0-	87	1	796	3	N	-0-					-0-
08	1767	N	1003	-0-	-764	-0-	128	1	875	3	N	-0-					-0-

EXSUN (QUEEN CITY II-A) 29801 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
VILLARREAL, R. WELL #: 1 RRCID -> 120426 COMPL. DATE 01/21/1986 TOTAL DEPTH 3154 PERF. 2829 - 2883

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VILLARREAL, R. WELL #: 2 RRCID -> 163455 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2874 - 2941

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXSUN (WILCOX 7900) 29801 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
MIDWEST OPERATING, LLC 566530
VILLARREAL, EDUARDO WELL #: 2 A 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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

EXSUN (WILCOX 9400) 29801 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
ENERGY 2000, INC. 251740
VILLAREAL, A. WELL #: 4 RRCID -> 063944 COMPL. DATE 09/03/1975 TOTAL DEPTH 9895 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FALCON (QUEEN CITY) 30079 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
FALCON WELL #: 1 RRCID -> 265120 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9848 - 9973

03	62558	#	35755	-0-	-26803	-0-	4062	1	31174	2	Y	472	512	1			174
							519	9									
04	55410	#	36131	-0-	-19279	-0-	4059	1	31446	2	Y	569	592	1			151
							626	9									
05	50189	#	35475	-0-	-14714	-0-	4325	1	30472	2	Y	616	522	1			245
							678	9									
06	43740	#	31961	-0-	-11779	-0-	4965	1	26470	2	Y	478	540	1			183
							526	9									
*07	39432	#	30108	-0-	-9324	-0-	4689	1	24907	2	Y	465	526	1			122
							512	9									
*08	28277	R	28277	-0-	-0-	-0-	4325	1	23424	2	Y	480	411	1			191
							528	9									

FALCON WELL #: 2 RRCID -> 267444 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9851 - 10026

03	71083		25706	-0-	-45377	-0-	2887	1	22155	2	Y	604	648	1			23
							664	9									
04	68790		20751	-0-	-48039	-0-	2327	1	18030	2	Y	358	373	1			8
							394	9									
05	71083		19969	-0-	-51114	-0-	2447	1	17237	2	Y	259	248	1			19
							285	9									
06	68790		18173	-0-	-50617	-0-	2831	1	15097	2	Y	223	225	1			17
							245	9									
*07	33294	#	16672	-0-	-16622	-0-	2601	1	13814	2	Y	234	246	1			5
							257	9									
08	25699	#	14949	-0-	-10750	-0-	2297	1	12441	2	Y	192	164	1			33
							211	9									

FALCON LAKE, E. 30084 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
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
03	1550	#	797	-0-	-753	-0-	103	1	610	2	N	-0-					-0-
							84	3									
04	1290	#	825	-0-	-465	-0-	111	1	623	2	N	-0-					-0-
							91	3									
05	1333	#	504	-0-	-829	-0-	64	1	388	2	N	-0-					-0-
							52	3									
06	1290	#	383	-0-	-907	-0-	62	1	271	2	N	-0-					-0-
							50	3									
07	1271	#	336	-0-	-935	-0-	46	1	253	2	N	-0-					-0-
							37	3									
08	868	#	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-

FALCON LAKE, E. (WILCOX CONS.) 30084 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ACOCK OPERATING LIMITED 003596
SALINAS WELL #: 1A RRCID -> 214655 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 16737 PERF.12552 - 16590

03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					12
04	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					12
05	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					12
06	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					12
07	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					12
08	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					12

SALINAS WELL #: 2 RRCID -> 226128 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 16850 PERF.15861 - 15964

03	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
04	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-
05	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
06	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
07	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
*08	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					-0-

GARCIA, FINITA WELL #: 1 RRCID -> 235800 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 17138 PERF.13392 - 13410

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147

BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
DOLEN WELL #: 1 RRCID -> 229335 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 14681 PERF.12532 - 14180

03	10726	X	5476	-0-	-5250	-0-	708	1	4188	2	N	-0-					-0-
							580	3									
04	9540	X	5807	-0-	-3733	-0-	780	1	4389	2	N	-0-					-0-
							638	3									
05	7254	X	5938	-0-	-1316	-0-	751	1	4572	2	N	-0-					-0-
							615	3									
06	5970	X	4604	-0-	-1366	-0-	740	1	3258	2	N	-0-					-0-
							606	3									
07	6014	X	5731	-0-	-283	-0-	776	1	4320	2	N	-0-					-0-
							635	3									
08	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					N	NO RPT					-0-

FALCON LAKE, E. (WILCOX CONS.) //CONT.// 30084 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
ERM WELL #: 1 RRCID -> 221572 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13085 - 13105

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA WELL #: 1 RRCID -> 225601 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11561 - 12608

03	1023 N	900	-0-	-123	-0-	152	1	748	2	N	-0-					-0-
04	990 N	481	-0-	-509	-0-	72	1	407	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
05	1023 N	688	-0-	-335	-0-	203	1	485	2	N	-0-					-0-
06	870 N	658	-0-	-212	-0-	118	1	540	2	N	-0-					-0-
*07	544 N	544	-0-	-0-	-0-	71	1	473	2	N	-0-					-0-
08	682 N	118	-0-	-564	-0-	12	1	106	2	N	-0-					-0-

MORALES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231974 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11678 - 12866

03	4185 X	2206	-0-	-1979	-0-	371	1	1835	2	N	-0-					-0-
04	3180 X	1776	-0-	-1404	-0-	268	1	1508	2	N	-0-					-0-
05	2418 X	2206	-0-	-212	-0-	651	1	1555	2	N	-0-					-0-
06	2340 X	1875	-0-	-465	-0-	338	1	1537	2	N	-0-					-0-
*07	2418 X	2142	-0-	-276	-0-	279	1	1863	2	N	-0-					-0-
*08	2237 X	2237	-0-	-0-	-0-	233	1	2002	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									

WAGNER OIL COMPANY 891175
WORLEY WELL #: 1 RRCID -> 200307 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 16300 PERF.13994 - 16149

03	8737 X	8737	-0-	-0-	-0-	43	1	8694	2	N	-0-					-0-
04	8610 X	4991	-0-	-3619	-0-	28	1	4963	2	N	-0-					-0-
05	9486 X	7802	-0-	-1684	-0-	39	1	7763	2	N	-0-					-0-
06	9180 X	7954	-0-	-1226	-0-	42	1	7912	2	N	-0-					-0-
07	9486 X	8000	-0-	-1486	-0-	98	1	7902	2	N	-0-					-0-
08	8742 X	7247	-0-	-1495	-0-	96	1	7151	2	N	-0-					-0-

GARCIA SALINAS PEDERNAL LTD. WELL #: 1 RRCID -> 205632 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 17110 PERF.16121 - 16152

03	40548 X	38368	-0-	-2180	-0-	486	1	37882	2	N	-0-					-0-
04	39240 X	22559	-0-	-16681	-0-	314	1	22245	2	N	-0-					-0-
05	40548 X	21286	-0-	-19262	-0-	267	1	21019	2	N	-0-					-0-
06	37803 X	37803	-0-	-0-	-0-	470	1	37333	2	N	-0-					-0-
07	38812 X	26568	-0-	-12244	-0-	310	1	26258	2	N	-0-					-0-
08	38378 X	36903	-0-	-1475	-0-	361	1	36542	2	N	-0-					-0-

FALCON LAKE, E. (WILCOX CONS.) //CONT.// 30084 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
03	3813	X	3541	-0-	-272	-0-	47	1	3494	2	N	-0-					-0-
04	3690	X	2157	-0-	-1533	-0-	29	1	2128	2	N	-0-					-0-
05	3937	X	1043	-0-	-2894	-0-	26	1	1017	2	N	-0-					-0-
06	3810	X	3122	-0-	-688	-0-	45	1	3077	2	N	-0-					-0-
07	3937	X	3181	-0-	-756	-0-	45	1	3136	2	N	-0-					-0-
*08	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	75	1	4914	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
03	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	31	1	3169	2	N	-0-					-0-
04	2700	X	2618	-0-	-82	-0-	28	1	2590	2	N	-0-					-0-
05	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	36	1	3552	2	N	-0-					-0-
06	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	42	1	2881	2	N	-0-					-0-
07	2790	X	2133	-0-	-657	-0-	33	1	2100	2	N	-0-					-0-
*08	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	57	1	2928	2	N	-0-					-0-

FALCON LAKE, E. (WILCOX W-17) 30084 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
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
03	7161	#	5474	-0-	-1687	-0-	708	1	4186	2	N	-0-					-0-
							580	3									
04	5940	#	4681	-0-	-1259	-0-	629	1	3538	2	N	-0-					-0-
							514	3									
05	6138	#	4765	-0-	-1373	-0-	603	1	3669	2	N	-0-					-0-
							493	3									
06	5940	#	4672	-0-	-1268	-0-	751	1	3306	2	N	-0-					-0-
							615	3									
07	5487	#	4800	-0-	-687	-0-	650	1	3618	2	N	-0-					-0-
							532	3									
08	5487	#	NO RPT	-0-	-5487	-0-					N	NO RPT					-0-

PHEFFER OIL, L.L.C. 661571
STATE OF TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 245796 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 13945 PERF.11422 - 11531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FALCON LAKE, E. (WILCOX 12,300) 30084 759 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
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
03	3937	X	3875	-0-	-62	-0-	652	1	3223	2	N	-0-					-0-
04	3810	X	3415	-0-	-395	-0-	515	1	2900	2	N	-0-					-0-
05	3937	X	3322	-0-	-615	-0-	980	1	2341	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	3750	X	2723	-0-	-1027	-0-	490	1	2229	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
*07	3875	X	2883	-0-	-992	-0-	376	1	2506	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	3875	X	3141	-0-	-734	-0-	328	1	2813	2	N	-0-					-0-

FALCON LAKE, E. (WILCOX 12,300) //CONT.// 30084 759 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HINOJOSA WELL #: 1 RRCID -> 216959 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 13979 PERF.12073 - 12488

03	10107	X	10107	-0-	-0-	-0-	1701	1 2 9	8404	2	N	2	2	8			-0-
04	9801	X	9801	-0-	-0-	-0-	1477	1 2 9	8322	2	N	2	2	8			-0-
05	9927	X	9927	-0-	-0-	-0-	2930	1	6997	2	N	-0-					-0-
06	9965	X	9965	-0-	-0-	-0-	1795	1	8170	2	N	-0-					-0-
*07	10223	X	10223	-0-	-0-	-0-	1333	1 1 9	8889	2	N	1	1	8			-0-
*08	8806	X	8806	-0-	-0-	-0-	918	1 2 9	7886	2	N	2	2	8			-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

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

FALCON LAKE, N. (WILCOX 6400) 30086 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
ZAPATA SWD WELL #: 1 RRCID -> 263430 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 4497 PERF. 4100 - 4130

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEFT BEHIND RECOVERY, LLC 495534
GONZALEZ, GRACIELA WELL #: 1 RRCID -> 211445 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 9187 PERF. 6335 - 6356

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TITAN VACUUM SERVICES, LLC 860833
ZAPATA SWD WELL #: 2 RRCID -> 261581 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 2750 - 3446

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FALFURRIAS (FRIO 7220) 30090 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
W. P. WRIGHT GU WELL #: 1 RRCID -> 173306 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 6876 - 7132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					43
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					43
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					43
06	120	N	79	-0-	-41	-0-	79	3			N	-0-					43
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					43
*08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					43

RUSSEL N.L. WELL #: 2 RRCID -> 211229 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7240 - 7298

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					127
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FALFURRIAS (FRIO 7640) 30090 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107
RUSSEL WELL #: 8 RRCID -> 210544 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7524 - 7540

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					85
04	630	N	435	-0-	-195	-0-	435	3			N	-0-					85
05	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					85
06	660	N	208	-0-	-452	-0-	208	3			N	-0-					85
07	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					85
*08	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					85

FALFURRIAS (GARZA) 30090 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107
RUSSELL, N. L. WELL #: 2 RRCID -> 208841 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7850 - 7870

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FALFURRIAS (GARZA) //CONT.// 30090 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
PREVAIL ENERGY, INCORPORATED 681711
SHARP, A. A. WELL #: 6 RRCID -> 010290 COMPL. DATE 11/22/1955 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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PREVAIL ENERGY, INCORPORATED 681711
MINTEN WELL #: 1R RRCID -> 191395 COMPL. DATE 10/19/2002 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7139 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1829	N	1418	-0-	-411	-0-	1407	2	11	9	N	10					94
04	1440	N	43	-0-	-1397	-0-	43	2			N	-0-					94
05	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2572	2	10	9	N	9					103
06	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1537	2	6	9	N	5					108
07	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1416	2	3	9	N	3					111
*08	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1213	2	3	9	N	3					114

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					127
04	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	3			N	-0-					127
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					127
06	240	N	79	-0-	-161	-0-	79	3			N	-0-					127
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					127
*08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					127

RUSSEL WELL #: 8 RRCID -> 209933 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8660 - 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
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALFURRIAS (9200 VICKSBURG) //CONT.// 30090 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. //CONT.// 635107
WRIGHT WELL #: 4 RRCID -> 225321 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8972 - 9134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7254	X	5881	-0-	-1373	-0-	5804	3	77	9	N	70					139
04	7020	X	165	-0-	-6855	-0-	164	3	1	9	N	1					140
05	6696	X	1586	-0-	-5110	-0-	1566	3	20	9	N	18					158
06	DLQ G-10		5762	-0-	5762	5762	5760	3	2	9	N	2					160
07	DLQ G-10		5733	-0-	5733	11495	5656	3	77	9	N	70	187	1			43
*08	17965	X	6470	-0-	-11495	-0-	6372	3	98	9	N	89					132

WRIGHT WELL #: 8 RRCID -> 254576 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 9020 - 9220

03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	394	3	2	9	N	2					62
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					62
05	620	N	116	-0-	-504	-0-	116	3			N	-0-					62
06	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			N	-0-					62
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					62
*08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					62

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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RUSSELL, N.L. WELL #: 6 RRCID -> 144306 COMPL. DATE 01/07/1993 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7270 - 7276

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	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 #: 3 RRCID -> 222396 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7503 - 7507

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					70
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					70
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					70
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					70
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					70
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					70

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

03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
04	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	3			N	-0-					-0-
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
06	240	N	79	-0-	-161	-0-	79	3			N	-0-					-0-
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
*08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-

FALFURRIAS, E. (VICKSBURG 9100) 30091 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107
WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 247398 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9242 - 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
03	1581	#	-0-	-0-	-1581	-0-					N	1					81
04	1590	#	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					81
05	1643	#	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					81
06	1590	#	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					81
07	651	#	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					81
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
LOS MESQUITES WELL #: 1 RRCID -> 242843 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 15890 PERF.14155 - 15704

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS MESQUITES WELL #: 2 RRCID -> 246147 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13385 - 14193

03	21545	X	16761	-0-	-4784	-0-	998	1	15763	2	N	-0-					-0-
04	20061	X	20061	-0-	-0-	-0-	1239	1	18822	2	N	-0-					-0-
05	20369	X	20369	-0-	-0-	-0-	1578	1	18791	2	N	-0-					-0-
06	19785	X	19785	-0-	-0-	-0-	1802	1	17983	2	N	-0-					-0-
07	21453	X	21453	-0-	-0-	-0-	1913	1	19540	2	N	-0-					-0-
*08	20533	X	20533	-0-	-0-	-0-	2366	1	18167	2	N	-0-					-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
LEYENDECKER, G. L. WELL #: 1R RRCID -> 096891 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 18090 PERF.13800 - 13820

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUZZA, G. P. WELL #: 2 RRCID -> 103359 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 17100 PERF.13500 - 14140

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HINOJOSA, G. G. WELL #: 11 RRCID -> 114085 COMPL. DATE 11/05/1984 TOTAL DEPTH 17599 PERF.16828 - 16945

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040

MUZZA, G. P. WELL #: 6 RRCID -> 116445 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14505 - 16123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17569	X	17569	-0-	-0-	-0-	17569	2			N	-0-					-0-
04	13770	X	10715	-0-	-3055	-0-	10715	2			N	-0-					-0-
05	15283	X	14434	-0-	-849	-0-	14434	2			N	-0-					-0-
06	17010	X	13959	-0-	-3051	-0-	13959	2			N	-0-					-0-
07	17577	X	13184	-0-	-4393	-0-	13184	2			N	-0-					-0-
08	17577	X	12139	-0-	-5438	-0-	12139	2			N	-0-					-0-

MUZZA, G. P. WELL #: 8 RRCID -> 117914 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 17250 PERF.13932 - 15751

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZACHRY, H.B. CO. WELL #: 4 RRCID -> 118365 COMPL. DATE 02/19/1996 TOTAL DEPTH 17000 PERF.14870 - 16908

03	4216	X	2902	-0-	-1314	-0-	379	1	2523	2	N	-0-					-0-
04	5160	X	1805	-0-	-3355	-0-	426	1	1379	2	N	-0-					-0-
05	5332	X	4842	-0-	-490	-0-	798	1	4044	2	N	-0-					-0-
06	5160	X	4909	-0-	-251	-0-	712	1	4197	2	N	-0-					-0-
07	4557	X	4297	-0-	-260	-0-	940	1	3357	2	N	-0-					-0-
08	4836	X	3129	-0-	-1707	-0-	707	1	2422	2	N	-0-					-0-

HINOJOSA, G. G. WELL #: 13 RRCID -> 119105 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 17096 PERF.16325 - 16440

03	33542	X	30877	-0-	-2665	-0-	30877	2			N	-0-					-0-
04	32460	X	18785	-0-	-13675	-0-	18785	2			N	-0-					-0-
05	33542	X	20783	-0-	-12759	-0-	20783	2			N	-0-					-0-
06	29880	X	21577	-0-	-8303	-0-	21577	2			N	-0-					-0-
07	30876	X	23186	-0-	-7690	-0-	23186	2			N	-0-					-0-
08	30876	X	25567	-0-	-5309	-0-	25567	2			N	-0-					-0-

MUZZA, G. P. WELL #: 7 RRCID -> 124110 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 15080 PERF.13760 - 13780

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUZZA, G. P. WELL #: 4 RRCID -> 133176 COMPL. DATE 11/17/1989 TOTAL DEPTH 15861 PERF.13562 - 13600

03	16678	X	15273	-0-	-1405	-0-	15273	2			N	-0-					-0-
04	15840	X	9593	-0-	-6247	-0-	9593	2			N	-0-					-0-
05	16368	X	10789	-0-	-5579	-0-	10789	2			N	-0-					-0-
06	15450	X	11158	-0-	-4292	-0-	11158	2			N	-0-					-0-
07	15283	X	12818	-0-	-2465	-0-	12818	2			N	-0-					-0-
08	15283	X	13980	-0-	-1303	-0-	13980	2			N	-0-					-0-

ZACHRY, H. B. CO. WELL #: 1 RRCID -> 139140 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 18130 PERF.14686 - 16316

03	4557	X	4255	-0-	-302	-0-	555	1	3700	2	N	-0-					-0-
04	4410	X	2760	-0-	-1650	-0-	652	1	2108	2	N	-0-					-0-
05	4557	X	4438	-0-	-119	-0-	732	1	3706	2	N	-0-					-0-
06	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	759	1	4472	2	N	-0-					-0-
07	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	1000	1	3569	2	N	-0-					-0-
08	4433	X	3567	-0-	-866	-0-	806	1	2761	2	N	-0-					-0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEYENDECKER, G. L. WELL #: 3 RRCID -> 150897 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15774 PERF.14005 - 14203

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEYENDECKER, G. L. WELL #: 4 RRCID -> 163580 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13480 - 13542

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEYENDECKER G.L. WELL #: 5 RRCID -> 174810 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 14446 PERF.13602 - 14161

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TREVINO,A. WELL #: 1 RRCID -> 179016 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 14660 PERF.13628 - 14210

03	23870	X	21354	-0-	-2516	-0-	21354	2			N	-0-					-0-
04	23100	X	13163	-0-	-9937	-0-	13163	2			N	-0-					-0-
05	23870	X	19785	-0-	-4085	-0-	19785	2			N	-0-					-0-
06	22380	X	19210	-0-	-3170	-0-	19210	2			N	-0-					-0-
07	23377	X	23377	-0-	-0-	-0-	23377	2			N	-0-					-0-
*08	24141	X	24141	-0-	-0-	-0-	24141	2			N	-0-					-0-

MUZZA, G. P. WELL #: 10 RRCID -> 181139 COMPL. DATE 12/28/2000 TOTAL DEPTH 16650 PERF.16425 - 16521

03	67208	X	62789	-0-	-4419	-0-	62789	2			N	-0-					-0-
04	65040	X	33577	-0-	-31463	-0-	33577	2			N	-0-					-0-
05	66898	X	56031	-0-	-10867	-0-	56031	2			N	-0-					-0-
06	62433	X	62433	-0-	-0-	-0-	62433	2			N	-0-					-0-
07	67639	X	67639	-0-	-0-	-0-	67639	2			N	-0-					-0-
08	62775	X	45487	-0-	-17288	-0-	45487	2			N	-0-					-0-

G. G. HINOJOSA WELL #: 15 RRCID -> 184344 COMPL. DATE 12/02/2001 TOTAL DEPTH 18750 PERF.17025 - 17410

03	19651	X	19651	-0-	-0-	-0-	2564	1	17087	2	N	-0-					-0-
04	8922	X	8922	-0-	-0-	-0-	2107	1	6815	2	N	-0-					-0-
05	7251	X	7251	-0-	-0-	-0-	1196	1	6055	2	N	-0-					-0-
06	7911	X	7911	-0-	-0-	-0-	1147	1	6764	2	N	-0-					-0-
07	3999	X	2768	-0-	-1231	-0-	606	1	2162	2	N	-0-					-0-
08	3999	X	3957	-0-	-42	-0-	894	1	3063	2	N	-0-					-0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040

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
03	868	N	775	-0-	-93	-0-	101	1	674	2	N	-0-			-0-
04	750	N	550	-0-	-200	-0-	130	1	420	2	N	-0-			-0-
05	747	N	747	-0-	-0-	-0-	123	1	624	2	N	-0-			-0-
06	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	174	1	1026	2	N	-0-			-0-
07	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	326	1	1163	2	N	-0-			-0-
*08	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	243	1	833	2	N	-0-			-0-

LEYENDECKER, G. L. WELL #: 6 RRCID -> 188524 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 16400 PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ZACHRY, H. B. COMPANY WELL #: 6 RRCID -> 190220 COMPL. DATE 12/28/2003 TOTAL DEPTH 18000 PERF.17072 - 17145

03	30411	X	27472	-0-	-2939	-0-	27472	2			N	-0-			-0-
04	29430	X	12607	-0-	-16823	-0-	12607	2			N	-0-			-0-
05	29791	X	23350	-0-	-6441	-0-	23350	2			N	-0-			-0-
06	26580	X	26332	-0-	-248	-0-	26332	2			N	-0-			-0-
07	27466	X	18930	-0-	-8536	-0-	18930	2			N	-0-			-0-
08	27466	X	5141	-0-	-22325	-0-	5141	2			N	-0-			-0-

LEYENDECKER, G. L. WELL #: 7 RRCID -> 191584 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 17108 PERF.13898 - 15076

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	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

03	4092	X	2405	-0-	-1687	-0-	314	1	2091	2	N	-0-			-0-
04	3960	X	1216	-0-	-2744	-0-	287	1	929	2	N	-0-			-0-
05	4092	X	1381	-0-	-2711	-0-	228	1	1153	2	N	-0-			-0-
06	3540	X	1484	-0-	-2056	-0-	215	1	1269	2	N	-0-			-0-
07	2542	X	1197	-0-	-1345	-0-	262	1	935	2	N	-0-			-0-
08	2418	X	541	-0-	-1877	-0-	122	1	419	2	N	-0-			-0-

LEYENDECKER, G.L. WELL #: 8 RRCID -> 214140 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 14154 PERF.13850 - 13600

03	20243	X	18253	-0-	-1990	-0-	18253	2			N	-0-			-0-
04	19590	X	7955	-0-	-11635	-0-	7955	2			N	-0-			-0-
05	26538	X	26538	-0-	-0-	-0-	26538	2			N	-0-			-0-
06	17670	X	15320	-0-	-2350	-0-	15320	2			N	-0-			-0-
07	19691	X	19691	-0-	-0-	-0-	19691	2			N	-0-			-0-
08	23064	X	17103	-0-	-5961	-0-	17103	2			N	-0-			-0-

MUZZA, G. P. WELL #: 12 RRCID -> 218653 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 14332 PERF.13950 - 13960

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ZACHRY, H. B. COMPANY WELL #: 9 RRCID -> 221718 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 17400 PERF.16780 - 16885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	39184	X	2637	-0-	-36547	-0-	2637	2			N	-0-			-0-
04	1791	X	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-			-0-
05	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	2			N	-0-			-0-
06	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3752	2			N	-0-			-0-
07	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	2			N	-0-			-0-
*08	12344	X	12344	-0-	-0-	-0-	12344	2			N	-0-			-0-

LEYENDECKER, G. L. WELL #: 9 RRCID -> 224806 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 16950 PERF.15470 - 15574

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HINOJOSA, G. G. WELL #: 16 RRCID -> 232197 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 17580 PERF.16388 - 16474

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

LEYENDECKER, G. L. WELL #: 10 RRCID -> 248291 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 16168 PERF.15680 - 16104

03	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	290	1	1933	2	N	-0-			-0-
04	1620	N	1219	-0-	-401	-0-	288	1	931	2	N	-0-			-0-
05	3100	N	5658	-0-	2558	2558	933	1	4725	2	N	-0-			-0-
06	3000	N	6931	-0-	3931	6489	1005	1	5926	2	N	-0-			-0-
07	3100	N	4225	-0-	1125	7614	924	1	3301	2	N	-0-			-0-
*08	8841	X	1227	-0-	-7614	-0-	277	1	950	2	N	-0-			-0-

TREVINO, A. WELL #: 3 RRCID -> 248529 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 14590 PERF.13984 - 14008

03	7812	X	5358	-0-	-2454	-0-	699	1	4659	2	N	-0-			-0-
04	6750	X	2806	-0-	-3944	-0-	663	1	2143	2	N	-0-			-0-
05	6851	X	3997	-0-	-2854	-0-	659	1	3338	2	N	-0-			-0-
06	5820	X	3372	-0-	-2448	-0-	489	1	2883	2	N	-0-			-0-
07	5363	X	4344	-0-	-1019	-0-	950	1	3394	2	N	-0-			-0-
*08	9969	X	9969	-0-	-0-	-0-	2252	1	7717	2	N	-0-			-0-

MUZZA, G. P. WELL #: 13 RRCID -> 249324 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 16264 PERF.15386 - 15634

03	111414	X	100264	-0-	-11150	-0-	100264	2			N	-0-			-0-
04	107820	X	62156	-0-	-45664	-0-	62156	2			N	-0-			-0-
05	109058	X	90486	-0-	-18572	-0-	90486	2			N	-0-			-0-
06	109684	X	109684	-0-	-0-	-0-	109684	2			N	-0-			-0-
07	105002	X	105002	-0-	-0-	-0-	105002	2			N	-0-			-0-
08	100254	X	87609	-0-	-12645	-0-	87609	2			N	-0-			-0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
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	42501	X	17966	-0-	-24535	-0-	100	1	17866	2	N	-0-					-0-
04	13585	X	13585	-0-	-0-	-0-	69	1	13516	2	N	-0-					-0-
05	31000	X	16085	-0-	-14915	-0-	76	1	16009	2	N	-0-					-0-
06	27180	X	20275	-0-	-6905	-0-	110	1	20165	2	N	-0-					-0-
07	28086	X	22237	-0-	-5849	-0-	109	1	22128	2	N	-0-					-0-
*08	18889	X	18889	-0-	-0-	-0-	18889	2			N	-0-					-0-

DEGARZA WELL #: 2 RRCID -> 244043 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 13799 PERF.13784 - 13826

03	7781	X	6867	-0-	-914	-0-	38	1	6829	2	N	-0-					-0-
04	7041	X	7041	-0-	-0-	-0-	36	1	7005	2	N	-0-					-0-
05	6661	X	6661	-0-	-0-	-0-	32	1	6629	2	N	-0-					-0-
06	6300	X	5718	-0-	-582	-0-	31	1	5687	2	N	-0-					-0-
07	6929	X	6929	-0-	-0-	-0-	34	1	6895	2	N	-0-					-0-
*08	6861	X	6861	-0-	-0-	-0-	6861	2			N	-0-					-0-

DEGARZA WELL #: 3 RRCID -> 247852 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13764 - 13818

03	13299	X	8833	-0-	-4466	-0-	49	1	8784	2	N	-0-					-0-
04	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	23	1	4477	2	N	-0-					-0-
05	10943	X	5190	-0-	-5753	-0-	25	1	5165	2	N	-0-					-0-
06	10590	X	8362	-0-	-2228	-0-	45	1	8317	2	N	-0-					-0-
07	10943	X	7338	-0-	-3605	-0-	36	1	7302	2	N	-0-					-0-
08	8835	X	6519	-0-	-2316	-0-	6519	2			N	-0-					-0-

FANDANGO (WILCOX Q) 30148 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
HINOJOSA, G. G. WELL #: 14 RRCID -> 158365 COMPL. DATE 01/01/1996 TOTAL DEPTH 17375 PERF.10710 - 10740

03	744	X	651	-0-	-93	-0-	85	1	566	2	N	-0-					-0-
04	920	X	920	-0-	-0-	-0-	217	1	703	2	N	-0-					-0-
05	899	X	461	-0-	-438	-0-	76	1	385	2	N	-0-					-0-
06	1254	X	1254	-0-	-0-	-0-	182	1	1072	2	N	-0-					-0-
07	961	X	805	-0-	-156	-0-	176	1	629	2	N	-0-					-0-
08	961	X	695	-0-	-266	-0-	157	1	538	2	N	-0-					-0-

MUZZA, G. P. WELL #: 9 RRCID -> 242270 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 14035 PERF.12490 - 12504

03	2077	N	1909	-0-	-168	-0-	1909	2			N	-0-					-0-
04	1920	N	889	-0-	-1031	-0-	889	2			N	-0-					-0-
05	1798	N	1095	-0-	-703	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
06	1860	N	1462	-0-	-398	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
07	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	234	-0-	-851	-0-	234	2			N	-0-					-0-

LEYENDECKER, G. L. WELL #: 2 RRCID -> 245903 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 18050 PERF.11436 - 11454

03	350	X	350	-0-	-0-	-0-	46	1	304	2	N	-0-					-0-
04	330	X	113	-0-	-217	-0-	27	1	86	2	N	-0-					-0-
05	385	X	385	-0-	-0-	-0-	63	1	322	2	N	-0-					-0-
06	1266	X	1266	-0-	-0-	-0-	184	1	1082	2	N	-0-					-0-
07	341	X	271	-0-	-70	-0-	59	1	212	2	N	-0-					-0-
08	372	X	261	-0-	-111	-0-	59	1	202	2	N	-0-					-0-

FARMERS LIFE (1780) 30258 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
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
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FARMERS LIFE (2050) 30258 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
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
03	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARMERS LIFE (2400) 30258 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
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
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FAUSTO (LOBO) 30405 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
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
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	22	1	369	2	N	1					8
							1	9									
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	21	1	347	2	N	-0-	1	1			7
05	403	N	371	-0-	-32	-0-	22	1	348	2	N	1					8
							1	9									
06	390	N	292	-0-	-98	-0-	18	1	273	2	N	1	1	1			8
							1	9									
07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	29	1	468	2	N	1	1	1			8
							1	9									
*08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	22	1	353	2	N	-0-					8

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
03	2511	N	1173	-0-	-1338	-0-	66	1	1105	2	N	2					13
							2	9									
04	2940	N	2332	-0-	-608	-0-	132	1	2198	2	N	2	4	1			11
							2	9									
05	3038	N	2582	-0-	-456	-0-	151	1	2427	2	N	4					15
							4	9									
06	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	115	1	1799	2	N	9	7	1			17
							10	9									
07	2418	N	2372	-0-	-46	-0-	137	1	2229	2	N	5	7	1			15
							6	9									
*08	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	155	1	2484	2	N	5					20
							6	9									

FAUSTO (LOBO) //CONT.// 30405 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-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
03	248	N	157	-0-	-91	-0-	9	1	148	2	N	-0-					1
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	9	1	143	2	N	-0-					1
05	186	N	134	-0-	-52	-0-	8	1	126	2	N	-0-					1
06	150	N	92	-0-	-58	-0-	6	1	86	2	N	-0-					1
07	155	N	113	-0-	-42	-0-	7	1	106	2	N	-0-					1
*08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	8	1	127	2	N	-0-					1

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
03	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	144	1	2421	2	N	5					22
							6	9									
04	2550	N	2237	-0-	-313	-0-	126	1	2108	2	N	3	7	1			18
							3	9									
05	2635	N	2330	-0-	-305	-0-	136	1	2191	2	N	3					21
							3	9									
06	2490	N	2092	-0-	-398	-0-	126	1	1959	2	N	6	7	1			20
							7	9									
07	2325	N	2013	-0-	-312	-0-	116	1	1891	2	N	5	7	1			18
							6	9									
08	2325	N	1928	-0-	-397	-0-	113	1	1811	2	N	4					22
							4	9									

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAUSTO (LOBO) //CONT.// 30405 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957

FAUSTO WELL #: 3 RRCID -> 155501 COMPL. DATE 10/18/1996 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8560 - 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
03	784	N	784	-0-	-0-	-0-	44	1	738	2	N	2					25
							2	9									
04	780	N	763	-0-	-17	-0-	43	1	720	2	N	-0-	2	1			23
05	806	N	740	-0-	-66	-0-	43	1	695	2	N	2					25
							2	9									
06	750	N	732	-0-	-18	-0-	44	1	686	2	N	2	2	1			25
							2	9									
07	775	N	713	-0-	-62	-0-	41	1	671	2	N	1	2	1			24
							1	9									
*08	889	N	889	-0-	-0-	-0-	52	1	836	2	N	1					25
							1	9									

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
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	14	1	235	2	N	-0-					1
04	210	N	207	-0-	-3	-0-	12	1	195	2	N	-0-	1	1			-0-
05	217	N	191	-0-	-26	-0-	11	1	179	2	N	1					1
							1	9									
06	240	N	170	-0-	-70	-0-	10	1	160	2	N	-0-	1	1			-0-
07	217	N	178	-0-	-39	-0-	10	1	167	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
08	186	N	151	-0-	-35	-0-	9	1	141	2	N	1					1
							1	9									

FAUSTO WELL #: 5 RRCID -> 176793 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8660 - 9092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	658	N	658	-0-	-0-	-0-	37	1	620	2	N	1					46
							1	9									
04	905	N	905	-0-	-0-	-0-	51	1	853	2	N	1	2	1			45
							1	9									
05	1488	N	868	-0-	-620	-0-	51	1	816	2	N	1					46
							1	9									
06	726	N	726	-0-	-0-	-0-	44	1	680	2	N	2	2	1			46
							2	9									
07	930	N	592	-0-	-338	-0-	34	1	557	2	N	1	2	1			45
							1	9									
*08	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	70	1	1127	2	N	2					47
							2	9									

G. & F. RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 186175 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8480 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	811	N	811	-0-	-0-	-0-	45	1	764	2	N	2					14
							2	9									
04	745	N	745	-0-	-0-	-0-	42	1	702	2	N	1	2	1			13
							1	9									
05	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	67	1	1081	2	N	33					46
							36	9									
06	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	66	1	1026	2	N	4	3	1			47
							4	9									
07	792	N	792	-0-	-0-	-0-	46	1	740	2	N	5	3	1			49
							6	9									
08	1178	N	683	-0-	-495	-0-	40	1	642	2	N	1					50
							1	9									

FAUSTO (LOBO) //CONT.// 30405 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
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
03	1736	N	1583	-0-	-153	-0-	89	1	1490	2	Y	4					33
							4	9									
04	1530	N	1473	-0-	-57	-0-	83	1	1384	2	Y	5	4	1			34
							6	9									
05	1612	N	1561	-0-	-51	-0-	91	1	1467	2	Y	3					37
							3	9									
06	1530	N	1267	-0-	-263	-0-	76	1	1187	2	Y	4	5	1			36
							4	9									
07	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	91	1	1470	2	Y	10	5	1			41
							11	9									
*08	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	93	1	1488	2	Y	7					48
							8	9									

MAYERS GAS UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 216942 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 9983 PERF. 9122 - 9136

03	745	N	745	-0-	-0-	-0-	42	1	701	2	N	2					24
							2	9									
04	750	N	646	-0-	-104	-0-	37	1	608	2	N	1	2	1			23
							1	9									
05	744	N	704	-0-	-40	-0-	41	1	662	2	N	1					24
							1	9									
06	720	N	591	-0-	-129	-0-	35	1	541	2	N	14	2	1			36
							15	9									
07	682	N	560	-0-	-122	-0-	32	1	524	2	N	4	2	1			38
							4	9									
08	713	N	624	-0-	-89	-0-	37	1	586	2	N	1					39
							1	9									

FAUSTO (NAVARRO) 30405 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
FAUSTO WELL #: 2 RRCID -> 151441 COMPL. DATE 09/29/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10254 - 10262

03	10137	X	10137	-0-	-0-	-0-	568	1	9547	2	N	20					45
							22	9									
04	9600	X	9122	-0-	-478	-0-	516	1	8583	2	N	21	27	1			39
							23	9									
05	9951	X	9675	-0-	-276	-0-	563	1	9081	2	N	28					67
							31	9									
06	9810	X	8136	-0-	-1674	-0-	488	1	7614	2	N	31	28	1			70
							34	9									
07	10137	X	9181	-0-	-956	-0-	531	1	8624	2	N	24	28	1			66
							26	9									
*08	10147	X	10147	-0-	-0-	-0-	594	1	9519	2	N	31					97
							34	9									

M.M.A. CATTLE COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 154555 COMPL. DATE 05/22/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10262 - 10268

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

FAUSTO (NAVARRO) //CONT.// 30405 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
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
03	2325	X	1846	-0-	-479	-0-	103	1	1739	2	N	4					37
							4	9									
04	2340	X	1904	-0-	-436	-0-	107	1	1795	2	N	2	5	1			34
							2	9									
05	2418	X	2208	-0-	-210	-0-	129	1	2076	2	N	3					37
							3	9									
06	2340	X	1650	-0-	-690	-0-	99	1	1545	2	N	5	6	1			36
							6	9									
07	2418	X	1612	-0-	-806	-0-	93	1	1515	2	N	4	6	1			34
							4	9									
08	2201	X	1857	-0-	-344	-0-	109	1	1745	2	N	3					37
							3	9									

SANTOS WELL #: 5 RRCID -> 179943 COMPL. DATE 10/28/2000 TOTAL DEPTH 10327 PERF.10269 - 10278

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FELIZ-NAVIDAD (HOUSE) 30555 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
COLLINS WELL #: 3 RRCID -> 182266 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 9173 PERF. 8893 - 9068

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLINS WELL #: 4 RRCID -> 183259 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9031 - 9084

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FELIZ-NAVIDAD (6TH HINNANT) 30555 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
COLLINS WELL #: 1 RRCID -> 177664 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8220 - 8232

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLLINS WELL #: 5 RRCID -> 178094 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8201 - 8216

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FELIZ-NAVIDAD (6TH HINNANT) //CONT.// 30555 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 747012
COLLINS WELL #: 2 RRCID -> 178095 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8224 - 8234

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

COLLINS WELL #: 3 RRCID -> 183993 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 9173 PERF. 8190 - 8200

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2243					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243					Y	NO RPT					-0-

FINLEY-WEBB (UPPER CONS) 30950 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
CALLAGHAN RANCH WELL #: 31 RRCID -> 133163 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4990 - 5000

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALLAGHAN RANCH WELL #: 37 RRCID -> 134212 COMPL. DATE 02/20/1990 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5018 - 5050

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/03/2013 - PLUGGED 05-03-2013

CALLAGHAN RANCH WELL #: 28 RRCID -> 145653 COMPL. DATE 04/22/1993 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 5230 - 5250

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CALLAGHAN RANCH WELL #: 20 RRCID -> 146869 COMPL. DATE 09/26/1993 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5124 - 5140

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALLAGHAN RANCH WELL #: 41 RRCID -> 151204 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5058 - 5112

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FINLEY-WEBB (UPPER CONS) //CONT.// 30950 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
CALLAGHAN RANCH WELL #: 27 RRCID -> 172866 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4952 - 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALLAGHAN RANCH A/C 2 WELL #: 14 RRCID -> 196287 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5210 - 5222

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALLAGHAN RANCH WELL #: 28 RRCID -> 208789 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 4990 - 5010

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALLAGHAN WELL #: 43 RRCID -> 209803 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4960 - 5130

03	T. A.		1656	-0-	1656	13994	231	1	1425	2	Y	-0-					38
04	15135	X	1141	-0-	-13994	-0-	143	1	979	2	Y	17					55
							19	9									
05	1077	X	1077	-0-	-0-	-0-	166	1	900	2	Y	10	36	1			29
							11	9									
06	6780	X	3744	-0-	-3036	-0-	286	1	3458	2	Y	-0-					29
*07	5487	X	239	-0-	-5248	-0-	33	1	203	2	Y	3					32
							3	9									
*08	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	247	1	3161	2	Y	-0-					32

FINLEY-WEBB (LOBO CONS) 30950 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
CALLAGHAN RANCH WELL #: 13 RRCID -> 062185 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4570 - 4720

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CALLAGHAN RANCH WELL #: 23 RRCID -> 125870 COMPL. DATE 11/19/1987 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 5562 - 5580

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/08/2013 - PLUGGED 05-08-2013

FINLEY-WEBB (LOBO CONS) //CONT.// 30950 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

CALLAGHAN RANCH WELL #: 61 RRCID -> 205986 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6328 - 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
03	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALLAGHAN RANCH WELL #: 60 RRCID -> 205991 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5586 - 6501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2666	X	2561	-0-	-105	-0-	357 1	1 9	2203	2	Y	1					54
04	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	313 45	1 9	2138	2	Y	41					95
05	2635	X	2598	-0-	-37	-0-	399 32	1 9	2167	2	Y	29	71	1			53
06	2550	X	2547	-0-	-3	-0-	195	1	2352	2	Y	-0-					53
*07	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	369 72	1 9	2255	2	Y	65					118
08	2604	X	2593	-0-	-11	-0-	188	1	2405	2	Y	-0-					118

CALLAGHAN RANCH WELL #: 63 RRCID -> 205993 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 5165 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALLAGHAN RANCH WELL #: 62 RRCID -> 205996 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 4984 - 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
03	4464	X	4042	-0-	-422	-0-	564	1	3478	2	Y	-0-					61
04	4200	X	3809	-0-	-391	-0-	481 45	1 9	3283	2	Y	41					102
05	4340	X	3962	-0-	-378	-0-	612 32	1 9	3318	2	Y	29	76	1			55
06	4170	X	3559	-0-	-611	-0-	272 1	1 9	3286	2	Y	1					56
*07	4154	X	3660	-0-	-494	-0-	504 70	1 9	3086	2	Y	64					120
08	4030	X	3389	-0-	-641	-0-	245	1	3144	2	Y	-0-					120

CALLAGHAN RANCH WELL #: 64 RRCID -> 210183 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 4979 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALLAGHAN RANCH WELL #: 65 RRCID -> 211521 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 4978 - 5255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FINLEY-WEBB (LOBO CONS) //CONT.// 30950 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
CALLAGHAN RANCH WELL #: 66 RRCID -> 227542 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5582 - 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FITZSIMMONS, EAST (COLE) 31133 111 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
CALSTAR ENERGY CONSULTANTS, LLC 125952
GARCIA, RAUL -A- WELL #: 2 RRCID -> 010314 COMPL. DATE 02/18/1963 TOTAL DEPTH 3377 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/26/2007

FIVE GATES (FRIO 4350) 31139 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
AMERICAN SHORELINE, INC. 019365
VALADEZ WELL #: 2 RRCID -> 270085 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4332 - 4334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5125		1317	-0-	-3808	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
04	6150		7298	-0-	1148	1148	7208	2	90	9	N	82					82
05	6355		5659	-0-	-696	452	5646	2	13	9	N	12					94
06	6150		5860	-0-	-290	162	5860	2			N	-0-					94
07	6355		5677	-0-	-678	-0-	5677	2			N	-0-					94
*08	7137		7137	-0-	-0-	-0-	7137	2			N	-0-					94

FIVE GATES (PETTUS) 31139 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
AMERICAN SHORELINE, INC. 019365
CASAS WELL #: 1 RRCID -> 230780 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6027 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	94	166	2			16
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60					76
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	357	363	2			70
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	204	162	2			112
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	158	167	2			103
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	144	177	2			70

VALADEZ, A. WELL #: 1 RRCID -> 258895 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 5972 - 6000

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

FIVE GATES (YEGUA, UPPER) 31139 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SCORE ENERGY COMPANY 758477
BAZAN ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 098026 COMPL. DATE 12/21/1981 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 6195 - 6200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES (RINCON B) 31533 390 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
APACHE CORPORATION 027200
BLOOMBERG WELL #: 15 RRCID -> 169435 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6372 - 6388

03	3100	N	3466	-0-	366	752	327	1	3108	3	Y	28	14	1	6	8	13
							31	9									
04	3000	N	2435	-0-	-565	187	236	1	2136	3	Y	57	44	1			26
							63	9									
05	1598	X	1411	-0-	-187	-0-	150	1	1213	3	Y	44	47	1	3	8	20
							48	9									
06	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	287	1	2596	3	Y	3	20	1	2	8	1
							3	9									
07	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	248	1	2214	3	Y	6	4	1	2	8	1
							7	9									
*08	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	263	1	2356	3	Y	7					8
							8	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 45 RRCID -> 214786 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6310 - 6340

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 42 RRCID -> 215184 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6624 - 6642

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	148	1	2588	3	Y	1	4	1	1	8	-0-
							1	9									
04	3000	N	3416	-0-	416	416	190	1	3225	3	Y	1					1
							1	9									
05	3100	N	3543	-0-	443	859	187	1	3347	3	Y	8	3	1	2	8	4
							9	9									
06	3000	N	3913	-0-	913	1772	203	1	3678	3	Y	29	19	1	2	8	12
							32	9									
07	6171	X	4399	-0-	-1772	-0-	246	1	4125	3	Y	25	27	1	2	8	8
							28	9									
*08	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	275	1	4206	3	Y	6	12	1			2
							7	9									

FLORES (RINCON B) //CONT.// 31533 390 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
SLICK ESTATE WELL #: 1 L RRCID -> 101237 COMPL. DATE 02/21/1982 TOTAL DEPTH 6239 PERF. 6106 - 6154

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

FLORES (SULLIVAN, UPPER) 31533 495 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
APACHE CORPORATION 027200
BLOOMBERG, S. D. WELL #: 9 RRCID -> 123652 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 5115 PERF. 3556 - 3584

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOBCAT OPERATING 077686
BENTSEN WELL #: 1 RRCID -> 137369 COMPL. DATE 11/01/1990 TOTAL DEPTH 5017 PERF. 4508 - 4512

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA, I. Y. WELL #: 16 RRCID -> 190378 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 11420 PERF. 4390 - 4828

03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORES (VICKSBURG J) 31533 496 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP 495557
CANTU UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182092 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 6232 PERF. 5558 - 5578

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
APACHE CORPORATION 027200
SAMANO EAST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242186 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8500 - 8566

03	1984 N	1615	-0-	-369	-0-	1598	2	17	9	N	15									133
04	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2086	2	6	9	N	5									138
05	2108 N	1800	-0-	-308	-0-	1783	2	17	9	N	15	12	8							141
06	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1740	2	43	9	N	39									180
07	2170 N	1853	-0-	-317	-0-	1817	2	36	9	N	33	8	8							205
08	1798 N	1781	-0-	-17	-0-	1752	2	29	9	N	26	158	1							73

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BRUINGTON OPERATING, L.L.C. 103564
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
03	3038	X	2898	-0-	-140	-0-	523	1	2375	2	N	-0-					173
04	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	740	1	2212	2	N	-0-					173
05	3162	X	3085	-0-	-77	-0-	810	1	2275	2	N	-0-					173
06	3060	X	2888	-0-	-172	-0-	792	1	2096	2	N	-0-					173
07	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	822	1	2416	2	N	-0-					173
*08	INC G-10		2984	-0-	2984	2984	863	1	2121	2	N	-0-					173

VANDERPOOL WELL #: 1 RRCID -> 229611 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9414 - 9659

03	10447	X	8284	-0-	-2163	-0-	1495	1	6789	2	N	-0-					121
04	10110	X	8211	-0-	-1899	-0-	2057	1	6154	2	N	-0-					121
05	9021	X	8467	-0-	-554	-0-	2223	1	6244	2	N	-0-					121
06	8370	X	8030	-0-	-340	-0-	2178	1	5766	2	N	78					199
							86	9									
07	8649	X	8018	-0-	-631	-0-	1989	1	5844	2	N	168	196	1			171
							185	9									
*08	8494	X	7458	-0-	-1036	-0-	2153	1	5293	2	N	11					182
							12	9									

EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
ZAMORA STATE WELL #: 2 RRCID -> 120245 COMPL. DATE 01/22/1986 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9801 - 10490

03	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	238	1	60	2	N	-0-					59
							2237	3									
04	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	214	1	65	2	N	4	1	8			62
							2171	3	4	9							
05	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	232	1	37	2	N	-0-					62
							2406	3									
06	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	198	1	43	2	N	2	2	8			62
							2300	3	2	9							
*07	2201	X	1583	-0-	-618	-0-	139	1	22	2	N	1	1	8			62
							1421	3	1	9							
08	2201	X	1138	-0-	-1063	-0-	88	1	14	2	N	-0-					62
							1036	3									

ZAMORA-STATE WELL #: 3 RRCID -> 123615 COMPL. DATE 01/10/1987 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9730 - 10179

03	2263	X	2224	-0-	-39	-0-	209	1	53	2	N	1					60
							1961	3	1	9							
04	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					60
05	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	327	1	52	2	N	4	4	8			60
							3391	3	4	9							
06	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	289	1	63	2	N	12	12	8			60
							3352	3	13	9							
07	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	383	1	60	2	N	22	20	8			62
							3918	3	24	9							
*08	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	267	1	43	2	N	2	2	8			62
							3141	3	2	9							

GARZA ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 125199 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9779 - 9870

03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
GARZA-ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 127202 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 11325 PERF. 8930 - 9092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZAMORA STATE WELL #: 5 RRCID -> 150396 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 10501 PERF. 8982 - 9108

03	2201	N	1962	-0-	-239	-0-	184	1	47	2	N	2					47
							1729	3	2	9							
04	1830	N	1696	-0-	-134	-0-	147	1	45	2	N	13	1	8			59
							1490	3	14	9							
05	1891	N	1679	-0-	-212	-0-	143	1	23	2	N	29	1	8			87
							1481	3	32	9							
06	1890	N	1766	-0-	-124	-0-	138	1	30	2	N	4	2	8			89
							1594	3	4	9							
07	1767	N	1676	-0-	-91	-0-	144	1	23	2	N	29	4	8			114
							1477	3	32	9							
08	1674	N	1542	-0-	-132	-0-	119	1	19	2	N	-0-					114
							1404	3									

ZAMORA STATE WELL #: 9 RRCID -> 220495 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8806 - 10078

03	2976	X	1651	-0-	-1325	-0-	155	1	39	2	N	-0-					45
							1457	3									
04	2520	X	1592	-0-	-928	-0-	138	1	42	2	N	7	2	8			50
							1404	3	8	9							
05	2046	N	1857	-0-	-189	-0-	160	1	26	2	N	6	4	8			52
							1664	3	7	9							
06	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	145	1	31	2	N	43	16	8			79
							1682	3	47	9							
07	1643	N	597	-0-	-1046	-0-	49	1	8	2	N	39	18	8			100
							497	3	43	9							
08	1860	N	166	-0-	-1694	-0-	13	1	2	2	N	-0-					100
							151	3									

ZAMORA STATE WELL #: 7 RRCID -> 221635 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 8969 - 9113

03	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	150	1	38	2	N	9					17
							1412	3	10	9							
04	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	94	1	29	2	N	10	2	8			25
							953	3	11	9							
05	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	93	1	15	2	N	42	2	8			65
							962	3	46	9							
06	822	N	822	-0-	-0-	-0-	61	1	13	2	N	43	4	8			104
							701	3	47	9							
07	558	N	379	-0-	-179	-0-	32	1	5	2	N	18	8	8			114
							322	3	20	9							
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	1	1	8			114

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
GARZA ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 222722 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 10384 PERF. 8782 - 9246

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
03	5146	X	4475	-0-		-671	-0-	413	1	105	2	N	71	186	1			46
								3879	3	78	9							
04	4980	X	4062	-0-		-918	-0-	351	1	107	2	N	36	2	8			80
								3564	3	40	9							
05	4991	X	2822	-0-		-2169	-0-	234	1	37	2	N	106	175	1	1	8	10
								2434	3	117	9							
06	4830	X	4150	-0-		-680	-0-	320	1	69	2	N	52					62
								3704	3	57	9							
*07	4588	X	3614	-0-		-974	-0-	308	1	49	2	N	95	1	8			156
								3152	3	105	9							
08	4464	X	3504	-0-		-960	-0-	268	1	44	2	N	33	181	1	1	8	7
								3156	3	36	9							

GARZA ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 3 RRCID -> 223276 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9702 - 10207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
03	24800	X	21938	-0-		-2862	-0-	2344	1	515	2	N	-0-					72
								19079	3									
04	23730	X	21581	-0-		-2149	-0-	2158	1	564	2	N	38	2	8			108
								18817	3	42	9							
05	24180	X	21657	-0-		-2523	-0-	2149	1	293	2	N	131	187	1	1	8	51
								19071	3	144	9							
06	23400	X	21864	-0-		-1536	-0-	1978	1	362	2	N	95					146
								19419	3	105	9							
07	22537	X	21585	-0-		-952	-0-	2166	1	292	2	N	158	189	1	2	8	113
								18953	3	174	9							
08	22289	X	21698	-0-		-591	-0-	1957	1	267	2	N	103	1	8			215
								19361	3	113	9							

GARZA ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 5 RRCID -> 224080 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7188 - 8978

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
03	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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
03	4557	X	3628	-0-		-929	-0-	341	1	86	2	N	-0-					28
								3201	3									
04	4320	X	3729	-0-		-591	-0-	325	1	99	2	N	8					36
								3296	3	9	9							
05	4278	X	2690	-0-		-1588	-0-	426	1	34	2	N	2					38
								2228	3	2	9							
06	3540	X	3355	-0-		-185	-0-	541	1	52	2	N	-0-					38
								2762	3									
07	3844	X	2977	-0-		-867	-0-	546	1	37	2	N	5					43
								2388	3	6	9							
08	3720	X	3668	-0-		-52	-0-	570	1	42	2	N	18					61
								3036	3	20	9							

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
ZAMORA STATE WELL #: 10 RRCID -> 225003 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7986 - 8176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1862	N	1862	-0-		-0-		-0-	174	1	44	2	N	7					89
									1636	3	8	9							
04	1980	N	1913	-0-		-67		-0-	166	1	51	2	N	9	2	8			96
									1686	3	10	9							
05	2014	N	2014	-0-		-0-		-0-	174	1	28	2	N	5	1	8			100
									1806	3	6	9							
06	2061	N	2061	-0-		-0-		-0-	160	1	35	2	N	11	6	8			105
									1854	3	12	9							
*07	2005	N	2005	-0-		-0-		-0-	175	1	28	2	N	9	5	8			109
									1792	3	10	9							
*08	2080	N	2080	-0-		-0-		-0-	160	1	26	2	N	5	93	1	1	8	20
									1888	3	6	9							

ZAMORA STATE WELL #: 13 RRCID -> 225904 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 7306 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2382	N	2382	-0-		-0-		-0-	506	1	49	2	N	10					88
									1816	3	11	9							
04	2490	N	2179	-0-		-311		-0-	464	1	49	2	N	26	6	8			108
									1637	3	29	9							
05	2513	N	2513	-0-		-0-		-0-	499	1	30	2	N	42	4	8			146
									1938	3	46	9							
06	2310	N	2213	-0-		-97		-0-	448	1	32	2	N	37	16	8			167
									1692	3	41	9							
07	2263	N	1974	-0-		-289		-0-	455	1	22	2	N	39	172	1	11	8	23
									1454	3	43	9							
*08	2524	N	2524	-0-		-0-		-0-	483	1	28	2	N	2	2	8			23
									2011	3	2	9							

GARZA ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 6 RRCID -> 227373 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8902 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12927	X	11504	-0-		-1423		-0-	2906	1	226	2	N	2					31
									8370	3	2	9							
04	12510	X	12059	-0-		-451		-0-	2833	1	268	2	N	4	3	8			32
									8954	3	4	9							
05	12927	X	10487	-0-		-2440		-0-	2749	1	117	2	N	-0-					32
									7621	3									
06	13015	X	13015	-0-		-0-		-0-	2814	1	187	2	N	5	1	8			36
									10008	3	6	9							
07	12462	X	12007	-0-		-455		-0-	2893	1	138	2	N	3	2	8			37
									8973	3	3	9							
08	12462	X	12211	-0-		-251		-0-	2803	1	128	2	N	1	1	8			37
									9279	3	1	9							

ZAMORA STATE WELL #: 11ST RRCID -> 232975 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10808 PERF. 10030 - 10316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1798	N	1545	-0-		-253		-0-	145	1	37	2	N	-0-					51
									1363	3									
04	1770	N	1587	-0-		-183		-0-	138	1	42	2	N	6	2	8			55
									1400	3	7	9							
05	1798	N	582	-0-		-1216		-0-	50	1	8	2	N	6	2	8			59
									517	3	7	9							
06	1500	N	1418	-0-		-82		-0-	106	1	23	2	N	51	5	8			105
									1233	3	56	9							
07	1673	N	1673	-0-		-0-		-0-	146	1	23	2	N	13	7	8			111
									1490	3	14	9							
*08	1531	N	1531	-0-		-0-		-0-	118	1	19	2	N	6	60	1	4	8	53
									1387	3	7	9							

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
GARZA ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 7 RRCID -> 234053 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 10526 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4712	X	4169	-0-	-543	-0-	1233	1	77	2	N	13					92
							2845	3	14	9							
04	4410	X	3925	-0-	-485	-0-	1163	1	80	2	N	17	2	8			107
							2663	3	19	9							
05	4433	X	3899	-0-	-534	-0-	1185	1	41	2	N	18	2	8			123
							2653	3	20	9							
06	4020	X	3928	-0-	-92	-0-	1134	1	51	2	N	27	1	8			149
							2713	3	30	9							
07	4154	X	3898	-0-	-256	-0-	1189	1	41	2	N	18	1	8			166
							2648	3	20	9							
08	4154	X	3618	-0-	-536	-0-	1137	1	34	2	N	10	159	1	1	8	16
							2436	3	11	9							

GARZA ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 8 RRCID -> 237506 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7958 - 8955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	1186	1	65	2	N	74	151	1			39
							2403	3	81	9							
04	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	1137	1	72	2	N	67	3	8			103
							2400	3	74	9							
05	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	1176	1	39	2	N	97	184	1			16
							2558	3	107	9							
06	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	1118	1	47	2	N	72	1	8			87
							2525	3	79	9							
07	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	1191	1	41	2	N	200	2	8			285
							2672	3	220	9							
*08	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	1158	1	37	2	N	92	191	1	1	8	185
							2689	3	101	9							

ZAMORA STATE WELL #: 14 RRCID -> 243102 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8816 - 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
03	931	X	931	-0-	-0-	-0-	87	1	22	2	N	8					24
							813	3	9	9							
04	720	X	688	-0-	-32	-0-	59	1	18	2	N	12	2	8			34
							598	3	13	9							
05	856	N	856	-0-	-0-	-0-	74	1	12	2	N	2	1	8			35
							768	3	2	9							
06	720	N	332	-0-	-388	-0-	25	1	5	2	N	8	6	8			37
							293	3	9	9							
07	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	126	1	20	2	N	45	7	8			75
							1290	3	50	9							
08	744	N	426	-0-	-318	-0-	33	1	5	2	N	-0-					75
							388	3									

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
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
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	11	1	285	2	Y	7	11	1			9
							8	9									
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	14	1	313	2	Y	-0-	9	1			-0-
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	12	1	270	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	10	1	244	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	248	N	227	-0-	-21	-0-	11	1	216	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	230	-0-	-49	-0-	12	1	217	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KERR-MCGEE OIL & GAS ONSHORE LP 457807
GARZA STATE WELL #: 2 RRCID -> 212919 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10200 - 10617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARZA STATE WELL #: 1 RRCID -> 216119 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7971 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEGEND NATURAL GAS IV, LP 495557
SAMANO WELL #: 52 RRCID -> 248145 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 10627 PERF. 5808 - 7740

03	1116	N	1072	-0-	-44	-0-	264	1	808	2	N	-0-					141
04	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	257	1	775	2	N	8					149
							9	9									
05	1085	N	1056	-0-	-29	-0-	251	1	805	2	N	-0-					149
06	1050	N	1022	-0-	-28	-0-	249	1	773	2	N	-0-					149
07	1085	N	1054	-0-	-31	-0-	258	1	788	2	N	7					156
							8	9									
08	1054	N	1043	-0-	-11	-0-	243	1	800	2	N	-0-					156

ACEVEDO WELL #: 3 RRCID -> 267733 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 7970 - 9174

03	21545	X	3033	-0-	-18512	-0-	749	1	2172	2	N	102	194	1			134
							112	9									
04	20850	X	2488	-0-	-18362	-0-	625	1	1762	2	N	92	194	1			32
							101	9									
05	21545	X	2119	-0-	-19426	-0-	522	1	1494	2	N	94					126
							103	9									
06	1534	X	1534	-0-	-0-	-0-	421	1	1113	2	N	-0-					126
07	3286	X	872	-0-	-2414	-0-	204	1	526	2	N	129					255
							142	9									
08	3038	X	1903	-0-	-1135	-0-	469	1	1344	2	N	82	193	1			144
							90	9									

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
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
*11	125400	X	83083	-0-	-42317	-0-	13492	1	68119	2	N	1338	1255	1			188
							1472	9									
12	129580	X	60437	-0-	-69143	-0-	7286	1	52164	2	N	897	972	1			113
							987	9									
01	129580	X	44485	-0-	-85095	-0-	2984	1	40837	2	N	604	582	1			135
							664	9									
02	117040	X	40392	-0-	-76648	-0-	4905	1	35187	2	N	273	193	1			215
							300	9									
03	129580	X	34875	-0-	-94705	-0-	5843	1	28768	2	N	240	388	1			67
							264	9									
04	125400	X	28803	-0-	-96597	-0-	4934	1	23651	2	N	198	196	1			69
							218	9									
05	129580	X	20597	-0-	-108983	-0-	3500	1	16906	2	N	174					243
							191	9									
*06	125400	X	22288	-0-	-103112	-0-	3915	1	18178	2	N	177	190	1			230
							195	9									
07	129580	X	21005	-0-	-108575	-0-	3641	1	17185	2	N	163	191	1			202
							179	9									
08	129580	X	19309	-0-	-110271	-0-	3112	1	16031	2	N	151	190	1			163
							166	9									

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
CROSS WELL #: 1 RRCID -> 223290 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 8994 PERF. 5498 - 5510

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CROSS WELL #: 2 RRCID -> 225613 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6962 - 7004

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CROSS WELL #: 3 RRCID -> 229867 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8247 - 8340

03	9610	X	8849	-0-	-761	-0-	1746	1	136	2	Y	22					44
							6943	3	24	9							
04	9300	X	7605	-0-	-1695	-0-	1649	1	132	2	Y	24	39	1			29
							5798	3	26	9							
05	9393	X	8544	-0-	-849	-0-	1824	1	53	2	Y	19					48
							6646	3	21	9							
06	8790	X	8000	-0-	-790	-0-	1742	1	73	2	Y	17	45	1			20
							6166	3	19	9							
07	9083	X	8109	-0-	-974	-0-	1775	1	50	2	Y	22					42
							6260	3	24	9							
*08	7554	X	7554	-0-	-0-	-0-	1730	1	37	2	Y	18					60
							5767	3	20	9							

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CROSS WELL #: 4 RRCID -> 230753 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8353 - 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
03	10850	X	9814	-0-	-1036	-0-	1104	1	166	2	Y	68					122
							8469	3	75	9							
04	10500	X	9214	-0-	-1286	-0-	1057	1	181	2	Y	80	145	1			57
							7888	3	88	9							
05	10571	X	9081	-0-	-1490	-0-	1086	1	63	2	Y	52					109
							7875	3	57	9							
06	10230	X	8508	-0-	-1722	-0-	1047	1	86	2	Y	70	132	1			47
							7298	3	77	9							
07	9982	X	8683	-0-	-1299	-0-	1087	1	60	2	Y	65	63	1			49
							7464	3	72	9							
*08	8943	X	8943	-0-	-0-	-0-	1098	1	50	2	Y	58					107
							7731	3	64	9							

CROSS WELL #: 5 RRCID -> 230904 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8610 - 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
03	3875	X	3189	-0-	-686	-0-	626	1	49	2	Y	22					52
							2490	3	24	9							
04	3570	X	2640	-0-	-930	-0-	570	1	46	2	Y	19	46	1			25
							2003	3	21	9							
05	3503	X	2580	-0-	-923	-0-	548	1	16	2	Y	19					44
							1995	3	21	9							
06	3240	X	2554	-0-	-686	-0-	553	1	23	2	Y	20	40	1			24
							1956	3	22	9							
07	3193	X	2739	-0-	-454	-0-	597	1	17	2	Y	19					43
							2104	3	21	9							
*08	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	642	1	14	2	Y	21					64
							2139	3	23	9							

CROSS "A" WELL #: 9 RRCID -> 232276 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 5438 - 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA, I. Y. WELL #: 7 RRCID -> 110956 COMPL. DATE 03/31/1984 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9238 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11416	X	11416	-0-	-0-	-0-	187	1	11177	2	Y	47	50	1			51
							52	9									
04	11112	X	11112	-0-	-0-	-0-	11057	2	55	9	Y	50	48	1			53
05	12096	X	12096	-0-	-0-	-0-	12056	2	40	9	Y	36	34	1			55
06	11533	X	11533	-0-	-0-	-0-	11480	2	53	9	Y	48	51	1			52
*07	11372	X	11372	-0-	-0-	-0-	11315	2	57	9	Y	52	52	1			52
*08	11620	X	11620	-0-	-0-	-0-	11590	2	30	9	Y	27	26	1			53

GARCIA, I. Y. WELL #: 8 RRCID -> 115351 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9086 - 10873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	X	454	-0-	-228	-0-	7	1	447	2	Y	-0-					-0-
04	660	X	340	-0-	-320	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
05	558	N	486	-0-	-72	-0-	486	2			Y	-0-					-0-
06	450	N	327	-0-	-123	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
*07	341	N	220	-0-	-121	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
*08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA, I. Y. WELL #: 9 RRCID -> 117565 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 11618 PERF. 9864 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	837	-0-	-0-	-0-	14	1	823	2	Y	-0-					-0-
04	900	N	767	-0-	-133	-0-	767	2			Y	-0-					-0-
05	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			Y	-0-					-0-
06	810	N	788	-0-	-22	-0-	788	2			Y	-0-					-0-
*07	806	N	765	-0-	-41	-0-	765	2			Y	-0-					-0-
*08	783	N	783	-0-	-0-	-0-	773	2	10	9	Y	9	9	1			-0-

YTURRIA L&L CO. -C- WELL #: 2 RRCID -> 118205 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 11967 PERF. 9095 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10992	X	10992	-0-	-0-	-0-	10980	2	12	9	Y	11	10	1			3
04	12347	X	12347	-0-	-0-	-0-	12328	2	19	9	Y	17	17	1			3
05	14101	X	14101	-0-	-0-	-0-	14071	2	30	9	Y	27	28	1			2
06	12611	X	12611	-0-	-0-	-0-	12585	2	26	9	Y	24	26	1			-0-
*07	12945	X	12945	-0-	-0-	-0-	12912	2	33	9	Y	30	30	1			-0-
*08	11184	X	11184	-0-	-0-	-0-	11184	2			Y	-0-					-0-

YTURRIA L&C -B- WELL #: 1 RRCID -> 121430 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9624 - 11786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2139	N	1750	-0-	-389	-0-	1750	2			Y	-0-	28	1			-0-
04	2070	N	2054	-0-	-16	-0-	2054	2			Y	-0-					-0-
05	2139	N	2027	-0-	-112	-0-	2027	2			Y	-0-					-0-
06	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			Y	-0-					-0-
*07	2108	N	1961	-0-	-147	-0-	1961	2			Y	-0-					-0-
*08	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			Y	-0-					-0-

YTURRIA L&C "B" WELL #: 2 RRCID -> 123136 COMPL. DATE 09/25/1986 TOTAL DEPTH 11886 PERF.10340 - 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
03	4061	X	3230	-0-	-831	-0-	3230	2			Y	-0-					28
04	3930	X	2985	-0-	-945	-0-	2985	2			Y	-0-					28
05	3503	X	2792	-0-	-711	-0-	2792	2			Y	-0-					28
06	3120	X	1989	-0-	-1131	-0-	1989	2			Y	-0-					28
*07	3224	X	1823	-0-	-1401	-0-	1823	2			Y	-0-					28
*08	1428	X	1428	-0-	-0-	-0-	1416	2	12	9	Y	11	7	1			32

YTURRIA L&C -B- WELL #: 3 RRCID -> 124488 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11822 PERF. 9664 - 9795

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

YTURRIA L&L CO. -C- WELL #: 4 RRCID -> 124489 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12321 PERF. 9359 - 11349

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

GARCIA, I. Y. WELL #: 14 RRCID -> 125755 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 11633 PERF.10461 - 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
03	5084	X	1154	-0-	-3930	-0-	19	1	1135	2	Y	-0-					-0-
04	2520	X	938	-0-	-1582	-0-	938	2			Y	-0-					-0-
05	8418	X	8418	-0-	-0-	-0-	8418	2			Y	-0-					-0-
06	6846	X	6846	-0-	-0-	-0-	6846	2			Y	-0-					-0-
*07	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	5198	2			Y	-0-					-0-
*08	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3841	2	20	9	Y	18	17	1			1

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 126437 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 11580 PERF. 8990 - 9006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	720	N	720	-0-	-0-	-0-	12	1	708	2	Y	-0-					-0-
04	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			Y	-0-					-0-
05	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			Y	-0-					-0-
06	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			Y	-0-					-0-
*07	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			Y	-0-					-0-
*08	641	N	641	-0-	-0-	-0-	602	2	39	9	Y	35	35	1			-0-

YTURRIA, L&L CO. -C- WELL #: 5 RRCID -> 126955 COMPL. DATE 01/01/1988 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9744 - 10760

03	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			Y	-0-					-0-
04	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			Y	-0-					-0-
05	1519	N	880	-0-	-639	-0-	880	2			Y	-0-					-0-
06	1470	N	989	-0-	-481	-0-	989	2			Y	-0-					-0-
*07	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	2780	2			Y	-0-					-0-
*08	3100	N	4296	-0-	1196	1196	4296	2			Y	-0-					-0-

YTURRIA, L&C -B- WELL #: 4 RRCID -> 128064 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 11987 PERF.10050 - 11871

03	15287	X	15287	-0-	-0-	-0-	15257	2	30	9	Y	27	101	1			7
04	13996	X	13996	-0-	-0-	-0-	13932	2	64	9	Y	58	65	1			-0-
05	16307	X	16307	-0-	-0-	-0-	16246	2	61	9	Y	55					55
06	13761	X	13761	-0-	-0-	-0-	13681	2	80	9	Y	73	128	1			-0-
*07	15926	X	15926	-0-	-0-	-0-	15850	2	76	9	Y	69	64	1			5
*08	17197	X	17197	-0-	-0-	-0-	17095	2	102	9	Y	93	63	1			35

GARCIA, J.A. WELL #: 2 RRCID -> 128987 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 11224 PERF. 7352 - 7523

03	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	16	1	955	2	Y	66	71	1			9
							73	9									
04	878	N	878	-0-	-0-	-0-	800	2	78	9	Y	71	68	1			12
05	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1009	2	57	9	Y	52	49	1			15
06	865	N	865	-0-	-0-	-0-	801	2	64	9	Y	58	73	1			-0-
*07	827	N	827	-0-	-0-	-0-	744	2	83	9	Y	75	75	1			-0-
*08	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			Y	-0-					-0-

GARCIA, J.A. WELL #: 3 RRCID -> 130353 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9474 - 9484

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
YTURRIA, L & L CO. -C- WELL #: 6 RRCID -> 147242 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9012 - 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
03	223	X	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
04	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			Y	-0-					-0-
*07	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	2790	N	1835	-0-	-955	-0-	30	1	1805	2	Y	-0-					-0-
04	2220	N	1791	-0-	-429	-0-	1791	2			Y	-0-					-0-
05	2294	N	1057	-0-	-1237	-0-	1057	2			Y	-0-					-0-
06	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2			Y	-0-					-0-
*07	1860	N	1664	-0-	-196	-0-	1664	2			Y	-0-					-0-
*08	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1296	2	57	9	Y	52	52	1			-0-

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
03	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	33	1	1997	2	Y	127	136	1			7
							140	9									
04	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-	2109	2	149	9	Y	135	129	1			13
05	2239	X	2239	-0-	-0-	-0-	2129	2	110	9	Y	100	93	1			20
06	2146	X	2146	-0-	-0-	-0-	2016	2	130	9	Y	118	138	1			-0-
*07	2170	X	1915	-0-	-255	-0-	1759	2	156	9	Y	142	142	1			-0-
*08	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1584	2	99	9	Y	90	87	1			3

YTURRIA L & C "B" WELL #: 5 RRCID -> 161481 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 11761 PERF.10058 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662

GARCIA, I. Y. WELL #: 13 RRCID -> 163560 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 7100 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		9138	-0-	9138	9138	9138	2			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		15737	-0-	15737	24875	15541	2	196	9	Y	178	167	1			11
06	27128	X	2253	-0-	-24875	-0-	2185	2	68	9	Y	62	73	1			-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 10 RRCID -> 165294 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 7953 - 8094

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 15 RRCID -> 168958 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9482 - 10899

03	3255	X	3016	-0-	-239	-0-	48	1	2887	2	Y	74	79	1			4
							81	9									
04	3150	X	2791	-0-	-359	-0-	2705	2	86	9	Y	78	75	1			7
05	3255	X	1846	-0-	-1409	-0-	1782	2	64	9	Y	58	54	1			11
06	3150	X	3080	-0-	-70	-0-	3004	2	76	9	Y	69	80	1			-0-
*07	3255	X	2644	-0-	-611	-0-	2644	2			Y	-0-					-0-
*08	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	2405	2	10	9	Y	9	9	1			-0-

GARCIA-YTURRIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174390 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9708 - 9914

03	3100	N	4585	-0-	1485	3171	4585	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	53	-0-	-2947	224	53	2			Y	-0-					-0-
05	224	X	-0-	-0-	-224	-0-					Y	-0-					-0-
06	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
*07	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
*08	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	1371	2	1240	9	Y	1127	1060	1			67

GARCIA, I. Y. WELL #: 18 RRCID -> 178830 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 11162 PERF. 8291 - 8708

03	2418	X	1765	-0-	-653	-0-	29	1	1736	2	Y	-0-					-0-
04	2490	X	1311	-0-	-1179	-0-	1311	2			Y	-0-					-0-
05	2573	X	538	-0-	-2035	-0-	538	2			Y	-0-					-0-
06	2280	X	125	-0-	-2155	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
*07	2356	X	841	-0-	-1515	-0-	841	2			Y	-0-					-0-
*08	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			Y	-0-					-0-

YTURRIA L & L -C- WELL #: 7 RRCID -> 179147 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 11730 PERF. 8932 - 9914

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
03	4278	X	3637	-0-	-641	-0-	59	1	3519	2	Y	54	57	1			21
							59	9									
04	4140	X	3266	-0-	-874	-0-	3203	2	63	9	Y	57	54	1			24
05	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	4798	2	46	9	Y	42	39	1			27
06	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	4677	2	52	9	Y	47	58	1			16
*07	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	4789	2	62	9	Y	56	60	1			12
*08	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	5077	2	249	9	Y	226	220	1			18

GARCIA-YTURRIA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181348 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 12010 PERF. 9700 - 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
03	6913	X	6701	-0-	-212	-0-	110	1	6577	2	Y	13	14	1			1
							14	9									
04	6690	X	6336	-0-	-354	-0-	6321	2	15	9	Y	14	14	1			1
05	6913	X	5102	-0-	-1811	-0-	5091	2	11	9	Y	10	10	1			1
06	6690	X	3251	-0-	-3439	-0-	3237	2	14	9	Y	13	14	1			-0-
*07	6696	X	3414	-0-	-3282	-0-	3397	2	17	9	Y	15	15	1			-0-
*08	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	3677	2	20	9	Y	18	17	1			1

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
03	5394	X	5098	-0-	-296	-0-	5084	2	14	9	Y	13	12	1			3
04	5220	X	4624	-0-	-596	-0-	4602	2	22	9	Y	20	20	1			3
05	5394	X	5258	-0-	-136	-0-	5223	2	35	9	Y	32	33	1			2
06	6130	X	6130	-0-	-0-	-0-	6098	2	32	9	Y	29	31	1			-0-
*07	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	6305	2	40	9	Y	36	36	1			-0-
*08	6195	X	6195	-0-	-0-	-0-	5513	2	682	9	Y	620	583	1			37

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
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-					22
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					22
05	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					22
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					22
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

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
03	1032	X	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			Y	-0-					-0-
04	1025	X	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			Y	-0-					-0-
05	1023	X	681	-0-	-342	-0-	681	2			Y	-0-					-0-
06	990	N	847	-0-	-143	-0-	847	2			Y	-0-					-0-
*07	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2			Y	-0-					-0-
*08	3100	N	4196	-0-	1096	1096	4196	2			Y	-0-					-0-

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
03	T. A.		678	-0-	678	706	11	1	667	2	Y	-0-					-0-
04	1077	X	371	-0-	-706	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
05	1927	X	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			Y	-0-					-0-
06	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			Y	-0-					-0-
*07	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			Y	-0-					-0-
08	1550	N	115	-0-	-1435	-0-	115	2			Y	-0-					-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
03	3100	N	3133	-0-	33	33	51	1	3082	2	Y	-0-					-0-
04	2745	N	2712	-0-	-33	-0-	2712	2			Y	-0-					-0-
05	1705	N	383	-0-	-1322	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
06	1740	X	98	-0-	-1642	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
*07	1798	X	460	-0-	-1338	-0-	460	2			Y	-0-					-0-
*08	818	X	818	-0-	-0-	-0-	818	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
03	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2524	2	131	9	Y	119	130	1			-0-
04	3000	N	3287	-0-	287	287	3215	2	72	9	Y	65	65	1			-0-
05	3100	N	3303	-0-	203	490	3214	2	89	9	Y	81					81
06	3000	N	3043	-0-	43	533	2991	2	52	9	Y	47	128	1			-0-
*07	3689	X	3156	-0-	-533	-0-	3079	2	77	9	Y	70	64	1			6
*08	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2880	2	100	9	Y	91	61	1			36

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
03	4092	X	1981	-0-	-2111	-0-	32	1	1949	2	Y	-0-					-0-
04	3960	X	1974	-0-	-1986	-0-	1974	2			Y	-0-					-0-
05	4092	X	2924	-0-	-1168	-0-	2924	2			Y	-0-					-0-
06	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	2			Y	-0-					-0-
*07	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	2			Y	-0-					-0-
*08	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	3556	2			Y	-0-					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 29 RRCID -> 185099 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 11285 PERF. 9614 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5487	X	5120	-0-	-367	-0-	83 66	1 9	4971	2	Y	60	64	1			3
04	5310	X	3623	-0-	-1687	-0-	3553	2	70	9	Y	64	61	1			6
05	5487	X	4589	-0-	-898	-0-	4537	2	52	9	Y	47	44	1			9
06	5070	X	4575	-0-	-495	-0-	4513	2	62	9	Y	56	65	1			-0-
*07	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	5297	2	74	9	Y	67	67	1			-0-
*08	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	6239	2			Y	-0-					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
03	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	78	1	4688	2	Y	20	21	1			13
							22	9									
04	4290	X	3708	-0-	-582	-0-	3685	2	23	9	Y	21	20	1			14
05	4433	X	3373	-0-	-1060	-0-	3355	2	18	9	Y	16	15	1			15
06	4290	X	2533	-0-	-1757	-0-	2519	2	14	9	Y	13	22	1			6
*07	4433	X	1556	-0-	-2877	-0-	1536	2	20	9	Y	18	22	1			2
*08	668	X	668	-0-	-0-	-0-	668	2			Y	-0-					2

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
03	1829	N	1717	-0-	-112	-0-	28	1	1689	2	Y	-0-					-0-
04	1800	N	1390	-0-	-410	-0-	1390	2			Y	-0-					-0-
05	1860	N	1340	-0-	-520	-0-	1340	2			Y	-0-					-0-
06	1650	N	1313	-0-	-337	-0-	1313	2			Y	-0-					-0-
*07	1426	N	1367	-0-	-59	-0-	1367	2			Y	-0-					-0-
*08	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	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
03	6851	X	4048	-0-	-2803	-0-	3930	2	118	9	Y	107	130	1			1
04	5670	X	2906	-0-	-2764	-0-	2834	2	72	9	Y	65	65	1			1
05	5859	X	2462	-0-	-3397	-0-	2375	2	87	9	Y	79					80
06	5670	X	4131	-0-	-1539	-0-	4078	2	53	9	Y	48	128	1			-0-
*07	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	5282	2	77	9	Y	70	64	1			6
*08	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	6335	2	100	9	Y	91	61	1			36

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
03	857	N	857	-0-	-0-	-0-	13	1	800	2	Y	40	43	1			2
							44	9									
04	822	N	822	-0-	-0-	-0-	775	2	47	9	Y	43	41	1			4
05	961	N	608	-0-	-353	-0-	574	2	34	9	Y	31	29	1			6
06	877	N	877	-0-	-0-	-0-	836	2	41	9	Y	37	43	1			-0-
*07	837	N	563	-0-	-274	-0-	513	2	50	9	Y	45	45	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 25 RRCID -> 186854 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 7568 - 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
03	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	64	1	3834	2	Y	-0-					-0-
04	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	3929	2			Y	-0-					-0-
05	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	4063	2			Y	-0-					-0-
06	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	4064	2			Y	-0-					-0-
*07	3813	X	3694	-0-	-119	-0-	3694	2			Y	-0-					-0-
*08	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	2			Y	-0-					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 28 RRCID -> 187657 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 11860 PERF. 9276 - 9492

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

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662

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
03	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	25	1	1530	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3192	-0-	192	192	3192	2			Y	-0-					-0-
05	2666	N	2474	-0-	-192	-0-	2474	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	3005	-0-	5	5	3005	2			Y	-0-					-0-
*07	2961	X	2956	-0-	-5	-0-	2956	2			Y	-0-					-0-
*08	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	2			Y	-0-					-0-

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
03	930	X	888	-0-	-42	-0-	14	1	874	2	Y	-0-					-0-
04	900	X	540	-0-	-360	-0-	540	2			Y	-0-					-0-
05	976	X	976	-0-	-0-	-0-	976	2			Y	-0-					-0-
06	870	N	861	-0-	-9	-0-	861	2			Y	-0-					-0-
*07	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			Y	-0-					-0-
*08	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	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
03	9641	X	7836	-0-	-1805	-0-	7836	2			Y	-0-					-0-
04	9330	X	9151	-0-	-179	-0-	9151	2			Y	-0-					-0-
05	10004	X	10004	-0-	-0-	-0-	10004	2			Y	-0-					-0-
06	8560	X	8560	-0-	-0-	-0-	8560	2			Y	-0-					-0-
*07	9455	X	9128	-0-	-327	-0-	9128	2			Y	-0-					-0-
*08	8276	X	8276	-0-	-0-	-0-	8276	2			Y	-0-					-0-

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
03	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	55	1	3298	2	Y	-0-					-0-
04	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2			Y	-0-					-0-
05	2232	X	1758	-0-	-474	-0-	1758	2			Y	-0-					-0-
06	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	2529	2			Y	-0-					-0-
*07	2232	X	1809	-0-	-423	-0-	1809	2			Y	-0-					-0-
*08	1199	X	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			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
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	5	1	283	2	Y	-0-					-0-
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
*07	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			Y	-0-					-0-
*08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	188	2	59	9	Y	54	52	1			2

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
03	782	N	782	-0-	-0-	-0-	13	1	769	2	Y	-0-					-0-
04	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			Y	-0-					-0-
05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			Y	-0-					-0-
06	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			Y	-0-					-0-
*07	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			Y	-0-					-0-
*08	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			Y	-0-					-0-

GARCIA, J. A. WELL #: 9 RRCID -> 189726 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9190 - 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
03	4960	X	4945	-0-	-15	-0-	81	1	4864	2	Y	-0-					-0-
04	4800	X	4583	-0-	-217	-0-	4583	2			Y	-0-					-0-
05	4960	X	2421	-0-	-2539	-0-	2421	2			Y	-0-					-0-
06	4800	X	4796	-0-	-4	-0-	4796	2			Y	-0-					-0-
*07	4960	X	3742	-0-	-1218	-0-	3742	2			Y	-0-					-0-
*08	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2891	2			Y	-0-					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
YTURRIA L & L -C- WELL #: 10 RRCID -> 189853 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11339 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1913	2	28	9	Y	25	22	1			3
04	2070	N	2045	-0-	-25	-0-	2002	2	43	9	Y	39	39	1			3
05	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2038	2	68	9	Y	62	64	1			1
06	3000	N	3068	-0-	68	68	3004	2	64	9	Y	58	59	1			-0-
*07	3100	N	3184	-0-	84	152	3108	2	76	9	Y	69	69	1			-0-
*08	3100	N	4579	-0-	1479	1631	2719	2	1860	9	Y	1691	1590	1			101

GARCIA, J. A. WELL #: 10 RRCID -> 189881 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9430 - 10777

03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	12	1	725	2	Y	20	21	1			1
							22	9									
04	750	N	747	-0-	-3	-0-	724	2	23	9	Y	21	20	1			2
05	805	N	805	-0-	-0-	-0-	787	2	18	9	Y	16	15	1			3
06	740	N	740	-0-	-0-	-0-	720	2	20	9	Y	18	21	1			-0-
*07	775	N	650	-0-	-125	-0-	626	2	24	9	Y	22	22	1			-0-
*08	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			Y	-0-					-0-

GARCIA-YTURRIA -C- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 190898 COMPL. DATE 11/17/2002 TOTAL DEPTH 11490 PERF. 9597 - 11188

03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
*07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
*08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					-0-

GARCIA-YTURRIA "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191637 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9580 - 9814

03	6138	X	4712	-0-	-1426	-0-	72	1	4345	2	Y	268	286	1			36
							295	9									
04	4860	X	4851	-0-	-9	-0-	4537	2	314	9	Y	285	272	1			49
05	5394	X	5033	-0-	-361	-0-	4780	2	253	9	Y	230	197	1			82
06	5220	X	4352	-0-	-868	-0-	4092	2	260	9	Y	236	291	1			27
*07	5394	X	4438	-0-	-956	-0-	4110	2	328	9	Y	298	298	1			27
*08	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	4284	2			Y	-0-					27

GARCIA, I. Y. WELL #: 34 RRCID -> 192244 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9150 - 9164

03	4960	X	4288	-0-	-672	-0-	70	1	4218	2	Y	-0-					-0-
04	4800	X	4194	-0-	-606	-0-	4194	2			Y	-0-					-0-
05	4960	X	4307	-0-	-653	-0-	4307	2			Y	-0-					-0-
06	4740	X	3924	-0-	-816	-0-	3924	2			Y	-0-					-0-
*07	4774	X	2602	-0-	-2172	-0-	2602	2			Y	-0-					-0-
*08	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	3763	2	57	9	Y	52	52	1			-0-

YTURRIA L & C -B- WELL #: 10 RRCID -> 193648 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9825 - 10245

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA, J. A. WELL #: 11 RRCID -> 193722 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9234 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2201	X	2166	-0-	-35	-0-	35	1	2116	2	Y	14	14	1			35
							15	9									
04	2155	X	2155	-0-	-0-	-0-	2140	2	15	9	Y	14	14	1			35
05	2201	N	1601	-0-	-600	-0-	1590	2	11	9	Y	10	10	1			35
06	2100	N	1793	-0-	-307	-0-	1782	2	11	9	Y	10	14	1			31
*07	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	2846	2	17	9	Y	15	15	1			31
*08	3100	N	3960	-0-	860	860	3960	2			Y	-0-					31

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
03	3534	X	1154	-0-	-2380	-0-	1151	2	3	9	Y	3	3	1			1
04	3270	X	1913	-0-	-1357	-0-	1907	2	6	9	Y	5	5	1			1
05	2604	X	2257	-0-	-347	-0-	2248	2	9	9	Y	8	8	1			1
06	2520	X	1767	-0-	-753	-0-	1759	2	8	9	Y	7	8	1			-0-
*07	1984	X	1007	-0-	-977	-0-	997	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
03	3317	X	79	-0-	-3238	-0-	7	1	19	2	Y	48	94	1			27
							53	9									
04	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					Y	-0-					27
05	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-					27
06	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-	27	1			-0-
*07	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAN SCHERPE, PETER WELL #: 1 RRCID -> 197657 COMPL. DATE 07/08/1970 TOTAL DEPTH 12600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	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
03	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	700	1	1787	2	Y	-0-	25	1			-0-
04	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	1208	1	1520	2	Y	-0-					-0-
05	2247	X	2247	-0-	-0-	-0-	994	1	1253	2	Y	-0-					-0-
06	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	1534	1	1426	2	Y	-0-					-0-
*07	2111	X	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			Y	-0-					-0-
*08	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	2589	2	48	9	Y	44					44

VAN SCHERPE, PETER WELL #: 8 RRCID -> 199222 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 11809 PERF.11384 - 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
03	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	656	1	1675	2	Y	6	59	1			27
							7	9									
04	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	1005	1	1265	2	Y	17					44
							19	9									
05	1767	N	1702	-0-	-65	-0-	744	1	939	2	Y	17					61
							19	9									
06	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	1251	1	1163	2	Y	18	66	1			13
							20	9									
*07	2263	N	1135	-0-	-1128	-0-	1113	2	22	9	Y	20					33
*08	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			Y	-0-					33

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 31 RRCID -> 201141 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 6056 - 6098

03	217	N	205	-0-	-12	-0-	3	1	202	2	Y	-0-					-0-
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	158	-0-	-59	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
*07	279	N	227	-0-	-52	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
*08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 35 RRCID -> 201536 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 9893 PERF. 8238 - 8312

03	2480	X	1732	-0-	-748	-0-	28	1	1704	2	Y	-0-					-0-
04	2400	X	1133	-0-	-1267	-0-	1133	2			Y	-0-					-0-
05	2480	X	1601	-0-	-879	-0-	1601	2			Y	-0-					-0-
06	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			Y	-0-					-0-
*07	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2			Y	-0-					-0-
*08	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			Y	-0-					-0-

GARCIA-YTURRIA -A- GU WELL #: 1 RRCID -> 203555 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6958 - 7004

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 36 RRCID -> 208621 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 7664 - 9010

03	3162	X	2807	-0-	-355	-0-	46	1	2731	2	Y	27	29	1			3
							30	9									
04	3030	X	2559	-0-	-471	-0-	2528	2	31	9	Y	28	27	1			4
05	3224	X	594	-0-	-2630	-0-	571	2	23	9	Y	21	20	1			5
06	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					Y	-0-					5
*07	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	-0-					5
*08	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	2			Y	-0-					5

GARCIA, I. Y. WELL #: 37 RRCID -> 208622 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6780 - 9850

03	6882	X	4056	-0-	-2826	-0-	67	1	3989	2	Y	-0-					-0-
04	6660	X	5370	-0-	-1290	-0-	5370	2			Y	-0-					-0-
05	6882	X	4420	-0-	-2462	-0-	4420	2			Y	-0-					-0-
06	6330	X	4700	-0-	-1630	-0-	4700	2			Y	-0-					-0-
*07	6076	X	4675	-0-	-1401	-0-	4675	2			Y	-0-					-0-
*08	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	4830	2	10	9	Y	9	9	1			-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
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	47	1	119	2	Y	12	10	1			9
							13	9									
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	111	1	139	2	Y	-0-					9
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	113	1	143	2	Y	-0-					9
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	173	1	161	2	Y	-0-	9	1			-0-
*07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
*08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					-0-

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
03	12245	X	11239	-0-	-1006	-0-	185	1	11054	2	Y	-0-					-0-
04	11850	X	9989	-0-	-1861	-0-	9989	2			Y	-0-					-0-
05	12245	X	10513	-0-	-1732	-0-	10513	2			Y	-0-					-0-
06	10890	X	10754	-0-	-136	-0-	10754	2			Y	-0-					-0-
*07	11253	X	10398	-0-	-855	-0-	10398	2			Y	-0-					-0-
*08	10529	X	10529	-0-	-0-	-0-	10460	2	69	9	Y	63	61	1			2

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
03	7378	X	6911	-0-	-467	-0-	112	1	6718	2	Y	74	79	1			15
							81	9									
04	7140	X	6737	-0-	-403	-0-	6651	2	86	9	Y	78	75	1			18
05	7378	X	7084	-0-	-294	-0-	6998	2	86	9	Y	78	54	1			42
06	7140	X	6274	-0-	-866	-0-	6201	2	73	9	Y	66	80	1			28
*07	7378	X	6274	-0-	-1104	-0-	6184	2	90	9	Y	82	82	1			28
*08	6504	X	6504	-0-	-0-	-0-	6405	2	99	9	Y	90	87	1			31

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
03	3844	X	3480	-0-	-364	-0-	56	1	3365	2	Y	54	57	1			13
							59	9									
04	3720	X	3449	-0-	-271	-0-	3386	2	63	9	Y	57	54	1			16
05	3844	X	3408	-0-	-436	-0-	3362	2	46	9	Y	42	39	1			19
06	3600	X	3325	-0-	-275	-0-	3272	2	53	9	Y	48	58	1			9
*07	3720	X	3289	-0-	-431	-0-	3233	2	56	9	Y	51	60	1			-0-
*08	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3320	2	69	9	Y	63	61	1			2

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
03	4464	X	3483	-0-	-981	-0-	57	1	3426	2	Y	-0-					22
04	4320	X	2888	-0-	-1432	-0-	2741	2	147	9	Y	134	136	1			20
05	4464	X	2624	-0-	-1840	-0-	2508	2	116	9	Y	105	98	1			27
06	3690	X	1726	-0-	-1964	-0-	1593	2	133	9	Y	121	145	1			3
*07	3472	X	1239	-0-	-2233	-0-	1239	2			Y	-0-					3
*08	1132	X	1132	-0-	-0-	-0-	953	2	179	9	Y	163	158	1			8

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
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
*07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		116	-0-	116	116	116	2			Y	-0-					-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
03	2728	X	2433	-0-	-295	-0-	685	1	1748	2	Y	-0-	6	1			5
04	2460	N	2097	-0-	-363	-0-	911	1	1147	2	Y	35					40
							39	9									
05	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	1109	1	1398	2	Y	34					74
							37	9									
06	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	1485	1	1380	2	Y	24	86	1			12
							26	9									
*07	2170	N	1413	-0-	-757	-0-	1369	2	44	9	Y	40					52
*08	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1153	2	23	9	Y	21					73

YTURRIA L&L CO. -C- WELL #: 11 RRCID -> 255304 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9892 - 9962

03	8494	X	-0-	-0-	-8494	-0-					Y	-0-					-0-
04	8220	X	-0-	-0-	-8220	-0-					Y	-0-					-0-
05	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
*07	2156	X	2156	-0-	-0-	-0-	2123	2	33	9	Y	30	30	1			-0-
*08	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	4109	2			Y	-0-					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 41 RRCID -> 255735 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 11678 PERF.10904 - 10912

03	62	N	34	-0-	-28	-0-	1	1	33	2	Y	-0-					-0-
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
*07	124	N	14	-0-	-110	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-					-0-

FLORES (5600) 31533 880 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
APACHE CORPORATION 027200
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 18 RRCID -> 199815 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 5125 - 5192

03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
SLICK ESTATE WELL #: 1 U RRCID -> 100204 COMPL. DATE 02/22/1982 TOTAL DEPTH 6239 PERF. 5602 - 6154

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

FLORES (6050) 31533 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
APACHE CORPORATION 027200
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 1 RRCID -> 194615 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 11414 PERF. 6022 - 6142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4882		4882	-0-	-0-	-0-	263	1	4619	3	Y	-0-	9	1			-0-
04	4771		4771	-0-	-0-	-0-	265	1	4496	3	Y	9	1	1			8
							10	9									
05	5195		5195	-0-	-0-	-0-	274	1	4896	3	Y	23	16	1			15
							25	9									
06	4428		4428	-0-	-0-	-0-	230	1	4158	3	Y	36	16	1			35
							40	9									
07	4777		4777	-0-	-0-	-0-	269	1	4495	3	Y	12	40	1			7
							13	9									
08	5208	#	4444	-0-	-764	-0-	271	1	4147	3	Y	24	8	1			23
							26	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 34 RRCID -> 265852 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 5926 - 5932

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLORES, W. (PERDIDO) 31545 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
DIAMANTINA 40 WELL #: 1 RRCID -> 170184 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8990 - 9041

03	3069	X	2089	-0-	-980	-0-	373	1	1716	2	N	-0-					93
04	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	366	1	2654	2	N	-0-					93
05	2821	X	2474	-0-	-347	-0-	369	1	2105	2	N	-0-					93
06	2730	X	2639	-0-	-91	-0-	370	1	2269	2	N	-0-					93
07	3131	X	2421	-0-	-710	-0-	381	1	1904	2	N	124	120	1			97
							136	9									
08	3131	X	2656	-0-	-475	-0-	409	1	2247	2	N	-0-					97

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
FLORES, ROSA G. WELL #: 1 RRCID -> 225796 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8256 - 8306

03	5084	X	3982	-0-	-1102	-0-	3949	2	33	9	N	30					100
04	4920	X	2666	-0-	-2254	-0-	2666	2			N	-0-					100
05	5084	X	1963	-0-	-3121	-0-	1963	2			N	-0-					100
06	4830	X	2480	-0-	-2350	-0-	2480	2			N	-0-					100
07	3968	X	2687	-0-	-1281	-0-	2681	2	6	9	N	5					105
08	3968	X	3150	-0-	-818	-0-	3150	2			N	-0-					105

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FLORES, M. WELL #: 2 RRCID -> 103040 COMPL. DATE 10/08/1982 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8329 - 8430

03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, M. WELL #: 3 RRCID -> 105944 COMPL. DATE 05/20/1983 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8638 - 8693

03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	5	1	122	2	N	-0-					-0-
04	90	N	55	-0-	-35	-0-	3	1	52	2	N	-0-					-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	N	-0-					-0-
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	13	1	223	2	N	-0-					-0-
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	2	N	-0-					-0-
08	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			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
03	558	X	517	-0-	-41	-0-	23	1	494	2	N	-0-					-0-
04	540	X	521	-0-	-19	-0-	28	1	493	2	N	-0-					-0-
05	558	X	535	-0-	-23	-0-	28	1	507	2	N	-0-					-0-
06	561	X	561	-0-	-0-	-0-	30	1	531	2	N	-0-					-0-
07	558	X	544	-0-	-14	-0-	25	1	519	2	N	-0-					-0-
08	527	X	523	-0-	-4	-0-	20	1	503	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, ABEL WELL #: 2 RRCID -> 162442 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8030 - 8400

03	3379	X	2953	-0-	-426	-0-	129	1	2822	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	3300	X	2919	-0-	-381	-0-	154	1	2748	2	N	15					15
							17	9									
05	3410	X	2911	-0-	-499	-0-	155	1	2756	2	N	-0-					15
06	3300	X	2948	-0-	-352	-0-	157	1	2791	2	N	-0-					15
07	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	151	1	3184	2	N	1					16
							1	9									
08	3007	X	2692	-0-	-315	-0-	102	1	2590	2	N	-0-	16	1			-0-

RAMIREZ, ABEL WELL #: 3 RRCID -> 164337 COMPL. DATE 07/11/1997 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 8306 - 8528

03	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	71	1	1542	2	N	-0-					-0-
04	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	86	1	1533	2	N	-0-					-0-
05	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	87	1	1556	2	N	-0-					-0-
06	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	87	1	1550	2	N	-0-					-0-
07	1674	N	1614	-0-	-60	-0-	73	1	1541	2	N	-0-					-0-
08	1643	N	1564	-0-	-79	-0-	60	1	1504	2	N	-0-					-0-

R.M.T. WELL #: 6 RRCID -> 166102 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8592 - 8642

03	1922	X	1796	-0-	-126	-0-	79	1	1717	2	N	-0-					-0-
04	1860	X	1705	-0-	-155	-0-	90	1	1615	2	N	-0-					-0-
05	1829	X	1522	-0-	-307	-0-	81	1	1441	2	N	-0-					-0-
06	1770	X	1307	-0-	-463	-0-	70	1	1237	2	N	-0-					-0-
07	1798	X	1322	-0-	-476	-0-	60	1	1262	2	N	-0-					-0-
08	1798	X	877	-0-	-921	-0-	33	1	844	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, ABEL WELL #: 4 RRCID -> 170260 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8205 - 8324

03	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	138	1	3013	2	N	-0-					-0-
04	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	165	1	2943	2	N	-0-					-0-
05	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	166	1	2951	2	N	-0-					-0-
06	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	190	1	3393	2	N	-0-					-0-
07	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	192	1	4060	2	N	-0-					-0-
*08	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	134	1	3383	2	N	-0-					-0-

RMT WELL #: 7 RRCID -> 179525 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8560 - 8637

03	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	177	1	3854	2	N	-0-					-0-
04	3420	X	2409	-0-	-1011	-0-	128	1	2281	2	N	-0-					-0-
05	3534	X	2460	-0-	-1074	-0-	131	1	2329	2	N	-0-					-0-
*06	2700	X	2038	-0-	-662	-0-	108	1	1930	2	N	-0-					-0-
07	1875	X	1875	-0-	-0-	-0-	85	1	1790	2	N	-0-					-0-
*08	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	222	1	5604	2	N	-0-					-0-

FLORES, W. (PERDIDO) //CONT.// 31545 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RAMIREZ MINERAL TRUST A WELL #: 1 RRCID -> 184435 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 9171 PERF. 8787 - 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
03	62	X	54	-0-	-8	-0-	2	1	52	2	N	-0-					-0-
04	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	90	X	6	-0-	-84	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	62	X	7	-0-	-55	-0-	7	2			N	-0-					-0-

FLORES, M. WELL #: 6 RRCID -> 185156 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8423 - 8475

03	11279	X	2338	-0-	-8941	-0-	103	1	2235	2	N	-0-					-0-
04	2670	X	1020	-0-	-1650	-0-	54	1	966	2	N	-0-					-0-
05	2759	X	712	-0-	-2047	-0-	38	1	674	2	N	-0-					-0-
06	2670	X	333	-0-	-2337	-0-	18	1	315	2	N	-0-					-0-
07	2759	X	217	-0-	-2542	-0-	10	1	207	2	N	-0-					-0-
08	2325	X	143	-0-	-2182	-0-	5	1	138	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, ABEL WELL #: 6 RRCID -> 196927 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 8344 - 8354

03	2170	X	1767	-0-	-403	-0-	78	1	1689	2	N	-0-					-0-
04	2100	X	1216	-0-	-884	-0-	65	1	1151	2	N	-0-					-0-
05	1984	X	1667	-0-	-317	-0-	89	1	1578	2	N	-0-					-0-
06	1920	X	1866	-0-	-54	-0-	99	1	1767	2	N	-0-					-0-
07	1984	X	1659	-0-	-325	-0-	75	1	1584	2	N	-0-					-0-
*08	1816	X	1816	-0-	-0-	-0-	69	1	1739	2	N	7	7	1			-0-
							8	9									

FLORES, M. WELL #: 7 RRCID -> 202379 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8470 - 8512

03	155	X	32	-0-	-123	-0-	1	1	31	2	N	-0-					-0-
04	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	155	X	60	-0-	-95	-0-	3	1	57	2	N	-0-					-0-
06	122	X	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	2	N	-0-					-0-
07	76	X	76	-0-	-0-	-0-	3	1	73	2	N	-0-					-0-
*08	414	X	414	-0-	-0-	-0-	16	1	398	2	N	-0-					-0-

FLORES, M. WELL #: 9 RRCID -> 203105 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8706 - 8814

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RMT WELL #: 9 RRCID -> 204428 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 8898 - 9048

03	1674	X	1473	-0-	-201	-0-	65	1	1408	2	N	-0-					-0-
04	1620	X	1448	-0-	-172	-0-	77	1	1371	2	N	-0-					-0-
05	1519	X	1509	-0-	-10	-0-	80	1	1429	2	N	-0-					-0-
06	1470	X	1416	-0-	-54	-0-	75	1	1341	2	N	-0-					-0-
07	1488	X	1438	-0-	-50	-0-	65	1	1373	2	N	-0-					-0-
08	1519	X	1392	-0-	-127	-0-	53	1	1331	2	N	7	7	1			-0-
							8	9									

FLORES, W. (PERDIDO) //CONT.// 31545 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
03	250	X	250	-0-	-0-	-0-	11	1	239	2	N	-0-					-0-
04	360	X	250	-0-	-110	-0-	13	1	237	2	N	-0-					-0-
05	372	X	275	-0-	-97	-0-	15	1	260	2	N	-0-					-0-
06	360	X	248	-0-	-112	-0-	13	1	235	2	N	-0-					-0-
07	251	X	251	-0-	-0-	-0-	11	1	240	2	N	-0-					-0-
08	279	X	236	-0-	-43	-0-	9	1	219	2	N	7	7	1			-0-
							8	9									

RAMIREZ, ABEL WELL #: 8 RRCID -> 208751 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8520 - 8538

03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABEL RAMIREZ WELL #: 10 RRCID -> 221608 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8199 - 8526

03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	5	1	108	2	N	-0-					-0-
04	90	N	68	-0-	-22	-0-	4	1	64	2	N	-0-					-0-
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	8	1	151	2	N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	2	N	-0-					-0-
08	155	N	9	-0-	-146	-0-	9	2			N	-0-					-0-

RAMIREZ, ABEL WELL #: 9 RRCID -> 222160 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8200 - 8330

03	1880	X	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-					-0-
04	1754	X	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-					-0-
05	1825	X	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
06	1830	X	1806	-0-	-24	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
07	1891	X	1819	-0-	-72	-0-	1819	2			N	-0-					-0-
08	1891	X	1765	-0-	-126	-0-	67	1	1691	2	N	6	6	1			-0-
							7	9									

M. FLORES WELL #: 14 RRCID -> 222306 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 13203 PERF. 8698 - 11420

03	1743	X	1743	-0-	-0-	-0-	77	1	1666	2	N	-0-					-0-
04	1950	X	1497	-0-	-453	-0-	79	1	1418	2	N	-0-					-0-
05	2015	X	1348	-0-	-667	-0-	72	1	1276	2	N	-0-					-0-
06	1950	X	1160	-0-	-790	-0-	62	1	1098	2	N	-0-					-0-
07	1736	X	1137	-0-	-599	-0-	52	1	1085	2	N	-0-					-0-
08	1736	X	397	-0-	-1339	-0-	15	1	382	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, ABEL WELL #: 12 RRCID -> 233352 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8362 - 8530

03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	15	1	331	2	N	-0-					-0-
04	630	N	292	-0-	-338	-0-	15	1	277	2	N	-0-					-0-
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	22	1	383	2	N	-0-					-0-
06	330	N	281	-0-	-49	-0-	15	1	266	2	N	-0-					-0-
07	310	N	306	-0-	-4	-0-	14	1	292	2	N	-0-					-0-
08	403	N	279	-0-	-124	-0-	11	1	268	2	N	-0-					-0-

FLORES, W. (PERDIDO) //CONT.// 31545 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
RICOCHET ENERGY, INC. 710549
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
03	1065	X	1065	-0-	-0-	-0-	37	1	1028	2	N	-0-					62
04	1020	X	578	-0-	-442	-0-	24	1	554	2	N	-0-					62
05	1054	X	983	-0-	-71	-0-	33	1	950	2	N	-0-					62
06	1020	X	624	-0-	-396	-0-	27	1	597	2	N	-0-					62
07	1054	X	452	-0-	-602	-0-	21	1	431	2	N	-0-					62
08	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					62

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE) 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
APACHE CORPORATION 027200
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
03	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	380	1	4180	3	Y	80	29	1			71
							88	9									
04	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	317	1	3317	3	Y	39	74	1			36
							43	9									
05	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	313	1	3278	3	Y	22	50	1	1	8	7
							24	9									
06	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	270	1	3025	3	Y	34	23	1			18
							37	9									
07	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	250	1	2845	3	Y	14	19	1	2	8	11
							15	9									
08	3472	X	3131	-0-	-341	-0-	248	1	2883	3	Y	-0-	8	1			3

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
03	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	128	1	2244	3	Y	27	26	1	1	8	26
							30	9									
04	2730	N	2217	-0-	-513	-0-	122	1	2070	3	Y	23	28	1			21
							25	9									
05	2635	N	2381	-0-	-254	-0-	125	1	2224	3	Y	29	29	1	2	8	19
							32	9									
06	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	121	1	2186	3	Y	18	18	1	2	8	17
							20	9									
07	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	131	1	2185	3	Y	1	17	1	1	8	-0-
							1	9									
08	2356	N	2348	-0-	-8	-0-	144	1	2201	3	Y	3					3
							3	9									

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
03	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	461	1	5064	3	Y	47	36	1			42
							52	9									
04	5010	X	4836	-0-	-174	-0-	420	1	4388	3	Y	25	44	1			23
							28	9									
05	5177	X	4816	-0-	-361	-0-	418	1	4379	3	Y	17	34	1	1	8	5
							19	9									
06	5010	X	4970	-0-	-40	-0-	407	1	4562	3	Y	1	5	1			1
							1	9									
07	5177	X	4945	-0-	-232	-0-	393	1	4472	3	Y	73	20	1			54
							80	9									
08	4371	X	4173	-0-	-198	-0-	327	1	3807	3	Y	35	55	1			34
							39	9									

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 4 RRCID -> 148702 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 11722 PERF. 8114 - 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
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					1
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					1
05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	40	1	416	3	Y	-0-					1
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	32	1	360	3	Y	1					2
							1	9									
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	21	1	242	3	Y	2	2	8			2
							2	9									
*08	633	N	633	-0-	-0-	-0-	50	1	582	3	Y	1					3
							1	9									

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
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	1020	N	958	-0-	-62	-0-	95	1	861	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	930	N	647	-0-	-283	-0-	71	1	574	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	104	1	929	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
08	T. A.		2016	-0-	2016	2016	202	1	1807	3	Y	6					7
							7	9									

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 8 RRCID -> 158012 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9310 - 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
03	3968	X	2679	-0-	-1289	-0-	207	1	2472	3	Y	-0-					-0-
04	3840	X	3210	-0-	-630	-0-	242	1	2967	3	Y	1					1
							1	9									
05	3968	X	3182	-0-	-786	-0-	256	1	2926	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	3780	X	3311	-0-	-469	-0-	254	1	2973	3	Y	76	61	1			15
							84	9									
07	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	269	1	3062	3	Y	185	141	1	1	8	58
							204	9									
*08	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	256	1	3007	3	Y	54	89	1			23
							59	9									

GARCIA, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 158466 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 11743 PERF. 9348 - 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
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					14
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					14
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					14
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 6 RRCID -> 161131 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7120 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOOMBERG WELL #: 10 RRCID -> 161426 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 8782 - 8835

03	744	N	670	-0-	-74	-0-	36	1	634	3	Y	-0-					-0-
04	660	N	527	-0-	-133	-0-	29	1	498	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	521	-0-	-68	-0-	28	1	493	3	Y	-0-					-0-
06	660	N	456	-0-	-204	-0-	24	1	431	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	558	N	508	-0-	-50	-0-	29	1	479	3	Y	-0-					-0-
08	527	N	494	-0-	-33	-0-	30	1	464	3	Y	-0-					-0-

BLOOMBERG, SAMUEL D WELL #: 12 RRCID -> 166089 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7975 - 9002

03	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	298	1	3275	3	Y	-0-	13	1			-0-
04	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	304	1	3182	3	Y	86	7	1			79
							95	9									
05	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	329	1	3446	3	Y	94	148	1			25
							103	9									
06	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	267	1	3001	3	Y	-0-	25	1			-0-
07	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	284	1	3234	3	Y	14	3	1			11
							15	9									
*08	6826	X	6826	-0-	-0-	-0-	538	1	6263	3	Y	23	10	1			24
							25	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D WELL #: 13 RRCID -> 166646 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8670 - 8848

03	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	171	1	3005	3	Y	-0-	4	1			-0-
04	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	158	1	2671	3	Y	-0-					-0-
05	2821	X	2688	-0-	-133	-0-	143	1	2545	3	Y	-0-					-0-
06	2730	X	2476	-0-	-254	-0-	129	1	2346	3	Y	1					1
							1	9									
07	2821	X	2815	-0-	-6	-0-	158	1	2640	3	Y	15	6	1	1	8	9
							17	9									
*08	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	160	1	2443	3	Y	22	9	1			22
							24	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D WELL #: 14 RRCID -> 168646 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 11880 PERF. 8810 - 8910

03	6457	X	6457	-0-	-0-	-0-	535	1	5883	3	Y	35	26	1			31
							39	9									
04	6297	X	6297	-0-	-0-	-0-	548	1	5730	3	Y	17	33	1			15
							19	9									
05	5788	X	5788	-0-	-0-	-0-	501	1	5248	3	Y	35	41	1			9
							39	9									
06	7753	X	7753	-0-	-0-	-0-	628	1	7046	3	Y	72	46	1			35
							79	9									
07	8066	X	8066	-0-	-0-	-0-	644	1	7338	3	Y	76	55	1			56
							84	9									
*08	7856	X	7856	-0-	-0-	-0-	616	1	7164	3	Y	69	58	1			67
							76	9									

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
KENT WELL #: 1 RRCID -> 169869 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8708 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4929	X	1613	-0-	-3316	-0-	111	1	1436	2	N	60	74	1			29
							66	9									
04	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	137	1	4568	2	N	4	29	1			4
							4	9									
05	4929	X	4533	-0-	-396	-0-	188	1	4345	2	N	-0-	4	1			-0-
06	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	184	1	4712	2	N	1					1
							1	9									
07	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	201	1	4744	2	N	2	1	8			2
							2	9									
08	4867	X	4632	-0-	-235	-0-	202	1	4428	2	N	2					4
							2	9									

BLOOMBERG WELL #: 17 RRCID -> 172803 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9024 - 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
03	1178	N	878	-0-	-300	-0-	46	1	799	3	Y	30	4	1	2	8	27
							33	9									
04	1140	N	1055	-0-	-85	-0-	57	1	973	3	Y	23	28	1			22
							25	9									
05	1147	N	1038	-0-	-109	-0-	55	1	979	3	Y	4	19	1	4	8	3
							4	9									
06	946	N	946	-0-	-0-	-0-	49	1	888	3	Y	8	4	8			7
							9	9									
07	1085	N	1047	-0-	-38	-0-	57	1	961	3	Y	26	15	1	3	8	15
							29	9									
*08	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	62	1	947	3	Y	15	15	1			15
							17	9									

BLOOMBERG WELL #: 20 RRCID -> 175194 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 8880 - 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
03	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	130	1	1428	3	Y	-0-					-0-
04	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	156	1	1634	3	Y	8	1	1			7
							9	9									
05	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	160	1	1679	3	Y	21	22	1			6
							23	9									
06	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	111	1	1243	3	Y	-0-	6	1			-0-
07	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	128	1	1457	3	Y	1					1
							1	9									
08	1643	N	1587	-0-	-56	-0-	126	1	1461	3	Y	-0-	1	1			-0-

BLOOMBERG WELL #: 19 RRCID -> 175502 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8122 - 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
03	986	N	986	-0-	-0-	-0-	82	1	904	3	Y	-0-					-0-
04	977	N	977	-0-	-0-	-0-	85	1	890	3	Y	2					2
							2	9									
05	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	126	1	1317	3	Y	1	1	8			2
							1	9									
06	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	144	1	1617	3	Y	6	2	1			6
							7	9									
07	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	140	1	1597	3	Y	5	2	1	3	8	6
							6	9									
*08	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	87	1	1008	3	Y	3					9
							3	9									

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
GARCIA, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 177078 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 7628 - 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
03	950	N	950	-0-	-0-	-0-	76	1	874	3	Y	-0-					15
04	1050	N	556	-0-	-494	-0-	56	1	500	3	Y	-0-					15
05	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	85	1	1158	3	Y	1					16
							1	9									
06	930	N	551	-0-	-379	-0-	54	1	496	3	Y	1					17
							1	9									
07	641	N	641	-0-	-0-	-0-	61	1	580	3	Y	-0-	2	1			15
08	1116	N	407	-0-	-709	-0-	43	1	364	3	Y	-0-					15

BLOOMBERG UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 180031 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 9160 - 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
03	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	177	1	3105	3	Y	72	27	1	1	8	69
							79	9									
04	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	172	1	2921	3	Y	69	75	1			63
							76	9									
05	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	170	1	3031	3	Y	93	93	1	2	8	61
							102	9									
06	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	159	1	2882	3	Y	80	62	1	3	8	76
							88	9									
07	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	186	1	3114	3	Y	50	95	1	1	8	30
							55	9									
08	3348	X	3258	-0-	-90	-0-	198	1	3026	3	Y	31	30	1			31
							34	9									

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	208	1	2481	3	Y	-0-	30	1			-0-
04	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	240	1	2940	3	Y	-0-					-0-
05	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	260	1	2970	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	265	1	3101	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
07	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	261	1	2966	3	Y	9	7	1			3
							10	9									
*08	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	255	1	3000	3	Y	54	35	1			22
							59	9									

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
03	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	355	1	3375	3	Y	65	57	1	9	8	31
							72	9									
04	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	392	1	3547	3	Y	58	60	1			29
							64	9									
05	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	415	1	3368	3	Y	61	52	1	9	8	29
							67	9									
06	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	393	1	3549	3	Y	138	111	1	8	8	48
							152	9									
07	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	406	1	3620	3	Y	137	139	1	10	8	36
							151	9									
08	4123	X	3936	-0-	-187	-0-	386	1	3455	3	Y	86					122
							95	9									

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
03	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	150	1	2635	3	Y	40	25	1	14	8	30
							44	9									
04	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	157	1	2655	3	Y	36	31	1			35
							40	9									
05	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	146	1	2601	3	Y	8	30	1	7	8	6
							9	9									
06	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	150	1	2719	3	Y	9	2	1	9	8	4
							10	9									
07	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	143	1	2386	3	Y	11	4	1	11	8	-0-
							12	9									
08	2945	X	2703	-0-	-242	-0-	166	1	2531	3	Y	5					5
							6	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 26 RRCID -> 200352 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 11916 PERF. 9370 - 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
03	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	328	1	3921	3	Y	110	123	1			20
							121	9									
04	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	309	1	3786	3	Y	-0-	19	1			1
05	4061	X	4032	-0-	-29	-0-	317	1	3621	3	Y	85	64	1	1	8	21
							94	9									
06	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	332	1	3877	3	Y	37	50	1			8
							41	9									
07	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	333	1	3789	3	Y	44	37	1	1	8	14
							48	9									
*08	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	318	1	3737	3	Y	54	46	1			22
							59	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 28 RRCID -> 202173 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 9515 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1102					Y	97	104	1			18
04	0	W	-0-	-0-	-0-	1102					Y	80	75	1			23
05	0	W	-0-	-0-	-0-	1102					Y	39	51	1	1	8	10
06	0	W	-0-	-0-	-0-	1102					Y	4	13	1			1
07	0	W	-0-	-0-	-0-	1102					Y	6	5	1			2
*08	1300	N	2868	-0-	1568	2670	224	1	2640	3	Y	4	4	1			2
							4	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 30 RRCID -> 203186 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 9952 - 10203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	289	1	3456	3	Y	10	47	1			14
							11	9									
04	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	263	1	3226	3	Y	17					31
							19	9									
05	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	276	1	3148	3	Y	20	3	8			48
							22	9									
06	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	282	1	3295	3	Y	10	36	1			22
							11	9									
07	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	303	1	3443	3	Y	15	1	8			36
							17	9									
*08	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	292	1	3434	3	Y	18					54
							20	9									

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 31 RRCID -> 204584 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 10086 PERF. 9240 - 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
03	3100	N	1408	-0-	-1692	2215	109	1	1299	3	Y	-0-	6	1			1
04	3000	N	1926	-0-	-1074	1141	144	1	1765	3	Y	15	10	1			6
							17	9									
05	3024	N	1883	-0-	-1141	-0-	144	1	1640	3	Y	90	71	1	2	8	23
							99	9									
06	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	107	1	1253	3	Y	7	27	1			3
							8	9									
07	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	133	1	1516	3	Y	-0-	2	1			1
*08	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	133	1	1564	3	Y	35	21	1			15
							39	9									

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
03	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	274	1	3271	3	Y	7	43	1			13
							8	9									
04	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	233	1	2851	3	Y	11					24
							12	9									
05	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	248	1	2830	3	Y	16	7	8			33
							18	9									
06	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	220	1	2571	3	Y	7	22	1			18
							8	9									
07	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	206	1	2348	3	Y	14	7	8			25
							15	9									
08	3565	X	1579	-0-	-1986	-0-	122	1	1440	3	Y	15					40
							17	9									

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
03	428	N	428	-0-	-0-	-0-	16	1	189	3	Y	203	187	1			36
							223	9									
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	17	1	204	3	Y	144	141	1			39
							158	9									
05	279	N	224	-0-	-55	-0-	18	1	206	3	Y	-0-	39	1			-0-
06	300	N	219	-0-	-81	-0-	17	1	196	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
07	310	N	242	-0-	-68	-0-	19	1	221	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
*08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	21	1	248	3	Y	-0-	1	1			-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
03	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	89	1	1029	3	Y	2					15
							2	9									
04	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	104	1	927	3	Y	1					16
							1	9									
05	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	79	1	1083	3	Y	1	1	1	1	8	15
							1	9									
06	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	106	1	966	3	Y	8					23
							9	9									
07	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	104	1	987	3	Y	2	2	8			23
							2	9									
*08	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	123	1	1052	3	Y	2					25
							2	9									

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
03	3100	N	1708	-0-	-1392	4633	125	1	1495	3	Y	80	80	1			17
							88	9									
04	3000	N	1720	-0-	-1280	3353	128	1	1572	3	Y	18	26	1			9
							20	9									
05	3100	N	1634	-0-	-1466	1887	126	1	1434	3	Y	67	54	1	4	8	18
							74	9									
06	3000	N	1917	-0-	-1083	804	140	1	1631	3	Y	133	123	1			28
							146	9									
07	2949	N	2145	-0-	-804	-0-	165	1	1877	3	Y	94	88	1	3	8	31
							103	9									
*08	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	156	1	1835	3	Y	47	55	1			23
							52	9									

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
03	1643	N	1483	-0-	-160	-0-	109	1	1299	3	Y	68	41	1			76
							75	9									
04	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	109	1	1341	3	Y	16					92
							18	9									
05	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	118	1	1346	3	Y	16	10	8			98
							18	9									
06	1440	N	1348	-0-	-92	-0-	105	1	1228	3	Y	14	70	1			42
							15	9									
07	1519	N	1159	-0-	-360	-0-	93	1	1055	3	Y	10	7	8			45
							11	9									
08	1271	N	1115	-0-	-156	-0-	87	1	1021	3	Y	6					51
							7	9									

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
03	3100	N	2040	-0-	-1060	3300	170	1	1869	3	Y	1					1
							1	9									
04	3000	N	2399	-0-	-601	2699	209	1	2190	3	Y	-0-					1
05	3100	N	2495	-0-	-605	2094	217	1	2271	3	Y	6	1	1	1	8	5
							7	9									
06	3000	N	2128	-0-	-872	1222	173	1	1938	3	Y	15	6	1			14
							17	9									
07	3100	N	2435	-0-	-665	557	195	1	2216	3	Y	22	9	1	7	8	20
							24	9									
*08	2979	N	2422	-0-	-557	-0-	191	1	2222	3	Y	8	9	1			19
							9	9									

SLICK STATE WELL #: 2 RRCID -> 212252 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9020 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	63
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	63
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	63
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	63
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	63
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	63

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 40 RRCID -> 212893 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8912 - 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
03	4123	X	2754	-0-	-1369	-0-	148	1	2602	3	Y	4	1	1			4
							4	9									
04	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	201	1	3397	3	Y	6	7	1			3
							7	9									
05	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	223	1	3976	3	Y	-0-	3	1			-0-
06	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	169	1	3071	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	224	1	3752	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
*08	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	214	1	3273	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

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
03	608	N	608	-0-	-0-	-0-	33	1	574	3	Y	1	2	1	1	8	-0-
							1	9									
04	2190	N	183	-0-	-2007	-0-	10	1	172	3	Y	1					1
							1	9									
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	22	1	385	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-
07	186	N	162	-0-	-24	-0-	9	1	153	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	-0-	-0-	-403	-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
03	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	423	1	5051	3	Y	8	25	1			11
							9	9									
04	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	405	1	4957	3	Y	7					18
							8	9									
05	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	465	1	5311	3	Y	14	2	8			30
							15	9									
06	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	456	1	5327	3	Y	7	22	1			15
							8	9									
07	5456	X	5428	-0-	-28	-0-	438	1	4977	3	Y	12	1	8			26
							13	9									
08	5797	X	5274	-0-	-523	-0-	411	1	4834	3	Y	26					52
							29	9									

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
03	5766	X	4910	-0-	-856	-0-	264	1	4627	3	Y	17	9	1			14
							19	9									
04	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	264	1	4467	3	Y	19	25	1			8
							21	9									
05	6768	X	6768	-0-	-0-	-0-	358	1	6391	3	Y	17	17	1			8
							19	9									
06	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	295	1	5351	3	Y	21	20	1	1	8	8
							23	9									
07	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	293	1	4900	3	Y	5	11	1	1	8	1
							6	9									
08	6758	X	4397	-0-	-2361	-0-	270	1	4126	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
03	743	N	743	-0-	-0-	-0-	717	3	26	9	Y	24	20	1	8	8	8
04	884	N	884	-0-	-0-	-0-	800	3	84	9	Y	76	62	1			22
05	916	N	916	-0-	-0-	-0-	678	3	238	9	Y	216	161	1	7	8	70
06	795	N	795	-0-	-0-	-0-	75	1	518	3	Y	184	225	1	4	8	25
							202	9									
07	607	N	607	-0-	-0-	-0-	38	1	540	3	Y	26	38	1	7	8	6
							29	9									
*08	711	N	711	-0-	-0-	-0-	46	1	635	3	Y	27	19	1			14
							30	9									

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	5487	X	4934	-0-	-553	-0-	263	1	4612	3	Y	54	33	1			45
							59	9									
04	5310	X	4466	-0-	-844	-0-	244	1	4137	3	Y	77	90	1			32
							85	9									
05	5487	X	3595	-0-	-1892	-0-	187	1	3335	3	Y	66	69	1	1	8	28
							73	9									
06	4800	X	4745	-0-	-55	-0-	246	1	4448	3	Y	46	55	1	1	8	18
							51	9									
07	4929	X	4232	-0-	-697	-0-	229	1	3831	3	Y	156	121	1	1	8	52
							172	9									
08	4929	X	4376	-0-	-553	-0-	248	1	3785	3	Y	312	276	1			88
							343	9									

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
03	6795	X	6795	-0-	-0-	-0-	6733	3	62	9	Y	56	68	1			21
04	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	5917	3	96	9	Y	87	88	1			20
05	6045	X	5583	-0-	-462	-0-	5525	3	58	9	Y	53	56	1			17
06	5850	X	5483	-0-	-367	-0-	689	1	4749	3	Y	41	53	1			5
							45	9									
07	6045	X	5476	-0-	-569	-0-	359	1	5052	3	Y	59	46	1			18
							65	9									
08	6324	X	5208	-0-	-1116	-0-	351	1	4789	3	Y	62	52	1			28
							68	9									

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
03	12462	X	11932	-0-	-530	-0-	11816	3	116	9	Y	105	111	1	5	8	39
04	12537	X	12537	-0-	-0-	-0-	12381	3	156	9	Y	142	146	1			35
05	12462	X	11472	-0-	-990	-0-	11356	3	116	9	Y	105	100	1	5	8	35
06	12230	X	12230	-0-	-0-	-0-	1534	1	10577	3	Y	108	124	1	4	8	15
							119	9									
07	12462	X	7901	-0-	-4561	-0-	513	1	7226	3	Y	147	114	1	3	8	45
							162	9									
08	12958	X	5117	-0-	-7841	-0-	347	1	4739	3	Y	28	60	1			13
							31	9									

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK STATE WELL #: 3 RRCID -> 222743 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 8901 PERF. 8434 - 8612

03	2790	X	2580	-0-	-210	-0-	2554	3	26	9	N	24					112
04	2700	X	2584	-0-	-116	-0-	2562	3	22	9	N	20					132
05	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2555	3	22	9	N	20	7	8			145
06	2988	N	2988	-0-	-0-	-0-	376	1	2595	3	N	15					160
							17	9									
07	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	177	1	2485	3	N	22	1	8			181
							24	9									
*08	3100	N	4387	-0-	1287	1287	296	1	4043	3	N	44	176	1			49
							48	9									

SLICK STATE "B" WELL #: 9 RRCID -> 222834 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8420 - 8920

03	5239	X	5060	-0-	-179	-0-	5004	3	56	9	Y	51	46	1	12	8	18
04	5070	X	3943	-0-	-1127	-0-	3882	3	61	9	Y	55	53	1			20
05	5146	X	3695	-0-	-1451	-0-	3641	3	54	9	Y	49	35	1	14	8	20
06	4890	X	4862	-0-	-28	-0-	610	1	4204	3	Y	44	43	1	13	8	8
							48	9									
07	5053	X	4762	-0-	-291	-0-	313	1	4404	3	Y	41	29	1	10	8	10
							45	9									
08	4092	X	4055	-0-	-37	-0-	274	1	3746	3	Y	32	26	1			16
							35	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 49 RRCID -> 226179 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9112 - 9235

03	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	166	1	2909	3	Y	46	28	1	1	8	38
							51	9									
04	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	166	1	2809	3	Y	74	81	1			31
							81	9									
05	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	153	1	2735	3	Y	80	75	1	1	8	35
							88	9									
06	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	153	1	2767	3	Y	122	108	1	1	8	48
							134	9									
07	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	169	1	2829	3	Y	103	116	1	1	8	34
							113	9									
08	3162	X	2874	-0-	-288	-0-	173	1	2651	3	Y	45	66	1			13
							50	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 51 RRCID -> 232000 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 7856 - 8636

03	5487	X	4248	-0-	-1239	-0-	228	1	4008	3	Y	11	3	1	11	8	3
							12	9									
04	5310	X	5096	-0-	-214	-0-	284	1	4804	3	Y	7					10
							8	9									
05	5456	X	4846	-0-	-610	-0-	256	1	4576	3	Y	13	1	1	13	8	9
							14	9									
06	4950	X	4700	-0-	-250	-0-	245	1	4446	3	Y	8	5	1	8	8	4
							9	9									
07	5270	X	5039	-0-	-231	-0-	281	1	4704	3	Y	49	17	1	12	8	24
							54	9									
08	5270	X	4901	-0-	-369	-0-	298	1	4551	3	Y	47	26	1			45
							52	9									

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					101
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					108
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	1	8			114
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					128
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	1	8			132
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					145

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 53 RRCID -> 236903 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7688 - 8040

03	T. A.		2844	-0-	2844	5799	150	1	2640	3	Y	49	29	1	10	8	42
							54	9									
04	6095	X	296	-0-	-5799	-0-	16	1	274	3	Y	5	41	1			6
							6	9									
05	452	X	452	-0-	-0-	-0-	24	1	428	3	Y	-0-	6	1			-0-
06	3810	X	790	-0-	-3020	-0-	41	1	749	3	Y	-0-					-0-
07	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-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

03	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	155	1	2714	3	Y	78	35	1	1	8	74
							86	9									
04	2730	X	2478	-0-	-252	-0-	133	1	2257	3	Y	80	81	1			73
							88	9									
05	2821	X	2328	-0-	-493	-0-	119	1	2117	3	Y	84	101	1	1	8	55
							92	9									
06	2850	X	2416	-0-	-434	-0-	126	1	2290	3	Y	-0-	55	1			-0-
07	2945	X	2731	-0-	-214	-0-	150	1	2518	3	Y	57	22	1			35
							63	9									
08	2945	X	2537	-0-	-408	-0-	153	1	2334	3	Y	45	36	1			44
							50	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 55 RRCID -> 239272 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 11018 PERF. 8149 - 8356

03	6161	X	6161	-0-	-0-	-0-	582	1	5539	3	Y	36	71	1	3	8	18
							40	9									
04	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	567	1	5124	3	Y	51	46	1			23
							56	9									
05	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	667	1	5408	3	Y	57	52	1	2	8	26
							63	9									
06	5635	X	5635	-0-	-0-	-0-	561	1	5065	3	Y	8	30	1	1	8	3
							9	9									
07	6213	X	6213	-0-	-0-	-0-	626	1	5587	3	Y	-0-	3	1			-0-
*08	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	593	1	5308	3	Y	-0-					-0-

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 54 RRCID -> 239541 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 11520 PERF. 8330 - 8350

03	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	199	1	2189	3	Y	9	12	1			43
							10	9									
04	1932	X	1932	-0-	-0-	-0-	168	1	1752	3	Y	11	7	1			47
							12	9									
05	1911	X	1911	-0-	-0-	-0-	165	1	1727	3	Y	17	32	1	17	8	15
							19	9									
06	1896	X	1896	-0-	-0-	-0-	152	1	1704	3	Y	36	14	1			37
							40	9									
07	1842	X	1842	-0-	-0-	-0-	143	1	1632	3	Y	61	24	1	20	8	54
							67	9									
08	2046	X	1632	-0-	-414	-0-	124	1	1441	3	Y	61	32	1			83
							67	9									

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 61 RRCID -> 239545 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9354 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11643	X	11643	-0-	-0-	-0-	890	1	10623	3	Y	118	142	1			22
							130	9									
04	10370	X	10370	-0-	-0-	-0-	782	1	9586	3	Y	2	21	1			3
							2	9									
05	10788	X	9192	-0-	-1596	-0-	740	1	8451	3	Y	1	2	1	1	8	1
							1	9									
06	10440	X	9441	-0-	-999	-0-	739	1	8632	3	Y	64	51	1			14
							70	9									
07	10788	X	9727	-0-	-1061	-0-	778	1	8847	3	Y	93	75	1	2	8	30
							102	9									
08	9734	X	8421	-0-	-1313	-0-	655	1	7705	3	Y	55	61	1			24
							61	9									

SLICK STATE "B" WELL #: 15 RRCID -> 241058 COMPL. DATE 04/18/2008 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
03	4464	X	3928	-0-	-536	-0-	3856	3	72	9	Y	65	85	1	2	8	24
04	4230	X	3612	-0-	-618	-0-	3463	3	149	9	Y	135	127	1			32
05	4371	X	3773	-0-	-598	-0-	3629	3	144	9	Y	131	118	1	3	8	42
06	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	511	1	3526	3	Y	121	144	1	3	8	16
							133	9									
07	3937	X	3772	-0-	-165	-0-	244	1	3438	3	Y	82	71	1	2	8	25
							90	9									
*08	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	286	1	3910	3	Y	145	102	1			68
							160	9									

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
03	707	N	707	-0-	-0-	-0-	613	3	94	9	Y	85	80	1	5	8	31
04	720	N	568	-0-	-152	-0-	533	3	35	9	Y	32	54	1			9
05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	760	3	19	9	Y	17	18	1	2	8	6
06	690	N	656	-0-	-34	-0-	81	1	558	3	Y	15	18	1	1	8	2
							17	9									
07	589	N	556	-0-	-33	-0-	35	1	498	3	Y	21	16	1	1	8	6
							23	9									
08	651	N	133	-0-	-518	-0-	8	1	115	3	Y	9	8	1			7
							10	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 67 RRCID -> 241628 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9920 - 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
03	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	72	1	860	3	Y	67	81	1			12
							74	9									
04	819	N	819	-0-	-0-	-0-	60	1	738	3	Y	19	25	1			6
							21	9									
05	806	N	684	-0-	-122	-0-	55	1	625	3	Y	4	8	1	1	8	1
							4	9									
06	780	N	703	-0-	-77	-0-	55	1	644	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	806	N	737	-0-	-69	-0-	57	1	647	3	Y	30	22	1			9
							33	9									
*08	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	73	1	859	3	Y	65	48	1			26
							72	9									

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 63 RRCID -> 241717 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8240 - 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
03	4309	X	2618	-0-	-1691	-0-	218	1	2394	3	Y	5	7	1			22
							6	9									
04	4170	X	2444	-0-	-1726	-0-	212	1	2214	3	Y	16	5	1			33
							18	9									
05	3658	X	2282	-0-	-1376	-0-	196	1	2054	3	Y	29	21	1	24	8	17
							32	9									
06	3540	X	3255	-0-	-285	-0-	257	1	2886	3	Y	102	49	1			70
							112	9									
07	3658	X	2676	-0-	-982	-0-	213	1	2428	3	Y	32	45	1	23	8	34
							35	9									
08	2604	X	2377	-0-	-227	-0-	185	1	2153	3	Y	35	11	1			58
							39	9									

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
03	3658	X	3112	-0-	-546	-0-	3098	3	14	9	Y	13	10	1	3	8	5
04	3450	X	3044	-0-	-406	-0-	3032	3	12	9	Y	11	8	1			8
05	3379	X	3107	-0-	-272	-0-	3092	3	15	9	Y	14	1	1	11	8	10
06	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	440	1	3035	3	Y	9	6	1	9	8	4
							10	9									
07	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	211	1	2972	3	Y	12	4	1	12	8	-0-
							13	9									
08	3131	X	2848	-0-	-283	-0-	194	1	2645	3	Y	8					8
							9	9									

SLICK STATE "B" WELL #: 12 RRCID -> 242250 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9464 - 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
03	1240	N	1118	-0-	-122	-0-	1111	3	7	9	Y	6	15	1	4	8	2
04	1170	N	1089	-0-	-81	-0-	1047	3	42	9	Y	38	29	1			11
05	1147	N	1129	-0-	-18	-0-	1056	3	73	9	Y	66	47	1	6	8	24
06	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	152	1	1047	3	Y	62	68	1	8	8	10
							68	9									
07	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	77	1	1086	3	Y	86	63	1	9	8	24
							95	9									
*08	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	77	1	1055	3	Y	90	71	1			43
							99	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 68A RRCID -> 244999 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8964 - 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
03	20801	X	18525	-0-	-2276	-0-	997	1	17496	3	Y	29	23	1	1	8	24
							32	9									
04	20070	X	15569	-0-	-4501	-0-	865	1	14657	3	Y	43	49	1			18
							47	9									
05	19189	X	17615	-0-	-1574	-0-	932	1	16632	3	Y	46	43	1	1	8	20
							51	9									
06	20382	X	20382	-0-	-0-	-0-	1059	1	19189	3	Y	122	93	1	1	8	48
							134	9									
07	19723	X	19723	-0-	-0-	-0-	1100	1	18418	3	Y	186	170	1	2	8	62
							205	9									
08	18538	X	17084	-0-	-1454	-0-	1040	1	15904	3	Y	127	153	1			36
							140	9									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
03	11935	X	10792	-0-	-1143	-0-	575	1	10095	3	Y	111	75	1	1	8	92
							122	9									
04	10890	X	10219	-0-	-671	-0-	548	1	9280	3	Y	355	299	1			148
							391	9									
05	10261	X	10077	-0-	-184	-0-	516	1	9216	3	Y	314	323	1	3	8	136
							345	9									
06	10440	X	9587	-0-	-853	-0-	492	1	8911	3	Y	167	235	1	2	8	66
							184	9									
07	10788	X	9694	-0-	-1094	-0-	546	1	9145	3	Y	3	68	1			1
							3	9									
08	10788	X	9347	-0-	-1441	-0-	574	1	8773	3	Y	-0-	1	1			-0-

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
03	2201	N	2180	-0-	-21	-0-	2094	3	86	9	Y	78	66	1	13	8	28
04	2130	N	2100	-0-	-30	-0-	1989	3	111	9	Y	101	99	1			30
05	2201	N	2099	-0-	-102	-0-	2016	3	83	9	Y	75	66	1	12	8	27
06	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	289	1	1991	3	Y	71	77	1	10	8	11
							78	9									
07	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	146	1	2059	3	Y	98	71	1	11	8	27
							108	9									
*08	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	143	1	1952	3	Y	102	80	1			49
							112	9									

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
03	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	297	1	2827	3	Y	31	29	1	17	8	13
							34	9									
04	2910	X	2580	-0-	-330	-0-	253	1	2286	3	Y	37	30	1			20
							41	9									
05	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	350	1	2838	3	Y	37	28	1	10	8	19
							41	9									
06	2910	X	2845	-0-	-65	-0-	282	1	2544	3	Y	17	18	1	12	8	6
							19	9									
07	3007	X	2847	-0-	-160	-0-	283	1	2520	3	Y	40	28	1	9	8	9
							44	9									
08	3224	X	2904	-0-	-320	-0-	285	1	2556	3	Y	57					66
							63	9									

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
03	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	257	1	3071	3	Y	347	341	1			65
							382	9									
04	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	257	1	3149	3	Y	244	237	1			72
							268	9									
05	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	267	1	3052	3	Y	231	236	1	8	8	59
							254	9									
06	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	232	1	2715	3	Y	179	200	1			38
							197	9									
07	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	248	1	2823	3	Y	197	166	1	4	8	65
							217	9									
*08	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	247	1	2900	3	Y	218	188	1			95
							240	9									

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 52 RRCID -> 251338 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9234 - 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
03	3100	N	2483	-0-	-617	6952	207	1	2274	3	Y	2	36	1			2
							2	9									
04	3000	N	2330	-0-	-670	6282	203	1	2119	3	Y	7	2	1			7
							8	9									
05	3100	N	2351	-0-	-749	5533	203	1	2122	3	Y	24	23	1	1	8	7
							26	9									
06	3000	N	2287	-0-	-713	4820	187	1	2096	3	Y	4	8	1			3
							4	9									
07	3100	N	2343	-0-	-757	4063	189	1	2154	3	Y	-0-	3	1			-0-
*08	3100	N	2240	-0-	-860	3203	177	1	2059	3	Y	4					4
							4	9									

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
03	4836	X	4706	-0-	-130	-0-	252	1	4421	3	Y	30	21	1			29
							33	9									
04	4680	X	3423	-0-	-1257	-0-	189	1	3209	3	Y	23	31	1			21
							25	9									
05	4836	X	3760	-0-	-1076	-0-	197	1	3521	3	Y	38	34	1			25
							42	9									
06	4680	X	3949	-0-	-731	-0-	201	1	3639	3	Y	99	29	1	1	8	94
							109	9									
07	4712	X	3071	-0-	-1641	-0-	173	1	2898	3	Y	-0-	94	1			-0-
08	2945	X	1817	-0-	-1128	-0-	112	1	1705	3	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
03	806	N	694	-0-	-112	-0-	598	3	96	9	Y	87	90	1	5	8	32
04	720	N	607	-0-	-113	-0-	518	3	89	9	Y	81	94	1			19
05	744	N	459	-0-	-285	-0-	458	3	1	9	Y	1	18	1	1	8	1
06	660	N	421	-0-	-239	-0-	53	1	368	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	620	N	464	-0-	-156	-0-	31	1	432	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	465	N	421	-0-	-44	-0-	27	1	366	3	Y	25	12	1			13
							28	9									

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
03	2480	N	1978	-0-	-502	-0-	107	1	1870	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	3000	N	3186	-0-	186	186	178	1	3008	3	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3261	-0-	161	347	173	1	3087	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	3000	N	3244	-0-	244	591	169	1	3061	3	Y	13	7	1	1	8	5
							14	9									
07	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	27	22	1	2	8	8
08	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					Y	19	21	1			6

KENT WELL #: 2 RRCID -> 253085 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 9154 - 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
03	9083	X	7227	-0-	-1856	-0-	6706	2	521	9	N	474	466	1			215
04	8460	X	7934	-0-	-526	-0-	7328	2	606	9	N	551	511	1			255
05	8401	X	7501	-0-	-900	-0-	6928	2	573	9	N	521	534	1			242
06	8040	X	7282	-0-	-758	-0-	6679	2	603	9	N	548	541	1			249
07	8308	X	7533	-0-	-775	-0-	6937	2	596	9	N	542	537	1			254
08	8184	X	7096	-0-	-1088	-0-	6547	2	549	9	N	499	538	1			215

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
SLICK STATE "B" WELL #: 10 RRCID -> 253641 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8854 - 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
03	2759	X	2052	-0-	-707	-0-	2011	3	41	9	Y	37	24	1	17	8	12
04	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	2759	3	26	9	Y	24	21	1			15
05	2759	X	2742	-0-	-17	-0-	2725	3	17	9	Y	15	5	1	15	8	10
06	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	354	1	2439	3	Y	10	6	1	10	8	4
							11	9									
07	2883	X	2792	-0-	-91	-0-	184	1	2594	3	Y	13	4	1	13	8	-0-
							14	9									
08	2883	X	2266	-0-	-617	-0-	154	1	2102	3	Y	9					9
							10	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 50 RRCID -> 256765 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 8810 - 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 65 RRCID -> 256907 COMPL. DATE 11/05/2008 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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLICK STATE 'B' WELL #: 4 RRCID -> 265844 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 8840 - 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
03	0	W	3931	-0-	3931	131041	3931	3			Y	-0-					-0-
04	0	W	3552	-0-	3552	134593	3535	3	17	9	Y	15	1	1			14
05	0	W	3612	-0-	3612	138205	3556	3	56	9	Y	51	24	1	19	8	22
06	0	W	2062	-0-	2062	140267	255	1	1761	3	Y	42	39	1	17	8	8
							46	9									
07	0	W	2237	-0-	2237	142504	146	1	2049	3	Y	38	23	1	17	8	6
							42	9									
08	0	W	1898	-0-	1898	144402	127	1	1728	3	Y	39	24	1			21
							43	9									

SLICK STATE "B" WELL #: 5 RRCID -> 265885 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8368 - 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
03	2046	X	1703	-0-	-343	-0-	1585	3	118	9	Y	107	104	1	1	8	40
04	1890	X	1885	-0-	-5	-0-	1801	3	84	9	Y	76	97	1			19
05	1918	X	1918	-0-	-0-	-0-	1824	3	94	9	Y	85	72	1	4	8	28
06	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	254	1	1750	3	Y	62	77	1	4	8	9
							68	9									
07	1953	X	1858	-0-	-95	-0-	118	1	1654	3	Y	78	59	1	5	8	23
							86	9									
08	1922	N	1787	-0-	-135	-0-	116	1	1582	3	Y	81	66	1			38
							89	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 29 RRCID -> 266032 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 9857 PERF. 8780 - 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
FLORES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247903 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7650 - 7964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	917	1	2843	2	N	30					229
							33	9									
04	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	867	1	2725	2	N	19	175	1			73
							21	9									
05	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	874	1	2882	2	N	12					85
							13	9									
06	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	902	1	2813	2	N	35					120
							39	9									
07	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	934	1	2724	2	N	24					144
							26	9									
*08	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	938	1	2479	2	N	16					160
							18	9									

EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
GARZA-ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 223662 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8082 - 8378

03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEGEND NATURAL GAS IV, LP 495557
RUIZ-ZAMORA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121969 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 6918 - 7070

03	155	N	139	-0-	-16	-0-	48	1	66	2	N	23					308
							25	9									
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	74	1	44	2	N	11	196	1			123
							12	9									
05	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	906	1	1768	2	N	82					205
							90	9									
06	3000	N	3668	-0-	668	668	1103	1	2475	2	N	82					287
							90	9									
07	3100	N	3422	-0-	322	990	1055	1	2265	2	N	93	190	1			190
							102	9									
*08	3100	N	3053	-0-	-47	943	958	1	2026	2	N	63					253
							69	9									

SAMANO WELL #: 53 RRCID -> 243101 COMPL. DATE 06/06/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7910 - 8030

03	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	410	1	1252	2	Y	21	38	1			33
							23	9									
04	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	509	1	1531	2	Y	9					42
							10	9									
05	3100	N	4749	-0-	1649	1649	1116	1	3590	2	Y	39					81
							43	9									
06	3000	N	3270	-0-	270	1919	780	1	2417	2	Y	66	48	1			99
							73	9									
07	3100	N	3258	-0-	158	2077	787	1	2403	2	Y	62	52	1			109
							68	9									
*08	5141	X	3064	-0-	-2077	-0-	701	1	2301	2	Y	56	111	1			54
							62	9									

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557

RICHMOND WELL #: 14 RRCID -> 243663 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8960 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	580	1	1687	2	Y	15	30	1			18
							17	9									
04	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	699	1	1968	2	Y	15	27	1			6
							17	9									
05	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	684	1	1950	2	Y	16					22
							18	9									
06	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	737	1	1943	2	Y	16					38
							18	9									
07	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	746	1	1929	2	Y	14	33	1			19
							15	9									
*08	3100	N	3513	-0-	413	413	904	1	2592	2	Y	15					34
							17	9									

SAMANO WELL #: 54 RRCID -> 245378 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 7630 - 8146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	858	1	2646	2	Y	21					175
							23	9									
04	3690	X	2801	-0-	-889	-0-	695	1	2089	2	Y	15					190
							17	9									
05	3813	X	3069	-0-	-744	-0-	725	1	2333	2	Y	10					200
							11	9									
06	3570	X	3400	-0-	-170	-0-	822	1	2546	2	Y	29					229
							32	9									
07	3534	X	3397	-0-	-137	-0-	829	1	2528	2	Y	36					265
							40	9									
08	3534	X	3228	-0-	-306	-0-	753	1	2469	2	Y	5	190	1			80
							6	9									

RICHMOND WELL #: 16 RRCID -> 247390 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8165 - 8315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RICHMOND WELL #: 15 RRCID -> 247406 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9610 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8521	X	8521	-0-	-0-	-0-	2166	1	6293	2	Y	56	93	1			66
							62	9									
04	7780	X	7780	-0-	-0-	-0-	2021	1	5697	2	Y	56	100	1			22
							62	9									
05	7700	X	7700	-0-	-0-	-0-	1983	1	5666	2	Y	46					68
							51	9									
06	7161	X	7161	-0-	-0-	-0-	1957	1	5156	2	Y	44					112
							48	9									
07	7189	X	7189	-0-	-0-	-0-	1995	1	5154	2	Y	36	95	1			53
							40	9									
08	7688	X	6660	-0-	-1028	-0-	1712	1	4918	2	Y	27					80
							30	9									

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557

SAMANO WELL #: 44 RRCID -> 247955 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 10300 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAMANO WELL #: 56 RRCID -> 248170 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8100 - 8440

03	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	847	1	2589	2	Y	41	70	1			65
							45	9									
04	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	898	1	2700	2	Y	18					83
							20	9									
05	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	853	1	2742	2	Y	30					113
							33	9									
06	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	929	1	2879	2	Y	79	67	1			125
							87	9									
07	3751	X	3736	-0-	-15	-0-	903	1	2754	2	Y	72	66	1			131
							79	9									
*08	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	875	1	2873	2	Y	70	133	1			68
							77	9									

SAMANO WELL #: 57 RRCID -> 248175 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7883 - 8320

03	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	728	1	2232	2	Y	35	60	1			55
							39	9									
04	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	683	1	2063	2	Y	16					71
							18	9									
05	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	640	1	2074	2	Y	23					94
							25	9									
06	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	660	1	2046	2	Y	55	55	1			94
							61	9									
07	3131	X	2661	-0-	-470	-0-	640	1	1965	2	Y	51	50	1			95
							56	9									
08	2790	X	2506	-0-	-284	-0-	578	1	1877	2	Y	46	97	1			44
							51	9									

SAMANO WELL #: 58 RRCID -> 250090 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 6745 - 6780

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAMANO WELL #: 59 RRCID -> 250183 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 7479 - 7480

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-					-0-

FLOUR BLUFF (DEEP CONSOL.) 31582 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
WEBB, L. A. WELL #: 17 RRCID -> 097314 COMPL. DATE 11/18/1981 TOTAL DEPTH 11018 PERF. 9604 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY (DEEP CON.) GAS UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 152601 COMPL. DATE 04/18/1995 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9353 - 9373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	205	1	1089	2	Y	-0-					-0-
04	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	201	1	1022	2	Y	-0-					-0-
05	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	185	1	962	2	Y	-0-					-0-
06	990	X	728	-0-	-262	-0-	142	1	586	2	Y	-0-					-0-
07	1302	X	916	-0-	-386	-0-	106	1	810	2	Y	-0-					-0-
08	1302	X	866	-0-	-436	-0-	100	1	766	2	Y	-0-					-0-

FLATO, F. WELL #: 1 RRCID -> 152603 COMPL. DATE 08/18/1994 TOTAL DEPTH 10574 PERF. 9169 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CORDZ GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 172565 COMPL. DATE 02/27/1996 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 6371 - 6399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 189728 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9584 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEBB, B. G. WELL #: 1 RRCID -> 213166 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10258 - 10278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					Y	-0-					25
04	4110	X	-0-	-0-	-4110	-0-					Y	-0-					25
05	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	-0-					25
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	T. A.		2398	-0-	2398	2398	279	1	2119	2	Y	-0-					25
08	T. A.		2406	-0-	2406	4804	280	1	2126	2	Y	-0-					25

FLOUR BLUFF (H-41) 31582 234 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
THOMPSON, R.A. WELL #: A 5 RRCID -> 143911 COMPL. DATE 09/28/1992 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7582 - 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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLOUR BLUFF (I-07) 31582 275 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
STATE TRACT 13 WELL #: A 8 RRCID -> 157629 COMPL. DATE 11/28/1995 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8478 - 8590

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

FLOUR BLUFF (MASSIVES) 31582 346 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
J.O. PHILLIPS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 147332 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6355 - 6470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RITTER, K. WELL #: 4 RRCID -> 149516 COMPL. DATE 03/14/1994 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 6410 - 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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETTY WELL #: 1 RRCID -> 151243 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6376 - 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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBB, L. A. WELL #: 18 RRCID -> 151269 COMPL. DATE 06/15/1994 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6433 - 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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOUR BLUFF (MASSIVES) //CONT.// 31582 346 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC //CONT.// 019786
EDWARDS, HAYNE WELL #: 2 RRCID -> 151374 COMPL. DATE 06/19/1994 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6391 - 6478

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

SABINE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 152600 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6364 - 6374

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLOUR BLUFF (1135) 31582 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
EAST FLOUR BLUFF STATE E WELL #: 10 RRCID -> 239780 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11152					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11152					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11152					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11152					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11152					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11152					N	-0-					-0-

FLOUR BLUFF, EAST (B-94) 31583 012 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
EAST FLOUR BLUFF STATE E WELL #: 9 D RRCID -> 160292 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 1940 - 1944

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLOUR BLUFF, EAST (C-45) 31583 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
EAST FLOUR BLUFF STATE E WELL #: 9-F RRCID -> 150725 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 1812 - 2457

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	101					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	101					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	101					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	101					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	101					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	101					Y	-0-					-0-

EAST FLOUR BLUFF STATE D WELL #: 19D RRCID -> 165716 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2466 - 2471

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1657					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1657					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1657					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1657					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1657					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1657					Y	-0-					-0-

FLOUR BLUFF, E. (I-35) 31583 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
FLOUR BLUFF, EAST D WELL #: D 25 RRCID -> 196173 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 8840 - 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOUR BLUFF, EAST (MASSIVE, UP.) 31583 650 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
EAST FLOUR BLUFF STATE -D- WELL #: 14 D RRCID -> 075397 COMPL. DATE 01/04/1978 TOTAL DEPTH 8936 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOUR BLUFF, EAST (8100) 31583 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
EAST FLOUR BLUFF STATE D WELL #: 17 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
03	961	N	673	-0-	-288	-0-	106	1	567	2	Y	-0-					28
04	750	N	748	-0-	-2	-0-	123	1	625	2	Y	-0-					28
05	765	N	765	-0-	-0-	-0-	123	1	642	2	Y	-0-					28
06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	67	1	276	2	Y	-0-					28
07	788	N	788	-0-	-0-	-0-	92	1	696	2	Y	-0-					28
*08	881	N	881	-0-	-0-	-0-	102	1	779	2	Y	-0-					28

FLOUR BLUFF, EAST DEEP (CONS.) 31584 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
E. FLOUR BLUFF DEEP FIELD G.U. WELL #: D 13 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
03	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	1054	1	5601	2	Y	-0-					81
04	6710	X	6710	-0-	-0-	-0-	1101	1	5609	2	Y	-0-					81
05	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	941	1	4899	2	Y	-0-					81
06	6210	X	5795	-0-	-415	-0-	1133	1	4662	2	Y	-0-					81
07	7341	X	7341	-0-	-0-	-0-	853	1	6488	2	Y	-0-					81
*08	7658	X	7658	-0-	-0-	-0-	890	1	6768	2	Y	-0-					81

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 #: D 24 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
03	2635	X	1166	-0-	-1469	-0-	184	1	982	2	Y	-0-					111
04	2130	X	761	-0-	-1369	-0-	125	1	636	2	Y	-0-					111
05	1871	X	1871	-0-	-0-	-0-	301	1	1570	2	Y	-0-					111
06	1410	X	1061	-0-	-349	-0-	207	1	854	2	Y	-0-					111
07	1895	X	1895	-0-	-0-	-0-	220	1	1675	2	Y	-0-					111
08	1860	X	1527	-0-	-333	-0-	178	1	1349	2	Y	-0-					111

FLOWELLA (FRIO-VX SHALLOW) 31591 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC 841047
SULLIVAN, D. J. WELL #: 12 L RRCID -> 099361 COMPL. DATE 02/13/1982 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 9290 - 9402

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SULLIVAN, D. J. WELL #: 12 U RRCID -> 102292 COMPL. DATE 05/06/1982 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 8931 - 8968

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SULLIVAN, D.J. WELL #: 13 RRCID -> 129368 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 8894 - 8986

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15

SULLIVAN, D. J. WELL #: 14 RRCID -> 142695 COMPL. DATE 09/14/1992 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 8946 - 9066

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					55
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					55
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					55
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					55
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					55
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					55

SULLIVAN, D. J. WELL #: 11 RRCID -> 186306 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 13723 PERF. 9146 - 9170

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

FLOWELLA (FRIO-VX SHALLOW) //CONT.// 31591 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC //CONT.// 841047
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
03	3224	X	1294	-0-	-1930	-0-	157	1	1120	3	N	15	13	1			79
							17	9									
04	3120	X	656	-0-	-2464	-0-	93	1	550	3	N	12	7	1			84
							13	9									
05	1829	X	1133	-0-	-696	-0-	224	1	899	3	N	9	8	1			85
							10	9									
06	3120	X	1184	-0-	-1936	-0-	195	1	983	3	N	5					90
							6	9									
07	3224	X	725	-0-	-2499	-0-	233	1	484	3	N	7					97
							8	9									
08	1302	X	711	-0-	-591	-0-	258	1	453	3	N	-0-					97

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
03	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	133	1	934	3	N	13	11	1			83
							14	9									
04	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	170	1	1038	3	N	29	15	1			97
							32	9									
05	797	N	797	-0-	-0-	-0-	158	1	626	3	N	12	6	1			103
							13	9									
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	35	1	211	3	N	-0-					103
07	1271	N	100	-0-	-1171	-0-	28	1	62	3	N	9	7	1			105
							10	9									
08	806	N	31	-0-	-775	-0-	10	1	19	3	N	2					107
							2	9									

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
03	1240	X	1058	-0-	-182	-0-	144	1	879	3	N	32	11	1			103
							35	9									
04	1200	X	1033	-0-	-167	-0-	155	1	842	3	N	33	13	1			123
							36	9									
05	1209	X	1000	-0-	-209	-0-	223	1	745	3	N	29	7	1			145
							32	9									
06	1140	X	912	-0-	-228	-0-	173	1	706	3	N	30					175
							33	9									
07	1147	X	931	-0-	-216	-0-	296	1	614	3	N	19	177	1			17
							21	9									
08	1054	X	930	-0-	-124	-0-	319	1	578	3	N	30	12	1			35
							33	9									

FLOWELLA (FRIO 8750) 31591 242 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

FLOWELLA (LOMA BLANCA) 31591 285 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
GARCIA-BENAVIDES GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 217432 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 10702 PERF. 9193 - 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOWELLA (NOLLE SAND) 31591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOWELLA (VICKSBURG DEEP) 31591 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
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
03	93	N	81	-0-	-12	-0-	10	1	71	2	N	-0-					184
04	90	N	61	-0-	-29	-0-	7	1	54	2	N	-0-					184
05	93	N	65	-0-	-28	-0-	19	1	44	2	N	2					186
							2	9									
06	90	N	34	-0-	-56	-0-	16	1	18	2	N	-0-					186
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	24	1	39	2	N	-0-					186
*08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	34	1	61	2	N	-0-					186

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
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	367	1	2743	2	N	48					155
							53	9									
04	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	324	1	2704	2	N	27					182
							30	9									
05	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	930	1	2185	2	N	61	188	1			55
							67	9									
06	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	1462	1	1554	2	N	38					93
							42	9									
07	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	1179	1	1962	2	N	62					155
							68	9									
*08	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	1136	1	2000	2	N	33					188
							36	9									

FLOWELLA (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 31591 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUPP WELL #: 5 RRCID -> 197680 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 11344 PERF.10418 - 10866

03	1550	N	1511	-0-	-39	-0-	178	1	1333	2	N	-0-					102
04	1470	N	1421	-0-	-49	-0-	152	1	1268	2	N	1					103
							1	9									
05	1550	N	1448	-0-	-102	-0-	432	1	1016	2	N	-0-					103
06	1470	N	1366	-0-	-104	-0-	662	1	704	2	N	-0-					103
07	1457	N	1403	-0-	-54	-0-	527	1	876	2	N	-0-					103
08	1457	N	1401	-0-	-56	-0-	507	1	894	2	N	-0-					103

GARCIA GAS UNIT 2 WELL #: 2T RRCID -> 199694 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 11380 PERF.10842 - 10858

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
04	180	N	64	-0-	-116	-0-	7	1	57	2	N	-0-					177
05	62	N	48	-0-	-14	-0-	14	1	34	2	N	-0-					177
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	17	1	19	2	N	-0-					177
07	62	N	39	-0-	-23	-0-	15	1	24	2	N	-0-					177
08	62	N	43	-0-	-19	-0-	16	1	27	2	N	-0-					177

GARCIA GAS UNIT 2 WELL #: 2C RRCID -> 199695 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 11380 PERF.10234 - 10370

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUPP DEEP "D" WELL #: 2 RRCID -> 217027 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10308 - 10390

03	651	N	589	-0-	-62	-0-	69	1	516	2	N	4					62
							4	9									
04	540	N	535	-0-	-5	-0-	55	1	463	2	N	15					77
							17	9									
05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	185	1	436	2	N	16					93
							18	9									
06	570	N	495	-0-	-75	-0-	238	1	253	2	N	4					97
							4	9									
07	558	N	448	-0-	-110	-0-	168	1	280	2	N	-0-					97
08	651	N	387	-0-	-264	-0-	139	1	245	2	N	3					100
							3	9									

EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 15 RRCID -> 079123 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10281 - 10429

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOWELLA (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 31591 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
RUPP WELL #: 2 RRCID -> 222171 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10237 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2573	X	2351	-0-	-222	-0-	2273	2	78	9	N	71	180	1			182
04	2096	X	2096	-0-	-0-	-0-	2055	2	41	9	N	37					219
05	1936	X	1936	-0-	-0-	-0-	1886	2	50	9	N	45	179	1			85
06	2490	X	1865	-0-	-625	-0-	1817	2	48	9	N	44					129
07	2573	X	2108	-0-	-465	-0-	2050	2	58	9	N	53					182
*08	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	1991	2	46	9	N	42					224

RUPP WELL #: 1 RRCID -> 228993 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10591 - 10600

03	1085	N	1005	-0-	-80	-0-	971	2	34	9	N	31	184	1			116
04	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1025	2	23	9	N	21					137
05	930	N	726	-0-	-204	-0-	702	2	24	9	N	22					159
06	960	N	699	-0-	-261	-0-	671	2	28	9	N	25					184
07	1085	N	610	-0-	-475	-0-	588	2	22	9	N	20					204
*08	731	N	731	-0-	-0-	-0-	707	2	24	9	N	22	178	1			48

TECPETROL OPERATING LLC 841047
WRIGHT, W. P. WELL #: 1 RRCID -> 088119 COMPL. DATE 06/06/1980 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10361 - 10397

03	609	N	609	-0-	-0-	-0-	90	1	508	3	N	10	6	1			35
							11	9									
04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	126	1	480	3	N	11	8	1			38
							12	9									
05	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	306	1	719	3	N	14	7	1			45
							15	9									
06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	141	1	384	3	N	2					47
							2	9									
07	651	N	199	-0-	-452	-0-	55	1	124	3	N	18	18	1			47
							20	9									
08	1054	N	353	-0-	-701	-0-	145	1	207	3	N	1					48
							1	9									

RUPP DEEP 'D' WELL #: 1 RRCID -> 197703 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10575 - 10608

03	1643	N	1414	-0-	-229	-0-	162	1	1201	3	N	46	197	1			81
							51	9									
04	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	159	1	1105	3	N	43	6	1			118
							47	9									
05	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	112	1	1262	3	N	50	5	1			163
							55	9									
06	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	142	1	1377	3	N	23	131	1			55
							25	9									
07	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	103	1	1487	3	N	39	5	1			89
							43	9									
*08	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	85	1	1426	3	N	51	63	1			77
							56	9									

SULLIVAN WELL #: 15 RRCID -> 213629 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12104 PERF.10286 - 10520

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

FLOWELLA (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 31591 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC //CONT.// 841047
WRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 216384 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 11906 PERF.10410 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	6	3	N	2					64
							2	9									
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					64
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	10	1	35	3	N	-0-					64
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					64
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					64
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					64

SULLIVAN WELL #: 16 RRCID -> 226386 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 11652 PERF.10374 - 10850

03	6882	X	6446	-0-	-436	-0-	890	1	5395	3	N	146	252	1			66
							161	9									
04	INC G-10		6132	-0-	6132	6132	925	1	5043	3	N	149	164	1			51
							164	9									
05	INC G-10		6118	-0-	6118	12250	1382	1	4602	3	N	122	44	1			129
							134	9									
06	INC G-10		5878	-0-	5878	18128	1124	1	4676	3	N	71					200
							78	9									
07	INC G-10		6228	-0-	6228	24356	1962	1	4127	3	N	126	294	1			32
							139	9									
*08	30687	X	6331	-0-	-24356	-0-	2221	1	3950	3	N	145	73	1			104
							160	9									

SULLIVAN WELL #: 17 RRCID -> 237501 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 11863 PERF.10268 - 11424

03	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	1013	1	2022	3	N	56	220	1			53
							62	9									
04	2850	X	2339	-0-	-511	-0-	1050	1	1244	3	N	41	29	1			65
							45	9									
05	2945	X	2638	-0-	-307	-0-	1322	1	1269	3	N	43	19	1			89
							47	9									
06	2850	X	2255	-0-	-595	-0-	1110	1	1123	3	N	20					109
							22	9									
07	2945	X	1144	-0-	-1801	-0-	499	1	642	3	N	3	75	1			37
							3	9									
08	2945	X	109	-0-	-2836	-0-	92	1	11	3	N	5	5	1			37
							6	9									

SULLIVAN WELL #: 18 RRCID -> 241261 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10452 - 11434

03	3968	X	3951	-0-	-17	-0-	1178	1	2659	3	N	104	40	1			132
							114	9									
04	INC G-10		3764	-0-	3764	3764	1358	1	2295	3	N	101	130	1			103
							111	9									
05	INC G-10		3824	-0-	3824	7588	1575	1	2144	3	N	95	26	1			172
							105	9									
06	INC G-10		3568	-0-	3568	11156	1309	1	2194	3	N	59					231
							65	9									
07	INC G-10		3590	-0-	3590	14746	1791	1	1713	3	N	78	227	1			82
							86	9									
*08	18306	X	3560	-0-	-14746	-0-	1975	1	1474	3	N	101	85	1			98
							111	9									

SULLIVAN WELL #: 19 RRCID -> 245715 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 11552 PERF.10585 - 10960

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWELLA (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 31591 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC //CONT.// 841047
SULLIVAN WELL #: 20 RRCID -> 260339 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 11121 PERF.11102 - 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
03	1674	N	1240	-0-	-434	-0-	164	1	1024	3	N	47	208	1			45
							52	9									
04	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	175	1	1018	3	N	65	15	1			95
							72	9									
05	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	248	1	880	3	N	33	8	1			120
							36	9									
06	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	165	1	819	3	N	28					148
							31	9									
07	1302	N	809	-0-	-493	-0-	285	1	504	3	N	18	116	1			50
							20	9									
08	1178	N	1163	-0-	-15	-0-	378	1	720	3	N	59	19	1			90
							65	9									

FLOWELLA (VICKSBURG 3) 31591 465 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
GARCIA-BENAVIDES GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 205251 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9164 - 9260

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212

FLOWELLA (VICKSBURG 4) 31591 468 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 30 RRCID -> 098494 COMPL. DATE 11/14/1981 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 9202 - 9218

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 15 RRCID -> 151882 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9278 - 9424

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWELLA, W. (VKSBG. 4.5.6) 31597 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
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
03	1271	N	1205	-0-	-66	-0-	138	1	1034	2	N	30	193	1			97
							33	9									
04	1170	N	1047	-0-	-123	-0-	109	1	907	2	N	28					125
							31	9									
05	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	366	1	859	2	N	38					163
							42	9									
06	1170	N	1149	-0-	-21	-0-	545	1	580	2	N	22					185
							24	9									
07	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	427	1	710	2	N	27					212
							30	9									
08	1271	N	1141	-0-	-130	-0-	405	1	714	2	N	20					232
							22	9									

SCHNITZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173034 COMPL. DATE 03/13/1999 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10034 - 11380

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157

PYLE PETROLEUM, INC. 683968
GONZALEZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173027 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 12194 PERF. 9916 - 10968

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

FORGATES (YEGUA C 8400) 31963 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
OIL PROPERTY MANAGEMENT COMPANY 620587
ENGLE WELL #: 1 RRCID -> 123998 COMPL. DATE 03/03/1987 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 8425 - 8437

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

FORTY-NINE 32281 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM "49" WELL #: 22 RRCID -> 166747 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 1760 PERF. 1627 - 1640

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORTY NINE (MIRANDO) 32281 333 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
MORSEY OIL & GAS CORP. 589078
DCRC MF NCT-74 WELL #: 1 RRCID -> 010404 COMPL. DATE 04/22/1950 TOTAL DEPTH 2330 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOUR SEVENS (YEGUA A 7865) 32374 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
INLAND OCEAN, INC. 424607
BARRERA, BELIA WELL #: 1 RRCID -> 119749 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7906 - 7972

03	372	N	371	-0-	-1	-0-	26	1	344	2	N	1						16
							1	9										
04	480	N	329	-0-	-151	-0-	22	1	304	3	N	3						19
							3	9										
05	496	N	452	-0-	-44	-0-	22	1	424	3	N	5						24
							6	9										
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	12	1	193	3	N	6						30
							7	9										
07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	14	1	253	3	N	7						37
							8	9										
08	465	N	387	-0-	-78	-0-	18	1	355	3	N	13						50
							14	9										

CEASAR GARCIA "B" WELL #: B 1 RRCID -> 164718 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7824 - 7928

03	744	X	654	-0-	-90	-0-	46	1	604	2	N	4	163	1				45
							4	9										
04	707	X	707	-0-	-0-	-0-	45	1	641	3	N	19						64
							21	9										
05	837	X	737	-0-	-100	-0-	34	1	691	3	N	11						75
							12	9										
06	810	X	596	-0-	-214	-0-	33	1	551	3	N	11						86
							12	9										
07	837	X	417	-0-	-420	-0-	21	1	379	3	N	15						101
							17	9										
08	806	X	571	-0-	-235	-0-	27	1	531	3	N	12						113
							13	9										

OLVERA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206914 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7868 - 7926

03	837	N	829	-0-	-8	-0-	57	1	754	2	N	16	80	1				18
							18	9										
04	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	76	1	1077	3	N	10						28
							11	9										
05	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	54	1	1096	3	N	17						45
							19	9										
06	777	N	777	-0-	-0-	-0-	43	1	713	3	N	19						64
							21	9										
07	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	54	1	962	3	N	23						87
							25	9										
08	1178	N	967	-0-	-211	-0-	46	1	897	3	N	22						109
							24	9										

FOUR SEVENS (YEGUA A 7865) //CONT.// 32374 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
BELIA BARRERA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194962 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7814 - 8169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	52	1			15
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/19/2013 - P&A 03-19-2013

FOUR SEVENS (8100 YEGUA) 32374 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
FREDCO 284921
TALLEY-KIBBE WELL #: 1 RRCID -> 119750 COMPL. DATE 11/22/1985 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8061 - 8071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

INLAND OCEAN, INC. 424607
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
03	2573	N	2352	-0-	-221	-0-	163 30	1 9	2159	2	N	27	107	1			57
04	2984	N	2984	-0-	-0-	-0-	194 22	1 9	2768	3	N	20					77
05	3100	N	3279	-0-	179	179	153 46	1 9	3080	3	N	42					119
06	2660	N	2481	-0-	-179	-0-	138 13	1 9	2330	3	N	12					131
07	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	136 29	1 9	2417	3	N	26					157
08	2573	X	2409	-0-	-164	-0-	115 62	1 9	2232	3	N	56					213

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GARCIA, CESAR -A- WELL #: 1 RRCID -> 121838 COMPL. DATE 07/18/1986 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 8110 - 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
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOX-HERD (ANDERSON) 32407 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRANCISCO (2100) 32525 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CUELLAR, MARIA WELL #: 5 RRCID -> 150581 COMPL. DATE 07/08/1994 TOTAL DEPTH 2253 PERF. 2068 - 2088

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM FREER RANCH "196" WELL #: 7 RRCID -> 184145 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 5831 PERF. 5458 - 5461

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM FREER RANCH "196" WELL #: 5 RRCID -> 188388 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5431 - 5434

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FREER RANCH (3RD QUEEN CITY) 32947 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
D.C.R.C. 196 NCT-12 WELL #: 2 RRCID -> 171637 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5506 - 5516

03	434 N	292	-0-	-142	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
04	360 N	313	-0-	-47	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
05	496 N	473	-0-	-23	-0-	473	2			Y	-0-					-0-
06	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			Y	-0-					-0-
07	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					-0-
08	465 N	367	-0-	-98	-0-	367	2			Y	-0-					-0-

FREER RANCH (4TH QUEEN CITY) 32947 601 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM FREER RANCH "196" WELL #: 1 RRCID -> 170094 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5668 - 5671

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	16290		19337	-0-	3047	3047	227	1	19073	2	N	34	34	1			-0-
							37	9									
05	16833		13237	-0-	-3596	-0-	13176	2	61	9	N	55	55	1			-0-
06	16290		11974	-0-	-4316	-0-	832	1	11086	2	N	51	51	1			-0-
							56	9									
*07	16833		12633	-0-	-4200	-0-	1142	1	11425	2	Y	60	60	1			-0-
							66	9									
08	16833		13209	-0-	-3624	-0-	1196	1	11960	2	Y	48	45	1			3
							53	9									

GARCIA L&L CO WELL #: C 13 RRCID -> 181935 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 4572 - 4592

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-

FROST (FRIO 14) 33104 218 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
FINA CONOCO FEE WELL #: 9 RRCID -> 171650 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 3988 - 4498

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-

FROST (FRIO 4280) 33104 237 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
HERMANN, A. G. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 247779 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 4021 - 4031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	9 3	1 9	93	2	Y	3	3	1			-0-
08	T. A.		222	-0-	222	222	20	1	202	2	Y	-0-					-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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FROST (RINCON 2A, SEG. II) 33104 502 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
COX & COX PRODUCTION CO. 183232
ALVAREZ, MCKIM WELL #: 1 RRCID -> 120934 COMPL. DATE 04/29/1986 TOTAL DEPTH 5677 PERF. 5645 - 5650

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123

SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L&L CO WELL #: C 9 RRCID -> 145014 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 5894 PERF. 4192 - 4610

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARCIA L&L CO. WELL #: C 16-C RRCID -> 180035 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5604 - 5617

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 03/20/2013 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4104 - 4202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	6620	R	6620	-0-	-0-	-0-	461	1	6142	2	N	15	15	1			-0-
							17	9									
*07	6021	R	6021	-0-	-0-	-0-	541	1	5414	2	Y	60	60	1			-0-
							66	9									
*08	5168	R	5168	-0-	-0-	-0-	465	1	4647	2	Y	51	48	1			3
							56	9									

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

03 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
08 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

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

03 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
08 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

03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-
*07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-
*08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-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

03 PRTL PLG	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-
04 PRTL PLG	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-
05 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
08 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

FROST, NORTH (ASHBY) 33110 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FULTON BEACH (B-2) 33297 440 ASSOCIATED 49B CNTY: ARANSAS
OMEGA ENERGY, LLC 622657
FULTON BEACH WELL #: 6 RRCID -> 168187 COMPL. DATE 04/05/1998 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 6936 - 6945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8370	R	8370	-0-	-0-	-0-	8370	3			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	7615	-0-	7615	7615	7550	3	65	9	N	59	38	1			21
05	14B2	EXT	7971	-0-	7971	15586	7921	3	50	9	N	45					66
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	15586					N	NO RPT					66
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	15586					N	NO RPT					66
08	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	15586					N	NO RPT					66

FULTON BEACH (B-3-8) 33297 550 ASSOCIATED 49B CNTY: ARANSAS
OMEGA ENERGY, LLC 622657
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
03	3532	R	-0-	-0-	-3532	-0-					N	-0-					122
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	122	1			-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALLIS ENERGY, INC. 893997
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
03	7812		5106	-0-	-2706	12305	5097	2	9	9	N	8					126
04	7560		4902	-0-	-2658	9647	4872	2	30	9	N	27					153
05	7812		4385	-0-	-3427	6220	4356	2	29	9	N	26					179
06	7560		4014	-0-	-3546	2674	3988	2	26	9	N	24					203
07	6648	R	3974	-0-	-2674	-0-	3953	2	21	9	N	19					222
*08	5162	R	5162	-0-	-0-	-0-	5139	2	23	9	N	21	148	1			95

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COPANO BAY STATE WELL #: 13 L RRCID -> 157451 COMPL. DATE 12/12/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6042 - 6052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T.	A.	42	-0-	42	142	22	3	20	5	Y	-0-					-0-
04	182	R	40	-0-	-142	-0-	4	3	36	5	Y	-0-					-0-
05	638	R	638	-0-	-0-	-0-	594	3	44	5	Y	-0-					-0-
06	488	R	488	-0-	-0-	-0-	447	3	41	5	Y	-0-					-0-
07	578	R	578	-0-	-0-	-0-	543	3	35	5	Y	-0-					-0-
*08	647	R	647	-0-	-0-	-0-	610	3	37	5	Y	-0-					-0-

FULTON BEACH, WEST (A-1) //CONT.// 33305 013 ASSOCIATED 49B CNTY: ARANSAS
TRYALL, INC //CONT.// 872138
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
03	137	R	137	-0-	-0-	-0-	10	3	17	5	Y	100	100	1			-0-
							110	9									
04	135	R	135	-0-	-0-	-0-	24	5	111	9	Y	101	101	1			-0-
05	588	R	588	-0-	-0-	-0-	522	3	27	5	Y	35	35	1			-0-
							39	9									
06	440	R	440	-0-	-0-	-0-	387	3	20	5	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
07	490	R	490	-0-	-0-	-0-	410	3	21	5	Y	54	54	1			-0-
							59	9									
*08	652	R	652	-0-	-0-	-0-	490	3	20	5	Y	129	129	1			-0-
							142	9									

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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	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

03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	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

03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

G. O. M. ST-773-L (FRIO 1-A SD) 33519 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
OSPREY PETROLEUM COMPANY, INC. 627884
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	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
ATINUM ENERGY, INC. 036064
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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
OSPREY PETROLEUM COMPANY, INC. 627884
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

G.O.M. ST-904 (FRIO 1-A) 33533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
ATINUM ENERGY, INC. 036064
ST TR. 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
03	14818	X	13544	-0-	-1274	-0-	12237	2	1307	9	Y	1188	1201	1			70
04	14310	X	13128	-0-	-1182	-0-	11839	2	1289	9	Y	1172	1161	1			81
05	14787	X	13564	-0-	-1223	-0-	12282	2	1282	9	Y	1165	1159	1			87
06	INC G-10		13255	-0-	13255	13255	12071	2	1184	9	Y	1076	1076	1			87
07	INC G-10		13649	-0-	13649	26904	12419	2	1230	9	Y	1118	1116	1			89
*08	34324	X	7420	-0-	-26904	-0-	6741	2	679	9	Y	617	665	1			41

OSPREY PETROLEUM COMPANY, INC. 627884
S. T. 773-L SW/4 WELL #: 1 L RRCID -> 136450 COMPL. DATE 11/12/1989 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9832 - 9852

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

G O M-ST-904 (FRIO 8200) 33533 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
ATINUM ENERGY, INC. 036064
STATE TRACT 904 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136359 COMPL. DATE 02/11/1990 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8360 - 8365

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

G.O.M. ST-904 (8800) 33533 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
OSPREY PETROLEUM COMPANY, INC. 627884
STATE TRACT 773-L (NW/4) WELL #: 2 RRCID -> 115727 COMPL. DATE 10/24/1984 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 9000 - 9020

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

G.O.M. ST-904 (9370) 33533 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
ATINUM ENERGY, INC. 036064
STATE TRACT 904 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225090 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9392 - 9412

03	854	N	854	-0-	-0-	-0-	824	2	30	9	Y	27	27	1			2
04	886	N	886	-0-	-0-	-0-	856	2	30	9	Y	27	27	1			2
05	830	N	830	-0-	-0-	-0-	799	2	31	9	Y	28	28	1			2
06	INC G-10		939	-0-	939	939	896	2	43	9	Y	39	38	1			3
07	INC G-10		931	-0-	931	1870	889	2	42	9	Y	38	38	1			3
*08	1200	N	549	-0-	-651	1219	532	2	17	9	Y	15	17	1			1

OSPREY PETROLEUM COMPANY, INC. 627884
STATE TRACT 773L (NW/4) WELL #: 3 RRCID -> 114988 COMPL. DATE 12/19/1984 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9368 - 9383

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

G.O.M. ST 904 (12500 SD) 33533 887 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
ATINUM ENERGY, INC. 036064
STATE TRACT 904 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 190784 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 13170 PERF.12500 - 12520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	791	R	791	-0-	-0-	-0-	461	2	330	9	Y	300	281	1			19
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18	1			1
06	9	R	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	806	#	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
08	806	#	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-

G.O.M. ST-904 (12950 SD) 33533 924 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
ATINUM ENERGY, INC. 036064
STATE TRACT 904 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187348 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 13440 PERF.11896 - 13050

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

G.O.M. ST 904 (13,500 SAND) 33533 930 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
ATINUM ENERGY, INC. 036064
STATE TRACT 904 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190449 COMPL. DATE 05/26/2002 TOTAL DEPTH 14572 PERF.13506 - 14350

03	6417	6740	-0-	323	323	6338	2	402	9	Y	365	372	1			22
04	6000	# 5630	-0-	-370	-0-	5304	2	326	9	Y	296	297	1			21
05	6200	# 5161	-0-	-1039	-0-	4894	2	267	9	Y	243	246	1			18
06	INC G-10	4902	-0-	4902	4902	4635	2	267	9	Y	243	242	1			19
07	INC G-10	5244	-0-	5244	10146	4959	2	285	9	Y	259	258	1			20
*08	13202	3056	-0-	-10146	-0-	2888	2	168	9	Y	153	163	1			10

GAINES (7700) 33720 900 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
XOG OPERATING LLC 945921
MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 218611 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7704 - 7727

03	1068	N 1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					119
04	980	N 980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					119
05	837	N -0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					119
06	1020	N -0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					119
07	1023	N 964	-0-	-59	-0-	964	3			N	-0-					119
*08	969	N 969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					119

GALAN (EDWARDS LIME) 33748 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GALVAN RANCH "H" WELL #: 1 RRCID -> 202506 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 8915 PERF. 8500 - 11505

03	589	X 416	-0-	-173	-0-	12	1	403	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
04	570	X 563	-0-	-7	-0-	563	2			N	-0-					-0-
05	527	X 67	-0-	-460	-0-	4	1	63	2	N	-0-					-0-
06	510	X -0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
07	589	X -0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
08	589	X 26	-0-	-563	-0-	26	2			N	-0-					-0-

GALVAN RANCH H WELL #: 3 RRCID -> 202507 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 8670 - 11416

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALAN (EDWARDS LIME) //CONT.// 33748 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GALVAN RANCH "H" WELL #: 2 RRCID -> 206953 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 8794 PERF. 8391 - 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
03	228	X	228	-0-	-0-	-0-	7	1	221	2	N	-0-					-0-
04	201	X	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
05	68	X	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	2	N	-0-					-0-
06	210	X	53	-0-	-157	-0-	8	1	45	2	N	-0-					-0-
07	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	1	1	8			-0-
08	217	X	37	-0-	-180	-0-	37	2			N	-0-					-0-

TREVINO RANCH 2182 "H" WELL #: 1 RRCID -> 209353 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8710 - 11552

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH "H" WELL #: 4 RRCID -> 210299 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 9888 PERF. 8500 - 11500

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GARCIA (FROST -A-) 33954 080 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
12TH MAN ENERGY, LLC 953784
GARCIA, T. WELL #: 3U RRCID -> 253361 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3268 - 3274

03	1952	R	1952	-0-	-0-	-0-	382	1	1570	2	N	-0-					-0-
04	2640	#	1376	-0-	-1264	-0-	317	1	1059	2	N	-0-					-0-
05	2728	#	1194	-0-	-1534	-0-	303	1	891	2	N	-0-					-0-
06	2640	#	730	-0-	-1910	-0-	368	1	362	2	N	-0-					-0-
07	3717	R	3717	-0-	-0-	-0-	739	1	2978	2	N	-0-					-0-
*08	3108	R	3108	-0-	-0-	-0-	531	1	2577	2	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

03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GARCIA (VELA -A-) 33954 740 NON-ASSOCIATED ONE WELL 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	22	1	87	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		15	-0-	15	15	8	1	7	2	N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		5	-0-	5	20	1	1	4	2	N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	20					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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	6	-0-	-84	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	18	1	18	2	N	-0-					-0-
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARCIA (2900) 33954 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
COX & COX PRODUCTION CO. 183232
SOLIS, BESILIO, ET AL WELL #: 2 U RRCID -> 043413 COMPL. DATE 01/25/1968 TOTAL DEPTH 4350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA (3150) 33954 880 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
COX & COX PRODUCTION CO. 183232
SOLIS, BESILIO, ET AL WELL #: 2 L RRCID -> 043414 COMPL. DATE 01/25/1968 TOTAL DEPTH 4350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA RANCH (I-80) 33970 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
TEXAKOMA OPERATING, L.P. 844190
GARCIA RANCH WELL #: 1 RRCID -> 233331 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 12892 PERF. 9172 - 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
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/25/2013 - P&A 03-25-2013

GARCIA RANCH WELL #: 3 RRCID -> 250178 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9180 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARCIA RANCH (L-40,LOWER) 33970 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
TEXAKOMA OPERATING, L.P. 844190
GARCIA RANCH WELL #: 1 RRCID -> 213813 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 12892 PERF.12018 - 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
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/25/2013 - P&A 03-25-2013

GARCIA RANCH (L-40,WEST) 33970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
CAMDEN RESOURCES, LLC 126842
BURNS WELL #: RRCID -> 192718 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12400 - 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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/27/2009

KALER ENERGY CORP. 450261
GARCIA ET AL WELL #: 2 RRCID -> 191722 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 12630 PERF.11074 - 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
03	4805	X	2646	-0-	-2159	-0-	2541	2	105	9	N	95					205
04	4050	X	2939	-0-	-1111	-0-	2858	2	81	9	N	74	185	1			94
05	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	4151	2	130	9	N	118					212
06	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	3954	2	163	9	N	148	183	1			177
07	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	3794	2	95	9	N	86	183	1			80
08	4278	X	3548	-0-	-730	-0-	3474	2	74	9	N	67					147

GARCIA ET AL WELL #: 4ST RRCID -> 193847 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12431 - 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
03	1674	X	1212	-0-	-462	-0-	1212	2			N	-0-					79
04	1500	X	1148	-0-	-352	-0-	1137	2	11	9	N	10					89
05	1395	X	1083	-0-	-312	-0-	1061	2	22	9	N	20					109
06	1200	X	987	-0-	-213	-0-	889	2	98	9	N	89					198
07	1240	X	1091	-0-	-149	-0-	1071	2	20	9	N	18					216
08	1209	X	1120	-0-	-89	-0-	1100	2	20	9	N	18	176	1			58

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY 350200
SEMMES WELL #: 1 RRCID -> 232653 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 10996 PERF.10282 - 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
03	2821	X	1355	-0-	-1466	-0-	1314	3	41	9	N	37					182
04	2730	X	1265	-0-	-1465	-0-	1195	3	70	9	N	64	188	1			58
05	2697	X	1382	-0-	-1315	-0-	1328	3	54	9	N	49					107
06	2310	X	1283	-0-	-1027	-0-	1214	3	69	9	N	63					170
07	2263	X	1202	-0-	-1061	-0-	1147	3	55	9	N	50					220
08	1395	X	972	-0-	-423	-0-	917	3	55	9	N	50	186	1			84

SEMMES A WELL #: 2 RRCID -> 243660 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 12052 PERF.10676 - 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
03	319	X	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
04	210	X	90	-0-	-120	-0-	90	3			N	-0-					-0-
05	415	X	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
06	564	X	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
07	424	X	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
08	403	X	374	-0-	-29	-0-	374	3			N	-0-					-0-

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS III, LP 495553
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
03	3162	X	388	-0-	-2774	-0-	3	1	385	3	N	-0-					71
04	3060	X	2705	-0-	-355	-0-	9	1	2684	3	N	11					82
							12	9									
05	2511	X	1969	-0-	-542	-0-	7	1	1962	3	N	-0-					82
06	1540	X	1540	-0-	-0-	-0-	6	1	1532	3	N	2					84
							2	9									
07	2790	X	2061	-0-	-729	-0-	8	1	1977	3	N	69					153
							76	9									
*08	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	457	1	2375	3	N	110	167	1			96
							121	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7569	X	7569	-0-	-0-	-0-	272	1	6915	3	N	347	188	1			586
							382	9									
04	13642	X	13642	-0-	-0-	-0-	213	1	12928	3	N	455	730	1			311
							501	9									
05	14603	X	14603	-0-	-0-	-0-	904	1	13273	3	N	387	366	1			332
							426	9									
06	15481	X	15481	-0-	-0-	-0-	975	1	14095	3	N	374	365	1			341
							411	9									
07	16010	X	16010	-0-	-0-	-0-	1090	1	14516	3	N	367	544	1			164
							404	9									
*08	15658	X	15658	-0-	-0-	-0-	1142	1	14135	3	N	346	183	1			327
							381	9									

FLORES GAS UNIT WELL #: 1C RRCID -> 220510 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2139	X	1508	-0-	-631	-0-	80	1	1415	3	N	12					255
							13	9									
04	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	75	1	2166	3	N	7					262
							8	9									
05	2139	X	1854	-0-	-285	-0-	86	1	1768	3	N	-0-					262
06	2070	X	1941	-0-	-129	-0-	85	1	1855	3	N	1					263
							1	9									
07	2339	X	2339	-0-	-0-	-0-	94	1	2245	3	N	-0-					263
08	2325	X	2100	-0-	-225	-0-	95	1	2005	3	N	-0-					263

SHEERIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223330 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 8618 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7378	X	1887	-0-	-5491	-0-	69	1	1757	3	N	55	185	1			84
							61	9									
04	7962	X	7962	-0-	-0-	-0-	126	1	7618	3	N	198	185	1			97
							218	9									
05	7378	X	6019	-0-	-1359	-0-	377	1	5537	3	N	95					192
							105	9									
06	7140	X	6732	-0-	-408	-0-	425	1	6153	3	N	140	180	1			152
							154	9									
07	7378	X	6143	-0-	-1235	-0-	422	1	5615	3	N	96	177	1			71
							106	9									
08	7378	X	5400	-0-	-1978	-0-	404	1	4996	3	N	-0-					71

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
SEMMES WELL #: 1 RRCID -> 224232 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 7942 - 7977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	833	1	2241	3	N	83					267
							91	9									
04	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	527	1	3753	3	N	152	184	1			235
							167	9									
05	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	3466	1	557	2	N	122	165	5			192
							134	9									
06	4020	X	3724	-0-	-296	-0-	390	1	3205	3	N	117					309
							129	9									
07	4588	X	2454	-0-	-2134	-0-	291	1	2163	3	N	-0-	183	1			126
08	4588	X	3231	-0-	-1357	-0-	298	1	2910	3	N	21					147
							23	9									

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
03	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	654	1	3386	3	N	163	186	1			259
							179	9									
04	9357	X	9357	-0-	-0-	-0-	486	1	8238	3	N	575	555	1			279
							633	9									
05	7566	X	7566	-0-	-0-	-0-	446	1	6748	3	N	338	353	1			264
							372	9									
06	9771	X	9771	-0-	-0-	-0-	575	1	8656	3	N	491	364	1			391
							540	9									
*07	9375	X	9375	-0-	-0-	-0-	563	1	8525	3	N	261	365	1			287
							287	9									
*08	9543	X	9543	-0-	-0-	-0-	704	1	8288	3	N	501	365	1			423
							551	9									

SEMMES WELL #: 2 RRCID -> 224234 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7800 - 8063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2759	X	1076	-0-	-1683	-0-	290	1	778	3	N	7					129
							8	9									
04	2670	X	1643	-0-	-1027	-0-	203	1	1440	3	N	-0-					129
05	2728	X	963	-0-	-1765	-0-	809	1	129	2	N	23	112	5			40
							25	9									
06	2640	X	1475	-0-	-1165	-0-	159	1	1303	3	N	12					52
							13	9									
07	1705	X	1458	-0-	-247	-0-	156	1	1156	3	N	133	165	1			20
							146	9									
08	1705	X	914	-0-	-791	-0-	84	1	819	3	N	10					30
							11	9									

GARCIA, M. S.T. WELL #: 1 RRCID -> 228295 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 10825 - 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
03	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	51	1	5774	3	N	31					205
							34	9									
04	14047	X	14047	-0-	-0-	-0-	47	1	13892	3	N	98	183	1			120
							108	9									
05	10825	X	10825	-0-	-0-	-0-	40	1	10698	3	N	79					199
							87	9									
06	10274	X	10274	-0-	-0-	-0-	39	1	10161	3	N	67	179	1			87
							74	9									
*07	10312	X	10312	-0-	-0-	-0-	40	1	10186	3	N	78					165
							86	9									
*08	14202	X	14202	-0-	-0-	-0-	7987	1	6119	3	N	87					252
							96	9									

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
LOPEZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228796 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8893 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

SHEERIN "B" WELL #: 1 RRCID -> 240264 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8060 - 8072

03	8959	X	3086	-0-	-5873	-0-	827	1	2226	3	N	30					72
							33	9									
04	8870	X	8870	-0-	-0-	-0-	1069	1	7612	3	N	172					244
							189	9									
05	8959	X	5607	-0-	-3352	-0-	760	1	4736	3	N	101	183	1			162
							111	9									
06	8659	X	8659	-0-	-0-	-0-	926	1	7616	3	N	106	183	1			85
							117	9									
07	9176	X	8003	-0-	-1173	-0-	940	1	6964	3	N	90					175
							99	9									
*08	9176	X	7849	-0-	-1327	-0-	721	1	7037	3	N	83	183	1			75
							91	9									

STARRPRO MINERALS B WELL #: 1 RRCID -> 240357 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8496 - 8508

03	9176	X	2426	-0-	-6750	-0-	381	1	1980	3	N	59					134
							65	9									
04	8880	X	7539	-0-	-1341	-0-	404	1	6841	3	N	267	363	1			38
							294	9									
05	9176	X	6237	-0-	-2939	-0-	372	1	5642	3	N	203	186	1			55
							223	9									
06	8520	X	7490	-0-	-1030	-0-	454	1	6838	3	N	180	180	1			55
							198	9									
07	7781	X	7033	-0-	-748	-0-	424	1	6398	3	N	192					247
							211	9									
*08	7533	X	7162	-0-	-371	-0-	545	1	6428	3	N	172	362	1			57
							189	9									

SHEERIN "C" WELL #: 1 RRCID -> 241585 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 7896 - 7908

03	1245	X	1245	-0-	-0-	-0-	190	1	983	3	N	65					230
							72	9									
04	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	201	1	3409	3	N	41					271
							45	9									
05	1830	X	1830	-0-	-0-	-0-	110	1	1665	3	N	50					321
							55	9									
06	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	211	1	3180	3	N	177					498
							195	9									
07	3782	X	3442	-0-	-340	-0-	213	1	3229	3	N	-0-	184	1			314
*08	3782	X	3527	-0-	-255	-0-	328	1	3199	3	N	-0-	176	1			138

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
SHEERIN "B" WELL #: 2 RRCID -> 242013 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8206 - 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
03	1184	X	1184	-0-	-0-	-0-	300	1	808	3	N	69					309
							76	9									
04	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	493	1	3511	3	N	232	185	1			356
							255	9									
05	6791	X	6791	-0-	-0-	-0-	904	1	5628	3	N	235	361	1			230
							259	9									
06	8116	X	8116	-0-	-0-	-0-	858	1	7053	3	N	186					416
							205	9									
*07	7543	X	7543	-0-	-0-	-0-	875	1	6489	3	N	163	182	1			397
							179	9									
*08	7264	X	7264	-0-	-0-	-0-	659	1	6430	3	N	159	182	1			374
							175	9									

SHEERIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242567 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8756 - 8776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11157	X	11157	-0-	-0-	-0-	416	1	10559	3	N	165	184	1			170
							182	9									
04	22098	X	22098	-0-	-0-	-0-	353	1	21363	3	N	347	370	1			147
							382	9									
05	21987	X	21987	-0-	-0-	-0-	1380	1	20255	3	N	320	362	1			105
							352	9									
06	21549	X	21549	-0-	-0-	-0-	1375	1	19869	3	N	277	183	1			199
							305	9									
07	22847	X	18820	-0-	-4027	-0-	1284	1	17108	3	N	389	184	1			404
							428	9									
08	22847	X	19583	-0-	-3264	-0-	1433	1	17744	3	N	369	183	1			590
							406	9									

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. (I) GAS 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	12395	X	12395	-0-	-0-	-0-	450	1	11454	3	N	446	185	1			466
							491	9									
04	27421	X	27421	-0-	-0-	-0-	424	1	25691	3	N	1187	1277	1			376
							1306	9									
05	28806	X	28806	-0-	-0-	-0-	1755	1	25783	3	N	1153	1088	1			441
							1268	9									
06	27123	X	27123	-0-	-0-	-0-	1681	1	24309	3	N	1030	1087	1			384
							1133	9									
07	28334	X	26016	-0-	-2318	-0-	1739	1	23162	3	N	1014	1094	1			304
							1115	9									
08	28799	X	26741	-0-	-2058	-0-	1920	1	23765	3	N	960	903	1			361
							1056	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. (I) GAS 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	899	N	297	-0-	-602	-0-	11	1	286	3	N	-0-					37
04	750	N	641	-0-	-109	-0-	10	1	631	3	N	-0-					37
05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	46	1	676	3	N	-0-					37
06	700	N	700	-0-	-0-	-0-	45	1	655	3	N	-0-					37
07	651	N	357	-0-	-294	-0-	25	1	332	3	N	-0-					37
08	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					37

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
STARR PRODUCE CO. GU WELL #: 3 RRCID -> 248177 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 8708 - 8724

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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
03	2697	X	1222	-0-		-1475	-0-	44	1	1110	3	N	62					349
								68	9									
04	2610	X	2010	-0-		-600	-0-	31	1	1856	3	N	112	185	1			276
								123	9									
05	2697	X	2006	-0-		-691	-0-	118	1	1732	3	N	142	183	1			235
								156	9									
06	2220	X	2022	-0-		-198	-0-	123	1	1770	3	N	117					352
								129	9									
07	2077	X	1940	-0-		-137	-0-	127	1	1700	3	N	103	181	1			274
								113	9									
*08	2374	X	2374	-0-		-0-	-0-	167	1	2066	3	N	128					402
								141	9									

STARRPRO MINERALS B WELL #: 3 RRCID -> 248511 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8658 - 8674

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
03	1220	N	1220	-0-		-0-	-0-	190	1	984	3	N	42					374
								46	9									
04	1440	N	1272	-0-		-168	-0-	65	1	1104	3	N	94	186	1			282
								103	9									
05	1054	N	1028	-0-		-26	-0-	61	1	923	3	N	40					322
								44	9									
06	1335	N	1335	-0-		-0-	-0-	77	1	1148	3	N	100					422
								110	9									
07	1302	N	1223	-0-		-79	-0-	72	1	1084	3	N	61	184	1			299
								67	9									
*08	964	N	964	-0-		-0-	-0-	72	1	848	3	N	40					339
								44	9									

STARRPRO MINERALS B WELL #: 2 RRCID -> 249420 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8176 - 8192

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
03	5291	X	5291	-0-		-0-	-0-	832	1	4313	3	N	133					160
								146	9									
04	19400	X	19400	-0-		-0-	-0-	1061	1	17951	3	N	353	371	1			142
								388	9									
05	19067	X	19067	-0-		-0-	-0-	1147	1	17381	3	N	490	365	1			267
								539	9									
06	17472	X	17472	-0-		-0-	-0-	1060	1	15959	3	N	412	360	1			319
								453	9									
07	20057	X	17924	-0-		-2133	-0-	1089	1	16479	3	N	324	366	1			277
								356	9									
*08	20057	X	17781	-0-		-2276	-0-	1370	1	16146	3	N	241	364	1			154
								265	9									

SHEERIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 249636 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8216 - 8228

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
03	2666	X	1214	-0-		-1452	-0-	319	1	858	3	N	34					209
								37	9									
04	2580	X	2176	-0-		-404	-0-	259	1	1841	3	N	69	183	1			95
								76	9									
05	2263	X	1481	-0-		-782	-0-	198	1	1237	3	N	42					137
								46	9									
06	1980	X	1466	-0-		-514	-0-	154	1	1266	3	N	42					179
								46	9									
*07	2608	X	2608	-0-		-0-	-0-	302	1	2238	3	N	62	183	1			58
								68	9									
*08	2263	X	2180	-0-		-83	-0-	197	1	1924	3	N	54					112
								59	9									

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
STARRPRO MINERALS C UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 249873 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8188 - 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
03	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	498	1	2585	3	N	68					150
							75	9									
04	8702	X	8702	-0-	-0-	-0-	472	1	7991	3	N	217	183	1			184
							239	9									
05	7382	X	7382	-0-	-0-	-0-	445	1	6740	3	N	179	186	1			177
							197	9									
06	8823	X	8823	-0-	-0-	-0-	534	1	8043	3	N	224	361	1			40
							246	9									
*07	8682	X	8682	-0-	-0-	-0-	528	1	7983	3	N	155					195
							171	9									
*08	7993	X	7993	-0-	-0-	-0-	730	1	7124	3	N	126	187	1			134
							139	9									

SHEERIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 250189 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8878 - 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
03	38	X	38	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	N	4					209
							4	9									
04	14B2 EXT		32	-0-	32	32	32	3			N	-0-					209
05	14B2 EXT		6	-0-	6	38	6	3			N	-0-					209
06	14B2 EXT		18	-0-	18	56	1	1	17	3	N	-0-					209
07	T. A.		20	-0-	20	76	1	1	16	3	N	3					212
							3	9									
*08	95	X	19	-0-	-76	-0-	1	1	18	3	N	-0-					212

STARRPRO MINERALS STATE B UNIT WELL #: 5 RRCID -> 250835 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 8236 - 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
03	1032	X	1032	-0-	-0-	-0-	165	1	856	3	N	10					232
							11	9									
04	24667	X	24667	-0-	-0-	-0-	1348	1	22816	3	N	457	547	1			142
							503	9									
05	29765	X	29765	-0-	-0-	-0-	1817	1	27532	3	N	378	186	1			334
							416	9									
06	26621	X	26621	-0-	-0-	-0-	1632	1	24574	3	N	377	359	1			352
							415	9									
*07	26999	X	26999	-0-	-0-	-0-	1650	1	24950	3	N	363	181	1			534
							399	9									
*08	27302	X	27302	-0-	-0-	-0-	2119	1	24964	3	N	199	184	1			549
							219	9									

SHEERIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251124 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8997 PERF. 8752 - 8768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	199	1	5039	3	N	79					271
							87	9									
04	15307	X	15307	-0-	-0-	-0-	244	1	14806	3	N	234	360	1			145
							257	9									
05	11584	X	11584	-0-	-0-	-0-	725	1	10637	3	N	202	175	1			172
							222	9									
06	11171	X	11171	-0-	-0-	-0-	711	1	10276	3	N	167					339
							184	9									
07	15810	X	8555	-0-	-7255	-0-	588	1	7831	3	N	124					463
							136	9									
08	13237	X	7817	-0-	-5420	-0-	578	1	7152	3	N	79	183	1			359
							87	9									

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
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
03	255	X	255	-0-	-0-	-0-	41	1	214	3	N	-0-					107
04	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	198	1	3346	3	N	77					184
							85	9									
05	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	238	1	3614	3	N	104	179	1			109
							114	9									
06	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	262	1	3951	3	N	128	182	1			55
							141	9									
*07	8189	X	8189	-0-	-0-	-0-	500	1	7571	3	N	107					162
							118	9									
*08	7954	X	7954	-0-	-0-	-0-	1084	1	6779	3	N	83					245
							91	9									

SHEERIN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254152 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 8498 - 8528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4278	X	1899	-0-	-2379	-0-	69	1	1752	3	N	71					489
							78	9									
04	8679	X	8679	-0-	-0-	-0-	135	1	8199	3	N	314	736	1			67
							345	9									
05	8278	X	8278	-0-	-0-	-0-	510	1	7483	3	N	259	182	1			144
							285	9									
06	7645	X	7645	-0-	-0-	-0-	479	1	6925	3	N	219	184	1			179
							241	9									
07	7462	X	7462	-0-	-0-	-0-	506	1	6740	3	N	196	183	1			192
							216	9									
*08	7781	X	7781	-0-	-0-	-0-	568	1	7033	3	N	164	176	1			180
							180	9									

STARRPRO MINERALS STATE B UNIT WELL #: 6 RRCID -> 254293 COMPL. DATE 11/29/2009 TOTAL DEPTH 8932 PERF. 8652 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1823	X	1823	-0-	-0-	-0-	287	1	1486	3	N	45	182	1			65
							50	9									
04	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	131	1	2213	3	N	100					165
							110	9									
05	2041	X	2041	-0-	-0-	-0-	121	1	1845	3	N	68					233
							75	9									
06	1984	X	1984	-0-	-0-	-0-	119	1	1789	3	N	69	184	1			118
							76	9									
07	2542	X	2325	-0-	-217	-0-	140	1	2119	3	N	60					178
							66	9									
*08	9044	X	9044	-0-	-0-	-0-	704	1	8288	3	N	47					225
							52	9									

BARRERA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254673 COMPL. DATE 12/26/2009 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 9588 - 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
03	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					186
04	3270	X	1885	-0-	-1385	-0-	144	1	1741	3	N	-0-					186
05	2635	X	704	-0-	-1931	-0-	65	1	639	3	N	-0-					186
06	390	X	307	-0-	-83	-0-	28	1	279	3	N	-0-					186
*07	6742	X	6742	-0-	-0-	-0-	498	1	6244	3	N	-0-					186
*08	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	565	1	2937	3	N	-0-					186

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
BAZAN WELL #: 1 RRCID -> 254676 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8402 - 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
03	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					164
04	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					164
05	837	X	56	-0-	-781	-0-	56	3			N	-0-					164
06	810	X	29	-0-	-781	-0-	29	3			N	-0-					164
07	806	X	255	-0-	-551	-0-	1	1	254	3	N	-0-					164
*08	619	X	619	-0-	-0-	-0-	2	1	600	3	N	15					179
							17	9									

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
03	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					43
04	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					43
05	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					43
06	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					43
07	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					43
*08	1648	X	1648	-0-	-0-	-0-	915	1	701	3	N	29					72
							32	9									

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
03	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					79
04	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	76	1	4597	3	N	-0-					79
05	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					79
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					79
*07	3782	X	50	-0-	-3732	-0-	4	1	46	3	N	-0-					79
08	3782	X	1	-0-	-3781	-0-	1	3			N	-0-					78

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
03	13283	X	13283	-0-	-0-	-0-	115	1	12944	3	N	204	184	1			200
							224	9									
04	30378	X	30378	-0-	-0-	-0-	100	1	29760	3	N	471	514	1			157
							518	9									
05	31516	X	31516	-0-	-0-	-0-	116	1	30825	3	N	523	540	1			140
							575	9									
06	26840	X	26840	-0-	-0-	-0-	101	1	26276	3	N	421	361	1			200
							463	9									
*07	24278	X	24278	-0-	-0-	-0-	94	1	23841	3	N	312	363	1			149
							343	9									
*08	24035	X	24035	-0-	-0-	-0-	2211	1	21586	3	N	216	181	1			184
							238	9									

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
03	8999	X	8999	-0-	-0-	-0-	1441	1	7471	3	N	79					301
							87	9									
04	18515	X	18515	-0-	-0-	-0-	1020	1	17268	3	N	206	183	1			324
							227	9									
05	14972	X	14972	-0-	-0-	-0-	915	1	13851	3	N	187					511
							206	9									
06	14640	X	14640	-0-	-0-	-0-	900	1	13557	3	N	166	184	1			493
							183	9									
07	19127	X	13960	-0-	-5167	-0-	854	1	12912	3	N	176	370	1			299
							194	9									
*08	18445	X	11291	-0-	-7154	-0-	1042	1	10166	3	N	75					374
							83	9									

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
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
03	0	W	-0-	-0-	-0-	11585					N	-0-					110
04	0	W	-0-	-0-	-0-	11585					N	-0-					110
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	11585					N	-0-					110
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	11585					N	-0-					110
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	11585					N	-0-					110
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	11585					N	-0-					110

STARRPRO MINERALS DGU WELL #: 2 RRCID -> 260167 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 7940 - 7950

03	42943	X	42943	-0-	-0-	-0-	369	1	41704	3	N	791	553	1			420
							870	9									
04	106837	X	106837	-0-	-0-	-0-	350	1	104218	3	N	2063	2196	1			287
							2269	9									
05	90627	X	90627	-0-	-0-	-0-	332	1	88177	3	N	1925	1641	1			571
							2118	9									
06	87489	X	87489	-0-	-0-	-0-	331	1	85946	3	N	1102	1089	1			584
							1212	9									
07	110391	X	86337	-0-	-24054	-0-	332	1	84169	3	N	1669	2008	1			245
							1836	9									
*08	98084	X	86499	-0-	-11585	-0-	336	1	84316	3	N	1679	1271	1			653
							1847	9									

BARRERA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 262970 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9134 - 9524

03	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	1592	1	2853	3	N	121					382
							133	9									
04	19631	X	19631	-0-	-0-	-0-	1476	1	17748	3	N	370	550	1			202
							407	9									
05	17268	X	17268	-0-	-0-	-0-	1551	1	15359	3	N	325	367	1			160
							358	9									
06	16983	X	16983	-0-	-0-	-0-	1537	1	15196	3	N	227					387
							250	9									
07	20274	X	15617	-0-	-4657	-0-	1138	1	14257	3	N	202	185	1			404
							222	9									
*08	20274	X	16494	-0-	-3780	-0-	2630	1	13666	3	N	180	183	1			401
							198	9									

SHEERIN "D" WELL #: 3 RRCID -> 263061 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 7888 - 7948

03	11534	X	11534	-0-	-0-	-0-	100	1	11324	3	N	100					389
							110	9									
04	33805	X	33805	-0-	-0-	-0-	112	1	33404	3	N	263	186	1			466
							289	9									
05	25110	X	25110	-0-	-0-	-0-	93	1	24746	3	N	246	368	1			344
							271	9									
06	24011	X	24011	-0-	-0-	-0-	91	1	23669	3	N	228	180	1			392
							251	9									
07	25637	X	24200	-0-	-1437	-0-	95	1	23997	3	N	98	353	1			137
							108	9									
*08	28861	X	25986	-0-	-2875	-0-	2401	1	23438	3	N	134	182	1			89
							147	9									

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
SHEERIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 265152 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 8954 PERF. 8502 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5642	X	979	-0-	-4663	-0-	34	1	860	3	N	77					224
							85	9									
04	5460	X	882	-0-	-4578	-0-	10	1	610	3	N	238	368	1			94
							262	9									
05	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	297	1	4360	3	N	202					296
							222	9									
06	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	263	1	3811	3	N	154	363	1			87
							169	9									
07	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	271	1	3611	3	N	155					242
							171	9									
08	4867	X	3275	-0-	-1592	-0-	236	1	2925	3	N	104	182	1			164
							114	9									

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
03	11656	X	3889	-0-	-7767	-0-	597	1	3088	3	N	185	185	1			150
							204	9									
04	11280	X	9818	-0-	-1462	-0-	520	1	8817	3	N	437	547	1			40
							481	9									
05	10788	X	7928	-0-	-2860	-0-	459	1	6950	3	N	472	350	1			162
							519	9									
06	7350	X	4461	-0-	-2889	-0-	257	1	3872	3	N	302	360	1			104
							332	9									
07	10137	X	5711	-0-	-4426	-0-	339	1	5134	3	N	216	273	1			47
							238	9									
*08	7471	X	5229	-0-	-2242	-0-	695	1	4348	3	N	169	183	1			33
							186	9									

STARRPRO MINERALS STATE B WELL #: 9 RRCID -> 265236 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 9164 PERF. 8898 - 8939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3906	X	1840	-0-	-2066	-0-	286	1	1480	3	N	67					119
							74	9									
04	3780	X	3454	-0-	-326	-0-	184	1	3113	3	N	143	184	1			78
							157	9									
05	3689	X	2330	-0-	-1359	-0-	129	1	1944	3	N	234	183	1			129
							257	9									
06	3330	X	2780	-0-	-550	-0-	165	1	2495	3	N	109	168	1			70
							120	9									
07	3565	X	2937	-0-	-628	-0-	172	1	2594	3	N	155					225
							171	9									
*08	3503	X	2863	-0-	-640	-0-	210	1	2476	3	N	161	176	1			210
							177	9									

STARRPRO MINERALS 'C1' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265490 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 8114 - 8412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17050	X	7607	-0-	-9443	-0-	1159	1	6007	3	N	401	371	1			150
							441	9									
04	16500	X	14091	-0-	-2409	-0-	733	1	12419	3	N	854	738	1			266
							939	9									
05	14725	X	11535	-0-	-3190	-0-	660	1	9989	3	N	805	916	1			155
							886	9									
06	13080	X	10026	-0-	-3054	-0-	576	1	8683	3	N	697	723	1			129
							767	9									
07	14570	X	10276	-0-	-4294	-0-	602	1	9094	3	N	527	547	1			109
							580	9									
*08	12214	X	10551	-0-	-1663	-0-	1373	1	8588	3	N	536	543	1			102
							590	9									

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
STARRPRO MINERALS B WELL #: 5 RRCID -> 266193 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8258 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	18653	-0-	18653	18653	156 881	1 9	17616	3	N	801	555	1			514
04	0	Z	44665	-0-	44665	63318	142 2333	1 9	42190	3	N	2121	2373	1			262
05	14B2 EXT		45836	-0-	45836	109154	164 2207	1 9	43465	3	N	2006	1834	1			434
06	14B2 EXT		38239	-0-	38239	147393	140 1624	1 9	36475	3	N	1476	1452	1			458
07	0	Z	39775	-0-	39775	187168	151 1362	1 9	38262	3	N	1238	1278	1			418
08	14B DENY		39815	-0-	39815	226983	3018 1243	1 9	35554	3	N	1130	1087	1			461

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
03	0	Z	5431	-0-	5431	123294	4345 248	1 9	838	2	N	225	185	1			170
04	0	Z	12675	-0-	12675	135969	11273 736	1 9	666	2	N	669	601	1			238
05	0	Z	10067	-0-	10067	146036	8938 539	1 9	590	2	N	490	545	1			183
06	0	Z	8655	-0-	8655	154691	7687 458	1 9	510	2	N	416	362	1			236
*07	0	Z	8972	-0-	8972	163663	539 284	1 9	8149	2	N	258	453	1			41
08	0	Z	7523	-0-	7523	171186	1000 270	1 9	6253	3	N	245	182	1			105

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
03	67084	X	19190	-0-	-47894	-0-	18364 663	1 9	163	2	N	603	368	1			248
04	64920	X	47950	-0-	-16970	-0-	46055 1740	1 9	155	2	N	1582	1652	1			178
05	67084	X	46457	-0-	-20627	-0-	44932 1356	1 9	169	2	N	1233	1101	1			310
06	64920	X	40179	-0-	-24741	-0-	150 998	1 9	39031	3	N	907	1079	1			138
07	67084	X	36377	-0-	-30707	-0-	141 538	1 9	35698	3	N	489	542	1			85
*08	32799	X	32799	-0-	-0-	-0-	4466 413	1 9	27920	3	N	375	363	1			97

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
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954
STARR PRODUCE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 222925 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 9682 PERF. 9041 - 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
03	1829	X	1716	-0-	-113	-0-	589	1	1087	2	N	36					173
							40	9									
04	1770	X	1621	-0-	-149	-0-	570	1	975	2	N	69	177	1			65
							76	9									
05	1798	X	1387	-0-	-411	-0-	589	1	758	2	N	36					101
							40	9									
06	1740	X	1675	-0-	-65	-0-	570	1	1077	2	N	25					126
							28	9									
07	1798	X	1687	-0-	-111	-0-	532	1	1121	2	N	31					157
							34	9									
*08	1867	X	1867	-0-	-0-	-0-	589	1	1260	2	N	16					173
							18	9									

GARNER RANCH (OLMOS) 34020 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
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
03	434	N	374	-0-	-60 B	-0-	374	2			N	-0-					9
04	450	N	370	-0-	-80 B	-0-	370	2			N	-0-					9
05	387	N	387	-0-	-0- B	-0-	387	2			N	-0-					9
06	387	N	387	-0-	-0- B	-0-	387	2			N	-0-					9
07	387	N	387	-0-	-0- B	-0-	387	2			N	-0-					9
08	372	N	271	-0-	-101 B	-0-	271	2			N	-0-					9

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
03	682	#	607	-0-	-75 B	-12150	48	1	559	2	N	-0-					-0-
04	660	#	484	-0-	-176 B	-12326	46	1	438	2	N	-0-					-0-
05	651	#	560	-0-	-91 B	-12417	54	1	506	2	N	-0-					-0-
06	630	#	489	-0-	-141 B	-12558	37	1	452	2	N	-0-					-0-
07	651	#	541	-0-	-110 B	-12668	36	1	505	2	N	-0-					-0-
08	620	#	560	-0-	-60 B	-12728	36	1	524	2	N	-0-					-0-

GARZA (CONSOLIDATED) 34112 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. 253162
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
03	459	N	459	-0-	-0- B	-0-	25	1	434	2	Y	-0-					-0-
04	426	N	426	-0-	-0- B	-0-	25	1	401	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	433	-0-	-1 B	-0-	27	1	406	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	408	-0-	-42 B	-0-	26	1	382	2	Y	-0-					-0-
07	461	N	461	-0-	-0- B	-0-	27	1	434	2	Y	-0-					-0-
*08	445	N	445	-0-	-0- B	-0-	27	1	418	2	Y	-0-					-0-

GARZA, L. WELL #: 11 RRCID -> 175958 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9984 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930	N	810	-0-	-120 B	-0-	44	1	766	2	Y	-0-					25
04	849	N	849	-0-	-0- B	-0-	51	1	798	2	Y	-0-					25
05	868	N	840	-0-	-28 B	-0-	52	1	788	2	Y	-0-					25
06	810	N	743	-0-	-67 B	-0-	47	1	696	2	Y	-0-	17	1			8
07	868	N	714	-0-	-154 B	-0-	42	1	672	2	Y	-0-					8
08	837	N	689	-0-	-148 B	-0-	42	1	644	2	Y	3	9	1			2
							3	9									

GARZA (CONSOLIDATED) //CONT.// 34112 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GARZA, L. WELL #: 12 RRCID -> 177716 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9860 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9641	X	8443	-0-	-1198 B	-0-	459	1	7984	2	Y	-0-					32
04	8718	X	8718	-0-	-0- B	-0-	520	1	8198	2	Y	-0-					32
05	10137	X	9592	-0-	-545 B	-0-	591	1	9001	2	Y	-0-					32
06	9810	X	8482	-0-	-1328 B	-0-	531	1	7950	2	Y	1	21	1			12
							1	9									
07	9889	X	8754	-0-	-1135 B	-0-	512	1	8242	2	Y	-0-					12
08	9579	X	8202	-0-	-1377 B	-0-	503	1	7658	2	Y	37	21	1			28
							41	9									

GARZA, L. WELL #: 13 RRCID -> 178137 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 9850 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4487	X	4487	-0-	-0- B	-0-	28	1	4459	2	Y	-0-					-0-
04	4492	X	4492	-0-	-0- B	-0-	28	1	4464	2	Y	-0-					-0-
05	4848	X	4848	-0-	-0- B	-0-	31	1	4817	2	Y	-0-					-0-
06	2942	X	2942	-0-	-0- B	-0-	20	1	2922	2	Y	-0-					-0-
07	3349	X	3349	-0-	-0- B	-0-	22	1	3327	2	Y	-0-					-0-
*08	3764	X	3764	-0-	-0- B	-0-	26	1	3732	2	Y	5	1	1			4
							6	9									

GARZA, L. WELL #: 15 RRCID -> 184553 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9874 - 9951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1579	N	1579	-0-	-0- B	-0-	86	1	1493	2	Y	-0-					4
04	1592	N	1592	-0-	-0- B	-0-	95	1	1497	2	Y	-0-					4
05	1364	N	1281	-0-	-83 B	-0-	79	1	1202	2	Y	-0-					4
06	1590	N	1092	-0-	-498 B	-0-	68	1	1024	2	Y	-0-	3	1			1
07	2923	N	2923	-0-	-0- B	-0-	171	1	2752	2	Y	-0-					1
*08	1709	N	1709	-0-	-0- B	-0-	103	1	1563	2	Y	39	11	1			29
							43	9									

GARZA, L. WELL #: 16 RRCID -> 185104 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10043 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1001	N	1001	-0-	-0- B	-0-	54	1	947	2	Y	-0-					10
04	979	N	979	-0-	-0- B	-0-	58	1	921	2	Y	-0-					10
05	974	N	974	-0-	-0- B	-0-	60	1	914	2	Y	-0-					10
06	1020	N	913	-0-	-107 B	-0-	57	1	856	2	Y	-0-	7	1			3
07	1023	N	988	-0-	-35 B	-0-	58	1	930	2	Y	-0-					3
08	961	N	943	-0-	-18 B	-0-	58	1	882	2	Y	3	4	1			2
							3	9									

GARZA, L. WELL #: 18 RRCID -> 185406 COMPL. DATE 11/10/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10527 - 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
03	1539	N	1539	-0-	-0- B	-0-	84	1	1455	2	Y	-0-					-0-
04	1520	N	1520	-0-	-0- B	-0-	91	1	1429	2	Y	-0-					-0-
05	1674	N	1608	-0-	-66 B	-0-	99	1	1509	2	Y	-0-					-0-
06	1560	N	1493	-0-	-67 B	-0-	93	1	1400	2	Y	-0-					-0-
07	1581	N	1536	-0-	-45 B	-0-	90	1	1446	2	Y	-0-					-0-
08	1612	N	1503	-0-	-109 B	-0-	93	1	1410	2	Y	-0-					-0-

GARZA, L. WELL #: 17 RRCID -> 186016 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10054 - 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
03	93	N	35	-0-	-58 B	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					-0-
04	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	4	1	63	2	Y	-0-					-0-
05	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	4	1	67	2	Y	-0-					-0-
06	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	6	1	83	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	7	1	117	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	61	-0-	-1 B	-0-	4	1	57	2	Y	-0-					-0-

GARZA (CONSOLIDATED) //CONT.// 34112 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GARZA, L. WELL #: 20 RRCID -> 186991 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10164 - 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
03	536	N	536	-0-	-0- B	-0-	29	1	507	2	Y	-0-					10
04	526	N	526	-0-	-0- B	-0-	31	1	495	2	Y	-0-					10
05	527	N	524	-0-	-3 B	-0-	32	1	492	2	Y	-0-					10
06	540	N	487	-0-	-53 B	-0-	30	1	456	2	Y	1	7	1			4
							1	9									
07	558	N	525	-0-	-33 B	-0-	31	1	494	2	Y	-0-					4
*08	533	N	533	-0-	-0- B	-0-	33	1	499	2	Y	1	4	1			1
							1	9									

GARZA, L. WELL #: 21 RRCID -> 187934 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9942 - 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
03	901	N	901	-0-	-0- B	-0-	49	1	852	2	Y	-0-					29
04	787	N	787	-0-	-0- B	-0-	47	1	740	2	Y	-0-					29
05	806	N	756	-0-	-50 B	-0-	47	1	709	2	Y	-0-					29
06	900	N	638	-0-	-262 B	-0-	40	1	597	2	Y	1	20	1			10
							1	9									
07	806	N	677	-0-	-129 B	-0-	40	1	637	2	Y	-0-					10
08	744	N	697	-0-	-47 B	-0-	43	1	652	2	Y	2	10	1			2
							2	9									

GARZA, L. WELL #: 23 RRCID -> 191890 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9983 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	713	N	599	-0-	-114 B	-0-	33	1	566	2	Y	-0-					33
04	589	N	589	-0-	-0- B	-0-	35	1	554	2	Y	-0-					33
05	713	N	584	-0-	-129 B	-0-	36	1	548	2	Y	-0-					33
06	600	N	548	-0-	-52 B	-0-	34	1	514	2	Y	-0-	22	1			11
07	620	N	598	-0-	-22 B	-0-	35	1	563	2	Y	-0-					11
08	589	N	559	-0-	-30 B	-0-	34	1	522	2	Y	3	12	1			2
							3	9									

GARZA, L. WELL #: 26 RRCID -> 195216 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10333 - 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
03	310	N	297	-0-	-13 B	-0-	16	1	281	2	Y	-0-					-0-
04	296	N	296	-0-	-0- B	-0-	18	1	278	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	289	-0-	-21 B	-0-	18	1	271	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	262	-0-	-38 B	-0-	16	1	246	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	302	-0-	-8 B	-0-	18	1	284	2	Y	-0-					-0-
*08	294	N	294	-0-	-0- B	-0-	18	1	276	2	Y	-0-					-0-

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
03	5270	X	2996	-0-	-2274 B	-0-	163	1	2833	2	Y	-0-					-0-
04	3338	X	3338	-0-	-0- B	-0-	199	1	3139	2	Y	-0-					-0-
05	3937	X	3290	-0-	-647 B	-0-	203	1	3087	2	Y	-0-					-0-
06	3570	X	3069	-0-	-501 B	-0-	192	1	2877	2	Y	-0-					-0-
07	3596	X	3412	-0-	-184 B	-0-	200	1	3212	2	Y	-0-					-0-
08	3441	X	3225	-0-	-216 B	-0-	199	1	3026	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
03	1308	N	1308	-0-	-0- B	-0-	71	1	1237	2	Y	-0-					-0-
04	1077	N	1077	-0-	-0- B	-0-	64	1	1013	2	Y	-0-					-0-
05	1116	N	1072	-0-	-44 B	-0-	66	1	1006	2	Y	-0-					-0-
06	1080	N	1024	-0-	-56 B	-0-	64	1	960	2	Y	-0-					-0-
07	1116	N	1046	-0-	-70 B	-0-	61	1	985	2	Y	-0-					-0-
08	1085	N	1070	-0-	-15 B	-0-	66	1	1004	2	Y	-0-					-0-

GARZA (CONSOLIDATED) //CONT.// 34112 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
03	310	N	302	-0-	-8 B	-0-	16	1	286	2	Y	-0-					-0-
04	289	N	289	-0-	-0- B	-0-	17	1	272	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	280	-0-	-30 B	-0-	17	1	263	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	274	-0-	-26 B	-0-	17	1	257	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	306	-0-	-4 B	-0-	18	1	288	2	Y	-0-					-0-
*08	306	N	306	-0-	-0- B	-0-	19	1	287	2	Y	-0-					-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
03	4495	X	3758	-0-	-737 B	-0-	204	1	3554	2	Y	-0-					28
04	3504	X	3504	-0-	-0- B	-0-	209	1	3295	2	Y	-0-					28
05	3875	X	3188	-0-	-687 B	-0-	196	1	2992	2	Y	-0-					28
06	3750	X	3384	-0-	-366 B	-0-	212	1	3172	2	Y	-0-	19	1			9
07	4546	X	4546	-0-	-0- B	-0-	266	1	4280	2	Y	-0-					9
08	3751	X	3497	-0-	-254 B	-0-	215	1	3279	2	Y	3	10	1			2
							3	9									

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
03	930	N	910	-0-	-20 B	-36692	49	1	861	2	Y	-0-					11
04	0	N	885	-0-	885 B	-35807	53	1	832	2	Y	-0-					11
05	868	N	892	-0-	24 B	-35783	55	1	837	2	Y	-0-					11
06	840	N	854	-0-	14 B	-35769	53	1	801	2	Y	-0-	7	1			4
07	868	N	860	-0-	-8 B	-35769	50	1	810	2	Y	-0-					4
08	868	N	801	-0-	-67 B	-35769	49	1	750	2	Y	2	4	1			2
							2	9									

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
03	6827	X	6827	-0-	-0- B	-0-	371	1	6456	2	Y	-0-					-0-
04	5141	X	5141	-0-	-0- B	-0-	307	1	4834	2	Y	-0-					-0-
05	5333	X	5333	-0-	-0- B	-0-	329	1	5004	2	Y	-0-					-0-
06	4855	X	4855	-0-	-0- B	-0-	304	1	4551	2	Y	-0-					-0-
07	4638	X	4638	-0-	-0- B	-0-	271	1	4367	2	Y	-0-					-0-
*08	5161	X	5161	-0-	-0- B	-0-	307	1	4669	2	Y	168	42	1			126
							185	9									

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
03	3193	X	3070	-0-	-123 B	-0-	19	1	3051	2	Y	-0-					79
04	2995	X	2995	-0-	-0- B	-0-	19	1	2976	2	Y	-0-					79
05	3148	X	3148	-0-	-0- B	-0-	20	1	3128	2	Y	-0-					79
06	2687	X	2687	-0-	-0- B	-0-	18	1	2669	2	Y	-0-	53	1			26
07	2170	X	1338	-0-	-832 B	-0-	9	1	1329	2	Y	-0-					26
08	2170	X	1568	-0-	-602 B	-0-	11	1	1554	2	Y	3	27	1			2
							3	9									

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
JOHN GARNER RANCH WELL #: 5H RRCID -> 262502 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 9438 PERF. 9331 - 14307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25916	X	10378	-0-	-15538	-0-	9761	2	617	9	Y	561	594	1			182
04	16950	X	8879	-0-	-8071	-0-	8375	2	504	9	Y	458	514	1			126
05	14601	X	7760	-0-	-6841	-0-	7254	2	506	9	Y	460	468	1			118
06	12030	X	7778	-0-	-4252	-0-	7204	2	574	9	Y	522	484	1			156
07	11036	X	6092	-0-	-4944	-0-	5682	2	410	9	Y	373	432	1			97
08	10385	X	7321	-0-	-3064	-0-	6917	2	404	9	Y	367	337	1			127

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHN GARNER RANCH WELL #: 3H RRCID -> 262738 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 9479 - 15556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32457	X	14674	-0-	-17783	-0-	13566	2	1108	9	Y	1007	1089	1			327
04	17160	X	12673	-0-	-4487	-0-	11679	2	994	9	Y	904	983	1			248
05	17732	X	12253	-0-	-5479	-0-	1	1	11370	2	Y	802	845	1			205
							882	9									
06	16800	X	9697	-0-	-7103	-0-	9041	2	656	9	Y	596	623	1			178
07	16275	X	10390	-0-	-5885	-0-	9639	2	751	9	Y	683	684	1			177
08	14663	X	9667	-0-	-4996	-0-	8984	2	683	9	Y	621	584	1			214

JOHN GARNER RANCH WELL #: 4H RRCID -> 268687 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 8803 PERF. N/A

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

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
GATES 05-D WELL #: 7015 RRCID -> 257970 COMPL. DATE 07/29/2010 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
03	48377	X	48377	-0-	-0-	-0-	1115	1	45936	2	Y	1155	1119	1			295
							55	4	1271	9							
04	40733	X	40733	-0-	-0-	-0-	942	1	38132	2	Y	1439	1361	1			373
							76	4	1583	9							
05	45511	X	45511	-0-	-0-	-0-	1127	1	41419	2	Y	2629	2769	1			233
							73	4	2892	9							
06	37800	X	36470	-0-	-1330	-0-	889	1	33621	2	Y	1690	1618	1			305
							101	4	1859	9							
07	39060	X	38170	-0-	-890	-0-	1075	1	35351	2	Y	1557	1652	1			210
							31	4	1713	9							
08	39060	X	38201	-0-	-859	-0-	1064	1	35192	2	Y	1719	1723	1			206
							54	4	1891	9							

GATES 05-D WELL #: 319 RRCID -> 258655 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 9153 - 14036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	70432	X	56959	-0-	-13473	-0-	1293	1	53249	2	Y	2139	2068	1			187
							64	4	2353	9							
04	54479	X	54479	-0-	-0-	-0-	1260	1	50981	2	Y	1942	1833	1			296
							102	4	2136	9							
05	50425	X	50425	-0-	-0-	-0-	1282	1	47111	2	Y	1772	1910	1			158
							83	4	1949	9							
06	51225	X	51225	-0-	-0-	-0-	1270	1	48044	2	Y	1606	1534	1			230
							144	4	1767	9							
07	53085	X	53085	-0-	-0-	-0-	1517	1	49881	2	Y	1494	1584	1			140
							44	4	1643	9							
*08	50618	X	50618	-0-	-0-	-0-	1438	1	47541	2	Y	1424	1427	1			137
							73	4	1566	9							

GATES 05-D WELL #: 95 RRCID -> 258920 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 8793 - 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
03	16213	X	9908	-0-	-6305	-0-	423	1	9020	2	Y	422	420	1			93
							1	4	464	9							
04	19792	X	19792	-0-	-0-	-0-	851	1	17907	2	Y	935	870	1			158
							5	4	1029	9							
05	21576	X	18483	-0-	-3093	-0-	854	1	16406	2	Y	1108	1177	1			89
							4	4	1219	9							
06	20880	X	13331	-0-	-7549	-0-	579	1	11636	2	Y	1005	962	1			132
							10	4	1106	9							
07	21576	X	19137	-0-	-2439	-0-	895	1	16708	2	Y	1389	1430	1			91
							6	4	1528	9							
08	20460	X	16429	-0-	-4031	-0-	818	1	14248	2	Y	1239	1212	1			118
							1363	9									

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 419 RRCID -> 258921 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8433 PERF. 9221 - 12932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	38037	X	34415	-0-	-3622	-0-	799	1	32915	2	Y	601	582	1			83
							40	4	661	9							
04	30854	X	30854	-0-	-0-	-0-	723	1	29249	2	Y	749	709	1			123
							58	4	824	9							
05	34405	X	34405	-0-	-0-	-0-	886	1	32574	2	Y	806	862	1			67
							58	4	887	9							
06	28563	X	28563	-0-	-0-	-0-	712	1	26936	2	Y	758	724	1			101
							81	4	834	9							
07	29671	X	29671	-0-	-0-	-0-	850	1	27943	2	Y	775	818	1			58
							25	4	853	9							
*08	31422	X	31422	-0-	-0-	-0-	887	1	29327	2	Y	1057	1060	1			55
							45	4	1163	9							

GATES 05-D WELL #: 606A RRCID -> 258922 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8905 - 13420

03	26040	X	23891	-0-	-2149	-0-	997	1	21255	2	Y	1487	1436	1			181
							3	4	1636	9							
04	22276	X	22276	-0-	-0-	-0-	940	1	19788	2	Y	1402	1317	1			266
							6	4	1542	9							
05	22413	X	16290	-0-	-6123	-0-	730	1	14021	2	Y	1396	1497	1			165
							3	4	1536	9							
06	21690	X	17867	-0-	-3823	-0-	764	1	15360	2	Y	1573	1497	1			241
							13	4	1730	9							
07	22413	X	16629	-0-	-5784	-0-	758	1	14159	2	Y	1552	1634	1			159
							5	4	1707	9							
08	22413	X	16907	-0-	-5506	-0-	829	1	14450	2	Y	1480	1446	1			193
							1628	9									

GATES 05-D WELL #: 707A RRCID -> 258923 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 9057 - 13110

03	20305	X	19217	-0-	-1088	-0-	808	1	17221	2	Y	1077	1036	1			121
							3	4	1185	9							
04	18357	X	18357	-0-	-0-	-0-	787	1	16556	2	Y	917	863	1			175
							5	4	1009	9							
05	18352	X	10835	-0-	-7517	-0-	483	1	9280	2	Y	973	1039	1			109
							2	4	1070	9							
06	17760	X	11127	-0-	-6633	-0-	471	1	9457	2	Y	1083	1031	1			161
							8	4	1191	9							
07	18352	X	11740	-0-	-6612	-0-	530	1	9906	2	Y	1182	1235	1			108
							4	4	1300	9							
08	18352	X	11646	-0-	-6706	-0-	578	1	10074	2	Y	904	889	1			123
							994	9									

GATES 05D WELL #: 1287 RRCID -> 258924 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8726 - 13050

03	22444	X	18011	-0-	-4433	-0-	1479	1	15506	2	Y	822	792	1			297
							122	4	904	9							
04	19165	X	19165	-0-	-0-	-0-	1657	1	15895	2	Y	1361	1282	1			376
							116	4	1497	9							
05	16425	X	16425	-0-	-0-	-0-	1726	1	13576	2	Y	913	1001	1			288
							119	4	1004	9							
06	16398	X	16398	-0-	-0-	-0-	1656	1	13507	2	Y	1057	977	1			368
							72	4	1163	9							
07	14873	X	14873	-0-	-0-	-0-	1641	1	12069	2	Y	824	884	1			308
							257	4	906	9							
08	13547	X	11895	-0-	-1652	-0-	1464	1	9399	2	Y	898	925	1			281
							44	4	988	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 102 RRCID -> 258925 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 8981 - 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
03	23591	X	22791	-0-	-800	-0-	925	1	20808	2	Y	909	864	1			172
							58	4	1000	9							
04	22110	X	18748	-0-	-3362	-0-	818	1	16997	2	Y	773	701	1			244
							83	4	850	9							
05	22816	X	11423	-0-	-11393	-0-	485	1	10061	2	Y	781	872	1			153
							18	4	859	9							
06	22080	X	11229	-0-	-10851	-0-	475	1	9823	2	Y	835	771	1	1	5	216
							12	4	919	9							
07	22816	X	14881	-0-	-7935	-0-	669	1	12947	2	Y	1136	1140	1			212
							15	4	1250	9							
08	22785	X	12499	-0-	-10286	-0-	586	1	11137	2	Y	692	751	1			153
							15	4	761	9							

GATES 10 ROSE A 1000 WELL #: 1 RRCID -> 259226 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8810 - 14372

03	25110	X	22535	-0-	-2575	-0-	871	1	20624	2	Y	925	880	1			86
							22	4	1018	9							
04	21120	X	15859	-0-	-5261	-0-	605	1	14216	2	Y	931	880	1			137
							14	4	1024	9							
05	21824	X	14695	-0-	-7129	-0-	604	1	12998	2	Y	983	1065	1			55
							12	4	1081	9							
06	21838	X	21838	-0-	-0-	-0-	808	1	19848	2	Y	1032	999	1			88
							47	4	1135	9							
07	21824	X	19691	-0-	-2133	-0-	863	1	17618	2	Y	1086	1146	1			28
							15	4	1195	9							
08	21824	X	13214	-0-	-8610	-0-	596	1	11809	2	Y	726	711	1			43
							10	4	799	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 1026 RRCID -> 259311 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 8781 PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 1 RRCID -> 259366 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 8869 PERF. 9391 - 14332

03	58373	X	49705	-0-	-8668	-0-	3219	1	44385	2	Y	1697	1783	1			583
							234	4	1867	9							
04	48884	X	48884	-0-	-0-	-0-	1332	1	45583	2	Y	1636	1874	1			345
							169	4	1800	9							
05	61962	X	61962	-0-	-0-	-0-	1156	1	58247	2	Y	1985	2079	1			251
							375	4	2184	9							
06	44910	X	25220	-0-	-19690	-0-	377	1	23661	2	Y	778	839	1			190
							326	4	856	9							
07	56254	X	56254	-0-	-0-	-0-	929	1	52118	2	Y	2645	2641	1			194
							297	4	2910	9							
*08	58061	X	58061	-0-	-0-	-0-	931	1	53881	2	Y	2820	2812	1			202
							147	4	3102	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 #: 2023 RRCID -> 259374 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 9122 - 14689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	105028	X	90275	-0-	-14753	-0-	2382	1	85409	2	Y	2095	2037	1			485
							179	4	2305	9							
04	101610	X	86980	-0-	-14630	-0-	2286	1	82336	2	Y	2045	1904	1			626
							108	4	2250	9							
05	104997	X	87946	-0-	-17051	-0-	2294	1	83190	2	Y	2174	2367	1			433
							71	4	2391	9							
06	101610	X	80472	-0-	-21138	-0-	2091	1	75499	2	Y	2563	2428	1			568
							63	4	2819	9							
07	92690	X	86484	-0-	-6206	-0-	2456	1	81516	2	Y	2182	2356	1			394
							112	4	2400	9							
08	90272	X	77011	-0-	-13261	-0-	2793	1	72228	2	Y	1707	1625	1			476
							112	4	1878	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 101 RRCID -> 259430 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 8866 - 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
03	43791	X	43791	-0-	-0-	-0-	966	1	41108	2	Y	1431	1424	1			107
							143	4	1574	9							
04	34080	X	29970	-0-	-4110	-0-	578	1	27926	2	Y	1265	1179	1			193
							74	4	1392	9							
05	37027	X	37027	-0-	-0-	-0-	803	1	34044	2	Y	1920	2021	1			92
							68	4	2112	9							
06	34080	X	33488	-0-	-592	-0-	716	1	30780	2	Y	1773	1694	1	1	5	170
							42	4	1950	9							
07	35216	X	33272	-0-	-1944	-0-	887	1	30758	2	Y	1441	1544	1			67
							42	4	1585	9							
08	35216	X	31441	-0-	-3775	-0-	912	1	29064	2	Y	1316	1312	1			71
							17	4	1448	9							

GATES 10 ROSE A 571 WELL #: 1 RRCID -> 259446 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8833 - 13712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	34193	X	25116	-0-	-9077	-0-	982	1	23255	2	N	776	738	1			85
							25	4	854	9							
04	27390	X	24092	-0-	-3298	-0-	945	1	22206	2	N	835	790	1			130
							22	4	919	9							
05	28303	X	23554	-0-	-4749	-0-	1000	1	21535	2	N	908	985	1			53
							20	4	999	9							
06	27390	X	15284	-0-	-12106	-0-	550	1	13512	2	N	1082	1051	1			84
							32	4	1190	9							
07	25792	X	21142	-0-	-4650	-0-	933	1	19035	2	N	1053	1113	1			24
							16	4	1158	9							
08	25110	X	16406	-0-	-8704	-0-	741	1	14687	2	N	878	870	1			32
							12	4	966	9							

GATES 05D WELL #: 2020 RRCID -> 259472 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 8564 PERF. 9259 - 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
03	79484	X	72893	-0-	-6591	-0-	1654	1	68140	2	Y	2743	2654	1			531
							82	4	3017	9							
04	67002	X	67002	-0-	-0-	-0-	1540	1	62293	2	Y	2768	2615	1			684
							124	4	3045	9							
05	74400	X	74400	-0-	-0-	-0-	1873	1	68850	2	Y	3232	3448	1			468
							122	4	3555	9							
06	64501	X	64501	-0-	-0-	-0-	1569	1	59346	2	Y	3098	2959	1			607
							178	4	3408	9							
07	65565	X	63213	-0-	-2352	-0-	1748	1	57470	2	Y	3585	3759	1			433
							51	4	3944	9							
08	65565	X	59762	-0-	-5803	-0-	1649	1	54509	2	Y	3200	3206	1			427
							84	4	3520	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 6012 RRCID -> 259634 COMPL. DATE 06/12/2010 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 8862 - 13325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20770	X	16335	-0-	-4435	-0-	684	1	14590	2	Y	963	928	1			197
							2	4	1059	9							
04	14670	X	14431	-0-	-239	-0-	610	1	12826	2	Y	901	846	1			252
							4	4	991	9							
05	15159	X	12113	-0-	-3046	-0-	547	1	10505	2	Y	963	1029	1			186
							2	4	1059	9							
06	14670	X	9048	-0-	-5622	-0-	381	1	7648	2	Y	921	880	1			227
							6	4	1013	9							
07	15159	X	8077	-0-	-7082	-0-	358	1	6693	2	Y	931	978	1			180
							2	4	1024	9							
08	15159	X	8227	-0-	-6932	-0-	395	1	6889	2	Y	857	838	1			199
							943	9									

GATES 09 ROSE B WELL #: 2024 RRCID -> 259695 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 8773 PERF. 9355 - 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
03	88040	X	76901	-0-	-11139	-0-	2027	1	72699	2	Y	1839	1792	1			345
							152	4	2023	9							
04	81060	X	80580	-0-	-480	-0-	2117	1	76264	2	Y	1908	1767	1			486
							100	4	2099	9							
05	86924	X	86924	-0-	-0-	-0-	2272	1	82374	2	Y	2006	2187	1			305
							71	4	2207	9							
06	78855	X	78855	-0-	-0-	-0-	2048	1	73935	2	Y	2555	2406	1			454
							61	4	2811	9							
07	83266	X	80472	-0-	-2794	-0-	2265	1	75189	2	Y	2649	2794	1			309
							104	4	2914	9							
08	83762	X	79827	-0-	-3935	-0-	2883	1	74579	2	Y	2045	1949	1			405
							115	4	2250	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 1023 RRCID -> 260275 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 9115 - 14265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93403	X	82495	-0-	-10908	-0-	2181	1	78208	2	Y	1765	1720	1			482
							164	4	1942	9							
04	81810	X	79223	-0-	-2587	-0-	2086	1	75145	2	Y	1722	1604	1			600
							98	4	1894	9							
05	84537	X	80405	-0-	-4132	-0-	2101	1	76168	2	Y	1883	2044	1			439
							65	4	2071	9							
06	81810	X	73350	-0-	-8460	-0-	1911	1	68982	2	Y	2182	2069	1			552
							57	4	2400	9							
07	84537	X	62965	-0-	-21572	-0-	1779	1	59057	2	Y	1862	2010	1			404
							81	4	2048	9							
08	82491	X	-0-	-0-	-82491	-0-					Y	-0-	141	1			263

GATES 05D WELL #: 68 RRCID -> 260433 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 9007 - 14092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	30183	X	30183	-0-	-0-	-0-	1269	1	27049	2	Y	1692	1626	1			127
							4	4	1861	9							
04	30160	X	30160	-0-	-0-	-0-	1290	1	27138	2	Y	1567	1473	1			221
							8	4	1724	9							
05	28933	X	28933	-0-	-0-	-0-	1347	1	25887	2	Y	1539	1651	1			109
							6	4	1693	9							
06	27840	X	24775	-0-	-3065	-0-	1088	1	21876	2	Y	1630	1554	1			185
							18	4	1793	9							
07	28768	X	26857	-0-	-1911	-0-	1263	1	23595	2	Y	1810	1889	1			106
							8	4	1991	9							
08	28768	X	25988	-0-	-2780	-0-	1317	1	22956	2	Y	1559	1527	1			138
							1715	9									

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 108A RRCID -> 261175 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 8969 - 14162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25172	X	22767	-0-	-2405	-0-	908	1	20446	2	Y	1233	1197	1			228
							57	4	1356	9							
04	20340	X	19467	-0-	-873	-0-	838	1	17410	2	Y	1031	938	1			321
							85	4	1134	9							
05	21018	X	13141	-0-	-7877	-0-	537	1	11142	2	Y	1311	1401	1			231
							20	4	1442	9							
06	20340	X	17615	-0-	-2725	-0-	759	1	15707	2	Y	1027	1003	1	1	5	254
							19	4	1130	9							
07	21018	X	15731	-0-	-5287	-0-	710	1	13742	2	Y	1148	1195	1			207
							16	4	1263	9							
08	21018	X	12275	-0-	-8743	-0-	545	1	10357	2	Y	1235	1202	1			240
							14	4	1359	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 3 RRCID -> 261690 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 9066 - 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
03	46872	X	27352	-0-	-19520	-0-	1742	1	24017	2	Y	1333	1007	1			430
							127	4	1466	9							
04	37580	X	37580	-0-	-0-	-0-	1002	1	34294	2	Y	1961	1957	1			434
							127	4	2157	9							
05	44524	X	44524	-0-	-0-	-0-	816	1	41087	2	Y	2142	2267	1			309
							265	4	2356	9							
06	26460	X	6120	-0-	-20340	-0-	89	1	5606	2	Y	316	429	1	1	5	195
							77	4	348	9							
07	36921	X	36632	-0-	-289	-0-	620	1	34774	2	Y	945	946	1			194
							198	4	1040	9							
*08	48247	X	48247	-0-	-0-	-0-	794	1	45940	2	Y	1262	1254	1			202
							125	4	1388	9							

GATES 05-D WELL #: 208A RRCID -> 261699 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8928 - 14262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	28396	X	22668	-0-	-5728	-0-	910	1	20478	2	Y	1112	1070	1			235
							57	4	1223	9							
04	20310	X	17955	-0-	-2355	-0-	772	1	16050	2	Y	959	868	1			326
							78	4	1055	9							
05	20987	X	12999	-0-	-7988	-0-	537	1	11132	2	Y	1192	1279	1			239
							19	4	1311	9							
06	20310	X	13942	-0-	-6368	-0-	591	1	12215	2	Y	1019	978	1	2	5	278
							15	4	1121	9							
07	20987	X	13521	-0-	-7466	-0-	597	1	11558	2	Y	1229	1261	1			246
							14	4	1352	9							
08	20987	X	19659	-0-	-1328	-0-	906	1	17227	2	Y	1366	1323	1			289
							23	4	1503	9							

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
03	36952	X	34863	-0-	-2089	-0-	2216	1	30552	2	Y	1758	1833	1			576
							161	4	1934	9							
04	29460	X	6904	-0-	-22556	-0-	183	1	6269	2	Y	390	876	1			90
							23	4	429	9							
05	30442	X	-0-	-0-	-30442	-0-					Y	-0-	47	1			43
06	29460	X	-0-	-0-	-29460	-0-					Y	-0-	11	1			32
07	30442	X	-0-	-0-	-30442	-0-					Y	-0-					32
08	30442	X	-0-	-0-	-30442	-0-					Y	-0-					32

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 10 ROSE A WELL #: 1003 RRCID -> 262527 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8845 - 14350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	52731	X	40849	-0-	-11882	-0-	1535	1	36353	2	Y	2657	2531	1			180
							38	4	2923	9							
04	37795	X	37795	-0-	-0-	-0-	1434	1	33711	2	Y	2379	2236	1			323
							33	4	2617	9							
05	39302	X	39302	-0-	-0-	-0-	1621	1	34903	2	Y	2496	2707	1			112
							32	4	2746	9							
06	36479	X	36479	-0-	-0-	-0-	1316	1	32325	2	Y	2511	2426	1			197
							76	4	2762	9							
07	35123	X	33167	-0-	-1956	-0-	1436	1	29304	2	Y	2184	2312	1			69
							25	4	2402	9							
08	35123	X	30992	-0-	-4131	-0-	1383	1	27391	2	Y	1996	1986	1			79
							22	4	2196	9							

GATES 05-D WELL #: 407 RRCID -> 262528 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 9078 - 13911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	39928	X	25489	-0-	-14439	-0-	1029	1	21941	2	Y	2287	2201	1			339
							3	4	2516	9							
04	26940	X	24938	-0-	-2002	-0-	1025	1	21562	2	Y	2132	2003	1			468
							6	4	2345	9							
05	30310	X	30310	-0-	-0-	-0-	1381	1	26534	2	Y	2172	2326	1			314
							6	4	2389	9							
06	27592	X	27592	-0-	-0-	-0-	1199	1	24105	2	Y	2062	1971	1			405
							20	4	2268	9							
07	35954	X	35954	-0-	-0-	-0-	1704	1	31818	2	Y	2201	2303	1			303
							11	4	2421	9							
*08	31664	X	31664	-0-	-0-	-0-	1608	1	28018	2	Y	1853	1816	1			340
							2038	9									

GATES 09 ROSE B WELL #: 201 RRCID -> 262529 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 9073 - 12978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	30380	X	29926	-0-	-454	-0-	649	1	27605	2	Y	1433	1435	1			264
							96	4	1576	9							
04	27108	X	27108	-0-	-0-	-0-	522	1	25188	2	Y	1210	1129	1			345
							67	4	1331	9							
05	29729	X	28803	-0-	-926	-0-	629	1	26644	2	Y	1343	1433	1			255
							53	4	1477	9							
06	30466	X	30466	-0-	-0-	-0-	659	1	28345	2	Y	1294	1235	1	8	5	306
							39	4	1423	9							
07	29729	X	25130	-0-	-4599	-0-	659	1	22875	2	Y	1423	1478	1			251
							31	4	1565	9							
08	29729	X	28863	-0-	-866	-0-	842	1	26841	2	Y	1059	1073	1			237
							15	4	1165	9							

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
03	36921	X	31837	-0-	-5084	-0-	1332	1	28403	2	Y	1907	1830	1			303
							4	4	2098	9							
04	27360	X	26745	-0-	-615	-0-	1145	1	24098	2	Y	1359	1284	1			378
							7	4	1495	9							
05	28272	X	17163	-0-	-11109	-0-	759	1	14589	2	Y	1647	1748	1			277
							3	4	1812	9							
06	27360	X	17571	-0-	-9789	-0-	738	1	14834	2	Y	1806	1720	1			363
							12	4	1987	9							
07	28272	X	20642	-0-	-7630	-0-	959	1	17918	2	Y	1599	1697	1			265
							6	4	1759	9							
08	28272	X	20114	-0-	-8158	-0-	1007	1	17556	2	Y	1410	1381	1			294
							1551	9									

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 507 RRCID -> 262532 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8985 - 13147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31775	X	26957	-0-	-4818	-0-	1139	1	24281	2	Y	1394	1340	1			225
							4	4	1533	9							
04	25651	X	25651	-0-	-0-	-0-	1100	1	23139	2	Y	1277	1200	1			302
							7	4	1405	9							
05	26412	X	25085	-0-	-1327	-0-	1164	1	22363	2	Y	1412	1506	1			208
							5	4	1553	9							
06	25560	X	20923	-0-	-4637	-0-	912	1	18327	2	Y	1517	1445	1			280
							15	4	1669	9							
07	26412	X	20833	-0-	-5579	-0-	981	1	18321	2	Y	1385	1467	1			198
							7	4	1524	9							
08	26412	X	21758	-0-	-4654	-0-	1103	1	19214	2	Y	1310	1280	1			228
							1441	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
03	33108	X	31297	-0-	-1811	-0-	1290	1	27507	2	Y	2269	2181	1			229
							4	4	2496	9							
04	33170	X	33170	-0-	-0-	-0-	1410	1	29674	2	Y	1888	1778	1			339
							9	4	2077	9							
05	31881	X	31881	-0-	-0-	-0-	1466	1	28172	2	Y	2034	2171	1			202
							6	4	2237	9							
06	29730	X	26154	-0-	-3576	-0-	1144	1	22999	2	Y	1811	1734	1			279
							19	4	1992	9							
07	30721	X	27273	-0-	-3448	-0-	1281	1	23918	2	Y	1877	1968	1			188
							9	4	2065	9							
08	30721	X	27744	-0-	-2977	-0-	1411	1	24593	2	Y	1582	1551	1			219
							1740	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
03	43958	X	32486	-0-	-11472	-0-	701	1	29809	2	Y	1702	1703	1			252
							104	4	1872	9							
04	35730	X	32204	-0-	-3526	-0-	619	1	29893	2	Y	1466	1367	1			351
							79	4	1613	9							
05	31031	X	26839	-0-	-4192	-0-	587	1	24860	2	Y	1221	1326	1			246
							49	4	1343	9							
06	31440	X	30621	-0-	-819	-0-	664	1	28545	2	Y	1248	1188	1	8	5	298
							39	4	1373	9							
07	33263	X	26375	-0-	-6888	-0-	689	1	23906	2	Y	1588	1629	1			257
							33	4	1747	9							
08	33263	X	27804	-0-	-5459	-0-	801	1	25517	2	Y	1337	1341	1			253
							15	4	1471	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 501 RRCID -> 262597 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 9035 - 14246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	39525	X	29610	-0-	-9915	-0-	629	1	26746	2	Y	1947	1842	1			132
							93	4	2142	9							
04	57628	X	57628	-0-	-0-	-0-	1097	1	52991	2	Y	3091	2864	1			359
							140	4	3400	9							
05	35633	X	35633	-0-	-0-	-0-	779	1	33029	2	Y	1599	1810	1			148
							66	4	1759	9							
06	30994	X	30994	-0-	-0-	-0-	670	1	28796	2	Y	1353	1299	1	3	5	199
							40	4	1488	9							
07	41633	X	31546	-0-	-10087	-0-	843	1	29238	2	Y	1295	1363	1			131
							40	4	1425	9							
08	41633	X	28309	-0-	-13324	-0-	823	1	26220	2	Y	1137	1137	1			131
							15	4	1251	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05-D WELL #: 8015 RRCID -> 262754 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8934 - 13618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	39277	X	35149	-0-	-4128	-0-	1433	1	30542	2	Y	2882	2766	1			428
							4	4	3170	9							
04	31336	X	31336	-0-	-0-	-0-	1303	1	27406	2	Y	2381	2243	1			566
							8	4	2619	9							
05	37739	X	37739	-0-	-0-	-0-	1754	1	33702	2	Y	2068	2235	1			399
							8	4	2275	9							
06	29070	X	25403	-0-	-3667	-0-	1083	1	21771	2	Y	2301	2191	1			509
							18	4	2531	9							
07	30039	X	27307	-0-	-2732	-0-	1257	1	23470	2	Y	2338	2455	1			392
							8	4	2572	9							
*08	32289	X	32289	-0-	-0-	-0-	1618	1	28190	2	Y	2255	2203	1			444
							2481	9									

GATES 09 ROSE B WELL #: 401 RRCID -> 263142 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 9465 - 14099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	40114	X	38384	-0-	-1730	-0-	841	1	35780	2	Y	1490	1496	1			273
							124	4	1639	9							
04	34830	X	31793	-0-	-3037	-0-	619	1	29910	2	Y	1077	1007	1			343
							79	4	1185	9							
05	38285	X	33919	-0-	-4366	-0-	743	1	31505	2	Y	1462	1546	1			259
							63	4	1608	9							
06	37140	X	30601	-0-	-6539	-0-	665	1	28591	2	Y	1187	1141	1	8	5	297
							39	4	1306	9							
07	38378	X	26950	-0-	-11428	-0-	715	1	24800	2	Y	1274	1326	1			245
							34	4	1401	9							
08	38378	X	24563	-0-	-13815	-0-	717	1	22850	2	Y	894	911	1			228
							13	4	983	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 5741 RRCID -> 263143 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8908 - 14217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	51243	X	39387	-0-	-11856	-0-	1464	1	34671	2	N	2923	2795	1			177
							37	4	3215	9							
04	44430	X	39194	-0-	-5236	-0-	1467	1	34473	2	N	2928	2765	1			340
							33	4	3221	9							
05	45911	X	39694	-0-	-6217	-0-	1627	1	35021	2	N	2740	2970	1			110
							32	4	3014	9							
06	44430	X	24865	-0-	-19565	-0-	924	1	22701	2	N	1079	987	1	5	5	197
							53	4	1187	9							
07	45911	X	33738	-0-	-12173	-0-	1484	1	30295	2	N	1757	1842	1			112
							26	4	1933	9							
08	40486	X	35709	-0-	-4777	-0-	1618	1	32046	2	N	1835	1836	1			111
							26	4	2019	9							

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
03	41447	X	-0-	-0-	-41447	-0-					Y	-0-	201	1			235
04	34200	X	-0-	-0-	-34200	-0-					Y	-0-	153	1			82
05	33418	X	27702	-0-	-5716	-0-	508	1	25574	2	Y	1323	1254	1			151
							165	4	1455	9							
06	29940	X	3899	-0-	-26041	-0-	57	1	3589	2	Y	185	223	1	3	5	110
							49	4	204	9							
07	16678	X	-0-	-0-	-16678	-0-					Y	-0-	12	1			98
*08	58183	X	58183	-0-	-0-	-0-	921	1	53266	2	Y	3501	3430	1			169
							145	4	3851	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 #: 8 RRCID -> 263146 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8993 - 13852

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
03	35650	X	11622	-0-		-24028	-0-	750	1	10336	2	Y	437	741	1			325
								55	4	481	9							
04	35070	X	-0-	-0-		-35070	-0-					Y	-0-	243	1			82
05	36704	X	33055	-0-		-3649	-0-	613	1	30872	2	Y	1246	1181	1			147
								199	4	1371	9							
06	35550	X	23464	-0-		-12086	-0-	348	1	21857	2	Y	871	851	1	3	5	164
								301	4	958	9							
07	36735	X	1119	-0-		-35616	-0-	19	1	1052	2	Y	38	94	1			108
								6	4	42	9							
*08	40694	X	40694	-0-		-0-	-0-	659	1	38124	2	Y	1643	1611	1			140
								104	4	1807	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 9 RRCID -> 263147 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 9096 - 14377

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
03	49569	X	40013	-0-		-9556	-0-	2597	1	35804	2	Y	1294	1500	1			563
								189	4	1423	9							
04	32250	X	8059	-0-		-24191	-0-	223	1	7632	2	Y	160	615	1			108
								28	4	176	9							
05	33325	X	20497	-0-		-12828	-0-	380	1	19119	2	Y	795	772	1			131
								123	4	875	9							
06	32250	X	25817	-0-		-6433	-0-	383	1	24090	2	Y	920	883	1	3	5	165
								332	4	1012	9							
07	36136	X	36136	-0-		-0-	-0-	617	1	34621	2	Y	637	684	1			118
								197	4	701	9							
*08	93094	X	93094	-0-		-0-	-0-	1552	1	89755	2	Y	1402	1385	1			135
								245	4	1542	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. 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
03	47616	X	35687	-0-		-11929	-0-	1352	1	32014	2	Y	2079	1977	1			173
								34	4	2287	9							
04	35790	X	34133	-0-		-1657	-0-	1300	1	30564	2	Y	2035	1921	1			287
								30	4	2239	9							
05	36983	X	36171	-0-		-812	-0-	1510	1	32519	2	Y	1920	2081	1			126
								30	4	2112	9							
06	37059	X	37059	-0-		-0-	-0-	1379	1	33868	2	Y	1575	1510	1			191
								79	4	1733	9							
07	36983	X	32650	-0-		-4333	-0-	1439	1	29372	2	Y	1649	1739	1			101
								25	4	1814	9							
08	36177	X	31772	-0-		-4405	-0-	1437	1	28467	2	Y	1677	1677	1			101
								23	4	1845	9							

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. 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
03	52762	X	-0-	-0-		-52762	-0-					Y	-0-	400	1			225
04	39990	X	9875	-0-		-30115	-0-	264	1	9045	2	Y	484	547	1			162
								34	4	532	9							
05	41323	X	33458	-0-		-7865	-0-	616	1	31018	2	Y	1476	1457	1			181
								200	4	1624	9							
06	39990	X	12964	-0-		-27026	-0-	191	1	12018	2	Y	536	565	1	2	5	150
								165	4	590	9							
07	31155	X	10600	-0-		-20555	-0-	178	1	9961	2	Y	367	395	1			122
								57	4	404	9							
08	33449	X	31581	-0-		-1868	-0-	512	1	29637	2	Y	1228	1210	1			140
								81	4	1351	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 #: 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
03	44733	X	15810	-0-	-28923	-0-	1009	1	13911	2	Y	743	561	1			376
							73	4	817	9							
04	37278	X	37278	-0-	-0-	-0-	1009	1	34532	2	Y	1463	1473	1			366
							128	4	1609	9							
05	44704	X	44704	-0-	-0-	-0-	827	1	41662	2	Y	1770	1854	1			282
							268	4	1947	9							
06	34770	X	17441	-0-	-17329	-0-	258	1	16181	2	Y	708	763	1	2	5	225
							223	4	779	9							
07	38037	X	10235	-0-	-27802	-0-	176	1	9843	2	Y	145	188	1			182
							56	4	160	9							
*08	44418	X	44418	-0-	-0-	-0-	744	1	43066	2	Y	445	439	1			188
							118	4	490	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
03	38657	X	30389	-0-	-8268	-0-	2497	1	26172	2	Y	1376	1379	1			584
							206	4	1514	9							
04	26724	X	26724	-0-	-0-	-0-	2333	1	22381	2	Y	1679	1621	1			642
							163	4	1847	9							
05	23245	X	23245	-0-	-0-	-0-	2413	1	18979	2	Y	1533	1596	1			579
							167	4	1686	9							
06	22783	X	22783	-0-	-0-	-0-	2288	1	18662	2	Y	1576	1478	1			677
							99	4	1734	9							
07	27829	X	27829	-0-	-0-	-0-	3078	1	22633	2	Y	1488	1537	1			628
							481	4	1637	9							
08	23033	X	18914	-0-	-4119	-0-	2349	1	15085	2	Y	1281	1368	1			541
							71	4	1409	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
03	33697	X	27426	-0-	-6271	-0-	2259	1	23672	2	Y	1189	1217	1			526
							187	4	1308	9							
04	30900	X	22510	-0-	-8390	-0-	1947	1	18670	2	Y	1597	1529	1			594
							136	4	1757	9							
05	31930	X	17735	-0-	-14195	-0-	1784	1	14034	2	Y	1631	1671	1			554
							123	4	1794	9							
06	29340	X	19174	-0-	-10166	-0-	1916	1	15625	2	Y	1409	1354	1			609
							83	4	1550	9							
07	27745	X	15167	-0-	-12578	-0-	1654	1	12159	2	Y	995	1091	1			513
							259	4	1095	9							
08	27435	X	17045	-0-	-10390	-0-	2123	1	13629	2	Y	1117	1146	1			484
							64	4	1229	9							

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
03	105803	X	77419	-0-	-28384	-0-	2047	1	73396	2	Y	1657	1606	1			236
							153	4	1823	9							
04	83430	X	76077	-0-	-7353	-0-	2013	1	72515	2	Y	1322	1255	1			303
							95	4	1454	9							
05	86211	X	78848	-0-	-7363	-0-	2070	1	75076	2	Y	1489	1611	1			181
							64	4	1638	9							
06	83430	X	71180	-0-	-12250	-0-	1866	1	67371	2	Y	1715	1628	1			268
							56	4	1887	9							
07	86211	X	74225	-0-	-11986	-0-	2117	1	70262	2	Y	1590	1698	1			160
							97	4	1749	9							
08	78833	X	58525	-0-	-20308	-0-	2131	1	55126	2	Y	1075	1040	1			195
							85	4	1183	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 707 RRCID -> 264970 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 8534 PERF.11633 - 13408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24862	X	24309	-0-	-553	-0-	989	1	22265	2	Y	903	891	1			186
							62	4	993	9							
04	20356	X	20356	-0-	-0-	-0-	899	1	18682	2	Y	622	586	1			222
							91	4	684	9							
05	16120	X	12304	-0-	-3816	-0-	515	1	10671	2	Y	999	1029	1			192
							19	4	1099	9							
06	15600	X	12039	-0-	-3561	-0-	513	1	10603	2	Y	827	799	1			220
							13	4	910	9							
07	21030	X	21030	-0-	-0-	-0-	989	1	19143	2	Y	795	855	1			160
							23	4	875	9							
*08	19366	X	19366	-0-	-0-	-0-	924	1	17576	2	Y	765	759	1			166
							24	4	842	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
03	33635	X	27132	-0-	-6503	-0-	1052	1	24918	2	Y	1033	981	1			95
							26	4	1136	9							
04	30207	X	30207	-0-	-0-	-0-	1184	1	27820	2	Y	1069	1011	1			153
							27	4	1176	9							
05	28148	X	27164	-0-	-984	-0-	1142	1	24579	2	Y	1292	1401	1			44
							22	4	1421	9							
06	27240	X	25817	-0-	-1423	-0-	953	1	23409	2	Y	1273	1229	1			88
							55	4	1400	9							
07	28148	X	27615	-0-	-533	-0-	1223	1	24968	2	Y	1275	1346	1			17
							21	4	1403	9							
08	28148	X	20865	-0-	-7283	-0-	949	1	18800	2	Y	1001	989	1			29
							15	4	1101	9							

GATES 05-D WELL #: 807A RRCID -> 265531 COMPL. DATE 10/02/2011 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
03	42532	X	30149	-0-	-12383	-0-	1165	1	26226	2	Y	2440	2348	1			488
							74	4	2684	9							
04	38130	X	30324	-0-	-7806	-0-	1298	1	26990	2	Y	1732	1623	1			597
							131	4	1905	9							
05	39401	X	33453	-0-	-5948	-0-	1424	1	29524	2	Y	2230	2377	1			450
							52	4	2453	9							
06	38130	X	30034	-0-	-8096	-0-	1261	1	26070	2	Y	2429	2236	1			643
							31	4	2672	9							
07	34069	X	23284	-0-	-10785	-0-	1023	1	19807	2	Y	2210	2406	1			447
							23	4	2431	9							
08	33449	X	25265	-0-	-8184	-0-	1147	1	21802	2	Y	2079	2068	1			458
							29	4	2287	9							

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
03	38254	X	29628	-0-	-8626	-0-	2316	1	24276	2	Y	2586	2392	1			755
							191	4	2845	9							
04	37020	X	26082	-0-	-10938	-0-	2286	1	21930	2	Y	1551	1640	1			666
							160	4	1706	9							
05	34069	X	22230	-0-	-11839	-0-	2302	1	18109	2	Y	1509	1556	1			619
							159	4	1660	9							
06	32610	X	20075	-0-	-12535	-0-	2026	1	16525	2	Y	1305	1254	1			670
							88	4	1436	9							
07	29636	X	16764	-0-	-12872	-0-	1839	1	13522	2	Y	1014	1089	1			595
							288	4	1115	9							
08	29636	X	18811	-0-	-10825	-0-	2359	1	15148	2	Y	1121	1152	1			564
							71	4	1233	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 #: 5 RRCID -> 265848 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8978 - 14092

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
03	38409	X	20958	-0-		-17451	-0-	1345	1	18540	2	Y	886	739	1			480
								98	4	975	9							
04	38700	X	37478	-0-		-1222	-0-	1005	1	34391	2	Y	1776	1822	1			434
								128	4	1954	9							
05	47433	X	47433	-0-		-0-	-0-	867	1	43663	2	Y	2384	2474	1			344
								281	4	2622	9							
06	38700	X	17026	-0-		-21674	-0-	251	1	15777	2	Y	710	797	1	2	5	255
								217	4	781	9							
07	38719	X	1937	-0-		-36782	-0-	32	1	1814	2	Y	74	119	1			210
								10	4	81	9							
08	47430	X	28036	-0-		-19394	-0-	454	1	26238	2	Y	1156	1134	1			232
								72	4	1272	9							

GATES 05-D WELL #: 907A RRCID -> 265850 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8918 - 14017

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
03	44330	X	33842	-0-		-10488	-0-	1337	1	30094	2	Y	2115	2070	1			451
								84	4	2327	9							
04	40200	X	29994	-0-		-10206	-0-	1309	1	27215	2	Y	1216	1191	1			476
								132	4	1338	9							
05	37975	X	36774	-0-		-1201	-0-	1583	1	32831	2	Y	2094	2135	1			435
								57	4	2303	9							
06	36180	X	33228	-0-		-2952	-0-	1413	1	29214	2	Y	2333	2140	1			628
								35	4	2566	9							
07	37386	X	24930	-0-		-12456	-0-	1110	1	21477	2	Y	2107	2298	1			437
								25	4	2318	9							
08	36766	X	28060	-0-		-8706	-0-	1293	1	24589	2	Y	1950	1946	1			441
								33	4	2145	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. 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
03	0	W	37321	-0-		37321	1072870	1402	1	31542	2	Y	3899	3637	1			722
								88	4	4289	9							
04	1109422	X	36552	-0-		-1072870	-0-	1577	1	32784	2	Y	1847	1897	1			672
								159	4	2032	9							
05	45508	X	27612	-0-		-17896	-0-	1179	1	24445	2	Y	1768	1998	1			442
								43	4	1945	9							
06	39360	X	21120	-0-		-18240	-0-	885	1	18299	2	Y	1740	1629	1			553
								22	4	1914	9							
07	38564	X	23280	-0-		-15284	-0-	1023	1	19800	2	Y	2213	2248	1			518
								23	4	2434	9							
08	37758	X	23646	-0-		-14112	-0-	1071	1	20366	2	Y	1984	1994	1			508
								27	4	2182	9							

GATES 05-D WELL #: 808 RRCID -> 267009 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 8883 - 14448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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
03	0	W	42731	-0-		42731	1069320	1720	1	38704	2	Y	1998	1944	1			408
								109	4	2198	9							
04	1101882	X	32562	-0-		-1069320	-0-	1397	1	29036	2	Y	1807	1623	1			592
								141	4	1988	9							
05	44485	X	34351	-0-		-10134	-0-	1480	1	30690	2	Y	1934	2135	1			391
								54	4	2127	9							
06	43050	X	31099	-0-		-11951	-0-	1340	1	27704	2	Y	1838	1731	1			498
								33	4	2022	9							
07	44485	X	36347	-0-		-8138	-0-	1697	1	32834	2	Y	1615	1772	1			341
								39	4	1777	9							
08	42718	X	30563	-0-		-12155	-0-	1443	1	27443	2	Y	1491	1489	1			343
								37	4	1640	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 202 RRCID -> 267180 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 8980 - 14466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	117521	X	37132	-0-	-80389	-0-	1485	1	33418	2	Y	1941	1974	1			398
							94	4	2135	9							
04	113730	X	36616	-0-	-77114	-0-	1601	1	33289	2	Y	1422	1324	1			496
							162	4	1564	9							
05	36908	X	36908	-0-	-0-	-0-	1606	1	33297	2	Y	1770	1898	1			368
							58	4	1947	9							
06	48330	X	31991	-0-	-16339	-0-	1391	1	28772	2	Y	1630	1544	1			454
							35	4	1793	9							
07	44268	X	34354	-0-	-9914	-0-	1608	1	31116	2	Y	1448	1585	1			317
							37	4	1593	9							
08	37851	X	33755	-0-	-4096	-0-	1600	1	30420	2	Y	1540	1505	1			352
							41	4	1694	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
03	129518	X	37811	-0-	-91707	-0-	1498	1	33719	2	Y	2272	2241	1			561
							95	4	2499	9							
04	125340	X	29646	-0-	-95694	-0-	1272	1	26435	2	Y	1646	1536	1			671
							128	4	1811	9							
05	37169	X	37169	-0-	-0-	-0-	1614	1	33480	2	Y	1833	2007	1			497
							59	4	2016	9							
06	43950	X	32053	-0-	-11897	-0-	1387	1	28696	2	Y	1760	1655	1			602
							34	4	1936	9							
07	44206	X	31842	-0-	-12364	-0-	1486	1	28759	2	Y	1421	1593	1			430
							34	4	1563	9							
08	37820	X	34569	-0-	-3251	-0-	1639	1	31168	2	Y	1564	1520	1			474
							42	4	1720	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
03	129704	X	36235	-0-	-93469	-0-	1434	1	32273	2	Y	2215	2118	1			468
							91	4	2437	9							
04	125520	X	29661	-0-	-95859	-0-	1265	1	26292	2	Y	1796	1643	1			621
							128	4	1976	9							
05	36338	X	36338	-0-	-0-	-0-	1582	1	32799	2	Y	1727	1949	1			399
							57	4	1900	9							
06	42810	X	31558	-0-	-11252	-0-	1378	1	28505	2	Y	1492	1430	1			461
							34	4	1641	9							
07	42315	X	31669	-0-	-10646	-0-	1469	1	28436	2	Y	1573	1657	1			377
							34	4	1730	9							
08	36332	X	30291	-0-	-6041	-0-	1434	1	27264	2	Y	1415	1421	1			371
							36	4	1557	9							

GATES 05-D WELL #: 302 RRCID -> 267195 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8865 - 14181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	163618	X	27055	-0-	-136563	-0-	1098	1	24710	2	Y	1071	1065	1			286
							69	4	1178	9							
04	158340	X	22667	-0-	-135673	-0-	995	1	20675	2	Y	815	754	1			347
							100	4	897	9							
05	10709	X	10709	-0-	-0-	-0-	466	1	9664	2	Y	511	644	1			214
							17	4	562	9							
06	30420	X	28679	-0-	-1741	-0-	1286	1	26592	2	Y	699	623	1			290
							32	4	769	9							
07	28706	X	28064	-0-	-642	-0-	1324	1	25632	2	Y	980	979	1			291
							30	4	1078	9							
08	27063	X	20794	-0-	-6269	-0-	994	1	18900	2	Y	795	815	1			271
							25	4	875	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 10 ROSE A 2308 WELL #: 1 RRCID -> 267357 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8821 - 14224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	40705	-0-	40705	948119	1552	1	36759	2	Y	2141	2036	1			115
							39	4	2355	9							
04	0	W	39588	-0-	39588	987707	1544	1	36281	2	Y	1571	1463	1			223
							35	4	1728	9							
05	0	W	38722	-0-	38722	1026429	1638	1	35260	2	Y	1629	1766	1			86
							32	4	1792	9							
06	0	W	33970	-0-	33970	1060399	1259	1	30935	2	Y	1548	1493	1			141
							73	4	1703	9							
07	1091192	X	30793	-0-	-1060399	-0-	1362	1	27793	2	Y	1467	1550	1			58
							24	4	1614	9							
08	40920	X	28601	-0-	-12319	-0-	1298	1	25705	2	Y	1434	1431	1			61
							21	4	1577	9							

GATES 10 ROSE A 2308 WELL #: 2 RRCID -> 267359 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 8810 - 13923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	41426	-0-	41426	977333	1584	1	37518	2	Y	2076	1965	1			113
							40	4	2284	9							
04	0	W	43556	-0-	43556	1020889	1661	1	39041	2	Y	2560	2435	1			238
							38	4	2816	9							
05	0	W	41272	-0-	41272	1062161	1719	1	37018	2	Y	2274	2464	1			48
							34	4	2501	9							
06	0	W	36715	-0-	36715	1098876	1343	1	32996	2	Y	2090	2014	1			124
							77	4	2299	9							
07	1140315	X	41439	-0-	-1098876	-0-	1822	1	37197	2	Y	2171	2290	1			5
							32	4	2388	9							
08	45012	X	41555	-0-	-3457	-0-	1884	1	37309	2	Y	2120	2116	1			9
							30	4	2332	9							

GATES 10 ROSE A 2308 WELL #: 3 RRCID -> 267362 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 8834 - 14058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	40491	-0-	40491	1112309	1523	1	36084	2	Y	2587	2462	1			133
							38	4	2846	9							
04	0	W	44404	-0-	44404	1156713	1736	1	40801	2	Y	1661	1536	1			258
							40	4	1827	9							
05	0	W	26486	-0-	26486	1183199	1123	1	24177	2	Y	1058	1146	1			170
							22	4	1164	9							
06	0	W	25475	-0-	25475	1208674	930	1	22839	2	Y	1502	1467	1			205
							54	4	1652	9							
07	1231622	X	22948	-0-	-1208674	-0-	1000	1	20421	2	Y	1373	1452	1			126
							17	4	1510	9							
08	45880	X	28701	-0-	-17179	-0-	1284	1	25429	2	Y	1788	1801	1			113
							21	4	1967	9							

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
03	0	W	22233	-0-	22233	816239	887	1	19971	2	Y	1199	1144	1			306
							56	4	1319	9							
04	0	W	19814	-0-	19814	836053	863	1	17945	2	Y	835	786	1			355
							87	4	919	9							
05	0	W	29759	-0-	29759	865812	1303	1	27013	2	Y	1269	1317	1			307
							47	4	1396	9							
06	0	W	17948	-0-	17948	883760	795	1	16444	2	Y	626	686	1			247
							20	4	689	9							
07	902061	X	18301	-0-	-883760	-0-	879	1	17020	2	Y	347	434	1			160
							20	4	382	9							
08	29760	X	17897	-0-	-11863	-0-	873	1	16595	2	Y	370	364	1			166
							22	4	407	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 502 RRCID -> 267609 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 8852 - 14049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	131409	X	26423	-0-	-104986	-0-	1060	1	23856	2	Y	1309	1289	1			321
							67	4	1440	9							
04	127170	X	24269	-0-	-102901	-0-	1065	1	22130	2	Y	878	832	1			367
							108	4	966	9							
05	131409	X	25214	-0-	-106195	-0-	1095	1	22703	2	Y	1251	1311	1			307
							40	4	1376	9							
06	26400	X	22437	-0-	-3963	-0-	981	1	20281	2	Y	1046	1009	1			344
							24	4	1151	9							
07	26412	X	22460	-0-	-3952	-0-	1028	1	19898	2	Y	1373	1387	1			330
							24	4	1510	9							
08	26412	X	21336	-0-	-5076	-0-	1017	1	19326	2	Y	879	950	1			259
							26	4	967	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
03	131316	X	43056	-0-	-88260	-0-	1703	1	38318	2	Y	2662	2610	1			520
							107	4	2928	9							
04	127080	X	43626	-0-	-83454	-0-	1900	1	39485	2	Y	1863	1750	1			633
							192	4	2049	9							
05	131316	X	42399	-0-	-88917	-0-	1840	1	38160	2	Y	2120	2312	1			441
							67	4	2332	9							
06	51630	X	26172	-0-	-25458	-0-	1104	1	22831	2	Y	2009	1893	1			557
							27	4	2210	9							
07	50344	X	31365	-0-	-18979	-0-	1416	1	27407	2	Y	2282	2368	1			471
							32	4	2510	9							
08	45074	X	28756	-0-	-16318	-0-	1314	1	24991	2	Y	2198	2180	1			489
							33	4	2418	9							

GATES 10 ROSE A 571 WELL #: 2 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
03	117335	X	34749	-0-	-82586	-0-	1354	1	32067	2	Y	1176	1108	1			105
							34	4	1294	9							
04	113550	X	33997	-0-	-79553	-0-	1347	1	31663	2	Y	869	810	1			164
							31	4	956	9							
05	117335	X	33776	-0-	-83559	-0-	1443	1	31074	2	Y	1119	1213	1			70
							28	4	1231	9							
06	35820	X	31575	-0-	-4245	-0-	1183	1	29052	2	Y	1156	1119	1			107
							68	4	1272	9							
07	35123	X	30746	-0-	-4377	-0-	1382	1	28215	2	Y	1023	1082	1			48
							24	4	1125	9							
08	35123	X	27606	-0-	-7517	-0-	1276	1	25271	2	Y	944	940	1			52
							21	4	1038	9							

GATES 10 ROSE A 571 WELL #: 3 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
03	126697	X	29651	-0-	-97046	-0-	1164	1	27571	2	Y	806	758	1			109
							29	4	887	9							
04	122610	X	28353	-0-	-94257	-0-	1120	1	26325	2	Y	802	758	1			153
							26	4	882	9							
05	126697	X	23410	-0-	-103287	-0-	1006	1	21662	2	Y	656	710	1			99
							20	4	722	9							
06	34410	X	18648	-0-	-15762	-0-	699	1	17170	2	Y	672	650	1			121
							40	4	739	9							
07	35557	X	29990	-0-	-5567	-0-	1356	1	27671	2	Y	854	899	1			76
							24	4	939	9							
08	29636	X	21728	-0-	-7908	-0-	1008	1	19959	2	Y	677	669	1			84
							16	4	745	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 10 ROSE A 571 WELL #: 4 RRCID -> 267613 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8883 - 14304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	146351	X	36549	-0-	-109802	-0-	1425	1	33743	2	Y	1223	1154	1			109
							36	4	1345	9							
04	141630	X	27717	-0-	-113913	-0-	1068	1	25112	2	Y	1375	1304	1			180
							24	4	1513	9							
05	146351	X	29763	-0-	-116588	-0-	1274	1	27431	2	Y	939	1017	1			102
							25	4	1033	9							
06	37770	X	28598	-0-	-9172	-0-	1062	1	26090	2	Y	1259	1228	1			133
							61	4	1385	9							
07	36828	X	26166	-0-	-10662	-0-	1165	1	23789	2	Y	1084	1147	1			70
							20	4	1192	9							
08	36549	X	25834	-0-	-10715	-0-	1194	1	23645	2	Y	887	879	1			78
							19	4	976	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
03	127720	X	45056	-0-	-82664	-0-	1870	1	39866	2	Y	3013	2904	1			180
							6	4	3314	9							
04	123600	X	35924	-0-	-87676	-0-	1505	1	31669	2	Y	2492	2347	1			325
							9	4	2741	9							
05	127720	X	36912	-0-	-90808	-0-	1694	1	32546	2	Y	2423	2602	1			146
							7	4	2665	9							
06	123600	X	35084	-0-	-88516	-0-	1555	1	31248	2	Y	2050	1966	1			230
							26	4	2255	9							
07	45167	X	37450	-0-	-7717	-0-	1764	1	32951	2	Y	2475	2568	1			137
							12	4	2723	9							
08	45043	X	25571	-0-	-19472	-0-	1266	1	22066	2	Y	2035	1996	1			176
							2239	9									

GATES 05-D WELL #: 2012A RRCID -> 267802 COMPL. DATE 04/24/2012 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
03	143809	X	53698	-0-	-90111	-0-	1229	1	50607	2	Y	1637	1586	1			340
							61	4	1801	9							
04	139170	X	47346	-0-	-91824	-0-	1091	1	44122	2	Y	1859	1757	1			442
							88	4	2045	9							
05	143809	X	47308	-0-	-96501	-0-	1196	1	43943	2	Y	1901	2039	1			304
							78	4	2091	9							
06	139170	X	41536	-0-	-97634	-0-	1012	1	38290	2	Y	1926	1839	1			391
							115	4	2119	9							
07	63116	X	42528	-0-	-20588	-0-	1196	1	39328	2	Y	1790	1898	1			283
							35	4	1969	9							
08	53692	X	39315	-0-	-14377	-0-	1100	1	36359	2	Y	1636	1639	1			280
							56	4	1800	9							

GATES 05-D WELL #: 8012 RRCID -> 267804 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 9179 - 13842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	126294	X	32893	-0-	-93401	-0-	1366	1	29122	2	Y	2183	2101	1			146
							4	4	2401	9							
04	122220	X	36045	-0-	-86175	-0-	1537	1	32333	2	Y	1969	1851	1			264
							9	4	2166	9							
05	126294	X	36473	-0-	-89821	-0-	1702	1	32693	2	Y	1883	2023	1			124
							7	4	2071	9							
06	122220	X	31324	-0-	-90896	-0-	1402	1	28184	2	Y	1558	1496	1			186
							24	4	1714	9							
07	37262	X	31751	-0-	-5511	-0-	1522	1	28429	2	Y	1627	1705	1			108
							10	4	1790	9							
08	37262	X	27799	-0-	-9463	-0-	1417	1	24693	2	Y	1535	1500	1			143
							1689	9									

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 9012 RRCID -> 267870 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 8887 - 14142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	136090	X	37758	-0-	-98332	-0-	1556	1	33170	2	Y	2752	2651	1			173
							5	4	3027	9							
04	131700	X	26200	-0-	-105500	-0-	1076	1	22644	2	Y	2248	2117	1			304
							7	4	2473	9							
05	136090	X	28268	-0-	-107822	-0-	1285	1	24686	2	Y	2083	2243	1			144
							6	4	2291	9							
06	131700	X	30503	-0-	-101197	-0-	1351	1	27161	2	Y	1789	1715	1			218
							23	4	1968	9							
07	41819	X	19452	-0-	-22367	-0-	897	1	16754	2	Y	1632	1728	1			122
							6	4	1795	9							
08	37758	X	27716	-0-	-10042	-0-	1410	1	24564	2	Y	1584	1547	1			159
							1742	9									

GATES 05-D WELL #: 1012A RRCID -> 268083 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8802 - 14317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	57406	-0-	57406	946086	1313	1	54085	2	Y	1766	1712	1			410
							65	4	1943	9							
04	0	W	48922	-0-	48922	995008	1129	1	45666	2	Y	1851	1748	1			513
							91	4	2036	9							
05	0	W	47806	-0-	47806	1042814	1234	1	45361	2	Y	1028	1141	1			400
							80	4	1131	9							
06	1085656	X	42842	-0-	-1042814	-0-	1051	1	39752	2	Y	1745	1663	1			482
							119	4	1920	9							
07	60326	X	44088	-0-	-16238	-0-	1241	1	40811	2	Y	1818	1916	1			384
							36	4	2000	9							
08	57412	X	40495	-0-	-16917	-0-	1126	1	37224	2	Y	1898	1902	1			380
							57	4	2088	9							

GATES 05-D WELL #: 1012 RRCID -> 268165 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8809 - 14197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	129239	X	56046	-0-	-73193	-0-	1260	1	51903	2	Y	2564	2481	1			512
							63	4	2820	9							
04	125070	X	50163	-0-	-74907	-0-	1159	1	46880	2	Y	1845	1738	1			619
							94	4	2030	9							
05	129239	X	50351	-0-	-78888	-0-	1253	1	46037	2	Y	2709	2869	1			459
							81	4	2980	9							
06	125070	X	44986	-0-	-80084	-0-	1092	1	41307	2	Y	2239	2140	1			558
							124	4	2463	9							
07	45542	X	45542	-0-	-0-	-0-	1281	1	42124	2	Y	1909	2035	1			432
							37	4	2100	9							
08	56048	X	40976	-0-	-15072	-0-	1141	1	37716	2	Y	1874	1878	1			428
							58	4	2061	9							

GATES 05-D WELL #: 4012A RRCID -> 268206 COMPL. DATE 06/10/2012 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
03	143933	X	70753	-0-	-73180	-0-	1568	1	64596	2	Y	4101	3963	1			209
							78	4	4511	9							
04	139290	X	64669	-0-	-74621	-0-	1475	1	59694	2	Y	3074	2897	1			386
							119	4	3381	9							
05	143933	X	55247	-0-	-88686	-0-	1394	1	51218	2	Y	2313	2517	1			182
							91	4	2544	9							
06	139290	X	48737	-0-	-90553	-0-	1180	1	44632	2	Y	2537	2421	1			298
							134	4	2791	9							
07	46661	X	46661	-0-	-0-	-0-	1277	1	41983	2	Y	3058	3200	1			156
							37	4	3364	9							
08	70742	X	45296	-0-	-25446	-0-	1225	1	40505	2	Y	3185	3194	1			147
							62	4	3504	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 3012A RRCID -> 268240 COMPL. DATE 06/10/2012 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
03	139748	X	60451	-0-	-79297	-0-	1387	1	57151	2	Y	1676	1625	1			124
							69	4	1844	9							
04	135240	X	58680	-0-	-76560	-0-	1352	1	54704	2	Y	2286	2163	1			247
							109	4	2515	9							
05	139748	X	55103	-0-	-84645	-0-	1364	1	50120	2	Y	3209	3404	1			52
							89	4	3530	9							
06	135240	X	50702	-0-	-84538	-0-	1208	1	45705	2	Y	3320	3170	1			202
							137	4	3652	9							
07	139748	X	46164	-0-	-93584	-0-	1284	1	42221	2	Y	2384	2569	1			17
							37	4	2622	9							
08	60636	X	38823	-0-	-21813	-0-	1073	1	35470	2	Y	2024	2028	1			13
							54	4	2226	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
03	143375	X	67518	-0-	-75857	-0-	1533	1	63139	2	Y	2518	2440	1			154
							76	4	2770	9							
04	138750	X	63873	-0-	-74877	-0-	1466	1	59322	2	Y	2697	2548	1			303
							118	4	2967	9							
05	143375	X	61930	-0-	-81445	-0-	1554	1	57115	2	Y	2873	3076	1			100
							101	4	3160	9							
06	138750	X	60909	-0-	-77841	-0-	1476	1	55827	2	Y	3125	2983	1			242
							168	4	3438	9							
07	143375	X	56616	-0-	-86759	-0-	1570	1	51620	2	Y	3073	3248	1			67
							46	4	3380	9							
*08	67518	X	52872	-0-	-14646	-0-	1446	1	47811	2	Y	3220	3228	1			59
							73	4	3542	9							

GATES 05-D WELL #: 7012A RRCID -> 269004 COMPL. DATE 08/16/2012 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
03	189472	X	77453	-0-	-112019	-0-	1768	1	72825	2	Y	2520	2443	1			121
							88	4	2772	9							
04	183360	X	66356	-0-	-117004	-0-	1533	1	62011	2	Y	2444	2308	1			257
							124	4	2688	9							
05	189472	X	66977	-0-	-122495	-0-	1690	1	62110	2	Y	2788	2977	1			68
							110	4	3067	9							
06	183360	X	56398	-0-	-126962	-0-	1374	1	51961	2	Y	2643	2525	1			186
							156	4	2907	9							
07	189472	X	55752	-0-	-133720	-0-	1562	1	51369	2	Y	2523	2671	1			38
							46	4	2775	9							
08	189472	X	49443	-0-	-140029	-0-	1364	1	45100	2	Y	2645	2652	1			31
							69	4	2910	9							

GATES 05-D WELL #: 3011 RRCID -> 269005 COMPL. DATE 08/23/2012 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
03	175212	X	74126	-0-	-101086	-0-	1687	1	69493	2	Y	2602	2521	1			128
							84	4	2862	9							
04	169560	X	64108	-0-	-105452	-0-	1477	1	59740	2	Y	2520	2380	1			268
							119	4	2772	9							
05	175212	X	58101	-0-	-117111	-0-	1449	1	53260	2	Y	2998	3196	1			70
							94	4	3298	9							
06	169560	X	51876	-0-	-117684	-0-	1243	1	47024	2	Y	3153	3010	1			213
							141	4	3468	9							
07	175212	X	54001	-0-	-121211	-0-	1512	1	49733	2	Y	2465	2642	1			36
							44	4	2712	9							
08	175212	X	50147	-0-	-125065	-0-	1395	1	46129	2	Y	2320	2325	1			31
							71	4	2552	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 2011 RRCID -> 269007 COMPL. DATE 08/16/2012 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
03	142538	X	56954	-0-	-85584	-0-	1303	1	53676	2	Y	1736	1687	1			93
							65	4	1910	9							
04	137940	X	48259	-0-	-89681	-0-	1112	1	44976	2	Y	1892	1788	1			197
							90	4	2081	9							
05	142538	X	56773	-0-	-85765	-0-	1429	1	52524	2	Y	2479	2635	1			41
							93	4	2727	9							
06	137940	X	47869	-0-	-90071	-0-	1160	1	43893	2	Y	2440	2330	1			151
							132	4	2684	9							
07	142538	X	50371	-0-	-92167	-0-	1331	1	43756	2	Y	4768	4906	1			13
							39	4	5245	9							
08	142538	X	41205	-0-	-101333	-0-	1143	1	37796	2	Y	2007	2002	1			18
							58	4	2208	9							

GATES 05-D WELL #: 5011 RRCID -> 269010 COMPL. DATE 08/28/2012 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
03	145049	X	65512	-0-	-79537	-0-	1464	1	60324	2	Y	3319	3213	1			155
							73	4	3651	9							
04	140370	X	61350	-0-	-79020	-0-	1414	1	57191	2	Y	2392	2253	1			294
							114	4	2631	9							
05	145049	X	59039	-0-	-86010	-0-	1493	1	54855	2	Y	2358	2532	1			120
							97	4	2594	9							
06	140370	X	52147	-0-	-88223	-0-	1270	1	48032	2	Y	2455	2344	1			231
							144	4	2701	9							
07	145049	X	46688	-0-	-98361	-0-	1312	1	43146	2	Y	1993	2130	1			94
							38	4	2192	9							
08	145049	X	42433	-0-	-102616	-0-	1179	1	38986	2	Y	2007	2012	1			89
							60	4	2208	9							

GATES 05-D WELL #: 4011 RRCID -> 269028 COMPL. DATE 08/28/2012 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
03	153233	X	71699	-0-	-81534	-0-	1640	1	67572	2	Y	2187	2120	1			109
							81	4	2406	9							
04	148290	X	61856	-0-	-86434	-0-	1432	1	57919	2	Y	2172	2051	1			230
							116	4	2389	9							
05	153233	X	60278	-0-	-92955	-0-	1520	1	55859	2	Y	2545	2715	1			60
							99	4	2800	9							
06	148290	X	54915	-0-	-93375	-0-	1353	1	51194	2	Y	2013	1925	1			148
							154	4	2214	9							
07	153233	X	50461	-0-	-102772	-0-	1420	1	46692	2	Y	2098	2211	1			35
							41	4	2308	9							
08	153233	X	42678	-0-	-110555	-0-	1172	1	38763	2	Y	2439	2446	1			28
							60	4	2683	9							

GATES 05-D WELL #: 111 RRCID -> 269030 COMPL. DATE 08/16/2012 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
03	70618	X	64488	-0-	-6130	-0-	1478	1	60876	2	Y	1874	1815	1			89
							73	4	2061	9							
04	68340	X	60947	-0-	-7393	-0-	1419	1	57425	2	Y	1807	1707	1			189
							115	4	1988	9							
05	70618	X	52538	-0-	-18080	-0-	1331	1	48912	2	Y	2008	2146	1			51
							86	4	2209	9							
06	68340	X	43107	-0-	-25233	-0-	1041	1	39400	2	Y	2316	2210	1			157
							118	4	2548	9							
07	70618	X	43706	-0-	-26912	-0-	1213	1	39881	2	Y	2343	2473	1			27
							35	4	2577	9							
08	70618	X	38513	-0-	-32105	-0-	1073	1	35487	2	Y	1726	1728	1			25
							54	4	1899	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 8011 RRCID -> 269051 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 9102 - 13717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	142042	X	80343	-0-	-61699	-0-	1232	1	74400	2	Y	4066	3921	1			336
							238	4	4473	9							
04	137460	X	71502	-0-	-65958	-0-	1234	1	66692	2	Y	3134	3024	1			446
							129	4	3447	9							
05	142042	X	62098	-0-	-79944	-0-	872	1	57863	2	Y	2975	3217	1			204
							90	4	3273	9							
06	137460	X	55537	-0-	-81923	-0-	758	1	51853	2	Y	2480	2399	1			285
							198	4	2728	9							
07	142042	X	56143	-0-	-85899	-0-	901	1	52955	2	Y	1997	2110	1			172
							90	4	2197	9							
08	142042	X	51875	-0-	-90167	-0-	863	1	48940	2	Y	1834	1832	1			174
							55	4	2017	9							

GATES 05-D WELL #: 7011 RRCID -> 269054 COMPL. DATE 09/10/2012 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
03	163556	X	74962	-0-	-88594	-0-	1121	1	67700	2	Y	5385	5213	1			408
							217	4	5924	9							
04	158280	X	64304	-0-	-93976	-0-	1113	1	60161	2	Y	2649	2519	1			538
							116	4	2914	9							
05	163556	X	62310	-0-	-101246	-0-	885	1	58711	2	Y	2384	2579	1			343
							92	4	2622	9							
06	158280	X	54411	-0-	-103869	-0-	747	1	51122	2	Y	2133	2086	1			390
							196	4	2346	9							
07	163556	X	49607	-0-	-113949	-0-	798	1	46912	2	Y	1652	1748	1			294
							80	4	1817	9							
08	163556	X	47313	-0-	-116243	-0-	790	1	44781	2	Y	1538	1537	1			295
							50	4	1692	9							

GATES 05-D WELL #: 1111 RRCID -> 269071 COMPL. DATE 10/12/2012 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
03	174189	X	80657	-0-	-93532	-0-	1243	1	75032	2	Y	3765	3625	1			350
							240	4	4142	9							
04	168570	X	69339	-0-	-99231	-0-	1202	1	64961	2	Y	2774	2673	1			451
							125	4	3051	9							
05	174189	X	68007	-0-	-106182	-0-	970	1	64385	2	Y	2320	2512	1			259
							100	4	2552	9							
06	168570	X	58466	-0-	-110104	-0-	807	1	55256	2	Y	1993	1940	1			312
							211	4	2192	9							
07	174189	X	52707	-0-	-121482	-0-	846	1	49739	2	Y	1853	1950	1			215
							84	4	2038	9							
08	174189	X	43236	-0-	-130953	-0-	716	1	40601	2	Y	1704	1703	1			216
							45	4	1874	9							

GATES 05-D WELL #: 1511 RRCID -> 269161 COMPL. DATE 11/04/2012 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
03	198493	X	107144	-0-	-91349	-0-	1251	1	99776	2	Y	5270	5084	1			191
							320	4	5797	9							
04	192090	X	83013	-0-	-109077	-0-	1441	1	77881	2	Y	3219	3085	1			325
							150	4	3541	9							
05	198493	X	76453	-0-	-122040	-0-	1083	1	71881	2	Y	3070	3320	1			75
							112	4	3377	9							
06	192090	X	64240	-0-	-127850	-0-	874	1	59837	2	Y	3000	2891	1			184
							229	4	3300	9							
07	198493	X	58638	-0-	-139855	-0-	930	1	54647	2	Y	2698	2841	1			41
							93	4	2968	9							
*08	198493	X	54114	-0-	-144379	-0-	890	1	50448	2	Y	2473	2472	1			42
							56	4	2720	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 1611 RRCID -> 269169 COMPL. DATE 11/04/2012 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8874 - 14128

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	184543	X	99299	-0-	-85244	-0-	1531	1	92423	2	Y	4590	4423	1			174
							296	4	5049	9							
04	178590	X	91807	-0-	-86783	-0-	1588	1	85871	2	Y	3802	3674	1			302
							166	4	4182	9							
05	184543	X	77370	-0-	-107173	-0-	1098	1	72869	2	Y	2990	3239	1			53
							114	4	3289	9							
06	178590	X	68293	-0-	-110297	-0-	947	1	64787	2	Y	2101	2011	1			143
							248	4	2311	9							
07	184543	X	65148	-0-	-119395	-0-	1043	1	61311	2	Y	2445	2559	1			29
							104	4	2690	9							
08	184543	X	55359	-0-	-129184	-0-	915	1	51853	2	Y	2303	2303	1			29
							58	4	2533	9							

GATES 05-D WELL #: 9011 RRCID -> 269170 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8973 - 13887

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	206026	X	83697	-0-	-122329	-0-	1300	1	78520	2	Y	3295	3183	1			302
							252	4	3625	9							
04	199380	X	70916	-0-	-128464	-0-	1230	1	66478	2	Y	2800	2707	1			395
							128	4	3080	9							
05	206026	X	65657	-0-	-140369	-0-	931	1	61781	2	Y	2590	2802	1			183
							96	4	2849	9							
06	199380	X	55836	-0-	-143544	-0-	763	1	52227	2	Y	2405	2330	1			258
							200	4	2646	9							
07	206026	X	51513	-0-	-154513	-0-	819	1	48138	2	Y	2249	2366	1			141
							82	4	2474	9							
08	206026	X	46297	-0-	-159729	-0-	791	1	44849	2	Y	552	518	1			175
							50	4	607	9							

GATES 05-D WELL #: 3010 RRCID -> 269172 COMPL. DATE 11/04/2012 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 8883 - 14137

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	166346	X	100805	-0-	-65541	-0-	1551	1	93654	2	Y	4818	4649	1			177
							300	4	5300	9							
04	160980	X	80692	-0-	-80288	-0-	1400	1	75657	2	Y	3172	3047	1			302
							146	4	3489	9							
05	166346	X	75741	-0-	-90605	-0-	1074	1	71245	2	Y	3010	3255	1			57
							111	4	3311	9							
06	160980	X	66348	-0-	-94632	-0-	906	1	61995	2	Y	2918	2810	1			165
							237	4	3210	9							
07	166346	X	59406	-0-	-106940	-0-	947	1	55688	2	Y	2433	2567	1			31
							95	4	2676	9							
08	166346	X	42852	-0-	-123494	-0-	705	1	39977	2	Y	1932	1924	1			39
							45	4	2125	9							

GATES 05-D WELL #: 1011 RRCID -> 269177 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 9004 - 14181

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	204817	X	82836	-0-	-121981	-0-	970	1	77371	2	Y	3861	3721	1			305
							248	4	4247	9							
04	198210	X	69294	-0-	-128916	-0-	1199	1	64835	2	Y	2850	2746	1			409
							125	4	3135	9							
05	204817	X	63447	-0-	-141370	-0-	891	1	59109	2	Y	3050	3295	1			164
							92	4	3355	9							
06	198210	X	51141	-0-	-147069	-0-	698	1	47783	2	Y	2252	2170	1			246
							183	4	2477	9							
07	204817	X	48879	-0-	-155938	-0-	774	1	45508	2	Y	2291	2405	1			132
							77	4	2520	9							
08	204817	X	48544	-0-	-156273	-0-	806	1	45714	2	Y	1794	1786	1			140
							51	4	1973	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 1411 RRCID -> 269216 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8943 - 13917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	201779	X	101126	-0-	-100653	-0-	1181	1	94133	2	Y	5009	4838	1			179
							302	4	5510	9							
04	195270	X	83344	-0-	-111926	-0-	1447	1	78214	2	Y	3211	3081	1			309
							151	4	3532	9							
05	201779	X	51058	-0-	-150721	-0-	734	1	48688	2	Y	1418	1549	1			178
							76	4	1560	9							
06	195270	X	55612	-0-	-139658	-0-	761	1	52053	2	Y	2363	2309	1			232
							199	4	2599	9							
07	201779	X	56188	-0-	-145591	-0-	892	1	52429	2	Y	2525	2649	1			108
							89	4	2778	9							
08	201779	X	47641	-0-	-154138	-0-	789	1	44721	2	Y	1892	1881	1			119
							50	4	2081	9							

GATES 05-D WELL #: 1211 RRCID -> 269227 COMPL. DATE 10/28/2012 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
03	161603	X	85503	-0-	-76100	-0-	1327	1	80146	2	Y	3430	3299	1			159
							257	4	3773	9							
04	156390	X	66998	-0-	-89392	-0-	1160	1	62696	2	Y	2746	2652	1			253
							121	4	3021	9							
05	161603	X	65787	-0-	-95816	-0-	935	1	62018	2	Y	2488	2692	1			49
							97	4	2737	9							
06	156390	X	55177	-0-	-101213	-0-	760	1	51990	2	Y	2025	1944	1			130
							199	4	2228	9							
07	161603	X	51272	-0-	-110331	-0-	826	1	48530	2	Y	1667	1760	1			37
							82	4	1834	9							
08	161603	X	47594	-0-	-114009	-0-	796	1	45124	2	Y	1476	1473	1			40
							50	4	1624	9							

GATES 05-D WELL #: 4010 RRCID -> 269295 COMPL. DATE 12/19/2012 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
03	140771	X	83872	-0-	-56899	-0-	1283	1	77445	2	N	4451	4292	1			161
							248	4	4896	9							
04	136230	X	66534	-0-	-69696	-0-	1149	1	62121	2	N	2858	2743	1			276
							120	4	3144	9							
05	140771	X	60055	-0-	-80716	-0-	855	1	56701	2	N	2192	2375	1			93
							88	4	2411	9							
06	136230	X	50744	-0-	-85486	-0-	695	1	47580	2	N	2079	2008	1			164
							182	4	2287	9							
07	140771	X	46642	-0-	-94129	-0-	747	1	43888	2	N	1756	1852	1			68
							75	4	1932	9							
08	140771	X	40304	-0-	-100467	-0-	669	1	37924	2	N	1517	1514	1			71
							42	4	1669	9							

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
03	190061	X	114362	-0-	-75699	-0-	1765	1	106576	2	N	5164	4976	1			190
							341	4	5680	9							
04	183930	X	93376	-0-	-90554	-0-	1615	1	87311	2	N	3892	3753	1			329
							169	4	4281	9							
05	190061	X	84216	-0-	-105845	-0-	1193	1	79173	2	N	3387	3666	1			50
							124	4	3726	9							
06	183930	X	69876	-0-	-114054	-0-	955	1	65387	2	N	2985	2868	1			167
							250	4	3284	9							
07	190061	X	62507	-0-	-127554	-0-	996	1	58559	2	N	2594	2734	1			27
							99	4	2853	9							
08	190061	X	56414	-0-	-133647	-0-	931	1	52771	2	N	2412	2411	1			28
							59	4	2653	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 6010 RRCID -> 269348 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 8906 - 14250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	157263	X	103967	-0-	-53296	-0-	1603	1	96820	2	N	4758	4575	1			184
							310	4	5234	9							
04	152190	X	90061	-0-	-62129	-0-	1552	1	83893	2	N	4049	3916	1			317
							162	4	4454	9							
05	157263	X	82717	-0-	-74546	-0-	1168	1	77483	2	N	3586	3880	1			23
							121	4	3945	9							
06	152190	X	69621	-0-	-82569	-0-	942	1	64503	2	N	3572	3436	1			159
							247	4	3929	9							
07	157263	X	62859	-0-	-94404	-0-	999	1	58728	2	N	2756	2915	1			-0-
							100	4	3032	9							
08	157263	X	56266	-0-	-100997	-0-	932	1	52808	2	N	2243	2235	1			8
							59	4	2467	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
03	172856	X	130237	-0-	-42619	-0-	1989	1	120117	2	N	7042	6790	1			252
							385	4	7746	9							
04	167280	X	99995	-0-	-67285	-0-	1715	1	92719	2	N	4893	4708	1			437
							179	4	5382	9							
05	172856	X	88402	-0-	-84454	-0-	1243	1	82454	2	N	4160	4503	1			94
							129	4	4576	9							
06	167280	X	72951	-0-	-94329	-0-	990	1	67743	2	N	3599	3460	1			233
							259	4	3959	9							
07	172856	X	64771	-0-	-108085	-0-	1020	1	59980	2	N	3335	3510	1			58
							102	4	3669	9							
08	172856	X	55072	-0-	-117784	-0-	906	1	51346	2	N	2512	2498	1			72
							57	4	2763	9							

GATES 05-D WELL #: 6011 RRCID -> 269421 COMPL. DATE 09/02/2012 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
03	176731	X	68755	-0-	-107976	-0-	1061	1	64070	2	Y	3108	2992	1			383
							205	4	3419	9							
04	171030	X	57954	-0-	-113076	-0-	1005	1	54350	2	Y	2267	2184	1			466
							105	4	2494	9							
05	176731	X	47245	-0-	-129486	-0-	671	1	44518	2	Y	1806	1957	1			315
							69	4	1987	9							
06	171030	X	43926	-0-	-127104	-0-	603	1	41274	2	Y	1719	1688	1			346
							158	4	1891	9							
07	176731	X	40268	-0-	-136463	-0-	649	1	38139	2	Y	1286	1362	1			270
							65	4	1415	9							
08	176731	X	39272	-0-	-137459	-0-	604	1	34230	2	Y	4000	4060	1			210
							38	4	4400	9							

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
03	169818	X	132099	-0-	-37719	-0-	2039	1	123129	2	N	5943	5713	1			230
							394	4	6537	9							
04	164340	X	104289	-0-	-60051	-0-	1796	1	97105	2	N	4727	4565	1			392
							188	4	5200	9							
05	169818	X	94773	-0-	-75045	-0-	1328	1	88137	2	N	4700	5080	1			12
							138	4	5170	9							
06	164340	X	78148	-0-	-86192	-0-	1061	1	72632	2	N	3797	3635	1			174
							278	4	4177	9							
07	169818	X	70396	-0-	-99422	-0-	1106	1	65019	2	N	3783	3957	1			-0-
							110	4	4161	9							
08	169818	X	66602	-0-	-103216	-0-	1098	1	62249	2	N	2895	2881	1			14
							70	4	3185	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 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	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		112569	-0-	112569	112569	4326	1	100324	2	N	6857	6263	1			594
							376	4	7543	9							
03	295637	X	183068	-0-	-112569	-0-	3931	1	167187	2	N	10335	10056	1			873
							581	4	11369	9							
04	184620	X	129246	-0-	-55374	-0-	2450	1	118334	2	N	7408	6927	1			1354
							313	4	8149	9							
05	190774	X	130874	-0-	-59900	-0-	2847	1	120659	2	N	6480	7016	1			818
							240	4	7128	9							
06	184620	X	96451	-0-	-88169	-0-	2030	1	87281	2	N	6382	6084	1	23	5	1093
							120	4	7020	9							
07	190774	X	92788	-0-	-97986	-0-	2458	1	85271	2	N	4493	4901	1			685
							117	4	4942	9							
08	190774	X	84008	-0-	-106766	-0-	2424	1	77256	2	N	3894	3897	1			682
							45	4	4283	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
03	59236	X	59236	-0-	-0-	-0-	1261	1	53654	2	N	3758	3517	1			241
							187	4	4134	9							
04	151020	X	115515	-0-	-35505	-0-	2190	1	105779	2	N	6606	6115	1			732
							279	4	7267	9							
05	156054	X	107583	-0-	-48471	-0-	2340	1	99181	2	N	5332	5805	1			259
							197	4	5865	9							
06	151020	X	82597	-0-	-68423	-0-	1767	1	75964	2	N	4329	4163	1	2	5	423
							104	4	4762	9							
07	156054	X	75594	-0-	-80460	-0-	2005	1	69534	2	N	3599	3845	1			177
							96	4	3959	9							
08	156054	X	64213	-0-	-91841	-0-	1850	1	58953	2	N	3069	3076	1			170
							34	4	3376	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
05	0		3673	-0-	3673	3673	71	1	3579	2	N	-0-					-0-
							23	4									
*06	119143	X	115470	-0-	-3673	-0-	1645	1	103371	2	N	8210	7552	1			658
							1423	4	9031	9							
07	139779	X	113033	-0-	-26746	-0-	1828	1	102505	2	N	7379	7762	1			275
							583	4	8117	9							
08	139779	X	91726	-0-	-48053	-0-	1453	1	84027	2	N	5470	5498	1			247
							229	4	6017	9							

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
03	0		64657	-0-	64657	64657	1403	1	59661	2	N	3078	2880	1			198
							207	4	3386	9							
*04	204306	X	139649	-0-	-64657	-0-	2625	1	126783	2	N	9005	8313	1			890
							335	4	9906	9							
05	181133	X	117957	-0-	-63176	-0-	2562	1	108600	2	N	5981	6612	1			259
							216	4	6579	9							
06	175290	X	96198	-0-	-79092	-0-	2045	1	87914	2	N	5562	5315	1	1	5	505
							121	4	6118	9							
07	181133	X	82112	-0-	-99021	-0-	2181	1	75640	2	N	3806	4168	1			143
							104	4	4187	9							
08	181133	X	70980	-0-	-110153	-0-	2052	1	65411	2	N	3163	3176	1			130
							38	4	3479	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D GU WELL #: 9010 RRCID -> 269991 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8879 - 13699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	66294	X	66294	-0-	-0-	-0-	1352	1	60265	2	N	3626	3612	1			14
							688	4	3989	9							
*02	137522	X	137522	-0-	-0-	-0-	2921	1	130540	2	N	2933	2944	1			3
							835	4	3226	9							
03	140740	X	132379	-0-	-8361	-0-	2047	1	123611	2	N	5750	5587	1			166
							396	4	6325	9							
04	136200	X	109053	-0-	-27147	-0-	1875	1	101333	2	N	5135	4971	1			330
							196	4	5649	9							
05	140740	X	99219	-0-	-41521	-0-	1398	1	92742	2	N	4485	4815	1			-0-
							145	4	4934	9							
06	136200	X	85271	-0-	-50929	-0-	1152	1	78867	2	N	4500	4357	1			143
							302	4	4950	9							
07	140740	X	82166	-0-	-58574	-0-	1292	1	75976	2	N	4335	4478	1			-0-
							129	4	4769	9							
08	140740	X	70907	-0-	-69833	-0-	1154	1	65411	2	N	3881	3878	1			3
							73	4	4269	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
02	77592	X	62477	-0-	-15115	-0-	1294	1	57807	2	Y	2733	2733	1			-0-
							370	4	3006	9							
03	100223	X	86540	-0-	-13683	-0-	1333	1	80469	2	Y	4073	3957	1			116
							258	4	4480	9							
04	96990	X	74348	-0-	-22642	-0-	1293	1	69893	2	Y	2752	2645	1			223
							135	4	3027	9							
05	100223	X	64380	-0-	-35843	-0-	913	1	60585	2	Y	2534	2741	1			16
							95	4	2787	9							
06	96990	X	56122	-0-	-40868	-0-	773	1	52918	2	Y	2026	1940	1			102
							202	4	2229	9							
07	100223	X	51322	-0-	-48901	-0-	829	1	48717	2	Y	1539	1629	1			12
							83	4	1693	9							
08	100223	X	46898	-0-	-53325	-0-	783	1	44376	2	Y	1535	1536	1			11
							50	4	1689	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
02	0		79324	-0-	79324	79324	3056	1	70877	2	N	4659	4256	1			403
							266	4	5125	9							
*03	244763	X	165439	-0-	-79324	-0-	3504	1	149053	2	N	11240	10779	1			864
							518	4	12364	9							
04	181950	X	124785	-0-	-57165	-0-	2357	1	113852	2	N	7523	7043	1			1344
							301	4	8275	9							
05	188015	X	109952	-0-	-78063	-0-	2383	1	101019	2	N	5772	6308	1			808
							201	4	6349	9							
06	181950	X	91882	-0-	-90068	-0-	1965	1	84470	2	N	4846	4653	1	23	5	978
							116	4	5331	9							
07	188015	X	85552	-0-	-102463	-0-	2269	1	78718	2	N	4052	4326	1			704
							108	4	4457	9							
08	188015	X	72057	-0-	-115958	-0-	2080	1	66302	2	N	3306	3325	1			685
							38	4	3637	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 02/14/2013 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
02	0		19051	-0-	19051	19051	783	1	18172	2	N	25	23	1			2
							68	4	28	9							
*03	137782	X	118731	-0-	-19051	-0-	2512	1	106863	2	N	8167	7644	1			525
							372	4	8984	9							
04	116130	X	111224	-0-	-4906	-0-	2124	1	102570	2	N	5690	5323	1			892
							271	4	6259	9							
05	120001	X	101595	-0-	-18406	-0-	2179	1	92346	2	N	6260	6685	1			467
							184	4	6886	9							
06	116130	X	84823	-0-	-31307	-0-	1776	1	76345	2	N	5997	5724	1	9	5	731
							105	4	6597	9							
07	120001	X	76466	-0-	-43535	-0-	2021	1	70114	2	N	3850	4254	1			327
							96	4	4235	9							
08	120001	X	65937	-0-	-54064	-0-	1900	1	60556	2	N	3133	3151	1			309
							35	4	3446	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 509 RRCID -> 270099 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9007 - 14102

03	124380	X	106962	-0-	-17418	-0-	2264	1	96305	2	N	7325	6854	1			471
							335	4	8058	9							
04	186570	X	132379	-0-	-54191	-0-	2512	1	121321	2	N	7478	6958	1			991
							320	4	8226	9							
05	192789	X	106616	-0-	-86173	-0-	2312	1	98013	2	N	5542	6072	1			461
							195	4	6096	9							
06	186570	X	90737	-0-	-95833	-0-	1953	1	83943	2	N	4296	4141	1	10	5	606
							115	4	4726	9							
07	192789	X	74498	-0-	-118291	-0-	1981	1	68711	2	N	3374	3629	1			351
							95	4	3711	9							
08	192789	X	62197	-0-	-130592	-0-	1778	1	56651	2	N	3395	3361	1			385
							33	4	3735	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 709 RRCID -> 270123 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9026 - 14246

03	0		67613	-0-	67613	67613	1472	1	62631	2	N	2993	2801	1			192
							218	4	3292	9							
*04	185309	X	117696	-0-	-67613	-0-	2266	1	109442	2	N	5181	4796	1			577
							289	4	5699	9							
05	156581	X	102709	-0-	-53872	-0-	2240	1	94950	2	N	4845	5223	1			199
							189	4	5330	9							
06	151530	X	92434	-0-	-59096	-0-	2006	1	86218	2	N	3720	3587	1	1	5	331
							118	4	4092	9							
07	156581	X	83512	-0-	-73069	-0-	2234	1	77476	2	N	3359	3556	1			134
							107	4	3695	9							
08	156581	X	71331	-0-	-85250	-0-	2060	1	65650	2	N	3257	3233	1			158
							38	4	3583	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 10 RRCID -> 270132 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 8925 - 14164

03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	115598	X	NO RPT	-0-	-115598	-0-					N	NO RPT					-0-
05	155806	X	NO RPT	-0-	-155806	-0-					N	NO RPT					-0-
06	150780	X	NO RPT	-0-	-150780	-0-					N	NO RPT					-0-
07	155806	X	NO RPT	-0-	-155806	-0-					N	NO RPT					-0-
08	155806	X	NO RPT	-0-	-155806	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 11 RRCID -> 270160 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 9009 - 14233

03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	56745	X	NO RPT	-0-	-56745	-0-					N	NO RPT					-0-
05	135315	X	NO RPT	-0-	-135315	-0-					N	NO RPT					-0-
06	130950	X	NO RPT	-0-	-130950	-0-					N	NO RPT					-0-
07	135315	X	NO RPT	-0-	-135315	-0-					N	NO RPT					-0-
08	135315	X	NO RPT	-0-	-135315	-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 09 ROSE A BVP WELL #: 12 RRCID -> 270161 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 8566 PERF. 9076 - 14231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	46200	X	NO RPT	-0-	-46200	-0-					N	NO RPT					-0-
05	143220	X	NO RPT	-0-	-143220	-0-					N	NO RPT					-0-
06	138600	X	NO RPT	-0-	-138600	-0-					N	NO RPT					-0-
07	143220	X	NO RPT	-0-	-143220	-0-					N	NO RPT					-0-
08	143220	X	NO RPT	-0-	-143220	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 13 RRCID -> 270165 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 8998 - 14170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11817	X	NO RPT	-0-	-11817	-0-					N	NO RPT					-0-
05	122109	X	NO RPT	-0-	-122109	-0-					N	NO RPT					-0-
06	118170	X	NO RPT	-0-	-118170	-0-					N	NO RPT					-0-
07	122109	X	NO RPT	-0-	-122109	-0-					N	NO RPT					-0-
08	122109	X	NO RPT	-0-	-122109	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 14 RRCID -> 270194 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9098 - 14222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	131482	X	NO RPT	-0-	-131482	-0-					N	NO RPT					-0-
06	151710	X	NO RPT	-0-	-151710	-0-					N	NO RPT					-0-
07	156767	X	NO RPT	-0-	-156767	-0-					N	NO RPT					-0-
08	156767	X	NO RPT	-0-	-156767	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	11470	X	5605	-0-	-5865	-0-	50 1 7 4		5434 3 114 9		Y	104	130 1		1 8		6
04	5850	X	5534	-0-	-316	-0-	57 1 5 4		5370 3 102 9		Y	93	85 1		2 8		12
05	6045	X	5605	-0-	-440	-0-	72 1 2 4		5025 3 506 9		Y	460	444 1		1 8		27
06	5850	X	5778	-0-	-72	-0-	102 1 1 4		5449 3 226 9		Y	205	168 1				64
07	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	169 1 1 4		6102 3 241 9		Y	219	251 1				32
*08	6371	X	6371	-0-	-0-	-0-	204 1 1 4		5981 3 185 9		Y	168	177 1				23

LAS RAICES RANCH WELL #: 6H RRCID -> 259516 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 10100 - 14900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8804	X	6941	-0-	-1863	-0-	61 1 9 4		6681 3 190 9		Y	173	169 1		6 8		17
04	6630	X	6565	-0-	-65	-0-	67 1 6 4		6319 3 173 9		Y	157	154 1		4 8		16
05	6851	X	6022	-0-	-829	-0-	83 1 2 4		5805 3 132 9		Y	120	113 1		3 8		20
06	6630	X	5845	-0-	-785	-0-	104 1 1 4		5595 3 145 9		Y	132	126 1				26
07	6851	X	5990	-0-	-861	-0-	154 1 1 4		5545 3 290 9		Y	264	252 1				38
08	6851	X	6300	-0-	-551	-0-	202 1 1 4		5928 3 169 9		Y	154	171 1				21

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAS RAICES RANCH WELL #: 5H RRCID -> 259785 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 9802 PERF.10450 - 16390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18631	X	14857	-0-	-3774	-0-	132	1	14411	3	N	268	262	1	4	8	49
							19	4	295	9							
04	16080	X	14616	-0-	-1464	-0-	148	1	13853	3	N	546	542	1	6	8	47
							14	4	601	9							
05	16616	X	13912	-0-	-2704	-0-	187	1	13025	3	N	632	607	1	7	8	65
							5	4	695	9							
06	15030	X	12958	-0-	-2072	-0-	229	1	12268	3	N	416	396	1			85
							3	4	458	9							
07	15531	X	13590	-0-	-1941	-0-	353	1	12737	3	N	452	470	1			67
							3	4	497	9							
08	15097	X	14092	-0-	-1005	-0-	446	1	13071	3	N	522	522	1			67
							1	4	574	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 12H RRCID -> 260274 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 9728 PERF.10450 - 15200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17670	X	16052	-0-	-1618	-0-	138	1	15116	3	Y	707	682	1	8	8	79
							20	4	778	9							
04	17640	X	15639	-0-	-2001	-0-	157	1	14705	3	Y	693	709	1	5	8	58
							15	4	762	9							
05	18228	X	13963	-0-	-4265	-0-	190	1	13223	3	Y	495	476	1	4	8	73
							5	4	545	9							
06	17640	X	12743	-0-	-4897	-0-	223	1	11939	3	Y	525	488	1			110
							3	4	578	9							
07	16151	X	13530	-0-	-2621	-0-	348	1	12572	3	Y	552	582	1			80
							3	4	607	9							
08	16151	X	13794	-0-	-2357	-0-	439	1	12877	3	Y	434	457	1			57
							1	4	477	9							

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
03	14911	X	10854	-0-	-4057	-0-	96	1	10522	3	Y	202	184	1	12	8	21
							14	4	222	9							
04	11520	X	9857	-0-	-1663	-0-	100	1	9433	3	Y	285	268	1	5	8	33
							10	4	314	9							
05	11904	X	9144	-0-	-2760	-0-	127	1	8861	3	Y	139	140	1	4	8	28
							3	4	153	9							
06	10500	X	8471	-0-	-2029	-0-	151	1	8094	3	Y	204	164	1			68
							2	4	224	9							
07	10850	X	8552	-0-	-2298	-0-	227	1	8203	3	Y	109	158	1			19
							2	4	120	9							
08	10850	X	8559	-0-	-2291	-0-	279	1	8171	3	Y	98	101	1			16
							1	4	108	9							

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
03	21638	X	17900	-0-	-3738	-0-	158	1	17332	3	Y	352	340	1	7	8	39
							23	4	387	9							
04	19470	X	17201	-0-	-2269	-0-	177	1	16645	3	Y	329	330	1	5	8	33
							17	4	362	9							
05	19437	X	17110	-0-	-2327	-0-	238	1	16569	3	Y	270	254	1	4	8	45
							6	4	297	9							
06	18030	X	16986	-0-	-1044	-0-	306	1	16378	3	Y	271	256	1			60
							4	4	298	9							
07	18631	X	17979	-0-	-652	-0-	477	1	17200	3	Y	272	284	1	4	8	44
							3	4	299	9							
*08	18439	X	18439	-0-	-0-	-0-	602	1	17653	3	Y	165	181	1			28
							2	4	182	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAS RAICES RANCH WELL #: 1H RRCID -> 261539 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 9766 PERF.10250 - 15670

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
03	25637	X	17257	-0-	-8380	-0-	152	1	16680	3	Y	366	332	1	26	8	43
							22	4	403	9							
04	20400	X	18223	-0-	-2177	-0-	187	1	17583	3	Y	395	385	1	16	8	37
							18	4	435	9							
05	21080	X	16183	-0-	-4897	-0-	224	1	15623	3	Y	300	278	1	12	8	47
							6	4	330	9							
06	17490	X	14377	-0-	-3113	-0-	257	1	13779	3	Y	307	277	1			77
							3	4	338	9							
07	18817	X	14860	-0-	-3957	-0-	392	1	14148	3	Y	288	320	1			45
							3	4	317	9							
08	18817	X	11431	-0-	-7386	-0-	369	1	10817	3	Y	222	234	1			33
							1	4	244	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 10H RRCID -> 261697 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 9896 PERF.10200 - 16450

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
03	28985	X	19341	-0-	-9644	-0-	172	1	18793	3	Y	319	286	1	15	8	48
							25	4	351	9							
04	23010	X	18236	-0-	-4774	-0-	188	1	17631	3	Y	363	378	1	4	8	29
							18	4	399	9							
05	23467	X	17086	-0-	-6381	-0-	238	1	16611	3	Y	210	193	1	3	8	43
							6	4	231	9							
06	20580	X	15319	-0-	-5261	-0-	276	1	14797	3	Y	221	215	1			49
							3	4	243	9							
07	20305	X	15595	-0-	-4710	-0-	415	1	14962	3	Y	195	211	1			33
							3	4	215	9							
08	19344	X	15713	-0-	-3631	-0-	512	1	15025	3	Y	158	165	1			26
							2	4	174	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 13H RRCID -> 261698 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 9733 PERF.10500 - 15835

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
03	8618	X	6232	-0-	-2386	-0-	54	1	5909	3	Y	237	252	1	1	8	19
							8	4	261	9							
04	7260	X	5913	-0-	-1347	-0-	60	1	5674	3	Y	157	159	1	3	8	14
							6	4	173	9							
05	7347	X	5731	-0-	-1616	-0-	79	1	5507	3	Y	130	122	1	2	8	20
							2	4	143	9							
06	6870	X	5079	-0-	-1791	-0-	91	1	4851	3	Y	124	121	1			23
							1	4	136	9							
07	6510	X	4821	-0-	-1689	-0-	127	1	4591	3	Y	93	101	1			15
							1	4	102	9							
08	6231	X	5131	-0-	-1100	-0-	166	1	4867	3	Y	88	90	1			13
							1	4	97	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 7H RRCID -> 261859 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 9789 PERF.10150 - 16375

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
03	10292	X	6431	-0-	-3861	-0-	56	1	6158	3	Y	190	176	1	6	8	20
							8	4	209	9							
04	8160	X	5980	-0-	-2180	-0-	62	1	5783	3	Y	117	124	1	2	8	11
							6	4	129	9							
05	8432	X	6151	-0-	-2281	-0-	85	1	5941	3	Y	112	102	1	2	8	19
							2	4	123	9							
06	6960	X	5263	-0-	-1697	-0-	94	1	5038	3	Y	118	112	1			25
							1	4	130	9							
07	7192	X	4637	-0-	-2555	-0-	122	1	4413	3	Y	92	102	1			15
							1	4	101	9							
08	6417	X	4030	-0-	-2387	-0-	129	1	3790	3	Y	101	102	1			14
							111	9									

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAS RAICES RANCH WELL #: 8H RRCID -> 262452 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 9829 PERF.10150 - 16100

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
03	8246	X	6063	-0-	-2183	-0-		53	1	5774	3	Y	207	203	1	3	8	21
								8	4	228	9							
04	6750	X	5709	-0-	-1041	-0-		58	1	5447	3	Y	180	183	1	2	8	16
								6	4	198	9							
05	6851	X	5477	-0-	-1374	-0-		75	1	5231	3	Y	154	146	1	1	8	23
								2	4	169	9							
06	6420	X	4684	-0-	-1736	-0-		83	1	4449	3	Y	137	133	1			27
								1	4	151	9							
07	6200	X	4922	-0-	-1278	-0-		129	1	4667	3	Y	114	123	1			18
								1	4	125	9							
08	6076	X	5235	-0-	-841	-0-		169	1	4969	3	Y	87	92	1			13
								1	4	96	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 14H RRCID -> 263294 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 9950 - 15300

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
03	5239	X	4011	-0-	-1228	-0-		34	1	3771	3	Y	183	180	1	1	8	14
								5	4	201	9							
04	4950	X	3788	-0-	-1162	-0-		39	1	3645	3	Y	91	96	1	1	8	8
								4	4	100	9							
05	5115	X	3373	-0-	-1742	-0-		47	1	3242	3	Y	75	69	1	1	8	13
								1	4	83	9							
06	4950	X	3528	-0-	-1422	-0-		62	1	3343	3	Y	111	108	1			16
								1	4	122	9							
07	3999	X	3172	-0-	-827	-0-		83	1	3007	3	Y	74	79	1			11
								1	4	81	9							
08	3999	X	3784	-0-	-215	-0-		119	1	3499	3	Y	151	143	1			19
								166	9									

LAS RAICES RANCH WELL #: 15H RRCID -> 264149 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 9849 PERF.10300 - 16250

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13764	X	8548	-0-	-5216	-0-		75	1	8183	3	Y	254	254	1	2	8	26
								11	4	279	9							
04	12060	X	6738	-0-	-5322	-0-		68	1	6414	3	Y	227	230	1	2	8	21
								6	4	250	9							
05	11904	X	10393	-0-	-1511	-0-		144	1	10023	3	Y	202	191	1	2	8	30
								4	4	222	9							
06	9990	X	8035	-0-	-1955	-0-		144	1	7698	3	Y	174	168	1			36
								2	4	191	9							
07	9331	X	8804	-0-	-527	-0-		232	1	8370	3	Y	182	190	1			28
								2	4	200	9							
08	10385	X	6728	-0-	-3657	-0-		215	1	6308	3	Y	185	188	1			25
								1	4	204	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 23H RRCID -> 264150 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 9783 PERF.10100 - 16350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15500	X	8566	-0-	-6934	-0-		75	1	8180	3	Y	273	272	1	8	8	25
								11	4	300	9							
04	13710	X	7109	-0-	-6601	-0-		72	1	6797	3	Y	212	213	1	4	8	20
								7	4	233	9							
05	12431	X	9757	-0-	-2674	-0-		135	1	9414	3	Y	185	173	1	3	8	29
								4	4	204	9							
06	12030	X	8660	-0-	-3370	-0-		156	1	8361	3	Y	128	145	1			12
								2	4	141	9							
07	8928	X	7657	-0-	-1271	-0-		201	1	7266	3	Y	172	157	1			27
								1	4	189	9							
08	9765	X	7734	-0-	-2031	-0-		250	1	7328	3	Y	141	148	1			20
								1	4	155	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAS RAICES RANCH WELL #: 17H RRCID -> 264272 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 9820 PERF.10000 - 16250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12555	X	12355	-0-	-200	-0-	108	1	11883	3	Y	316	311	1	6	8	32
							16	4	348	9							
04	10685	X	10685	-0-	-0-	-0-	110	1	10300	3	Y	241	249	1	3	8	21
							10	4	265	9							
05	10168	X	8786	-0-	-1382	-0-	121	1	8450	3	Y	193	182	1	2	8	30
							3	4	212	9							
06	9840	X	6914	-0-	-2926	-0-	123	1	6565	3	Y	204	186	1			48
							2	4	224	9							
07	10168	X	6669	-0-	-3499	-0-	175	1	6307	3	Y	169	191	1			26
							1	4	186	9							
08	10168	X	7003	-0-	-3165	-0-	225	1	6613	3	Y	149	154	1			21
							1	4	164	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
03	27249	X	18404	-0-	-8845	-0-	159	1	17401	3	Y	746	736	1	9	8	73
							23	4	821	9							
04	21660	X	16398	-0-	-5262	-0-	165	1	15532	3	Y	623	637	1	4	8	55
							16	4	685	9							
05	22382	X	15301	-0-	-7081	-0-	209	1	14540	3	Y	497	468	1	3	8	81
							5	4	547	9							
06	21660	X	13239	-0-	-8421	-0-	233	1	12509	3	Y	449	435	1			95
							3	4	494	9							
07	22382	X	13897	-0-	-8485	-0-	361	1	13034	3	Y	454	482	1			67
							3	4	499	9							
08	18414	X	14503	-0-	-3911	-0-	448	1	13131	3	Y	839	801	1			105
							1	4	923	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
03	33760	X	33760	-0-	-0-	-0-	291	1	31898	3	Y	1389	1393	1	19	8	125
							43	4	1528	9							
04	29735	X	29735	-0-	-0-	-0-	301	1	28294	3	Y	1010	1036	1	11	8	88
							29	4	1111	9							
05	33759	X	27779	-0-	-5980	-0-	378	1	26366	3	Y	932	865	1	7	8	148
							10	4	1025	9							
06	32670	X	25105	-0-	-7565	-0-	443	1	23733	3	Y	840	835	1			153
							5	4	924	9							
07	33759	X	25144	-0-	-8615	-0-	658	1	23749	3	Y	665	717	1			101
							5	4	732	9							
08	33759	X	24513	-0-	-9246	-0-	791	1	23194	3	Y	478	511	1			68
							2	4	526	9							

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
03	31713	X	26440	-0-	-5273	-0-	231	1	25327	3	Y	771	751	1	23	8	76
							34	4	848	9							
04	30690	X	23288	-0-	-7402	-0-	238	1	22354	3	Y	612	621	1	11	8	56
							23	4	673	9							
05	31217	X	21918	-0-	-9299	-0-	303	1	21093	3	Y	467	443	1	8	8	72
							8	4	514	9							
06	30240	X	19314	-0-	-10926	-0-	345	1	18482	3	Y	439	419	1			92
							4	4	483	9							
07	31248	X	19385	-0-	-11863	-0-	511	1	18435	3	Y	395	425	1			62
							4	4	435	9							
08	26443	X	19137	-0-	-7306	-0-	619	1	18169	3	Y	315	331	1			46
							2	4	347	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LAS RAICES RANCH WELL #: 25H RRCID -> 265270 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 9774 PERF.10000 - 16250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19065	X	12869	-0-	-6196	-0-	112	1	12226	3	Y	468	446	1	28	8	42
							16	4	515	9							
04	25500	X	12265	-0-	-13235	-0-	125	1	11761	3	Y	334	331	1	16	8	29
							12	4	367	9							
05	26350	X	11688	-0-	-14662	-0-	157	1	10922	3	Y	550	531	1	9	8	39
							4	4	605	9							
06	25560	X	9758	-0-	-15802	-0-	174	1	9328	3	Y	231	222	1			48
							2	4	254	9							
07	25296	X	9427	-0-	-15869	-0-	248	1	8957	3	Y	200	216	1			32
							2	4	220	9							
08	12865	X	9720	-0-	-3145	-0-	312	1	9153	3	Y	231	231	1			32
							1	4	254	9							

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
03	30163	X	12702	-0-	-17461	-0-	112	1	12280	3	Y	266	298	1	9	8	2
							17	4	293	9							
04	29190	X	7794	-0-	-21396	-0-	78	1	7329	3	Y	345	282	1	9	8	56
							7	4	380	9							
05	30163	X	14526	-0-	-15637	-0-	197	1	13760	3	Y	513	491	1	8	8	70
							5	4	564	9							
06	27300	X	12505	-0-	-14795	-0-	220	1	11795	3	Y	443	428	1			85
							3	4	487	9							
07	28210	X	12756	-0-	-15454	-0-	333	1	12002	3	Y	381	409	1			57
							2	4	419	9							
08	14508	X	12799	-0-	-1709	-0-	411	1	12059	3	Y	298	314	1			41
							1	4	328	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
03	14694	X	12809	-0-	-1885	-0-	111	1	12181	3	Y	455	446	1	9	8	42
							16	4	501	9							
04	12600	X	11591	-0-	-1009	-0-	118	1	11082	3	Y	345	351	1	4	8	32
							11	4	380	9							
05	11718	X	11293	-0-	-425	-0-	155	1	10791	3	Y	312	291	1	4	8	49
							4	4	343	9							
06	12390	X	10123	-0-	-2267	-0-	179	1	9597	3	Y	314	303	1			60
							2	4	345	9							
07	12803	X	10040	-0-	-2763	-0-	263	1	9500	3	Y	250	272	1			38
							2	4	275	9							
08	12803	X	10585	-0-	-2218	-0-	340	1	9976	3	Y	244	249	1			33
							1	4	268	9							

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
03	23374	X	13671	-0-	-9703	-0-	122	1	13330	3	Y	183	184	1	2	8	33
							18	4	201	9							
04	19380	X	12909	-0-	-6471	-0-	132	1	12395	3	Y	335	330	1	6	8	32
							13	4	369	9							
05	17732	X	13902	-0-	-3830	-0-	193	1	13421	3	Y	257	241	1	5	8	43
							5	4	283	9							
06	15540	X	11845	-0-	-3695	-0-	212	1	11370	3	Y	236	222	1			57
							3	4	260	9							
07	14601	X	11956	-0-	-2645	-0-	314	1	11340	3	Y	273	288	1			42
							2	4	300	9							
08	13888	X	11745	-0-	-2143	-0-	378	1	11102	3	Y	240	248	1			34
							1	4	264	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAS RAICES RANCH WELL #: 16H RRCID -> 265603 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 9787 PERF.10300 - 16250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27280	X	17733	-0-	-9547	-0-	154	1	16919	3	Y	579	577	1	9	8	45
							23	4	637	9							
04	24180	X	16227	-0-	-7953	-0-	167	1	15641	3	Y	366	365	1	5	8	41
							16	4	403	9							
05	23188	X	15681	-0-	-7507	-0-	216	1	15022	3	Y	397	372	1	4	8	62
							6	4	437	9							
06	22440	X	13927	-0-	-8513	-0-	247	1	13231	3	Y	405	396	1			71
							3	4	446	9							
07	23188	X	14050	-0-	-9138	-0-	370	1	13334	3	Y	312	335	1			48
							3	4	343	9							
08	17732	X	13869	-0-	-3863	-0-	446	1	13082	3	Y	309	314	1			43
							1	4	340	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
03	8697	X	8697	-0-	-0-	-0-	76	1	8377	3	N	212	206	1	5	8	22
							11	4	233	9							
04	8107	X	8107	-0-	-0-	-0-	83	1	7815	3	N	183	183	1	4	8	18
							8	4	201	9							
05	7720	X	7720	-0-	-0-	-0-	107	1	7444	3	N	151	143	1	2	8	24
							3	4	166	9							
06	9450	X	6840	-0-	-2610	-0-	123	1	6569	3	N	133	129	1			28
							2	4	146	9							
07	9052	X	6885	-0-	-2167	-0-	182	1	6580	3	N	111	121	1			18
							1	4	122	9							
08	8711	X	7108	-0-	-1603	-0-	230	1	6747	3	N	118	119	1			17
							1	4	130	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
03	29295	X	19412	-0-	-9883	-0-	173	1	18964	3	N	226	241	1	2	8	23
							26	4	249	9							
04	24990	X	17547	-0-	-7443	-0-	182	1	17081	3	N	243	232	1	3	8	31
							17	4	267	9							
05	25823	X	15748	-0-	-10075	-0-	220	1	15328	3	N	176	176	1	1	8	30
							6	4	194	9							
06	24990	X	12970	-0-	-12020	-0-	234	1	12564	3	N	154	135	1			49
							3	4	169	9							
07	19871	X	13710	-0-	-6161	-0-	363	1	13109	3	N	214	228	1			35
							3	4	235	9							
08	19406	X	13687	-0-	-5719	-0-	444	1	13025	3	N	197	202	1			30
							1	4	217	9							

GATO CREEK (WILCOX 8300) 34238 387 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
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
03	899	X	588	-0-	-311	-0-	36	1	552	2	Y	-0-					-0-
04	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	100	1	1533	2	Y	-0-					-0-
05	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	153	1	2324	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	3070	-0-	70	70	169	1	2901	2	Y	-0-					-0-
07	2964	X	2894	-0-	-70	-0-	164	1	2730	2	Y	-0-					-0-
08	2480	X	921	-0-	-1559	-0-	51	1	870	2	Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 115 RRCID -> 166179 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 7832 - 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATO CREEK, SE (WILCOX STRAY) 34242 865 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAVILAN (MIOCENE) 34268 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CAMERON
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
LA PITA WELL #: 2R RRCID -> 262265 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 8612 - 8640

03	19344 #	15336	-0-	-4008	-0-	3736	1	11558	2	N	38					132
						42	9									
04	11220	9691	-0-	-1529	-0-	3616	1	6069	2	N	5					137
						6	9									
05	17317	17317	-0-	-0-	-0-	3736	1	13570	2	N	10					147
						11	9									
06	11220	20668	-0-	9448	9448	3616	1	17016	2	N	33					180
						36	9									
07	26242	16794	-0-	-9448	-0-	3736	1	13039	2	N	17					197
						19	9									
*08	15339	15339	-0-	-0-	-0-	3736	1	11592	2	N	10					207
						11	9									

GENE WALKER (ROSENBERG, LO.) 34380 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
VAQUILLAS RANCH CO., LTD. WELL #: 2 RRCID -> 137219 COMPL. DATE 09/18/1990 TOTAL DEPTH 1864 PERF. 1770 - 1780

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 3 RRCID -> 137230 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 1824 PERF. 1744 - 1750

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEORGE BUCK (4TH HINNANT) 34445 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HERSCHAP BROS. 381350
AVIATORS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 104990 COMPL. DATE 03/18/1983 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8623 - 8644

03	1364 N	1167	-0-	-197	-0-	1145	2	22	9	N	20					61
04	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1242	2	24	9	N	22					83
05	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1221	2	56	9	N	51					134
06	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1315	2	81	9	N	74	183	1			25
07	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1406	2	37	9	N	34					59
*08	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1262	2	24	9	N	22					81

GERONIMO (FRIO LOWER) 34583 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
XTO ENERGY INC. 945936
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
03	2821	#	2406	-0-	-415	-0-	528 157	1 9	1721	3	N	143	188	1	6	8	87
04	2626	R	2626	-0-	-0-	-0-	511 244	1 9	1871	3	N	222	191	1	8	8	110
05	2697	#	2676	-0-	-21	-0-	456 283	1 9	1937	3	N	257	182	1	3	8	182
06	2610	#	2290	-0-	-320	-0-	331 207	1 9	1752	3	N	188	175	1	2	8	193
07	2728	#	2166	-0-	-562	-0-	492 117	1 9	1557	3	N	106	1	8			298
*08	2812	R	2812	-0-	-0-	-0-	517 276	1 9	2019	3	N	251	367	1	2	8	180

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GINNY, E. (7170) 34990 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MPG PETROLEUM, INC. 518631
BRAMMER, J. L. WELL #: 3 RRCID -> 204716 COMPL. DATE 01/06/2003 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 7173 - 7175

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GLEN, NORTH (PETTUS) 35265 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
PUIG BLK. 111 WELL #: 1 RRCID -> 096763 COMPL. DATE 10/08/1981 TOTAL DEPTH 2424 PERF. 2236 - 2240

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GLEN, SOUTH (WILCOX 9200) 35267 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HINNANT HEIRS "B" WELL #: 3010 RRCID -> 256654 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8126 - 8130

03	3813	#	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					207
04	3690	#	-0-	-0-	-3690	-0-					N	-0-					207
05	3813	#	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					207
06	390	#	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					207
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207

GLENN MARTIN (1100) 35311 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
MCGUFFIN, JOE JR. 549892
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLD RIVER (OLMOS) 35564 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
KOVAR OPERATING, LLC 448984
BRISCOE WELL #: 103 RRCID -> 087351 COMPL. DATE 03/11/1977 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4739 - 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
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		222	-0-	222	222	222	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		323	-0-	323	545	323	2			Y	-0-					-0-
06	740		195	-0-	-545	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
07	138	R	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
*08	457	R	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-					-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
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	1			N	-0-					-0-
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-
06	15	N	12	-0-	-3	-0-	12	3			N	-0-					-0-
07	14	N	11	-0-	-3	-0-	11	3			N	-0-					-0-
*08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-

BLOCKER, JOHN R. 1839 WELL #: 1 RRCID -> 113621 COMPL. DATE 06/24/1984 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4812 - 4940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-
04	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	1			N	-0-					-0-
05	124	N	57	-0-	-67	-0-	57	3			N	-0-					-0-
06	120	N	91	-0-	-29	-0-	91	3			N	-0-					-0-
07	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	3			N	-0-					-0-
*08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-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
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	1			N	-0-					-0-
05	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	3			N	-0-					-0-
06	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	3			N	-0-					-0-
07	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	3			N	-0-					-0-
*08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-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
03	13	N	12	-0-	-1	-0-	12	3			N	-0-					-0-
04	13	N	11	-0-	-2	-0-	11	1			N	-0-					-0-
05	11	N	6	-0-	-5	-0-	6	3			N	-0-					-0-
06	12	N	9	-0-	-3	-0-	9	3			N	-0-					-0-
07	11	N	9	-0-	-2	-0-	9	3			N	-0-					-0-
*08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BRASK-DUMONT RANCH, INC. //CONT.// 089602
BLOCKER, JOHN R. 1841 WELL #: 1 RRCID -> 113625 COMPL. DATE 04/24/1984 TOTAL DEPTH 5230 PERF. 4754 - 4895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-
04	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	1			N	-0-					-0-
05	93	N	46	-0-	-47	-0-	46	3			N	-0-					-0-
06	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	3			N	-0-					-0-
07	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	3			N	-0-					-0-
*08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-

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
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	1			N	-0-					-0-
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-
06	15	N	12	-0-	-3	-0-	12	3			N	-0-					-0-
07	14	N	11	-0-	-3	-0-	11	3			N	-0-					-0-
*08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-

FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
PALAFOX EXPLOR. CO. -17- WELL #: 117 RRCID -> 047595 COMPL. DATE 03/19/1999 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5461 - 5532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	4701	2			N	-0-					190
04	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	4771	2			N	-0-					190
05	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	4771	2			N	-0-					190
06	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	4737	2			N	-0-					190
07	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	4248	2			N	-0-					190
*08	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	4106	2			N	-0-					190

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
03	2635	X	2064	-0-	-571	-0-	248	1	1816	2	N	-0-					-0-
04	2550	X	2014	-0-	-536	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
05	2635	X	2014	-0-	-621	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
06	2970	N	2970	-0-	-0-	-0-	2970	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3214	-0-	114	114	3214	2			N	-0-					-0-
*08	3100	N	3648	-0-	548	662	3648	2			N	-0-					-0-

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
03	1519	N	1481	-0-	-38	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	1410	-0-	-60	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1410	-0-	-78	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	1255	-0-	-185	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	1315	-0-	-142	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	1260	-0-	-135	-0-	1260	2			N	-0-					-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
03	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	850	-0-	-200	-0-	850	2			N	-0-					-0-
05	992	N	850	-0-	-142	-0-	850	2			N	-0-					-0-
06	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
07	868	N	852	-0-	-16	-0-	852	2			N	-0-					-0-
*08	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696

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
03	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-					-0-
04	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
05	1767	N	1660	-0-	-107	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
06	1800	N	1635	-0-	-165	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
07	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			N	-0-					-0-
08	1674	N	1647	-0-	-27	-0-	1647	2			N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -20B- WELL #: 1 RRCID -> 172822 COMPL. DATE 02/23/1999 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
03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
04	420	N	408	-0-	-12	-0-	408	2			N	-0-					-0-
05	527	N	408	-0-	-119	-0-	408	2			N	-0-					-0-
06	510	N	467	-0-	-43	-0-	467	2			N	-0-					-0-
07	434	N	178	-0-	-256	-0-	178	2			N	-0-					-0-
08	403	N	178	-0-	-225	-0-	178	2			N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -22- WELL #: 3 RRCID -> 172850 COMPL. DATE 12/21/1998 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5192 - 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
03	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
04	960	N	794	-0-	-166	-0-	794	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	794	-0-	-229	-0-	794	2			N	-0-					-0-
06	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
07	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-
*08	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -17- WELL #: 4 RRCID -> 173078 COMPL. DATE 04/12/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5340 - 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
03	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
04	2070	N	2039	-0-	-31	-0-	2039	2			N	-0-					-0-
05	2108	N	2039	-0-	-69	-0-	2039	2			N	-0-					-0-
06	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			N	-0-					-0-
07	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			N	-0-					-0-
*08	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -20A- WELL #: 1 RRCID -> 173079 COMPL. DATE 04/10/1999 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5390 - 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
03	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-
04	750	N	721	-0-	-29	-0-	721	2			N	-0-					-0-
05	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
06	810	N	463	-0-	-347	-0-	463	2			N	-0-					-0-
07	744	N	244	-0-	-500	-0-	244	2			N	-0-					-0-
08	713	N	210	-0-	-503	-0-	210	2			N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -9- WELL #: 3 RRCID -> 173196 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 5849 PERF. 5400 - 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
03	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					-0-
04	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-
05	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-
06	960	N	865	-0-	-95	-0-	865	2			N	-0-					-0-
07	899	N	620	-0-	-279	-0-	620	2			N	-0-					-0-
08	868	N	831	-0-	-37	-0-	831	2			N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -22- WELL #: 4 RRCID -> 173770 COMPL. DATE 06/20/1999 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5262 - 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
03	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1269	-0-	-81	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1269	-0-	-219	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	1256	-0-	-4	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1189	-0-	-113	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
*08	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696

PALAFOX EXPLORATION CO. -17- WELL #: 5 RRCID -> 173771 COMPL. DATE 06/20/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5175 - 5381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	1364	-0-	-46	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	1239	-0-	-141	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1170	-0-	-225	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	1273	-0-	-91	-0-	1273	2			N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -17- WELL #: 6 RRCID -> 173915 COMPL. DATE 07/11/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5271 - 5427

03	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	1196	-0-	-184	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
05	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
06	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	963	-0-	-277	-0-	963	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	746	-0-	-463	-0-	746	2			N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -15- WELL #: 2 RRCID -> 179503 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 5936 PERF. 5632 - 5711

03	0	K	-0-	-0-	-0-		438				N	-0-					13
04	0	K	-0-	-0-	-0-		438				N	-0-					13
05	0	K	-0-	-0-	-0-		438				N	-0-					13
06	0	K	-0-	-0-	-0-		438				N	-0-					13
07	0	K	-0-	-0-	-0-		438				N	-0-					13
08	0	K	-0-	-0-	-0-		438				N	-0-					13

PALAFOX EXPLORATION CO. -22- WELL #: 7 RRCID -> 179505 COMPL. DATE 09/18/2000 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5230 - 5290

03	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2			N	-0-					-0-
04	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
05	2418	N	2247	-0-	-171	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
06	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	2753	2			N	-0-					-0-
07	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2			N	-0-					-0-
*08	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -22- WELL #: 5 RRCID -> 179999 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 5761 PERF. 5240 - 5280

03	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-
04	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					-0-
05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					-0-
06	930	N	900	-0-	-30	-0-	900	2			N	-0-					-0-
07	992	N	943	-0-	-49	-0-	943	2			N	-0-					-0-
*08	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -22- WELL #: 6 RRCID -> 180000 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5190 - 5250

03	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	958	-0-	-212	-0-	958	2			N	-0-					-0-
05	992	N	958	-0-	-34	-0-	958	2			N	-0-					-0-
06	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
07	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
*08	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO -17- WELL #: 7 RRCID -> 181138 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 5270 - 5300

03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
04	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					-0-
05	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					-0-
06	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
07	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
*08	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
PALAFOX EXPLORATION CO -17- WELL #: 8 RRCID -> 181182 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5220 - 5260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	1452	-0-	-18	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
05	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
06	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
07	1488	N	1253	-0-	-235	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
08	1457	N	1196	-0-	-261	-0-	1196	2			N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -15- WELL #: 1 RRCID -> 182657 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 5420 - 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
03	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
05	682	N	662	-0-	-20	-0-	662	2			N	-0-					-0-
06	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
07	682	N	384	-0-	-298	-0-	384	2			N	-0-					-0-
08	651	N	421	-0-	-230	-0-	421	2			N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO."9" WELL #: 1 RRCID -> 212576 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5399 - 5632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
04	390	N	381	-0-	-9	-0-	381	2			N	-0-					-0-
05	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	2			N	-0-					-0-
06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
*08	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-

KOVAR OPERATING, LLC 448984
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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3					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
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
*08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		139	-0-	139	139	139	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	139					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	139					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
03	248	X	108	-0-	-140	-0-	108	2			Y	-0-					1
04	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	2			Y	-0-					1
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					1
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					1
07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					1
08	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			Y	-0-					1

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
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			Y	-0-					48
04	2250	X	586	-0-	-1664	-0-	586	2			Y	-0-					48
05	1891	X	662	-0-	-1229	-0-	662	2			Y	-0-					48
06	1050	X	586	-0-	-464	-0-	586	2			Y	-0-					48
07	1085	X	472	-0-	-613	-0-	472	2			Y	-0-					48
08	806	X	756	-0-	-50	-0-	756	2			Y	-0-					48

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	T. A.		64	-0-	64	64	64	2			Y	-0-					22
06	T. A.		680	-0-	680	744	680	2			Y	-0-					22
07	T. A.		129	-0-	129	873	129	2			Y	-0-					22
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	873					Y	-0-					22

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
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			Y	-0-					-0-
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-					-0-
06	420	N	307	-0-	-113	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
07	403	N	182	-0-	-221	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
*08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			Y	-0-					-0-

BRISCOE -D- WELL #: 1030 RRCID -> 086793 COMPL. DATE 07/25/1979 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4352 - 4410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	14B2	EXT	966	-0-	966	966	966	2			Y	-0-					11
06	14B2	EXT	1200	-0-	1200	2166	1200	2			Y	-0-					11
07	14B2	EXT	249	-0-	249	2415	249	2			Y	-0-					11
08	14B2	EXT	724	-0-	724	3139	724	2			Y	-0-					11

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
03	434	N	313	-0-	-121	-0-	313	2			Y	-0-					32
04	360	N	305	-0-	-55	-0-	305	2			Y	-0-					32
05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-					32
06	300	N	280	-0-	-20	-0-	280	2			Y	-0-					32
07	310	N	276	-0-	-34	-0-	276	2			Y	-0-					32
*08	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			Y	-0-					32

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
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	163	-0-	-47	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	171	-0-	-46	-0-	171	2			Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984

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
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		930	-0-	930	930	930	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	930					Y	-0-					-0-
06	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	T. A.		31	-0-	31	145	31	2			N	-0-					-0-
04	192	X	47	-0-	-145	-0-	47	2			N	-0-					-0-
05	101	X	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
07	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
*08	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					-0-

BRISCOE -F- WELL #: 103 RRCID -> 087575 COMPL. DATE 10/13/1979 TOTAL DEPTH 4707 PERF. 3979 - 4030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

BRISCOE "F" WELL #: 1013 RRCID -> 089353 COMPL. DATE 10/27/1979 TOTAL DEPTH 4682 PERF. 3888 - 4020

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

BRISCOE TRACT 35,BLOCK 3 WELL #: 8 RRCID -> 091605 COMPL. DATE 10/24/1979 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 4360 - 4380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					4
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					4
05	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	2			Y	-0-					4
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					4
07	217	N	102	-0-	-115	-0-	102	2			Y	-0-					4
08	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	2			Y	-0-					4

BLOCKER RANCH-STATE A WELL #: 7 RRCID -> 092658 COMPL. DATE 10/30/1980 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5008 - 5134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	97	-0-	-58	-0-	97	2			Y	-0-					-0-

BLOCKER RANCH-STATE B WELL #: 8 RRCID -> 093604 COMPL. DATE 12/30/1980 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4972 - 5107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		194	-0-	194	194	194	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		182	-0-	182	376	182	2			Y	-0-					-0-
06	540	X	164	-0-	-376	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
07	132	X	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
*08	97	X	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984

APACHE WELL #: 2 RRCID -> 102813 COMPL. DATE 02/16/1982 TOTAL DEPTH 5531 PERF. 4728 - 4887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78

APACHE WELL #: 8 RRCID -> 103699 COMPL. DATE 09/02/1982 TOTAL DEPTH 5265 PERF. 4704 - 4834

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

BRISCOE "F" WELL #: 2011 RRCID -> 185169 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4430 - 4440

03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					19
04	T. A.		179	-0-	179	179	179	2			Y	-0-					19
05	T. A.		225	-0-	225	404	225	2			Y	-0-					19
06	556	X	152	-0-	-404	-0-	152	2			Y	-0-					19
07	131	X	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					19
*08	312	X	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					19

BRISCOE "F" WELL #: 203 RRCID -> 185170 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 4715 PERF. 4342 - 4372

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE "F" WELL #: 209 RRCID -> 185172 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4004 - 4154

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

BRISCOE "F" WELL #: 217 RRCID -> 186776 COMPL. DATE 12/31/2001 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4108 - 4166

03	186	N	131	-0-	-55	-0-	131	2			Y	-0-					2
04	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	2			Y	-0-					2
05	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			Y	-0-					2
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					2
07	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			Y	-0-					2
*08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					2

BRISCOE 4-1 WELL #: 2 RRCID -> 186777 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 4638 PERF. 4162 - 4192

03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
04	INC	G-10	235	-0-	235	235	235	2			Y	-0-					-0-
05	INC	G-10	320	-0-	320	555	320	2			Y	-0-					-0-
06	905	N	350	-0-	-555	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
*08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
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
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	180	-0-	-68	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	189	-0-	-21	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	132	-0-	-85	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	95	-0-	-91	-0-	95	2			Y	-0-					-0-

BRISCOE "F" WELL #: 2020 RRCID -> 199697 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4331 - 4383

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	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

03	155	N	102	-0-	-53	-0-	102	2			Y	-0-					12
04	150	N	108	-0-	-42	-0-	108	2			Y	-0-					12
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					12
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					12
07	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			Y	-0-					12
*08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-					12

BLOCKER RANCH-STATE A WELL #: 9 RRCID -> 210375 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5054 - 5074

03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
05	248	N	182	-0-	-66	-0-	182	2			N	-0-					-0-
06	210	N	164	-0-	-46	-0-	164	2			N	-0-					-0-
07	186	N	132	-0-	-54	-0-	132	2			N	-0-					-0-
08	186	N	97	-0-	-89	-0-	97	2			N	-0-					-0-

BRISCOE 3-17 WELL #: 3 RRCID -> 210527 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 4150 - 4170

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	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

03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		63	-0-	63	63	63	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		101	-0-	101	164	101	2			Y	-0-					-0-
06	268	X	104	-0-	-164	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
07	223	X	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
*08	261	X	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					-0-

APACHE WELL #: 14 RRCID -> 214195 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 5335 PERF. 4850 - 5047

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					48
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					48
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					48
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					48

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984

BLOCKER RANCH-STATE A WELL #: 10 RRCID -> 215032 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5166 - 5356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			N	-0-					-0-
04	2265	X	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2			N	-0-					-0-
05	2821	X	2125	-0-	-696	-0-	2125	2			N	-0-					-0-
06	2730	X	1914	-0-	-816	-0-	1914	2			N	-0-					-0-
07	2821	X	1541	-0-	-1280	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
08	2480	X	1128	-0-	-1352	-0-	1128	2			N	-0-					-0-

BLOCKER RANCH-STATE B WELL #: 9 RRCID -> 215035 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 5475 PERF. 4912 - 5017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
05	248	N	182	-0-	-66	-0-	182	2			N	-0-					-0-
06	210	N	164	-0-	-46	-0-	164	2			N	-0-					-0-
07	186	N	132	-0-	-54	-0-	132	2			N	-0-					-0-
08	186	N	97	-0-	-89	-0-	97	2			N	-0-					-0-

BRISCOE 3-22 WELL #: 6 RRCID -> 215117 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4330 - 4360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	2650	-0-	-450	529	2650	2			Y	-0-					4
04	3600	X	2374	-0-	-1226	-0-	2374	2			Y	-0-					4
05	3720	X	2993	-0-	-727	-0-	2993	2			Y	-0-					4
06	3600	X	1950	-0-	-1650	-0-	1950	2			Y	-0-					4
07	3503	X	1752	-0-	-1751	-0-	1752	2			Y	-0-					4
*08	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	4563	2			Y	-0-					4

BRISCOE 3-32 WELL #: 7 RRCID -> 215244 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 4264 - 4521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	N	634	-0-	-265	-0-	634	2			Y	-0-					5
04	T. A.		453	-0-	453	453	453	2			Y	-0-					5
05	T. A.		221	-0-	221	674	221	2			Y	-0-					5
06	973	X	299	-0-	-674	-0-	299	2			Y	-0-					5
07	641	X	641	-0-	-0-	-0-	641	2			Y	-0-					5
*08	633	X	633	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	-0-					5

BRISCOE 3-35 WELL #: 9 RRCID -> 215246 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 4382 - 4831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	413	-0-	-52	-0-	413	2			Y	-0-					4
04	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			Y	-0-					4
05	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			Y	-0-					4
06	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			Y	-0-					4
07	682	N	494	-0-	-188	-0-	494	2			Y	-0-					4
*08	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			Y	-0-					4

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
BRISCOE 4-9 WELL #: 3 RRCID -> 215247 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4821 - 4837

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

BRISCOE 4-1 WELL #: 3 RRCID -> 216589 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 4204 - 4414

03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					4
04	T. A.		107	-0-	107	107	107	2			Y	-0-					4
05	T. A.		10	-0-	10	117	10	2			Y	-0-					4
06	226	X	109	-0-	-117	-0-	109	2			Y	-0-					4
07	162	X	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					4
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

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

03	496	N	390	-0-	-106	-0-	11	1	379	2	Y	-0-					-0-
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	16	1	495	2	Y	-0-					-0-
05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			Y	-0-					-0-
06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	33	1	489	3	Y	-0-					-0-
07	585	N	585	-0-	-0-	-0-	59	1	526	3	Y	-0-					-0-
*08	686	N	686	-0-	-0-	-0-	53	1	633	3	Y	-0-					-0-

GATES, A. E., -A- WELL #: 2 RRCID -> 044287 COMPL. DATE 06/24/1968 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5343 - 5373

03	589	N	353	-0-	-236	-0-	10	1	343	2	Y	-0-					-0-
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	14	1	420	2	Y	-0-					-0-
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			Y	-0-					-0-
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	23	1	343	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	43	1	391	3	Y	-0-					-0-
*08	536	N	536	-0-	-0-	-0-	42	1	494	3	Y	-0-					-0-

GATES, A. E., -A- WELL #: 3 RRCID -> 044610 COMPL. DATE 08/27/1968 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	6	1	211	2	Y	-0-					-0-
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	7	1	207	2	Y	-0-					-0-
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	12	1	191	3	Y	-0-					-0-
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	21	1	193	3	Y	-0-					-0-
*08	272	N	272	-0-	-0-	-0-	20	1	252	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION COMPANY "E" WELL #: 1 RRCID -> 046186 COMPL. DATE 07/26/1969 TOTAL DEPTH 5641 PERF. N/A

03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	1	1	352	2	Y	-0-					-0-
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			Y	-0-					-0-
06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	9	1	320	3	Y	-0-					-0-
07	363	N	363	-0-	-0-	-0-	3	1	360	3	Y	-0-					-0-
*08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	1	1	291	2	Y	-0-			-0-
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-			-0-
05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			Y	-0-			-0-
06	417	N	417	-0-	-0-	-0-	12	1	405	3	Y	-0-			-0-
07	464	N	464	-0-	-0-	-0-	4	1	460	3	Y	-0-			-0-
*08	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			Y	-0-			-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 4 RRCID -> 046333 COMPL. DATE 04/25/1969 TOTAL DEPTH 5601 PERF. N/A

03	372	N	343	-0-	-29	-0-	1	1	342	2	Y	-0-			-0-
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-			-0-
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	1	1	262	3	Y	-0-			-0-
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	7	1	248	3	Y	-0-			-0-
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	2	1	250	3	Y	-0-			-0-
08	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3			Y	-0-			-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 5 RRCID -> 047211 COMPL. DATE 08/18/1969 TOTAL DEPTH 5641 PERF. N/A

03	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	3	1	1225	2	Y	-0-			-0-
04	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			Y	-0-			-0-
05	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			Y	-0-			-0-
06	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	31	1	1064	3	Y	-0-			-0-
07	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	10	1	1119	3	Y	-0-			-0-
08	1147	N	1064	-0-	-83	-0-	1064	3			Y	-0-			-0-

GATES, A. E. -A- WELL #: 5 RRCID -> 047400 COMPL. DATE 11/04/1969 TOTAL DEPTH 5610 PERF. N/A

03	279	N	229	-0-	-50	-0-	6	1	223	2	Y	-0-			-0-
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	8	1	238	2	Y	-0-			-0-
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			Y	-0-			-0-
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	17	1	264	3	Y	-0-			-0-
07	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	114	1	1029	3	Y	-0-			-0-
*08	910	N	910	-0-	-0-	-0-	72	1	838	3	Y	-0-			-0-

PALAFOX UNIT WELL #: G 6 RRCID -> 047960 COMPL. DATE 09/18/1969 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5344 - 5410

03	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	3	1	1035	2	Y	-0-			-0-
04	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			Y	-0-			-0-
05	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			Y	-0-			-0-
06	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	28	1	994	3	Y	-0-			-0-
07	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	10	1	1064	3	Y	-0-			-0-
*08	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			Y	-0-			-0-

PALAFOX UNIT WELL #: H 8 RRCID -> 049871 COMPL. DATE 10/20/1970 TOTAL DEPTH 6135 PERF. N/A

03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	1	1	315	2	N	-0-			-0-
04	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-			-0-
05	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			N	-0-			-0-
06	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	32	1	1109	3	N	-0-			-0-
07	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	11	1	1228	3	N	-0-			-0-
*08	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			N	-0-			-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 7 RRCID -> 052406 COMPL. DATE 08/04/1971 TOTAL DEPTH 5742 PERF. N/A

03	765	N	765	-0-	-0-	-0-	2	1	763	2	Y	-0-			-0-
04	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			Y	-0-			-0-
05	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			Y	-0-			-0-
06	833	N	833	-0-	-0-	-0-	24	1	809	3	Y	-0-			-0-
07	894	N	894	-0-	-0-	-0-	8	1	886	3	Y	-0-			-0-
*08	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			Y	-0-			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
03	433	N	433	-0-	-0-	-0-	368	1	65	2	Y	-0-					-0-
04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	367	1	16	2	Y	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	43	1	29	2	Y	-0-					-0-
06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	90	1	174	2	Y	-0-					-0-
07	702	N	702	-0-	-0-	-0-	295	1	407	2	Y	-0-					-0-
*08	579	N	579	-0-	-0-	-0-	253	1	326	3	Y	-0-					-0-

GATES -B- WELL #: 5 RRCID -> 070143 COMPL. DATE 02/17/1977 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
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	1	1	43	2	N	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	2	1	62	2	N	-0-					-0-
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	94	3	N	-0-					-0-
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	11	1	95	3	N	-0-					-0-
08	93	N	65	-0-	-28	-0-	6	1	59	3	N	-0-					-0-

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
03	616	N	616	-0-	-0-	-0-	17	1	599	2	Y	-0-					-0-
04	677	N	677	-0-	-0-	-0-	21	1	656	2	Y	-0-					-0-
05	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			Y	-0-					-0-
06	655	N	655	-0-	-0-	-0-	41	1	614	3	Y	-0-					-0-
07	644	N	644	-0-	-0-	-0-	64	1	580	3	Y	-0-					-0-
*08	796	N	796	-0-	-0-	-0-	63	1	733	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
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	7	1	253	2	Y	-0-					-0-
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	8	1	239	2	Y	-0-					-0-
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-					-0-
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	14	1	222	3	Y	-0-					-0-
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	24	1	220	3	Y	-0-					-0-
*08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	23	1	279	3	Y	-0-					-0-

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
03	709	N	709	-0-	-0-	-0-	2	1	707	2	Y	-0-					-0-
04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-					-0-
05	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			Y	-0-					-0-
06	675	N	675	-0-	-0-	-0-	19	1	656	3	Y	-0-					-0-
07	687	N	687	-0-	-0-	-0-	6	1	681	3	Y	-0-					-0-
*08	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	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
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-					-0-
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			Y	-0-					-0-
05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	527	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	14	1	502	3	Y	-0-					-0-
07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			Y	-0-					-0-
08	527	N	441	-0-	-86	-0-	441	3			Y	-0-					-0-

GATES -B- WELL #: 7 RRCID -> 073856 COMPL. DATE 11/08/1977 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
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	N	-0-					-0-
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	3	1	22	3	N	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
03	992	N	741	-0-	-251	-0-	2	1	738	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	900	N	786	-0-	-114	-0-	786	2			N	-0-					-0-
05	899	N	892	-0-	-7	-0-	892	3			N	-0-					-0-
06	918	N	918	-0-	-0-	-0-	25	1	893	3	N	-0-					-0-
07	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	10	1	1110	3	N	-0-					-0-
08	899	N	536	-0-	-363	-0-	536	3			N	-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
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	91	1	16	2	Y	-0-					-0-
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	159	1	7	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	47	1	89	2	Y	-0-					-0-
07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	101	1	138	2	Y	-0-					-0-
*08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	91	1	118	3	Y	-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
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	145	1	25	2	N	-0-					-0-
04	150	N	108	-0-	-42	-0-	104	1	4	2	N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	56	1	109	2	N	-0-					-0-
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	86	1	118	2	N	-0-					-0-
*08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	42	1	56	3	N	-0-					-0-

APACHE WELL #: 5 RRCID -> 104099 COMPL. DATE 10/29/1982 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 4782 - 4892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	36	-0-	-26	-0-	9	1	27	2	Y	-0-					-0-
04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	238	1	203	2	Y	-0-					-0-
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	158	1	52	2	Y	-0-					-0-
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	29	1	79	2	Y	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	26	1	44	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	96	-0-	-121	-0-	38	1	58	2	Y	-0-					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 15 RRCID -> 109310 COMPL. DATE 02/11/1984 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5172 - 5221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	217	-0-	-31	-0-	1	1	216	2	Y	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			Y	-0-					-0-
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	6	1	206	3	Y	-0-					-0-
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	2	1	216	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	200	-0-	-17	-0-	1	1	199	3	Y	-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
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	5	1	162	2	Y	-0-					-0-
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	8	1	237	2	Y	-0-					-0-
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	9	1	125	3	Y	-0-					-0-
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	19	1	173	3	Y	-0-					-0-
*08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	18	1	199	3	Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APACHE "C" WELL #: 6 RRCID -> 113595 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 5240 PERF. 4860 - 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
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	17	1	52	2	Y	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	40	1	34	2	Y	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	7	1	2	2	Y	-0-					-0-
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	19	1	52	2	Y	-0-					-0-
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	19	1	32	2	Y	-0-					-0-
08	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-

APACHE RANCH "A" WELL #: 10 RRCID -> 120565 COMPL. DATE 09/26/1985 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4642 - 4871

03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE 1040 WELL #: 1 RRCID -> 136478 COMPL. DATE 09/11/1990 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 4862 - 5102

03	248	N	119	-0-	-129	-0-	30	1	89	2	N	-0-					-0-
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	153	1	130	2	N	-0-					-0-
05	341	N	71	-0-	-270	-0-	54	1	17	2	N	-0-					-0-
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	63	1	167	2	N	-0-					-0-
07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	150	1	254	2	N	-0-					-0-
*08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	123	1	191	2	N	-0-					-0-

BRISCOE 1040 WELL #: 4 RRCID -> 144495 COMPL. DATE 01/10/1993 TOTAL DEPTH 5475 PERF. 4995 - 5118

03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	30	1	89	2	N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	33	1	27	2	N	-0-					-0-
05	124	N	3	-0-	-121	-0-	2	1	1	2	N	-0-					-0-
06	120	N	13	-0-	-107	-0-	4	1	9	2	N	-0-					-0-
07	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

GATES "N" TR1 WELL #: 2 RRCID -> 147256 COMPL. DATE 10/29/1993 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 5131 - 5329

03	672	N	672	-0-	-0-	-0-	18	1	654	2	N	-0-					-0-
04	750	N	690	-0-	-60	-0-	22	1	668	2	N	-0-					-0-
05	744	N	586	-0-	-158	-0-	586	3			N	-0-					-0-
06	660	N	591	-0-	-69	-0-	37	1	554	3	N	-0-					-0-
07	713	N	687	-0-	-26	-0-	69	1	618	3	N	-0-					-0-
*08	655	N	655	-0-	-0-	-0-	51	1	604	3	N	-0-					-0-

GATES "N" TR1 WELL #: 5V RRCID -> 149991 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 5466 PERF. 5232 - 5268

03	93	N	92	-0-	-1	-0-	3	1	89	2	N	-0-					-0-
04	90	N	62	-0-	-28	-0-	2	1	60	2	N	-0-					-0-
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	7	1	103	3	N	-0-					-0-
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	12	1	103	3	N	-0-					-0-
08	93	N	83	-0-	-10	-0-	6	1	77	3	N	-0-					-0-

PALAFOX 2182 - 8 E WELL #: 30 RRCID -> 170359 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 5487 - 5495

03	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	5	1	1806	2	N	-0-					-0-
04	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
05	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	3			N	-0-					-0-
06	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	53	1	1833	3	N	-0-					-0-
07	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	20	1	2149	3	N	-0-					-0-
*08	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	3			N	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	1	1	310	2	N	-0-					-0-
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
05	620	N	280	-0-	-340	-0-	1	1	279	3	N	-0-					-0-
06	300	N	271	-0-	-29	-0-	7	1	264	3	N	-0-					-0-
07	310	N	284	-0-	-26	-0-	3	1	281	3	N	-0-					-0-
*08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 21 RRCID -> 170361 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 5772 PERF. 5279 - 5420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	3	1	1037	2	N	-0-					-0-
04	1170	N	1066	-0-	-104	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	1034	-0-	-175	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
06	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	37	1	1293	3	N	-0-					-0-
07	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	15	1	1664	3	N	8	8	8			-0-
							9	9									
*08	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3			N	-0-					-0-

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
03	671	N	671	-0-	-0-	-0-	2	1	669	2	N	-0-					-0-
04	780	N	769	-0-	-11	-0-	769	2			N	-0-					-0-
05	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					-0-
06	814	N	814	-0-	-0-	-0-	23	1	791	3	N	-0-					-0-
07	806	N	789	-0-	-17	-0-	7	1	782	3	N	-0-					-0-
*08	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					-0-

PALAFOX-UNIT WELL #: F 18 RRCID -> 170363 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5340 - 5406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	4	1	1688	2	N	-0-					-0-
04	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
05	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3			N	-0-					-0-
06	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	61	1	2104	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	3192	-0-	92	92	29	1	3156	3	N	6	6	8			-0-
							7	9									
*08	3100	N	3823	-0-	723	815	3823	3			N	-0-					-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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	6	1	2398	2	N	-0-					-0-
04	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	2788	2			N	-0-					-0-
05	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	2800	3			N	-0-					-0-
06	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	77	1	2669	3	N	-0-					-0-
07	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	26	1	2857	3	N	8	8	8			-0-
							9	9									
*08	3021	N	3021	-0-	-0-	-0-	3021	3			N	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
03	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	3	1	1289	2	N	-0-					-0-
04	1410	N	1401	-0-	-9	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	1336	-0-	-90	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
06	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	37	1	1287	3	N	-0-					-0-
07	1457	N	1407	-0-	-50	-0-	13	1	1394	3	N	-0-					-0-
*08	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			N	-0-					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 26 RRCID -> 170368 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5366 - 5482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	3	1	1173	2	N	-0-					-0-
04	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3			N	-0-					-0-
06	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	34	1	1181	3	N	-0-					-0-
07	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	13	1	1455	3	N	-0-					-0-
*08	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	3			N	-0-					-0-

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
03	186	N	185	-0-	-1	-0-	5	1	180	2	N	-0-					-0-
04	240	N	145	-0-	-95	-0-	5	1	140	2	N	-0-					-0-
05	217	N	167	-0-	-50	-0-	167	3			N	-0-					-0-
06	180	N	179	-0-	-1	-0-	12	1	167	3	N	-0-					-0-
07	155	N	31	-0-	-124	-0-	3	1	28	3	N	-0-					-0-
08	155	N	42	-0-	-113	-0-	4	1	38	3	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
03	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	2			N	-0-					3
04	13	N	3	-0-	-10	-0-	3	2			N	-0-					3
05	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	3			N	-0-					3
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	N	-0-					3
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					3
*08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					3

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
03	62	N	22	-0-	-40	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
05	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	3			N	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			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
03	434	N	387	-0-	-47	-0-	11	1	376	2	N	-0-					17
04	450	N	386	-0-	-64	-0-	12	1	374	2	N	-0-					17
05	434	N	370	-0-	-64	-0-	370	3			N	-0-					17
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	25	1	374	3	N	-0-					17
07	403	N	400	-0-	-3	-0-	40	1	360	3	N	-0-					17
*08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	29	1	350	3	N	-0-					17

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
03	372	N	287	-0-	-85	-0-	8	1	279	2	N	-0-					12
04	390	N	344	-0-	-46	-0-	11	1	333	2	N	-0-					12
05	341	N	237	-0-	-104	-0-	237	3			N	-0-					12
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	20	1	300	3	N	-0-					12
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	34	1	307	3	N	-0-					12
*08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	25	1	301	3	N	1					13
							1	9									

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
03	279	N	260	-0-	-19	-0-	7	1	253	2	N	-0-					30
04	330	N	232	-0-	-98	-0-	7	1	223	2	N	2					32
							2	9									
05	310	N	206	-0-	-104	-0-	206	3			N	-0-					32
06	240	N	212	-0-	-28	-0-	13	1	199	3	N	-0-					32
07	248	N	182	-0-	-66	-0-	18	1	163	3	N	1	1	8			32
							1	9									
08	217	N	150	-0-	-67	-0-	12	1	138	3	N	-0-					32

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
03	248	N	181	-0-	-67	-0-	5	1	176	2	N	-0-					-0-
04	210	N	184	-0-	-26	-0-	6	1	178	2	N	-0-					-0-
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
06	180	N	174	-0-	-6	-0-	11	1	163	3	N	-0-					-0-
07	186	N	171	-0-	-15	-0-	17	1	154	3	N	-0-					-0-
08	186	N	159	-0-	-27	-0-	13	1	146	3	N	-0-					-0-

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
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	6	1	200	2	Y	-0-					-0-
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	7	1	228	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-					-0-
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	11	1	171	3	Y	-0-					-0-
07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	15	1	138	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	182	-0-	-35	-0-	15	1	167	3	Y	-0-					-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
03	750	N	750	-0-	-0-	-0-	2	1	748	2	N	-0-					-0-
04	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					-0-
05	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
06	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	38	1	1326	3	N	-0-					-0-
07	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	14	1	1522	3	N	-0-					-0-
*08	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3			N	-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
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	N	-0-					-0-
07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
*08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES "N" TR3 WELL #: 2 RRCID -> 179402 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 5601 PERF. 5073 - 5208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			Y	-0-					7
04	757	N	757	-0-	-0-	-0-	751	2	6	9	Y	5					12
05	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			Y	-0-					12
06	787	N	787	-0-	-0-	-0-	22	1	765	3	Y	-0-					12
07	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			Y	-0-					12
08	775	N	637	-0-	-138	-0-	637	3			Y	-0-					12

PALAFOX UNIT WELL #: F 25 RRCID -> 179414 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 5795 PERF. 5442 - 5501

03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
04	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	2			N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	N	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	N	-0-					-0-

GATES "N" TR1 WELL #: 6 RRCID -> 180083 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 5440 PERF. 5009 - 5125

03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	15	1	465	2	Y	-0-					-0-
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	8	1	119	3	Y	-0-					-0-
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	13	1	118	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	115	-0-	-71	-0-	9	1	106	3	Y	-0-					-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 11 RRCID -> 180090 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 5690 PERF. 5282 - 5398

03	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	3	1	1107	2	N	-0-					15
04	1140	N	1078	-0-	-62	-0-	1078	2			N	-0-					15
05	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-					15
06	1080	N	1058	-0-	-22	-0-	30	1	1028	3	N	-0-					15
07	1116	N	1066	-0-	-50	-0-	10	1	1056	3	N	-0-					15
08	1085	N	1077	-0-	-8	-0-	1077	3			N	-0-					15

GATES "N" TR4 WELL #: 14 RRCID -> 180852 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 5058 - 5152

03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	11	1	387	3	N	-0-					-0-
07	434	N	387	-0-	-47	-0-	387	3			N	-0-					-0-
08	434	N	397	-0-	-37	-0-	397	3			N	-0-					-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 12 RRCID -> 181589 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5328 - 5564

03	545	N	545	-0-	-0-	-0-	1	1	538	2	N	5					5
							6	9									
04	540	N	508	-0-	-32	-0-	508	2			N	-0-					5
05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					5
06	540	N	484	-0-	-56	-0-	14	1	470	3	N	-0-					5
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	5	1	522	3	N	-0-					5
08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					5

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
03	953	N	953	-0-	-0-	-0-	2	1	951	2	N	-0-					-0-
04	1110	N	918	-0-	-192	-0-	918	2			N	-0-					-0-
05	775	N	752	-0-	-23	-0-	752	3			N	-0-					-0-
06	930	N	432	-0-	-498	-0-	12	1	420	3	N	-0-					-0-
07	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	9	1	980	3	N	10	10	8			-0-
							11	9									
*08	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 28 RRCID -> 181711 COMPL. DATE 12/27/2000 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5540 - 5560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	5	1	1839	2	N	-0-					-0-
04	2100	N	1935	-0-	-165	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
05	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			N	-0-					-0-
06	1770	N	1686	-0-	-84	-0-	47	1	1639	3	N	-0-					-0-
07	2015	N	1733	-0-	-282	-0-	16	1	1711	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
*08	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	3			N	-0-					-0-

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
03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	1	1	448	2	N	-0-					-0-
04	390	N	375	-0-	-15	-0-	375	2			N	-0-					-0-
05	434	N	315	-0-	-119	-0-	315	3			N	-0-					-0-
06	420	N	402	-0-	-18	-0-	11	1	391	3	N	-0-					-0-
07	431	N	431	-0-	-0-	-0-	4	1	427	3	N	-0-					-0-
*08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-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
03	686	N	686	-0-	-0-	-0-	2	1	684	2	N	-0-					-0-
04	570	N	566	-0-	-4	-0-	566	2			N	-0-					-0-
05	651	N	595	-0-	-56	-0-	595	3			N	-0-					-0-
06	660	N	573	-0-	-87	-0-	16	1	557	3	N	-0-					-0-
07	602	N	602	-0-	-0-	-0-	6	1	596	3	N	-0-					-0-
*08	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 33 RRCID -> 181786 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 5440 - 5510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	766	N	766	-0-	-0-	-0-	2	1	764	2	N	-0-					-0-
04	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
05	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
06	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	31	1	1066	3	N	-0-					-0-
07	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	17	1	1802	3	N	10	10	8			-0-
							11	9									
*08	3100	N	3425	-0-	325	325	3425	3			N	-0-					-0-

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
03	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	4	1	1737	2	N	-0-					-0-
04	1860	N	1779	-0-	-81	-0-	1779	2			N	-0-					-0-
05	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
06	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	49	1	1704	3	N	-0-					-0-
07	1829	N	1820	-0-	-9	-0-	17	1	1803	3	N	-0-					-0-
*08	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	3			N	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
03	548	N	548	-0-	-0-	-0-	1	1	547	2	N	-0-					-0-
04	540	N	503	-0-	-37	-0-	503	2			N	-0-					-0-
05	558	N	515	-0-	-43	-0-	515	3			N	-0-					-0-
06	540	N	486	-0-	-54	-0-	14	1	472	3	N	-0-					-0-
07	527	N	494	-0-	-33	-0-	4	1	482	3	N	7	7	8			-0-
							8	9									
08	527	N	480	-0-	-47	-0-	480	3			N	-0-					-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 13 RRCID -> 182088 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 5699 PERF. 5498 - 5501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	1	1	302	2	N	-0-					28
04	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	2			N	-0-					28
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					28
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	8	1	294	3	N	-0-					28
07	310	N	295	-0-	-15	-0-	3	1	292	3	N	-0-					28
08	310	N	282	-0-	-28	-0-	282	3			N	-0-					28

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
03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	1	1	246	2	N	-0-					-0-
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
05	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					-0-
06	240	N	238	-0-	-2	-0-	6	1	232	3	N	-0-					-0-
07	248	N	239	-0-	-9	-0-	2	1	237	3	N	-0-					-0-
08	248	N	211	-0-	-37	-0-	211	3			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
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	1	1	237	2	N	-0-					-0-
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
06	240	N	215	-0-	-25	-0-	6	1	209	3	N	-0-					-0-
07	248	N	218	-0-	-30	-0-	2	1	216	3	N	-0-					-0-
08	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	3			N	-0-					-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
03	680	N	680	-0-	-0-	-0-	2	1	678	2	N	-0-					-0-
04	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
05	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					-0-
06	759	N	759	-0-	-0-	-0-	21	1	738	3	N	-0-					-0-
07	775	N	759	-0-	-16	-0-	7	1	752	3	N	-0-					-0-
*08	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-

PALAFOX 2182 - 8 E WELL #: 29 RRCID -> 183759 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5490 - 5495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	4	1	1504	2	N	-0-					-0-
04	1560	N	1504	-0-	-56	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
05	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1433	-0-	-37	-0-	40	1	1393	3	N	-0-					-0-
07	1550	N	1500	-0-	-50	-0-	14	1	1486	3	N	-0-					-0-
08	1488	N	1460	-0-	-28	-0-	1460	3			N	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
03	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	3	1	1061	2	N	-0-					-0-
04	1230	N	1151	-0-	-79	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
05	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	35	1	1195	3	N	-0-					-0-
07	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	12	1	1331	3	N	-0-					-0-
*08	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			N	-0-					-0-

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
03	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	4	1	1608	2	N	-0-					-0-
04	1920	N	1599	-0-	-321	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
05	1612	N	1497	-0-	-115	-0-	1497	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	1546	-0-	-14	-0-	44	1	1502	3	N	-0-					-0-
07	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	15	1	1658	3	N	-0-					-0-
*08	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3			N	-0-					-0-

BRASK 2182 WELL #: 1 RRCID -> 183967 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 5894 PERF. 5411 - 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
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	92	2	41	9	N	37	37	8			-0-
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
05	155	N	104	-0-	-51	-0-	1	1	50	3	N	48	48	8			-0-
							53	9									
06	120	N	61	-0-	-59	-0-	2	1	59	3	N	-0-					-0-
*07	155	N	36	-0-	-119	-0-	36	3			N	-0-					-0-
08	93	N	5	-0-	-88	-0-	5	3			N	-0-					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 34 RRCID -> 185683 COMPL. DATE 07/14/2001 TOTAL DEPTH 5705 PERF. 5176 - 5448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	2	1	624	2	N	-0-					-0-
04	720	N	664	-0-	-56	-0-	663	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	17	1	615	3	N	-0-					-0-
07	733	N	733	-0-	-0-	-0-	7	1	726	3	N	-0-					-0-
*08	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-

PALAFOX 7E WELL #: 40 RRCID -> 185732 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 5758 PERF. 5478 - 5505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
05	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-
06	90	N	64	-0-	-26	-0-	2	1	62	3	N	-0-					-0-
07	93	N	84	-0-	-9	-0-	1	1	83	3	N	-0-					-0-
08	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	3			N	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
03	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	3	1	1049	2	Y	-0-					-0-
04	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			Y	-0-					-0-
05	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			Y	-0-					-0-
06	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	28	1	984	3	Y	-0-					-0-
07	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	10	1	1103	3	Y	-0-					-0-
*08	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			Y	-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
03	124	N	112	-0-	-12	-0-	108	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	150	N	83	-0-	-67	-0-	83	2			N	-0-					-0-
05	124	N	11	-0-	-113	-0-	11	3			N	-0-					-0-
06	120	N	102	-0-	-18	-0-	3	1	99	3	N	-0-					-0-
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	1	1	140	3	N	-0-					-0-
*08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			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
03	372	N	349	-0-	-23	-0-	10	1	339	2	N	-0-					8
04	420	N	392	-0-	-28	-0-	12	1	380	2	N	-0-					8
05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					8
06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	32	1	480	3	N	-0-					8
07	556	N	556	-0-	-0-	-0-	56	1	500	3	N	-0-					8
*08	610	N	610	-0-	-0-	-0-	47	1	563	3	N	-0-					8

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
03	895	N	895	-0-	-0-	-0-	2	1	893	2	N	-0-					-0-
04	930	N	913	-0-	-17	-0-	913	2			N	-0-					-0-
05	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-
06	902	N	902	-0-	-0-	-0-	25	1	877	3	N	-0-					-0-
07	930	N	919	-0-	-11	-0-	8	1	911	3	N	-0-					-0-
*08	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 58 RRCID -> 187850 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5300 - 5415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	1	1	520	2	N	-0-					-0-
04	450	N	433	-0-	-17	-0-	433	2			N	-0-					-0-
05	496	N	368	-0-	-128	-0-	368	3			N	-0-					-0-
06	510	N	495	-0-	-15	-0-	14	1	481	3	N	-0-					-0-
07	523	N	523	-0-	-0-	-0-	5	1	518	3	N	-0-					-0-
*08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	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
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	52	3	Y	-0-					-0-
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			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
03	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	4	1	168	3	Y	-0-					-0-
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	2	1	168	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	95	-0-	-60	-0-	95	3			Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
03	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	3	1	1256	2	Y	-0-					-0-
04	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			Y	-0-					-0-
05	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			Y	-0-					-0-
06	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	28	1	979	3	Y	-0-					-0-
07	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	11	1	1154	3	Y	-0-					-0-
08	1302	N	1270	-0-	-32	-0-	1270	3			Y	-0-					-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 23 RRCID -> 190275 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5377 - 5454

03	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	3	1	88	3	Y	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	1	1	76	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 24 RRCID -> 191378 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 5896 PERF. 5516 - 5548

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GATES WELL #: 10B RRCID -> 191390 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5368 - 5372

03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	41	2	N	-0-					13
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	2	N	-0-					13
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					13
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-					13
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	N	-0-					13
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	2	1	13	3	N	-0-					13

GATES "N" TR2 WELL #: 28 RRCID -> 193111 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 5806 PERF. 5538 - 5544

03	62	N	45	-0-	-17	-0-	34	2	11	9	N	10	10	8			-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
05	93	N	34	-0-	-59	-0-	1	1	32	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
*08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	N	-0-					-0-

BRASK 809 WELL #: 1 RRCID -> 194514 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5095 - 5105

03	93	N	81	-0-	-12	-0-	20	1	61	2	Y	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	65	1	56	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	30	1	79	2	Y	-0-					-0-
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	62	1	104	2	Y	-0-					-0-
*08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	59	1	93	2	Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
03	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
05	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					-0-
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	4	1	140	3	N	-0-					-0-
07	155	N	125	-0-	-30	-0-	1	1	124	3	N	-0-					-0-
08	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	3			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
03	372	N	360	-0-	-12	-0-	306	1	54	2	N	-0-					-0-
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	410	1	18	2	N	-0-					-0-
05	341	N	3	-0-	-338	-0-	2	1	1	2	N	-0-					-0-
06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	143	1	276	2	N	-0-					-0-
07	585	N	585	-0-	-0-	-0-	246	1	339	2	N	-0-					-0-
*08	502	N	502	-0-	-0-	-0-	218	1	284	3	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
03	403	N	337	-0-	-66	-0-	9	1	328	2	N	-0-					-0-
04	510	N	416	-0-	-94	-0-	13	1	403	2	N	-0-					-0-
05	434	N	402	-0-	-32	-0-	402	3			N	-0-					-0-
06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	28	1	416	3	N	-0-					-0-
07	451	N	451	-0-	-0-	-0-	45	1	406	3	N	-0-					-0-
08	403	N	371	-0-	-32	-0-	29	1	342	3	N	-0-					-0-

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
03	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	27	1	972	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
04	1200	N	1092	-0-	-108	-0-	35	1	1057	2	N	-0-					-0-
05	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
06	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	70	1	1050	3	N	-0-					-0-
07	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	120	1	1081	3	N	-0-					-0-
*08	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	92	1	1082	3	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
03	709	N	709	-0-	-0-	-0-	19	1	689	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	826	N	826	-0-	-0-	-0-	26	1	799	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	686	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	43	1	653	3	Y	-0-					-0-
07	552	N	552	-0-	-0-	-0-	55	1	497	3	Y	-0-					-0-
*08	787	N	787	-0-	-0-	-0-	62	1	725	3	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
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	8	1	280	2	N	-0-					-0-
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	9	1	277	2	N	-0-					-0-
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	17	1	260	3	N	-0-					-0-
07	310	N	278	-0-	-32	-0-	28	1	250	3	N	-0-					-0-
08	310	N	278	-0-	-32	-0-	21	1	257	3	N	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
03	433	N	433	-0-	-0-	-0-	1	1	432	2	Y	-0-					-0-
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-					-0-
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			Y	-0-					-0-
06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	14	1	484	3	Y	-0-					-0-
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	5	1	522	3	Y	-0-					-0-
*08	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			Y	-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
03	1581	N	996	-0-	-585	-0-	27	1	969	3	Y	-0-					10
04	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	35	1	1065	3	Y	22					32
							24	9									
05	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			Y	-0-					32
06	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	71	1	1069	3	Y	-0-					32
*07	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	109	1	983	3	Y	-0-					32
*08	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	98	1	1164	3	Y	-0-					32

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
03	217	N	127	-0-	-90	-0-	108	1	19	2	Y	-0-					-0-
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	217	1	9	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	103	1	200	2	Y	-0-					-0-
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	84	1	116	2	Y	-0-					-0-
*08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	73	1	95	3	Y	-0-					-0-

APACHE-BRISCOE 1044 WELL #: 2 RRCID -> 207621 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5008 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

APACHE 1037 WELL #: 1 RRCID -> 207623 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 5404 PERF. 4973 - 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
03	124	N	59	-0-	-65	-0-	15	1	44	2	Y	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	27	1	23	2	Y	-0-					-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	32	1	11	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	37	1	61	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-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
03	279	N	189	-0-	-90	-0-	5	1	184	2	Y	-0-					-0-
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	6	1	176	2	Y	-0-					-0-
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	11	1	164	3	Y	-0-					-0-
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	17	1	149	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	160	-0-	-26	-0-	13	1	147	3	Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	6	-0-	-397	-0-	6	2			Y	-0-					18
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					18
05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					18
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					18
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					18
08	279	N	1	-0-	-278	-0-	1	1			Y	-0-					18

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	6	1	597	2	Y	-0-					-0-
04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	20	1	579	2	Y	-0-					-0-
05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			Y	-0-					-0-
06	561	N	561	-0-	-0-	-0-	66	1	495	2	Y	-0-					-0-
07	607	N	607	-0-	-0-	-0-	87	1	520	3	Y	-0-					-0-
08	651	N	572	-0-	-79	-0-	572	1			Y	-0-					-0-

BRASK 2182 WELL #: 1SW RRCID -> 207657 COMPL. DATE 05/07/1981 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5506 - 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
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	131	-0-	-117	-0-	4	1	127	2	Y	-0-					-0-
04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	3	1	83	2	Y	-0-					-0-
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	6	1	82	3	Y	-0-					-0-
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	46	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	10	-0-	-83	-0-	1	1	9	3	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	40	2	N	-0-					-0-
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	3	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TREVINO RANCH 2182 WELL #: 2 RRCID -> 217227 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 5352 - 6361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH 2182 WELL #: 5 RRCID -> 217235 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 5634 - 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	N	637	-0-	-76	-0-	637	2			Y	-0-					43
04	835	N	835	-0-	-0-	-0-	829	2	6	9	Y	5					48
05	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			Y	-0-					48
06	770	N	770	-0-	-0-	-0-	22	1	748	3	Y	-0-					48
07	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			Y	-0-					48
08	775	N	646	-0-	-129	-0-	646	3			Y	-0-					48

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023	N	800	-0-	-223	-0-	22	1	778	2	Y	-0-					12
04	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	37	1	1131	2	Y	-0-					12
05	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			Y	-0-					12
06	561	N	561	-0-	-0-	-0-	35	1	526	3	Y	-0-					12
07	913	N	913	-0-	-0-	-0-	91	1	822	3	Y	-0-					12
08	713	N	587	-0-	-126	-0-	46	1	541	3	Y	-0-					12

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
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			Y	-0-					-0-
06	470	N	470	-0-	-0-	-0-	14	1	456	3	Y	-0-					-0-
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			Y	-0-					-0-
08	465	N	380	-0-	-85	-0-	380	3			Y	-0-					-0-

GATES "N" TR1 WELL #: 9 RRCID -> 230550 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5030 - 5158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	49	1	1749	2	Y	-0-					-0-
04	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	52	1	1577	2	Y	-0-					-0-
05	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3			Y	-0-					-0-
06	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	86	1	1289	3	Y	-0-					-0-
07	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	139	1	1253	3	Y	-0-					-0-
*08	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	106	1	1263	3	Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES "N" TR5 WELL #: 5 RRCID -> 234922 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5122 - 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
03	1643	N	1438	-0-	-205	-0-	125	1	1313	2	N	-0-					-0-
04	1530	N	1472	-0-	-58	-0-	115	1	1357	2	N	-0-					-0-
05	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	132	1	1389	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
06	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	134	1	1321	2	N	-0-					-0-
07	1519	N	1507	-0-	-12	-0-	132	1	1323	2	N	47					47
							52	9									
08	1519	N	566	-0-	-953	-0-	35	1	528	3	N	3					50
							3	9									

GATES 1857 WELL #: 28A RRCID -> 235219 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 5689 PERF. 5394 - 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
03	633	N	633	-0-	-0-	-0-	6	1	627	2	Y	-0-					-0-
04	596	N	596	-0-	-0-	-0-	19	1	577	2	Y	-0-					-0-
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			Y	-0-					-0-
06	903	N	903	-0-	-0-	-0-	107	1	796	2	Y	-0-					-0-
07	853	N	853	-0-	-0-	-0-	121	1	732	3	Y	-0-					-0-
*08	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	1			Y	-0-					-0-

GATES 1290 WELL #: 3 RRCID -> 236428 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5335 - 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
03	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	31	1	1106	2	Y	-0-					-0-
04	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	43	1	1312	2	Y	-0-					-0-
05	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3			Y	-0-					-0-
06	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	72	1	1077	3	Y	-0-					-0-
07	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	116	1	1047	3	Y	-0-					-0-
*08	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	99	1	1175	3	Y	-0-					-0-

GATES "N" TR5 WELL #: 7 RRCID -> 240342 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5478 - 5523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	38	1	314	2	N	-0-					-0-
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	21	1	173	2	N	-0-					-0-
05	279	N	148	-0-	-131	-0-	69	1	79	2	N	-0-					-0-
06	330	N	181	-0-	-149	-0-	41	1	140	2	N	-0-					-0-
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	3	1	225	2	N	-0-					-0-
*08	525	N	525	-0-	-0-	-0-	500	2	25	9	N	23					23

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
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	5	1	161	2	Y	-0-					-0-
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	7	1	221	2	Y	-0-					-0-
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-					-0-
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	11	1	168	3	Y	-0-					-0-
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	17	1	147	3	Y	-0-					-0-
*08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	13	1	154	3	Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-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

03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	3	1	82	2	Y	-0-					-0-
05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	75	3	Y	-0-					-0-
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	8	1	71	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	41	-0-	-52	-0-	4	1	37	3	Y	-0-					-0-

GATES "N" TR1 WELL #: 19B RRCID -> 250181 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5093 - 5216

03	527	N	453	-0-	-74	-0-	12	1	441	2	Y	-0-					-0-
04	470	N	470	-0-	-0-	-0-	15	1	455	2	Y	-0-					-0-
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			Y	-0-					-0-
06	590	N	590	-0-	-0-	-0-	36	1	554	3	Y	-0-					-0-
07	729	N	729	-0-	-0-	-0-	73	1	656	3	Y	-0-					-0-
*08	743	N	743	-0-	-0-	-0-	59	1	684	3	Y	-0-					-0-

GATES "N" TR1 WELL #: 13 RRCID -> 253109 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5012 - 5310

03	1643	X	850	-0-	-793	-0-	23	1	827	2	Y	-0-					15
04	785	X	785	-0-	-0-	-0-	25	1	760	2	Y	-0-					15
05	839	X	839	-0-	-0-	-0-	839	3			Y	-0-					15
06	755	X	755	-0-	-0-	-0-	47	1	708	3	Y	-0-					15
07	946	X	946	-0-	-0-	-0-	95	1	851	3	Y	-0-					15
*08	1539	X	1539	-0-	-0-	-0-	118	1	1421	3	Y	-0-					15

GATES "N" TR1 WELL #: 14H RRCID -> 256767 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 5067 PERF. 5820 - 8500

03	7223	X	5406	-0-	-1817	-0-	148	1	5252	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
04	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	181	1	5531	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	5670	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	330	1	4969	3	N	-0-					-0-
07	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	525	1	4731	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	5890	X	5003	-0-	-887	-0-	390	1	4612	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

GATES "N" TR5 WELL #: 8 RRCID -> 259078 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5454 - 5478

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3193	X	2529	-0-	-664	-0-	2529	2			N	-0-					30
04	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	2612	2	20	9	N	18					48
05	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	2399	3	2	9	N	2					50
06	2140	X	2140	-0-	-0-	-0-	60	1	2080	3	N	-0-					50
07	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	2232	3	3	9	N	3					53
08	2728	X	2437	-0-	-291	-0-	2437	3			N	-0-					53

GATES "N" TR4 WELL #: 6 RRCID -> 268995 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5644 - 5654

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	55521	X	3055	-0-	-52466	-0-	8	1	3019	2	N	25					107
							28	9									
04	53730	X	2691	-0-	-51039	-0-	2649	2	42	9	N	38					145
05	55521	X	5612	-0-	-49909	-0-	5535	3	77	9	N	70					215
06	53730	X	4127	-0-	-49603	-0-	115	1	3968	3	N	40					255
							44	9									
07	55521	X	3711	-0-	-51810	-0-	33	1	3617	3	N	55	183	1			127
							61	9									
08	55521	X	2780	-0-	-52741	-0-	2752	3	28	9	N	25					152

MONTERREY PETROLEUM CORP. 577485
APACHE WELL #: RRCID -> 094501 COMPL. DATE 04/13/1981 TOTAL DEPTH 5338 PERF. 4756 - 4862

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	28
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	28
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	28
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	28
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	28
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/12/2003

PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
PETTY, O. S. WELL #: 1 RRCID -> 051179 COMPL. DATE 07/29/1971 TOTAL DEPTH 5600 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	EOM BALANCE
03	713	N	711	-0-	-2	-0-	30	1	681	2	Y	-0-	-0-
04	780	N	682	-0-	-98	-0-	28	1	654	2	Y	-0-	-0-
05	806	N	703	-0-	-103	-0-	30	1	673	2	Y	-0-	-0-
06	690	N	460	-0-	-230	-0-	20	1	440	2	Y	-0-	-0-
07	713	N	216	-0-	-497	-0-	9	1	207	2	Y	-0-	-0-
08	713	N	219	-0-	-494	-0-	10	1	209	2	Y	-0-	-0-

PETTY, O. S. WELL #: 213 RRCID -> 067452 COMPL. DATE 07/01/1976 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	EOM BALANCE
03	930	N	928	-0-	-2	-0-	39	1	889	2	Y	-0-	-0-
04	930	N	900	-0-	-30	-0-	37	1	863	2	Y	-0-	-0-
05	981	N	981	-0-	-0-	-0-	41	1	940	2	Y	-0-	-0-
06	900	N	760	-0-	-140	-0-	33	1	727	2	Y	-0-	-0-
07	930	N	792	-0-	-138	-0-	34	1	758	2	Y	-0-	-0-
08	992	N	856	-0-	-136	-0-	40	1	816	2	Y	-0-	-0-

PETTY WELL #: 413 RRCID -> 073209 COMPL. DATE 08/10/1977 TOTAL DEPTH 5550 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	EOM BALANCE
03	945	N	945	-0-	-0-	-0-	40	1	905	2	Y	-0-	-0-
04	930	N	905	-0-	-25	-0-	37	1	868	2	Y	-0-	-0-
05	974	N	974	-0-	-0-	-0-	41	1	933	2	Y	-0-	-0-
06	900	N	858	-0-	-42	-0-	38	1	820	2	Y	-0-	-0-
07	930	N	829	-0-	-101	-0-	36	1	793	2	Y	-0-	-0-
08	961	N	844	-0-	-117	-0-	40	1	804	2	Y	-0-	-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957

PETTY, O. S. WELL #: 119 RRCID -> 073362 COMPL. DATE 08/10/1977 TOTAL DEPTH 5450 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	944	N	944	-0-	-0-	-0-	40	1	904	2	Y	-0-			-0-
04	930	N	894	-0-	-36	-0-	37	1	857	2	Y	-0-			-0-
05	962	N	962	-0-	-0-	-0-	41	1	921	2	Y	-0-			-0-
06	964	N	964	-0-	-0-	-0-	42	1	922	2	Y	-0-			-0-
07	930	N	923	-0-	-7	-0-	40	1	883	2	Y	-0-			-0-
08	961	N	817	-0-	-144	-0-	38	1	779	2	Y	-0-			-0-

PETTY, O.S. WELL #: 2015 RRCID -> 086016 COMPL. DATE 11/18/1979 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4859 - 5171

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PETTY, O.S. WELL #: 3020 RRCID -> 095057 COMPL. DATE 07/08/1981 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5048 - 5068

03	961	N	944	-0-	-17	-0-	40	1	904	2	Y	-0-			-0-
04	930	N	898	-0-	-32	-0-	37	1	861	2	Y	-0-			-0-
05	962	N	962	-0-	-0-	-0-	41	1	921	2	Y	-0-			-0-
06	922	N	922	-0-	-0-	-0-	41	1	881	2	Y	-0-			-0-
07	930	N	879	-0-	-51	-0-	38	1	841	2	Y	-0-			-0-
08	961	N	859	-0-	-102	-0-	40	1	819	2	Y	-0-			-0-

PETTY, O. S. WELL #: 3011 RRCID -> 095519 COMPL. DATE 08/05/1981 TOTAL DEPTH 5409 PERF. 5052 - 5200

03	713	N	681	-0-	-32	-0-	29	1	652	2	Y	-0-			-0-
04	780	N	693	-0-	-87	-0-	29	1	664	2	Y	-0-			-0-
05	775	N	705	-0-	-70	-0-	30	1	675	2	Y	-0-			-0-
06	660	N	657	-0-	-3	-0-	29	1	628	2	Y	-0-			-0-
07	798	N	798	-0-	-0-	-0-	34	1	764	2	Y	-0-			-0-
*08	849	N	849	-0-	-0-	-0-	40	1	809	2	Y	-0-			-0-

PETTY, O. S. WELL #: 4016 RRCID -> 097313 COMPL. DATE 11/23/1981 TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A

03	961	N	939	-0-	-22	-0-	40	1	899	2	Y	-0-			-0-
04	930	N	900	-0-	-30	-0-	37	1	863	2	Y	-0-			-0-
05	974	N	974	-0-	-0-	-0-	41	1	933	2	Y	-0-			-0-
06	948	N	948	-0-	-0-	-0-	42	1	906	2	Y	-0-			-0-
07	939	N	939	-0-	-0-	-0-	40	1	899	2	Y	-0-			-0-
08	961	N	856	-0-	-105	-0-	40	1	816	2	Y	-0-			-0-

PETTY, O. S. "B" WELL #: 6017 RRCID -> 101260 COMPL. DATE 06/30/1982 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 4857 - 5014

03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	2	Y	-0-			-0-
04	150	N	147	-0-	-3	-0-	6	1	141	2	Y	-0-			-0-
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	151	2	Y	-0-			-0-
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	7	1	162	2	Y	-0-			-0-
07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	9	1	198	2	Y	-0-			-0-
*08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	10	1	205	2	Y	-0-			-0-

PETTY, O. S. "B" WELL #: 6020 RRCID -> 107933 COMPL. DATE 10/20/1983 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4950 - 4960

03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	2	Y	-0-			-0-
04	150	N	148	-0-	-2	-0-	6	1	142	2	Y	-0-			-0-
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	2	Y	-0-			-0-
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	7	1	147	2	Y	-0-			-0-
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	7	1	163	2	Y	-0-			-0-
*08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	8	1	173	2	Y	-0-			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957

PETTY, O.S. WELL #: 5018 RRCID -> 111927 COMPL. DATE 06/23/1984 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5076 - 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
03	1116	N	1046	-0-	-70	-0-	43	1	1003	2	Y	-0-					5
04	1050	N	1038	-0-	-12	-0-	44	1	994	2	Y	-0-					5
05	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	46	1	1056	2	Y	-0-					5
06	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	49	1	1076	2	Y	-0-					5
07	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	54	1	1292	2	Y	-0-					5
*08	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	46	1	1193	2	Y	-0-					5

PETTY, O. S. WELL #: 7020 RRCID -> 113029 COMPL. DATE 07/21/1984 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5130 - 5140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1116	N	1027	-0-	-89	-0-	42	1	985	2	Y	-0-					5
04	1050	N	1040	-0-	-10	-0-	45	1	995	2	Y	-0-					5
05	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	46	1	1063	2	Y	-0-					5
06	990	N	705	-0-	-285	-0-	31	1	674	2	Y	-0-					5
07	1085	N	352	-0-	-733	-0-	14	1	338	2	Y	-0-					5
08	1116	N	333	-0-	-783	-0-	12	1	321	2	Y	-0-					5

PETTY, O.S. WELL #: 7017 RRCID -> 142374 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4972 - 4997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1085	N	1012	-0-	-73	-0-	42	1	970	2	Y	-0-					5
04	1050	N	1045	-0-	-5	-0-	45	1	1000	2	Y	-0-					5
05	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	46	1	1060	2	Y	-0-					5
06	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	45	1	978	2	Y	-0-					5
07	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	50	1	1194	2	Y	-0-					5
*08	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	48	1	1232	2	Y	-0-					5

PETTY, O.S. WELL #: 5019 RRCID -> 143225 COMPL. DATE 10/16/1992 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 510 - 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
03	1116	N	1032	-0-	-84	-0-	43	1	989	2	Y	-0-					5
04	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	45	1	1005	2	Y	-0-					5
05	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	46	1	1059	2	Y	-0-					5
06	990	N	776	-0-	-214	-0-	34	1	742	2	Y	-0-					5
07	1085	N	545	-0-	-540	-0-	22	1	523	2	Y	-0-					5
08	1116	N	601	-0-	-515	-0-	22	1	579	2	Y	-0-					5

PETTY, O.S. WELL #: 1017A RRCID -> 143230 COMPL. DATE 12/02/1992 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4940 - 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
03	1023	N	1018	-0-	-5	-0-	42	1	976	2	Y	-0-					5
04	1050	N	1039	-0-	-11	-0-	45	1	994	2	Y	-0-					5
05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	46	1	1055	2	Y	-0-					5
06	990	N	737	-0-	-253	-0-	32	1	705	2	Y	-0-					5
07	1085	N	570	-0-	-515	-0-	23	1	547	2	Y	-0-					5
08	1116	N	593	-0-	-523	-0-	22	1	571	2	Y	-0-					5

PETTY, O. S. WELL #: 116 RRCID -> 143749 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5246 - 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
03	945	N	945	-0-	-0-	-0-	40	1	905	2	Y	-0-					-0-
04	894	N	894	-0-	-0-	-0-	37	1	857	2	Y	-0-					-0-
05	976	N	976	-0-	-0-	-0-	41	1	935	2	Y	-0-					-0-
06	915	N	915	-0-	-0-	-0-	40	1	875	2	Y	-0-					-0-
07	869	N	869	-0-	-0-	-0-	37	1	832	2	Y	-0-					-0-
*08	859	N	859	-0-	-0-	-0-	40	1	819	2	Y	-0-					-0-

PETTY, O. S. WELL #: 6019 RRCID -> 164129 COMPL. DATE 08/20/1997 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5161 - 5171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1116	N	1037	-0-	-79	-0-	43	1	994	2	Y	-0-					5
04	1050	N	1040	-0-	-10	-0-	45	1	995	2	Y	-0-					5
05	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	46	1	1057	2	Y	-0-					5
06	990	N	944	-0-	-46	-0-	41	1	903	2	Y	-0-					5
07	1085	N	887	-0-	-198	-0-	35	1	852	2	Y	-0-					5
08	1116	N	1006	-0-	-110	-0-	38	1	968	2	Y	-0-					5

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957

PETTY, O.S. WELL #: 3016 RRCID -> 165243 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5204 - 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
03	961	N	934	-0-	-27	-0-	39	1	895	2	Y	-0-					-0-
04	930	N	900	-0-	-30	-0-	37	1	863	2	Y	-0-					-0-
05	977	N	977	-0-	-0-	-0-	41	1	936	2	Y	-0-					-0-
06	916	N	916	-0-	-0-	-0-	40	1	876	2	Y	-0-					-0-
07	930	N	881	-0-	-49	-0-	38	1	843	2	Y	-0-					-0-
08	992	N	913	-0-	-79	-0-	43	1	870	2	Y	-0-					-0-

PETTY, O. S. WELL #: 2019 RRCID -> 167236 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5060 - 5086

03	945	N	945	-0-	-0-	-0-	40	1	905	2	Y	-0-					-0-
04	930	N	899	-0-	-31	-0-	37	1	862	2	Y	-0-					-0-
05	961	N	958	-0-	-3	-0-	40	1	918	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	810	-0-	-90	-0-	36	1	774	2	Y	-0-					-0-
07	930	N	844	-0-	-86	-0-	36	1	808	2	Y	-0-					-0-
08	961	N	840	-0-	-121	-0-	39	1	801	2	Y	-0-					-0-

PETTY, O. S. WELL #: 2017 RRCID -> 168029 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 5103 - 5115

03	961	N	941	-0-	-20	-0-	40	1	901	2	Y	-0-					-0-
04	930	N	901	-0-	-29	-0-	37	1	864	2	Y	-0-					-0-
05	970	N	970	-0-	-0-	-0-	41	1	929	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	857	-0-	-43	-0-	38	1	819	2	Y	-0-					-0-
07	930	N	855	-0-	-75	-0-	37	1	818	2	Y	-0-					-0-
08	961	N	874	-0-	-87	-0-	41	1	833	2	Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 5014 RRCID -> 170396 COMPL. DATE 09/14/1998 TOTAL DEPTH 5397 PERF. 4846 - 4976

03	945	N	945	-0-	-0-	-0-	40	1	905	2	Y	-0-					-0-
04	930	N	894	-0-	-36	-0-	37	1	857	2	Y	-0-					-0-
05	978	N	978	-0-	-0-	-0-	41	1	937	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	849	-0-	-51	-0-	37	1	812	2	Y	-0-					-0-
07	930	N	897	-0-	-33	-0-	38	1	859	2	Y	-0-					-0-
08	992	N	871	-0-	-121	-0-	41	1	830	2	Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 9017 RRCID -> 170796 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 5190 PERF. 5061 - 5075

03	923	N	923	-0-	-0-	-0-	39	1	884	2	Y	-0-					-0-
04	930	N	906	-0-	-24	-0-	37	1	869	2	Y	-0-					-0-
05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	41	1	927	2	Y	-0-					-0-
06	919	N	919	-0-	-0-	-0-	40	1	879	2	Y	-0-					-0-
07	930	N	919	-0-	-11	-0-	39	1	880	2	Y	-0-					-0-
08	961	N	876	-0-	-85	-0-	41	1	835	2	Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 8018 RRCID -> 171672 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 5254 PERF. 5004 - 5009

03	939	N	939	-0-	-0-	-0-	40	1	899	2	Y	-0-					-0-
04	930	N	777	-0-	-153	-0-	32	1	745	2	Y	-0-					-0-
05	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	42	1	958	2	Y	-0-					-0-
06	928	N	928	-0-	-0-	-0-	41	1	887	2	Y	-0-					-0-
07	957	N	957	-0-	-0-	-0-	41	1	916	2	Y	-0-					-0-
08	992	N	833	-0-	-159	-0-	39	1	794	2	Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 2012 RRCID -> 172450 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4812 - 4957

03	713	N	698	-0-	-15	-0-	29	1	669	2	Y	-0-					-0-
04	780	N	680	-0-	-100	-0-	28	1	652	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	709	-0-	-97	-0-	30	1	679	2	Y	-0-					-0-
06	735	N	735	-0-	-0-	-0-	32	1	703	2	Y	-0-					-0-
07	867	N	867	-0-	-0-	-0-	37	1	830	2	Y	-0-					-0-
*08	818	N	818	-0-	-0-	-0-	38	1	780	2	Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957

PETTY RANCH WELL #: 9018 RRCID -> 172540 COMPL. DATE 01/26/1999 TOTAL DEPTH 5442 PERF. 5013 - 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
03	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	42	1	978	2	Y	-0-					5
04	1050	N	1038	-0-	-12	-0-	45	1	993	2	Y	-0-					5
05	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	45	1	1054	2	Y	-0-					5
06	990	N	842	-0-	-148	-0-	37	1	805	2	Y	-0-					5
07	1085	N	633	-0-	-452	-0-	25	1	608	2	Y	-0-					5
08	1085	N	646	-0-	-439	-0-	24	1	622	2	Y	-0-					5

PETTY RANCH WELL #: 6014 RRCID -> 172602 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4945 - 5077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	932	N	932	-0-	-0-	-0-	39	1	893	2	Y	-0-					-0-
04	930	N	907	-0-	-23	-0-	37	1	870	2	Y	-0-					-0-
05	982	N	982	-0-	-0-	-0-	41	1	941	2	Y	-0-					-0-
06	955	N	955	-0-	-0-	-0-	42	1	913	2	Y	-0-					-0-
07	930	N	901	-0-	-29	-0-	39	1	862	2	Y	-0-					-0-
08	992	N	853	-0-	-139	-0-	40	1	813	2	Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 1018 RRCID -> 173104 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 5052 - 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
03	946	N	946	-0-	-0-	-0-	40	1	906	2	Y	-0-					-0-
04	930	N	812	-0-	-118	-0-	33	1	779	2	Y	-0-					-0-
05	992	N	992	-0-	-0-	-0-	42	1	950	2	Y	-0-					-0-
06	937	N	937	-0-	-0-	-0-	41	1	896	2	Y	-0-					-0-
07	877	N	877	-0-	-0-	-0-	38	1	839	2	Y	-0-					-0-
08	992	N	848	-0-	-144	-0-	40	1	808	2	Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 6022 RRCID -> 173318 COMPL. DATE 05/07/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5164 - 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
03	1116	N	1023	-0-	-93	-0-	42	1	981	2	Y	-0-					5
04	1050	N	1036	-0-	-14	-0-	44	1	992	2	Y	-0-					5
05	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	45	1	1053	2	Y	-0-					5
06	990	N	827	-0-	-163	-0-	36	1	791	2	Y	-0-					5
07	1085	N	603	-0-	-482	-0-	24	1	579	2	Y	-0-					5
08	1085	N	588	-0-	-497	-0-	22	1	566	2	Y	-0-					5

PETTY RANCH WELL #: 1118 RRCID -> 173648 COMPL. DATE 06/12/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4935 - 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
03	1054	N	1023	-0-	-31	-0-	42	1	981	2	Y	-0-					5
04	1050	N	1040	-0-	-10	-0-	45	1	995	2	Y	-0-					5
05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	46	1	1055	2	Y	-0-					5
06	996	N	996	-0-	-0-	-0-	44	1	952	2	Y	-0-					5
07	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	52	1	1255	2	Y	-0-					5
*08	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	47	1	1211	2	Y	-0-					5

PETTY RANCH WELL #: 301 RRCID -> 174405 COMPL. DATE 07/22/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4930 - 5058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	687	N	687	-0-	-0-	-0-	29	1	658	2	Y	-0-					-0-
04	780	N	668	-0-	-112	-0-	27	1	641	2	Y	-0-					-0-
05	775	N	673	-0-	-102	-0-	28	1	645	2	Y	-0-					-0-
06	660	N	439	-0-	-221	-0-	19	1	420	2	Y	-0-					-0-
07	682	N	215	-0-	-467	-0-	9	1	206	2	Y	-0-					-0-
08	682	N	219	-0-	-463	-0-	10	1	209	2	Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 1117 RRCID -> 174541 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4982 - 5062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	43	1	992	2	Y	-0-					5
04	1050	N	1042	-0-	-8	-0-	45	1	997	2	Y	-0-					5
05	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	45	1	1050	2	Y	-0-					5
06	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	54	1	1181	2	Y	-0-					5
07	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	54	1	1302	2	Y	-0-					5
*08	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	48	1	1246	2	Y	-0-					5

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957

PETTY RANCH WELL #: 1218 RRCID -> 174694 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5062 - 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
03	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	43	1	992	2	Y	-0-					5
04	1050	N	1043	-0-	-7	-0-	45	1	998	2	Y	-0-					5
05	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	46	1	1058	2	Y	-0-					5
06	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	47	1	1032	2	Y	-0-					5
07	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	50	1	1195	2	Y	-0-					5
*08	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	50	1	1285	2	Y	-0-					5

PETTY RANCH WELL #: A 3 RRCID -> 175059 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4982 - 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
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	131	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	139	-0-	-11	-0-	6	1	133	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	142	-0-	-13	-0-	6	1	136	2	Y	-0-					-0-
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	151	2	Y	-0-					-0-
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	9	1	201	2	Y	-0-					-0-
*08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	10	1	207	2	Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 7018 RRCID -> 176725 COMPL. DATE 02/29/2000 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4966 - 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
03	1116	N	1039	-0-	-77	-0-	43	1	996	2	Y	-0-					5
04	1050	N	1037	-0-	-13	-0-	44	1	993	2	Y	-0-					5
05	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	44	1	1017	2	Y	-0-					5
06	1020	N	1000	-0-	-20	-0-	44	1	956	2	Y	-0-					5
07	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	49	1	1180	2	Y	-0-					5
*08	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	48	1	1228	2	Y	-0-					5

PETTY RANCH WELL #: 8021 RRCID -> 176726 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4912 - 5040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	997	N	997	-0-	-0-	-0-	41	1	956	2	Y	-0-					5
04	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	45	1	1005	2	Y	-0-					5
05	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	46	1	1057	2	Y	-0-					5
06	960	N	750	-0-	-210	-0-	33	1	717	2	Y	-0-					5
07	1085	N	578	-0-	-507	-0-	23	1	555	2	Y	-0-					5
08	1116	N	678	-0-	-438	-0-	25	1	653	2	Y	-0-					5

PETTY RANCH WELL #: 7019 RRCID -> 179556 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 5475 PERF. 4994 - 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
03	1116	N	1049	-0-	-67	-0-	43	1	1006	2	Y	-0-					5
04	1050	N	1046	-0-	-4	-0-	45	1	1001	2	Y	-0-					5
05	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	46	1	1057	2	Y	-0-					5
06	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	48	1	1055	2	Y	-0-					5
07	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	50	1	1198	2	Y	-0-					5
*08	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	47	1	1219	2	Y	-0-					5

PETTY, O. S. WELL #: 2016 RRCID -> 179829 COMPL. DATE 10/20/2000 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 4876 - 5010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	943	N	943	-0-	-0-	-0-	40	1	903	2	Y	-0-					-0-
04	930	N	898	-0-	-32	-0-	37	1	861	2	Y	-0-					-0-
05	976	N	976	-0-	-0-	-0-	41	1	935	2	Y	-0-					-0-
06	933	N	933	-0-	-0-	-0-	41	1	892	2	Y	-0-					-0-
07	930	N	902	-0-	-28	-0-	39	1	863	2	Y	-0-					-0-
08	961	N	852	-0-	-109	-0-	40	1	812	2	Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 7022 RRCID -> 180441 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5163 - 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
03	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	42	1	987	2	Y	-0-					5
04	1050	N	1045	-0-	-5	-0-	45	1	1000	2	Y	-0-					5
05	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	46	1	1062	2	Y	-0-					5
06	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	44	1	964	2	Y	-0-					5
07	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	47	1	1139	2	Y	-0-					5
*08	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	49	1	1253	2	Y	-0-					5

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957

PETTY RANCH WELL #: 1318 RRCID -> 181145 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4964 - 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
03	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	43	1	988	2	Y	-0-					5
04	1050	N	1044	-0-	-6	-0-	45	1	999	2	Y	-0-					5
05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	46	1	1055	2	Y	-0-					5
06	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	53	1	1168	2	Y	-0-					5
07	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	56	1	1353	2	Y	-0-					5
*08	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	49	1	1271	2	Y	-0-					5

PETTY RANCH WELL #: 8020 RRCID -> 181837 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5340 - 5345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1085	N	1041	-0-	-44	-0-	43	1	998	2	Y	-0-					5
04	1050	N	1032	-0-	-18	-0-	44	1	988	2	Y	-0-					5
05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	46	1	1055	2	Y	-0-					5
06	1020	N	885	-0-	-135	-0-	39	1	846	2	Y	-0-					5
07	1054	N	877	-0-	-177	-0-	35	1	842	2	Y	-0-					5
08	1116	N	880	-0-	-236	-0-	33	1	847	2	Y	-0-					5

PETTY RANCH WELL #: 501 RRCID -> 181941 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4982 - 5140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	138	N	138	-0-	-0-	-0-	6	1	132	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	140	-0-	-10	-0-	6	1	134	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	142	-0-	-13	-0-	6	1	136	2	Y	-0-					-0-
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	7	1	147	2	Y	-0-					-0-
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	9	1	203	2	Y	-0-					-0-
*08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	10	1	208	2	Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 8019 RRCID -> 182341 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5286 - 5332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	42	1	985	2	Y	-0-					5
04	1050	N	1042	-0-	-8	-0-	45	1	997	2	Y	-0-					5
05	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	46	1	1063	2	Y	-0-					5
06	990	N	682	-0-	-308	-0-	30	1	652	2	Y	-0-					5
07	1085	N	259	-0-	-826	-0-	10	1	249	2	Y	-0-					5
08	1116	N	259	-0-	-857	-0-	10	1	249	2	Y	-0-					5

PETTY RANCH WELL #: 9021 RRCID -> 182697 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5303 - 5312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	43	1	997	2	Y	-0-					5
04	1050	N	1048	-0-	-2	-0-	45	1	1003	2	Y	-0-					5
05	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	45	1	1053	2	Y	-0-					5
06	1020	N	773	-0-	-247	-0-	34	1	739	2	Y	-0-					5
07	1085	N	559	-0-	-526	-0-	22	1	537	2	Y	-0-					5
08	1085	N	664	-0-	-421	-0-	25	1	639	2	Y	-0-					5

PETTY RANCH WELL #: 401 RRCID -> 183385 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5024 - 5168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	685	N	685	-0-	-0-	-0-	29	1	656	2	Y	-0-					-0-
04	780	N	673	-0-	-107	-0-	28	1	645	2	Y	-0-					-0-
05	775	N	706	-0-	-69	-0-	30	1	676	2	Y	-0-					-0-
06	660	N	619	-0-	-41	-0-	27	1	592	2	Y	-0-					-0-
07	750	N	750	-0-	-0-	-0-	32	1	718	2	Y	-0-					-0-
*08	800	N	800	-0-	-0-	-0-	37	1	763	2	Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 1020 RRCID -> 183988 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5151 - 5196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	961	N	948	-0-	-13	-0-	40	1	908	2	Y	-0-					-0-
04	930	N	895	-0-	-35	-0-	37	1	858	2	Y	-0-					-0-
05	964	N	964	-0-	-0-	-0-	41	1	923	2	Y	-0-					-0-
06	930	N	908	-0-	-22	-0-	40	1	868	2	Y	-0-					-0-
07	930	N	910	-0-	-20	-0-	39	1	871	2	Y	-0-					-0-
08	961	N	828	-0-	-133	-0-	39	1	789	2	Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957

PETTY RANCH WELL #: 1217 RRCID -> 184001 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4816 - 4968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	43	1	992	2	Y	-0-			5
04	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	45	1	995	2	Y	-0-			5
05	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	46	1	1057	2	Y	-0-			5
06	990	N	807	-0-	-183	-0-	35	1	772	2	Y	-0-			5
07	1085	N	563	-0-	-522	-0-	22	1	541	2	Y	-0-			5
08	1116	N	618	-0-	-498	-0-	23	1	595	2	Y	-0-			5

PETTY RANCH WELL #: 7016 RRCID -> 185568 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 5406 PERF. 5102 - 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
03	943	N	943	-0-	-0-	-0-	40	1	903	2	Y	-0-			-0-
04	930	N	908	-0-	-22	-0-	38	1	870	2	Y	-0-			-0-
05	971	N	971	-0-	-0-	-0-	41	1	930	2	Y	-0-			-0-
06	956	N	956	-0-	-0-	-0-	42	1	914	2	Y	-0-			-0-
07	930	N	930	-0-	-0-	-0-	40	1	890	2	Y	-0-			-0-
08	961	N	840	-0-	-121	-0-	39	1	801	2	Y	-0-			-0-

PETTY RANCH WELL #: 1418 RRCID -> 185869 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4964 - 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
03	1085	N	1027	-0-	-58	-0-	42	1	985	2	Y	-0-			5
04	1080	N	1056	-0-	-24	-0-	45	1	1011	2	Y	-0-			5
05	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	46	1	1058	2	Y	-0-			5
06	990	N	952	-0-	-38	-0-	42	1	910	2	Y	-0-			5
07	1085	N	981	-0-	-104	-0-	39	1	942	2	Y	-0-			5
*08	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	47	1	1220	2	Y	-0-			5

PETTY RANCH WELL #: 1121 RRCID -> 186831 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 5428 PERF. 5140 - 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
03	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	43	1	992	2	Y	-0-			5
04	1050	N	1042	-0-	-8	-0-	45	1	997	2	Y	-0-			5
05	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	46	1	1063	2	Y	-0-			5
06	990	N	807	-0-	-183	-0-	35	1	772	2	Y	-0-			5
07	1085	N	504	-0-	-581	-0-	20	1	484	2	Y	-0-			5
08	1116	N	617	-0-	-499	-0-	23	1	594	2	Y	-0-			5

PETTY RANCH WELL #: 1417 RRCID -> 186867 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5044 - 5092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	208	N	208	-0-	-0-	-0-	9	1	199	2	Y	-0-			1
04	210	N	209	-0-	-1	-0-	9	1	200	2	Y	-0-			1
05	217	N	213	-0-	-4	-0-	9	1	204	2	Y	-0-			1
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	10	1	228	2	Y	-0-			1
07	327	N	327	-0-	-0-	-0-	13	1	314	2	Y	-0-			1
*08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	12	1	308	2	Y	-0-			1

PETTY RANCH WELL #: 9022 RRCID -> 187316 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 5420 PERF. 4994 - 5112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1054	N	1050	-0-	-4	-0-	43	1	1007	2	Y	-0-			5
04	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	45	1	1005	2	Y	-0-			5
05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	46	1	1055	2	Y	-0-			5
06	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	56	1	1224	2	Y	-0-			5
07	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	60	1	1451	2	Y	-0-			5
*08	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	49	1	1257	2	Y	-0-			5

PETTY RANCH WELL #: 8022 RRCID -> 187946 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5070 - 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
03	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	42	1	969	2	Y	-0-			5
04	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	45	1	996	2	Y	-0-			5
05	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	45	1	1053	2	Y	-0-			5
06	990	N	888	-0-	-102	-0-	39	1	849	2	Y	-0-			5
07	1085	N	892	-0-	-193	-0-	36	1	856	2	Y	-0-			5
08	1085	N	943	-0-	-142	-0-	35	1	908	2	Y	-0-			5

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957

PETTY RANCH WELL #: 1517 RRCID -> 188709 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5163 - 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
03	1054	N	1034	-0-	-20	-0-	43	1	991	2	Y	-0-					5
04	1080	N	1048	-0-	-32	-0-	45	1	1003	2	Y	-0-					5
05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	46	1	1055	2	Y	-0-					5
06	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	46	1	1015	2	Y	-0-					5
07	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	51	1	1228	2	Y	-0-					5
*08	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	49	1	1264	2	Y	-0-					5

PETTY RANCH WELL #: 5016 RRCID -> 189032 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 5050 - 5056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	43	1	995	2	Y	-0-					5
04	1050	N	1041	-0-	-9	-0-	45	1	996	2	Y	-0-					5
05	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	45	1	1051	2	Y	-0-					5
06	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	47	1	1026	2	Y	-0-					5
07	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	50	1	1194	2	Y	-0-					5
*08	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	49	1	1252	2	Y	-0-					5

BRASK STATE 1846 WELL #: 1 RRCID -> 190574 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 5230 - 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
03	155	N	144	-0-	-11	-0-	46	1	97	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	39	1	91	3	Y	-0-					1
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	45	1	101	3	Y	-0-					1
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	39	1	84	3	Y	-0-					1
07	124	N	107	-0-	-17	-0-	21	1	86	3	Y	-0-					1
08	124	N	66	-0-	-58	-0-	19	1	47	3	Y	-0-					1

BRASK RANCH WELL #: 3 RRCID -> 191119 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 5449 PERF. 5032 - 5222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	151	1	315	3	Y	-0-					4
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	125	1	288	3	Y	-0-					4
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	135	1	302	3	Y	-0-					4
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	139	1	302	3	Y	-0-					4
07	413	N	413	-0-	-0-	-0-	82	1	331	3	Y	-0-					4
*08	535	N	535	-0-	-0-	-0-	156	1	375	3	Y	4					8
							4	9									

BRASK RANCH WELL #: 7 RRCID -> 191388 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5557 - 5597

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

BRASK RANCH WELL #: 5 RRCID -> 191412 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5176 - 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
03	341	N	300	-0-	-41	-0-	97	1	203	3	Y	-0-					16
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	73	1	169	3	Y	-0-					16
05	310	N	182	-0-	-128	-0-	56	1	126	3	Y	-0-					16
06	300	N	278	-0-	-22	-0-	88	1	190	3	Y	-0-					16
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	51	1	208	3	Y	-0-					16
*08	307	N	307	-0-	-0-	-0-	89	1	215	3	Y	3					19
							3	9									

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRASK STATE 1840 WELL #: 1 RRCID -> 191894 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 5457 PERF. 5262 - 5288

03	992	N	984	-0-	-8	-0-	317	1	665	3	Y	2	16	1			4
							2	9									
04	935	N	935	-0-	-0-	-0-	281	1	654	3	Y	-0-					4
05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	184	1	413	3	Y	-0-					4
06	960	N	567	-0-	-393	-0-	179	1	388	3	Y	-0-					4
07	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	224	1	907	3	Y	-0-					4
*08	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	325	1	783	3	Y	-0-					4

BRASK RANCH WELL #: 2 RRCID -> 192473 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5030 - 5160

03	761	N	761	-0-	-0-	-0-	246	1	515	3	Y	-0-					5
04	709	N	709	-0-	-0-	-0-	214	1	495	3	Y	-0-					5
05	711	N	711	-0-	-0-	-0-	219	1	492	3	Y	-0-					5
06	660	N	647	-0-	-13	-0-	204	1	443	3	Y	-0-					5
07	682	N	440	-0-	-242	-0-	87	1	353	3	Y	-0-					5
*08	762	N	762	-0-	-0-	-0-	221	1	533	3	Y	7					12
							8	9									

BRASK STATE 1840S WELL #: 3 RRCID -> 193627 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5152 - 5252

03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	13	1	27	3	Y	-0-	2	1			-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	33	1	77	3	Y	-0-					-0-
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	19	1	42	3	Y	-0-					-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	24	1	51	3	Y	-0-					-0-
07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	29	1	119	3	Y	-0-					-0-
*08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	38	1	92	3	Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 6016 RRCID -> 193650 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5004 - 5118

03	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	43	1	1000	2	Y	-0-					5
04	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	45	1	1005	2	Y	-0-					5
05	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	46	1	1059	2	Y	-0-					5
06	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	57	1	1250	2	Y	-0-					5
07	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	57	1	1373	2	Y	-0-					5
*08	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	50	1	1275	2	Y	-0-					5

PETTY RANCH WELL #: 1617 RRCID -> 193700 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4841 - 4985

03	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	42	1	986	2	Y	-0-					5
04	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	45	1	991	2	Y	-0-					5
05	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	46	1	1059	2	Y	-0-					5
06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	26	1	563	2	Y	-0-					5
07	465	N	259	-0-	-206	-0-	10	1	249	2	Y	-0-					5
08	465	N	267	-0-	-198	-0-	10	1	257	2	Y	-0-					5

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957

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
03	617	N	617	-0-	-0-	-0-	199	1	416	3	Y	2	10	1			3
							2	9									
04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	181	1	420	3	Y	-0-					3
05	688	N	688	-0-	-0-	-0-	212	1	476	3	Y	-0-					3
06	600	N	562	-0-	-38	-0-	177	1	385	3	Y	-0-					3
07	643	N	643	-0-	-0-	-0-	127	1	516	3	Y	-0-					3
08	682	N	559	-0-	-123	-0-	164	1	395	3	Y	-0-					3

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
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	184	1	384	3	Y	1	7	1			2
							1	9									
04	570	N	560	-0-	-10	-0-	168	1	392	3	Y	-0-					2
05	635	N	635	-0-	-0-	-0-	196	1	439	3	Y	-0-					2
06	681	N	681	-0-	-0-	-0-	215	1	466	3	Y	-0-					2
07	589	N	444	-0-	-145	-0-	88	1	356	3	Y	-0-					2
08	620	N	482	-0-	-138	-0-	141	1	341	3	Y	-0-					2

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	64	1	135	3	Y	-0-	4	1			1
04	210	N	183	-0-	-27	-0-	55	1	128	3	Y	-0-					1
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	68	1	152	3	Y	-0-					1
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	61	1	133	3	Y	-0-					1
07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	41	1	167	3	Y	-0-					1
*08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	75	1	180	3	Y	-0-					1

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
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	126	1	265	3	Y	1	11	1			2
							1	9									
04	420	N	325	-0-	-95	-0-	98	1	227	3	Y	-0-					2
05	434	N	386	-0-	-48	-0-	119	1	267	3	Y	-0-					2
06	390	N	311	-0-	-79	-0-	98	1	213	3	Y	-0-					2
07	341	N	324	-0-	-17	-0-	64	1	260	3	Y	-0-					2
08	372	N	343	-0-	-29	-0-	101	1	242	3	Y	-0-					2

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
03	974	N	974	-0-	-0-	-0-	315	1	659	3	Y	-0-					5
04	873	N	873	-0-	-0-	-0-	264	1	609	3	Y	-0-					5
05	934	N	934	-0-	-0-	-0-	288	1	646	3	Y	-0-					5
06	900	N	869	-0-	-31	-0-	274	1	595	3	Y	-0-					5
07	899	N	659	-0-	-240	-0-	130	1	529	3	Y	-0-					5
08	930	N	843	-0-	-87	-0-	245	1	590	3	Y	7					12
							8	9									

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957

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
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	32	1	68	3	Y	-0-					1
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	33	1	77	3	Y	-0-					1
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	41	1	92	3	Y	-0-					1
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	43	1	92	3	Y	-0-					1
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	33	1	134	3	Y	-0-					1
*08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	33	1	80	3	Y	1					2
							1	9									

BRASK RANCH WELL #: 9 RRCID -> 196001 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5190 - 5240

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BRASK RANCH WELL #: 8R RRCID -> 196033 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 5336 - 5370

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BRASK STATE 1840 WELL #: 5 RRCID -> 196111 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5326 - 5386

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BRASK RANCH WELL #: 10 RRCID -> 196351 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5262 - 5334

03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	148	1	310	3	Y	-0-					1
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	130	1	300	3	Y	-0-					1
05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	139	1	311	3	Y	-0-					1
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	130	1	283	3	Y	-0-					1
07	310	N	181	-0-	-129	-0-	36	1	145	3	Y	-0-					1
*08	485	N	485	-0-	-0-	-0-	141	1	340	3	Y	4					5
							4	9									

PETTY RANCH WELL #: 1219 RRCID -> 199522 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5046 - 5176

03	1023	N	1015	-0-	-8	-0-	42	1	973	2	Y	-0-					5
04	1050	N	1048	-0-	-2	-0-	45	1	1003	2	Y	-0-					5
05	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	46	1	1057	2	Y	-0-					5
06	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	45	1	989	2	Y	-0-					5
07	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	48	1	1157	2	Y	-0-					5
*08	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	48	1	1228	2	Y	-0-					5

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957

PETTY RANCH WELL #: 9020R RRCID -> 199663 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5094 - 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
03	1085	N	1047	-0-	-38	-0-	43	1	1004	2	Y	-0-					5
04	1050	N	1043	-0-	-7	-0-	45	1	998	2	Y	-0-					5
05	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	46	1	1060	2	Y	-0-					5
06	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	57	1	1257	2	Y	-0-					5
07	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	60	1	1433	2	Y	-0-					5
*08	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	47	1	1209	2	Y	-0-					5

PETTY RANCH WELL #: 1222 RRCID -> 201876 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5065 - 5088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	41	1	961	2	Y	-0-					5
04	1050	N	1033	-0-	-17	-0-	44	1	989	2	Y	-0-					5
05	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					5
06	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					5
07	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

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
03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	109	1	228	3	Y	-0-	114	1			14
04	330	N	279	-0-	-51	-0-	84	1	195	3	Y	-0-					14
05	341	N	331	-0-	-10	-0-	102	1	229	3	Y	-0-					14
06	330	N	226	-0-	-104	-0-	71	1	155	3	Y	-0-					14
07	279	N	211	-0-	-68	-0-	42	1	169	3	Y	-0-					14
08	341	N	252	-0-	-89	-0-	74	1	178	3	Y	-0-					14

PETTY RANCH WELL #: 1317 RRCID -> 203242 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4782 - 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
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	7	1	163	2	Y	-0-					1
04	180	N	167	-0-	-13	-0-	7	1	160	2	Y	-0-					1
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	7	1	168	2	Y	-0-					1
06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	9	1	197	2	Y	-0-					1
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	10	1	249	2	Y	-0-					1
*08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	10	1	259	2	Y	-0-					1

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	141	1	295	3	Y	-0-					3
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	112	1	260	3	Y	-0-					3
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	129	1	289	3	Y	-0-					3
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	125	1	272	3	Y	-0-					3
07	372	N	275	-0-	-97	-0-	54	1	221	3	Y	-0-					3
*08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	129	1	312	3	Y	4					7
							4	9									

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957

PETTY RANCH WELL #: 5012R RRCID -> 206622 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4938 - 5264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	705	N	705	-0-	-0-	-0-	30	1	675	2	Y	-0-					-0-
04	780	N	690	-0-	-90	-0-	28	1	662	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	717	-0-	-89	-0-	30	1	687	2	Y	-0-					-0-
06	748	N	748	-0-	-0-	-0-	33	1	715	2	Y	-0-					-0-
07	880	N	880	-0-	-0-	-0-	38	1	842	2	Y	-0-					-0-
*08	824	N	824	-0-	-0-	-0-	38	1	786	2	Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 1220 RRCID -> 206971 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 4982 - 5226

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 601 RRCID -> 206973 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5074 - 5190

03	713	N	681	-0-	-32	-0-	29	1	652	2	Y	-0-					-0-
04	780	N	659	-0-	-121	-0-	27	1	632	2	Y	-0-					-0-
05	775	N	699	-0-	-76	-0-	29	1	670	2	Y	-0-					-0-
06	700	N	700	-0-	-0-	-0-	31	1	669	2	Y	-0-					-0-
07	802	N	802	-0-	-0-	-0-	34	1	768	2	Y	-0-					-0-
*08	822	N	822	-0-	-0-	-0-	38	1	784	2	Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 701 RRCID -> 207861 COMPL. DATE 11/28/2004 TOTAL DEPTH 5555 PERF. 4962 - 5114

03	713	N	704	-0-	-9	-0-	30	1	674	2	Y	-0-					-0-
04	780	N	679	-0-	-101	-0-	28	1	651	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	707	-0-	-99	-0-	30	1	677	2	Y	-0-					-0-
06	690	N	641	-0-	-49	-0-	28	1	613	2	Y	-0-					-0-
07	753	N	753	-0-	-0-	-0-	32	1	721	2	Y	-0-					-0-
*08	816	N	816	-0-	-0-	-0-	38	1	778	2	Y	-0-					-0-

BRASK RANCH WELL #: 12 RRCID -> 209649 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5054 - 5176

03	925	N	925	-0-	-0-	-0-	299	1	626	3	Y	-0-					4
04	810	N	792	-0-	-18	-0-	239	1	553	3	Y	-0-					4
05	855	N	855	-0-	-0-	-0-	264	1	591	3	Y	-0-					4
06	852	N	852	-0-	-0-	-0-	269	1	583	3	Y	-0-					4
07	806	N	739	-0-	-67	-0-	146	1	593	3	Y	-0-					4
08	837	N	824	-0-	-13	-0-	239	1	577	3	Y	7					11
							8	9									

BRASK RANCH WELL #: 13 RRCID -> 209798 COMPL. DATE 04/03/2005 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5130 - 5306

03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	23	1	49	3	Y	-0-					1
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	4	1	8	3	Y	-0-					1
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	26	1	59	3	Y	-0-					1
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	21	1	46	3	Y	-0-					1
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	16	1	63	3	Y	-0-					1
08	93	N	78	-0-	-15	-0-	23	1	55	3	Y	-0-					1

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957

PETTY RANCH WELL #: 1321 RRCID -> 209870 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 5475 PERF. 4960 - 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
03	589	N	574	-0-	-15	-0-	24	1	550	2	Y	-0-					3
04	570	N	569	-0-	-1	-0-	24	1	545	2	Y	-0-					3
05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	25	1	572	2	Y	-0-					3
06	593	N	593	-0-	-0-	-0-	26	1	567	2	Y	-0-					3
07	889	N	889	-0-	-0-	-0-	35	1	854	2	Y	-0-					3
*08	898	N	898	-0-	-0-	-0-	34	1	864	2	Y	-0-					3

PETTY RANCH WELL #: 6023 RRCID -> 210578 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4822 - 5139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	928	N	928	-0-	-0-	-0-	39	1	889	2	Y	-0-					-0-
04	930	N	906	-0-	-24	-0-	37	1	869	2	Y	-0-					-0-
05	973	N	973	-0-	-0-	-0-	41	1	932	2	Y	-0-					-0-
06	930	N	930	-0-	-0-	-0-	41	1	889	2	Y	-0-					-0-
07	930	N	919	-0-	-11	-0-	39	1	880	2	Y	-0-					-0-
08	961	N	856	-0-	-105	-0-	40	1	816	2	Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 1320 RRCID -> 212256 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 5536 PERF. 4992 - 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
03	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	43	1	993	2	Y	-0-					5
04	1050	N	1046	-0-	-4	-0-	45	1	1001	2	Y	-0-					5
05	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	45	1	1053	2	Y	-0-					5
06	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	53	1	1170	2	Y	-0-					5
07	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	56	1	1342	2	Y	-0-					5
*08	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	47	1	1217	2	Y	-0-					5

PETTY RANCH WELL #: 1016 RRCID -> 212383 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 5335 PERF. 4732 - 5035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	216	N	216	-0-	-0-	-0-	9	1	207	2	Y	-0-					1
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	9	1	202	2	Y	-0-					1
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	9	1	211	2	Y	-0-					1
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	16	1	355	2	Y	-0-					1
07	573	N	573	-0-	-0-	-0-	23	1	550	2	Y	-0-					1
*08	586	N	586	-0-	-0-	-0-	22	1	564	2	Y	-0-					1

PETTY RANCH WELL #: 1518 RRCID -> 212385 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 5455 PERF. 4940 - 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
03	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	42	1	966	2	Y	-0-					5
04	1050	N	1038	-0-	-12	-0-	44	1	994	2	Y	-0-					5
05	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	45	1	1054	2	Y	-0-					5
06	990	N	940	-0-	-50	-0-	41	1	899	2	Y	-0-					5
07	1085	N	877	-0-	-208	-0-	35	1	842	2	Y	-0-					5
*08	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	49	1	1264	2	Y	-0-					5

PETTY RANCH WELL #: 1019 RRCID -> 212891 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5029 - 5315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	43	1	1004	2	Y	-0-					5
04	1080	N	968	-0-	-112	-0-	42	1	926	2	Y	-0-					5
05	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	45	1	1053	2	Y	-0-					5
06	1020	N	952	-0-	-68	-0-	42	1	910	2	Y	-0-					5
07	992	N	896	-0-	-96	-0-	36	1	860	2	Y	-0-					5
08	1085	N	922	-0-	-163	-0-	34	1	888	2	Y	-0-					5

PETTY RANCH WELL #: 6012 RRCID -> 213483 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4858 - 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
03	1612	N	1541	-0-	-71	-0-	68	1	1473	2	Y	-0-					-0-
04	1500	N	1482	-0-	-18	-0-	64	1	1418	2	Y	-0-					-0-
05	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	70	1	1525	2	Y	-0-					-0-
06	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	79	1	1643	2	Y	-0-					-0-
07	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	78	1	1672	2	Y	-0-					-0-
*08	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	78	1	1508	2	Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957

BRASK RANCH WELL #: 11 RRCID -> 215446 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5186 - 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
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	44	1	92	3	Y	-0-					1
04	150	N	139	-0-	-11	-0-	42	1	97	3	Y	-0-					1
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	52	1	116	3	Y	-0-					1
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	39	1	84	3	Y	-0-					1
07	155	N	127	-0-	-28	-0-	25	1	102	3	Y	-0-					1
08	155	N	91	-0-	-64	-0-	27	1	64	3	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
03	620	N	580	-0-	-40	-0-	187 2	1 9	391	3	Y	2	12	1			3
04	600	N	558	-0-	-42	-0-	168	1	390	3	Y	-0-					3
05	692	N	692	-0-	-0-	-0-	213	1	479	3	Y	-0-					3
06	591	N	591	-0-	-0-	-0-	186	1	405	3	Y	-0-					3
07	589	N	546	-0-	-43	-0-	108	1	438	3	Y	-0-					3
08	682	N	576	-0-	-106	-0-	169	1	407	3	Y	-0-					3

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
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	92 1	1 9	192	3	Y	1	6	1			1
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	81	1	189	3	Y	-0-					1
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	101	1	226	3	Y	-0-					1
06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	93	1	202	3	Y	-0-					1
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	58	1	236	3	Y	-0-					1
*08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	101	1	244	3	Y	-0-					1

PETTY RANCH WELL #: 702 RRCID -> 217457 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 4998 - 5124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	693	N	693	-0-	-0-	-0-	29	1	664	2	Y	-0-					-0-
04	780	N	664	-0-	-116	-0-	27	1	637	2	Y	-0-					-0-
05	775	N	681	-0-	-94	-0-	29	1	652	2	Y	-0-					-0-
06	716	N	716	-0-	-0-	-0-	31	1	685	2	Y	-0-					-0-
07	826	N	826	-0-	-0-	-0-	35	1	791	2	Y	-0-					-0-
*08	818	N	818	-0-	-0-	-0-	38	1	780	2	Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 1119 RRCID -> 218790 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5006 - 5183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	42	1	972	2	Y	-0-					5
04	1050	N	1035	-0-	-15	-0-	44	1	991	2	Y	-0-					5
05	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	46	1	1057	2	Y	-0-					5
06	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	47	1	1038	2	Y	-0-					5
07	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	53	1	1277	2	Y	-0-					5
*08	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	48	1	1233	2	Y	-0-					5

PETTY RANCH WELL #: 1116 RRCID -> 219269 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 5355 PERF. 4731 - 4859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	171	N	171	-0-	-0-	-0-	7	1	164	2	Y	-0-					1
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	7	1	160	2	Y	-0-					1
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	7	1	168	2	Y	-0-					1
06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	9	1	194	2	Y	-0-					1
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	10	1	248	2	Y	-0-					1
*08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	10	1	259	2	Y	-0-					1

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957

PETTY RANCH WELL #: 7012 RRCID -> 221205 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4830 - 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
03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	30	1	678	2	Y	-0-					-0-
04	780	N	693	-0-	-87	-0-	29	1	664	2	Y	-0-					-0-
05	775	N	714	-0-	-61	-0-	30	1	684	2	Y	-0-					-0-
06	724	N	724	-0-	-0-	-0-	32	1	692	2	Y	-0-					-0-
07	862	N	862	-0-	-0-	-0-	37	1	825	2	Y	-0-					-0-
*08	853	N	853	-0-	-0-	-0-	40	1	813	2	Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 4023 RRCID -> 221510 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4767 - 4902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	955	N	955	-0-	-0-	-0-	40	1	915	2	Y	-0-					-0-
04	930	N	906	-0-	-24	-0-	37	1	869	2	Y	-0-					-0-
05	958	N	958	-0-	-0-	-0-	40	1	918	2	Y	-0-					-0-
06	950	N	950	-0-	-0-	-0-	42	1	908	2	Y	-0-					-0-
07	939	N	939	-0-	-0-	-0-	40	1	899	2	Y	-0-					-0-
08	961	N	848	-0-	-113	-0-	40	1	808	2	Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 9019 RRCID -> 221761 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5015 - 5189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1085	N	1055	-0-	-30	-0-	44	1	1011	2	Y	-0-					5
04	1050	N	1040	-0-	-10	-0-	45	1	995	2	Y	-0-					5
05	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	46	1	1057	2	Y	-0-					5
06	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	53	1	1165	2	Y	-0-					5
07	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	54	1	1305	2	Y	-0-					5
*08	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	47	1	1222	2	Y	-0-					5

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
03	217	N	211	-0-	-6	-0-	68	1	143	3	Y	-0-	6	1			1
04	240	N	224	-0-	-16	-0-	67	1	157	3	Y	-0-					1
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	89	1	200	3	Y	-0-					1
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	84	1	181	3	Y	-0-					1
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	43	1	175	3	Y	-0-					1
*08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	82	1	197	3	Y	-0-					1

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
03	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	404	1	846	3	Y	-0-					19
04	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	333	1	769	3	Y	-0-					19
05	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	366	1	820	3	Y	-0-					19
06	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	367	1	796	3	Y	-0-					19
07	1054	N	949	-0-	-105	-0-	188	1	761	3	Y	-0-					19
08	1054	N	960	-0-	-94	-0-	279	1	672	3	Y	8					27
							9	9									

PETTY RANCH WELL #: 801 RRCID -> 226775 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5359 - 5364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	687	N	687	-0-	-0-	-0-	29	1	658	2	Y	-0-					-0-
04	780	N	678	-0-	-102	-0-	28	1	650	2	Y	-0-					-0-
05	775	N	692	-0-	-83	-0-	29	1	663	2	Y	-0-					-0-
06	762	N	762	-0-	-0-	-0-	33	1	729	2	Y	-0-					-0-
07	918	N	918	-0-	-0-	-0-	39	1	879	2	Y	-0-					-0-
*08	823	N	823	-0-	-0-	-0-	38	1	785	2	Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957

PETTY RANCH WELL #: 1221 RRCID -> 226960 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4970 - 5167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1054	N	1045	-0-	-9	-0-	43	1	1002	2	Y	-0-					5
04	1050	N	1033	-0-	-17	-0-	44	1	989	2	Y	-0-					5
05	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	45	1	1050	2	Y	-0-					5
06	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	52	1	1136	2	Y	-0-					5
07	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	53	1	1287	2	Y	-0-					5
*08	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	47	1	1210	2	Y	-0-					5

PETTY RANCH WELL #: 7015 RRCID -> 228459 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4935 - 5138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	943	N	943	-0-	-0-	-0-	40	1	903	2	Y	-0-					-0-
04	930	N	894	-0-	-36	-0-	37	1	857	2	Y	-0-					-0-
05	987	N	987	-0-	-0-	-0-	42	1	945	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	873	-0-	-27	-0-	38	1	835	2	Y	-0-					-0-
07	930	N	868	-0-	-62	-0-	37	1	831	2	Y	-0-					-0-
08	992	N	869	-0-	-123	-0-	41	1	828	2	Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 901 RRCID -> 228567 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5408 - 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
03	704	N	704	-0-	-0-	-0-	30	1	674	2	Y	-0-					-0-
04	780	N	681	-0-	-99	-0-	28	1	653	2	Y	-0-					-0-
05	775	N	709	-0-	-66	-0-	30	1	679	2	Y	-0-					-0-
06	690	N	640	-0-	-50	-0-	28	1	612	2	Y	-0-					-0-
07	766	N	766	-0-	-0-	-0-	33	1	733	2	Y	-0-					-0-
*08	834	N	834	-0-	-0-	-0-	39	1	795	2	Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 1312 RRCID -> 241601 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4888 - 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
03	837	N	700	-0-	-137	-0-	29	1	671	2	N	-0-					-0-
04	780	N	688	-0-	-92	-0-	28	1	660	2	N	-0-					-0-
05	806	N	710	-0-	-96	-0-	30	1	680	2	N	-0-					-0-
06	690	N	683	-0-	-7	-0-	30	1	653	2	N	-0-					-0-
07	856	N	856	-0-	-0-	-0-	37	1	819	2	N	-0-					-0-
*08	839	N	839	-0-	-0-	-0-	39	1	800	2	N	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 7013 RRCID -> 241748 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 4880 - 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
03	961	N	943	-0-	-18	-0-	40	1	903	2	N	-0-					-0-
04	930	N	876	-0-	-54	-0-	36	1	840	2	N	-0-					-0-
05	966	N	966	-0-	-0-	-0-	41	1	925	2	N	-0-					-0-
06	900	N	885	-0-	-15	-0-	39	1	846	2	N	-0-					-0-
07	899	N	879	-0-	-20	-0-	38	1	841	2	N	-0-					-0-
08	961	N	847	-0-	-114	-0-	40	1	807	2	N	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 5011 RRCID -> 241751 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4879 - 5086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	695	N	695	-0-	-0-	-0-	29	1	666	2	N	-0-					-0-
04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	29	1	671	2	N	-0-					-0-
05	710	N	710	-0-	-0-	-0-	30	1	680	2	N	-0-					-0-
06	600	N	460	-0-	-140	-0-	20	1	440	2	N	-0-					-0-
07	620	N	229	-0-	-391	-0-	10	1	219	2	N	-0-					-0-
08	620	N	222	-0-	-398	-0-	10	1	212	2	N	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957

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
03	5516	X	3011	-0-	-2505	-0-	973	1	2038	3	N	-0-					12
04	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	919	1	2115	3	N	-0-					12
05	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	862	1	1932	3	N	-0-					12
06	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	746	1	1620	3	N	-0-					12
07	1942	X	1942	-0-	-0-	-0-	384	1	1558	3	N	-0-					12
*08	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	696	1	1677	3	N	20					32
							22	9									

PETTY RANCH WELL #: 8012 RRCID -> 243882 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 4872 - 5000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	837	N	700	-0-	-137	-0-	29	1	671	2	N	-0-					-0-
04	780	N	677	-0-	-103	-0-	28	1	649	2	N	-0-					-0-
05	775	N	708	-0-	-67	-0-	30	1	678	2	N	-0-					-0-
06	807	N	807	-0-	-0-	-0-	35	1	772	2	N	-0-					-0-
07	960	N	960	-0-	-0-	-0-	41	1	919	2	N	-0-					-0-
*08	853	N	853	-0-	-0-	-0-	40	1	813	2	N	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 1215 RRCID -> 248183 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4875 - 5010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	962	N	962	-0-	-0-	-0-	41	1	921	2	N	-0-					-0-
04	930	N	908	-0-	-22	-0-	38	1	870	2	N	-0-					-0-
05	971	N	971	-0-	-0-	-0-	41	1	930	2	N	-0-					-0-
06	930	N	855	-0-	-75	-0-	38	1	817	2	N	-0-					-0-
07	930	N	759	-0-	-171	-0-	33	1	726	2	N	-0-					-0-
08	961	N	842	-0-	-119	-0-	39	1	803	2	N	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 2218 RRCID -> 248282 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 5590 PERF. 4918 - 5105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1116	N	1013	-0-	-103	-0-	42	1	971	2	N	-0-					5
04	1050	N	1042	-0-	-8	-0-	45	1	997	2	N	-0-					5
05	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	46	1	1057	2	N	-0-					5
06	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	54	1	1177	2	N	-0-					5
07	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	55	1	1333	2	N	-0-					5
*08	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	48	1	1239	2	N	-0-					5

PETTY RANCH WELL #: 1919 RRCID -> 248362 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 5627 PERF. 5000 - 5181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	43	1	994	2	N	-0-					5
04	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	45	1	997	2	N	-0-					5
05	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	46	1	1059	2	N	-0-					5
06	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	49	1	1082	2	N	-0-					5
07	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	54	1	1310	2	N	-0-					5
*08	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	49	1	1249	2	N	-0-					5

PETTY RANCH WELL #: 2119 RRCID -> 248369 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5008 - 5194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	43	1	1002	2	N	-0-					5
04	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	45	1	998	2	N	-0-					5
05	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	46	1	1057	2	N	-0-					5
06	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	49	1	1072	2	N	-0-					5
07	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	54	1	1292	2	N	-0-					5
*08	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	48	1	1240	2	N	-0-					5

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
PETTY RANCH WELL #: 1620 RRCID -> 248374 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 4974 - 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
03	961	N	931	-0-	-30	-0-	39	1	892	2	N	-0-					-0-
04	930	N	898	-0-	-32	-0-	37	1	861	2	N	-0-					-0-
05	961	N	961	-0-	-0-	-0-	41	1	920	2	N	-0-					-0-
06	932	N	932	-0-	-0-	-0-	41	1	891	2	N	-0-					-0-
07	930	N	901	-0-	-29	-0-	39	1	862	2	N	-0-					-0-
08	961	N	869	-0-	-92	-0-	41	1	828	2	N	-0-					-0-

BRASK STATE 1846 WELL #: 8 RRCID -> 250613 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5019 - 5146

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
GATES RANCH WELL #: D 2 RRCID -> 050573 COMPL. DATE 03/11/1970 TOTAL DEPTH 5633 PERF. N/A

03	124	N	49	-0-	-75	-0-	47	1	2	2	Y	-0-					13
04	120	N	64	-0-	-56	-0-	60	1	4	2	Y	-0-					13
05	124	N	82	-0-	-42	-0-	61	1	21	2	Y	-0-					13
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	59	1	15	2	Y	-0-					13
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	54	1	139	2	Y	-0-					13
08	93	N	86	-0-	-7	-0-	18	1	68	2	Y	-0-					13

GATES 05S WELL #: 5F RRCID -> 051501 COMPL. DATE 06/21/1971 TOTAL DEPTH 5819 PERF. N/A

03	62	N	47	-0-	-15	-0-	4	1	43	2	Y	-0-					3
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	2	Y	-0-					3
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	100	2	Y	-0-					3
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	2	Y	-0-					3
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	Y	-0-					3
08	62	N	10	-0-	-52	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					3

GATES B WELL #: 1287 RRCID -> 061831 COMPL. DATE 06/21/1974 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	100	1	4	2	Y	-0-					6
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	89	1	6	2	Y	-0-					6
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	97	1	33	2	Y	-0-					6
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	86	1	22	2	Y	-0-					6
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	80	1	205	2	Y	-0-					6
*08	427	N	427	-0-	-0-	-0-	88	1	339	2	Y	-0-					6

GATES E WELL #: 1 RRCID -> 068506 COMPL. DATE 07/09/1976 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

03	124	N	116	-0-	-8	-0-	9	1	107	2	Y	-0-					20
04	120	N	76	-0-	-44	-0-	8	1	68	2	Y	-0-					20
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	8	1	141	2	Y	-0-					20
06	120	N	117	-0-	-3	-0-	9	1	108	2	Y	-0-					20
07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	10	1	134	2	Y	-0-					20
*08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	19	1	325	2	Y	-0-					20

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES RANCH WELL #: D 1 RRCID -> 071275 COMPL. DATE 08/25/1976 TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10	-0-	-21	-0-	10	1			Y	-0-					5
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	13	1	1	2	Y	-0-					5
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	15	1	5	2	Y	-0-					5
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	17	1	5	2	Y	-0-					5
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	19	1	49	2	Y	-0-					5
*08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	7	1	25	2	Y	-0-					5

GATES E WELL #: 9 RRCID -> 074456 COMPL. DATE 12/02/1977 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

03	155	N	109	-0-	-46	-0-	8	1	101	2	Y	-0-					20
04	150	N	80	-0-	-70	-0-	8	1	72	2	Y	-0-					20
05	186	N	149	-0-	-37	-0-	8	1	141	2	Y	-0-					20
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	9	1	119	2	Y	-0-					20
07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	11	1	137	2	Y	-0-					20
*08	399	N	399	-0-	-0-	-0-	23	1	376	2	Y	-0-					20

GATES E WELL #: 7 RRCID -> 074506 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 1400 - 1520

03	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES E WELL #: 3 RRCID -> 074956 COMPL. DATE 08/01/1985 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 5302 - 5380

03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	19	1	226	2	Y	-0-					4
04	270	N	161	-0-	-109	-0-	16	1	145	2	Y	-0-					4
05	279	N	207	-0-	-72	-0-	11	1	196	2	Y	-0-					4
06	240	N	125	-0-	-115	-0-	9	1	116	2	Y	-0-					4
07	155	N	138	-0-	-17	-0-	10	1	128	2	Y	-0-					4
*08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	24	1	399	2	Y	-0-					4

GATES RANCH WELL #: 1289 RRCID -> 077961 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5324 - 5372

03	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	1			Y	-0-					-0-
04	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	1			Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	4	1	1	2	Y	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	4	1	1	2	Y	-0-					-0-
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	5	1	13	2	Y	-0-					-0-
*08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	2	Y	-0-					-0-

GATES RANCH WELL #: D 5 RRCID -> 078490 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

03	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	1			Y	-0-					-0-
04	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	1			Y	-0-					-0-
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	14	1	37	2	Y	-0-					-0-
*08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	8	1	30	2	Y	-0-					-0-

GATES RANCH WELL #: D 8 RRCID -> 081553 COMPL. DATE 01/05/1979 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5460 - 5480

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES RANCH WELL #: M 1 RRCID -> 083495 COMPL. DATE 11/19/1984 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5358 - 5428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					2
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					2
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					2
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					2
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					2
08	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y	-0-					2

PETTY, O. S. WELL #: 1023 RRCID -> 111534 COMPL. DATE 04/09/1984 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 4838 - 4870

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES "D" WELL #: 9 RRCID -> 117931 COMPL. DATE 07/11/1985 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5170 - 5294

03	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	1			Y	-0-					4
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	13	1	1	2	Y	-0-					4
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	16	1	5	2	Y	-0-					4
06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	18	1	5	2	Y	-0-					4
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	20	1	52	2	Y	-0-					4
*08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	7	1	29	2	Y	-0-					4

GATES "H" WELL #: 8 RRCID -> 117960 COMPL. DATE 08/22/1985 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5270 - 5430

03	31	N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					2
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					2
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					2
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					2
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					2
08	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y	-0-					2

GATES E WELL #: 14 RRCID -> 117961 COMPL. DATE 08/17/1985 TOTAL DEPTH 5749 PERF. 5320 - 5396

03	124	N	108	-0-	-16	-0-	8	1	100	2	Y	-0-					3
04	120	N	80	-0-	-40	-0-	8	1	72	2	Y	-0-					3
05	155	N	128	-0-	-27	-0-	7	1	121	2	Y	-0-					3
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	9	1	115	2	Y	-0-					3
07	154	N	154	-0-	-0-	-0-	11	1	143	2	Y	-0-					3
*08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	22	1	362	2	Y	-0-					3

GATES RANCH "F" WELL #: 6 RRCID -> 118777 COMPL. DATE 09/11/1985 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5230 - 5332

03	93	N	57	-0-	-36	-0-	4	1	53	2	Y	-0-					3
04	60	N	44	-0-	-16	-0-	4	1	40	2	Y	-0-					3
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	2	Y	-0-					3
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	2	Y	-0-					3
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	2	Y	-0-					3
08	93	N	25	-0-	-68	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					3

PETTY, O.S. WELL #: 3021 RRCID -> 119001 COMPL. DATE 08/30/1981 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 4956 - 5078

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/20/2013 - PLUGGED 06-20-2013

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES "D" WELL #: 11 RRCID -> 120417 COMPL. DATE 07/29/1985 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5196 - 5314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	50	-0-	-74	-0-	48	1	2	2	Y	-0-					11
04	120	N	67	-0-	-53	-0-	63	1	4	2	Y	-0-					11
05	124	N	91	-0-	-33	-0-	68	1	23	2	Y	-0-					11
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	65	1	17	2	Y	-0-					11
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	63	1	162	2	Y	-0-					11
08	93	N	77	-0-	-16	-0-	16	1	61	2	Y	-0-					11

GATES RANCH "D" WELL #: 10 RRCID -> 120805 COMPL. DATE 08/30/1985 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5148 - 5264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10	-0-	-21	-0-	10	1			Y	-0-					4
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	15	1	1	2	Y	-0-					4
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	15	1	5	2	Y	-0-					4
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	19	1	5	2	Y	-0-					4
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	20	1	52	2	Y	-0-					4
*08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	7	1	26	2	Y	-0-					4

GATES 05S WELL #: E4 RRCID -> 141903 COMPL. DATE 06/18/1992 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5620 - 5625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	92	-0-	-1	-0-	7	1	85	2	Y	-0-					2
04	120	N	68	-0-	-52	-0-	7	1	61	2	Y	-0-					2
05	155	N	141	-0-	-14	-0-	8	1	133	2	Y	-0-					2
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	9	1	111	2	Y	-0-					2
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	10	1	129	2	Y	-0-					2
*08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	22	1	365	2	Y	-0-					2

GATES E WELL #: 13 RRCID -> 142373 COMPL. DATE 07/31/1992 TOTAL DEPTH 5799 PERF. 5266 - 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
03	124	N	119	-0-	-5	-0-	9	1	110	2	Y	-0-					4
04	150	N	73	-0-	-77	-0-	7	1	66	2	Y	-0-					4
05	155	N	137	-0-	-18	-0-	7	1	130	2	Y	-0-					4
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	9	1	119	2	Y	-0-					4
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	11	1	145	2	Y	-0-					4
*08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	17	1	277	2	Y	-0-					4

GATES RANCH WELL #: D 4 RRCID -> 143020 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5270 - 5290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	1			Y	-0-					5
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	13	1	1	2	Y	-0-					5
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	15	1	5	2	Y	-0-					5
06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	18	1	5	2	Y	-0-					5
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	19	1	49	2	Y	-0-					5
*08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	7	1	27	2	Y	-0-					5

GATES E WELL #: 2 RRCID -> 143021 COMPL. DATE 10/27/1992 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5354 - 5371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY, O.S. WELL #: 3015 RRCID -> 143224 COMPL. DATE 11/22/1992 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5125 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES B WELL #: 1994 RRCID -> 143274 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5208 - 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
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	1			Y	-0-					5
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	13	1	1	2	Y	-0-					5
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	15	1	5	2	Y	-0-					5
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	15	1	4	2	Y	-0-					5
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	17	1	43	2	Y	-0-					5
*08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	14	1	53	2	Y	-0-					5

GATES E WELL #: 11 RRCID -> 143275 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5487 - 5493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	112	-0-	-12	-0-	9	1	103	2	Y	-0-					2
04	180	N	81	-0-	-99	-0-	8	1	73	2	Y	-0-					2
05	155	N	149	-0-	-6	-0-	8	1	141	2	Y	-0-					2
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	9	1	118	2	Y	-0-					2
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	10	1	131	2	Y	-0-					2
*08	420	N	420	-0-	-0-	-0-	24	1	396	2	Y	-0-					2

GATES RANCH WELL #: D 7 RRCID -> 143747 COMPL. DATE 12/24/1992 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5340 - 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
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	1			Y	-0-					4
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	13	1	1	2	Y	-0-					4
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	15	1	5	2	Y	-0-					4
06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	18	1	5	2	Y	-0-					4
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	20	1	51	2	Y	-0-					4
*08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	7	1	28	2	Y	-0-					4

GATES RANCH WELL #: H 7 RRCID -> 143755 COMPL. DATE 12/21/1992 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5414 - 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
03	62	N	25	-0-	-37	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					2
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					2
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					2
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					2
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					2
08	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					2

GATES RANCH COMPANY WELL #: H 3 RRCID -> 144626 COMPL. DATE 10/27/1992 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5328 - 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
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					2
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					2
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					2
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					2
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					2
08	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					2

GATES RANCH COMPANY WELL #: 4G RRCID -> 145563 COMPL. DATE 12/26/1992 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 5423 - 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
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
07	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 4012 RRCID -> 172863 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4880 - 5010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/04/2013 - PLUGGED 06-04-2013

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
PETTY RANCH WELL #: 1017 RRCID -> 173636 COMPL. DATE 06/17/1999 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 1775 - 4974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/2013 - PLUGGED 06-13-2013

GATES B WELL #: 2994 RRCID -> 174094 COMPL. DATE 07/08/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5283 - 5417

03	124	N	50	-0-	-74	-0-	48	1	2	2	Y	-0-					17
04	120	N	62	-0-	-58	-0-	58	1	4	2	Y	-0-					17
05	124	N	76	-0-	-48	-0-	57	1	19	2	Y	-0-					17
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	45	1	12	2	Y	-0-					17
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	45	1	116	2	Y	-0-					17
*08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	29	1	112	2	Y	-0-					17

GATES RANCH "LE" WELL #: 107A RRCID -> 175688 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5365 - 5514

03	775	N	260	-0-	-515	-0-	20	1	240	2	N	-0-					13
04	540	N	166	-0-	-374	-0-	17	1	149	2	N	-0-					13
05	434	N	245	-0-	-189	-0-	13	1	232	2	N	-0-					13
06	240	N	126	-0-	-114	-0-	9	1	117	2	N	-0-					13
07	186	N	149	-0-	-37	-0-	11	1	138	2	N	-0-					13
08	248	N	172	-0-	-76	-0-	10	1	162	2	N	-0-					13

GATES RANCH 5 WELL #: 1288 RRCID -> 176481 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 5771 PERF. 5167 - 5288

03	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	1			Y	-0-					5
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	14	1	1	2	Y	-0-					5
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	15	1	5	2	Y	-0-					5
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	17	1	4	2	Y	-0-					5
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	22	1	55	2	Y	-0-					5
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	6	1	23	2	Y	-0-					5

GATES RANCH 6 WELL #: 1288 RRCID -> 178060 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5113 - 5272

03	124	N	51	-0-	-73	-0-	49	1	2	2	Y	-0-					9
04	120	N	65	-0-	-55	-0-	61	1	4	2	Y	-0-					9
05	124	N	84	-0-	-40	-0-	63	1	21	2	Y	-0-					9
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	42	1	11	2	Y	-0-					9
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	22	1	57	2	Y	-0-					9
08	93	N	30	-0-	-63	-0-	6	1	24	2	Y	-0-					9

GATES RANCH "Y" WELL #: 107 RRCID -> 178447 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5342 - 5476

03	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					1
04	14	N	12	-0-	-2	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					1
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					1
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					1
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	2	Y	-0-					1
*08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	2	Y	-0-					1

GATES RANCH "Y" WELL #: 104R RRCID -> 178870 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5279 - 5402

03	372	N	248	-0-	-124	-0-	19	1	229	2	Y	-0-					6
04	300	N	226	-0-	-74	-0-	23	1	203	2	Y	-0-					6
05	523	N	523	-0-	-0-	-0-	28	1	495	2	Y	-0-					6
06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	28	1	352	2	Y	-0-					6
07	390	N	390	-0-	-0-	-0-	28	1	362	2	Y	-0-					6
08	527	N	170	-0-	-357	-0-	10	1	160	2	Y	-0-					6

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES RANCH "Y" WELL #: 108 RRCID -> 179398 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5402 - 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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH 2 WELL #: 1287 RRCID -> 180397 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5204 - 5366

03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	458	1	17	2	Y	-0-					18
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	357	1	25	2	Y	-0-					18
05	556	N	556	-0-	-0-	-0-	416	1	140	2	Y	-0-					18
06	567	N	567	-0-	-0-	-0-	450	1	117	2	Y	-0-					18
07	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	384	1	983	2	Y	-0-					18
*08	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	242	1	936	2	Y	-0-					18

PETTY RANCH WELL #: 1021 RRCID -> 181153 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 5491 PERF. 5237 - 5267

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 3012 RRCID -> 181162 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5679 - 5684

03	93	N	61	-0-	-32	-0-	5	1	56	2	Y	-0-					1
04	90	N	59	-0-	-31	-0-	6	1	53	2	Y	-0-					1
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	121	2	Y	-0-					1
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	9	1	111	2	Y	-0-					1
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	10	1	125	2	Y	-0-					1
08	124	N	73	-0-	-51	-0-	4	1	69	2	Y	-0-					1

GATES RANCH "Y" WELL #: 4015 RRCID -> 183369 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5432 - 5501

03	93	N	59	-0-	-34	-0-	5	1	54	2	Y	-0-					2
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	6	1	50	2	Y	-0-					2
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	7	1	125	2	Y	-0-					2
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	9	1	111	2	Y	-0-					2
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	10	1	130	2	Y	-0-					2
08	124	N	73	-0-	-51	-0-	4	1	69	2	Y	-0-					2

GATES RANCH "Y" WELL #: 1012A RRCID -> 185287 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 5842 PERF. 5548 - 5667

03	62	N	60	-0-	-2	-0-	5	1	55	2	Y	-0-					7
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	5	1	48	2	Y	-0-					7
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	8	1	145	2	Y	-0-					7
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	9	1	110	2	Y	-0-					7
07	122	N	122	-0-	-0-	-0-	9	1	113	2	Y	-0-					7
08	155	N	78	-0-	-77	-0-	4	1	74	2	Y	-0-					7

GATES RANCH "Y" WELL #: 407A RRCID -> 188465 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5415 - 5535

03	465	N	260	-0-	-205	-0-	20	1	240	2	Y	-0-					8
04	390	N	231	-0-	-159	-0-	23	1	208	2	Y	-0-					8
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	27	1	484	2	Y	-0-					8
06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	25	1	321	2	Y	-0-					8
07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	27	1	348	2	Y	-0-					8
08	496	N	172	-0-	-324	-0-	10	1	162	2	Y	-0-					8

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
03	62	N	52	-0-	-10	-0-	4	1	48	2	Y	-0-			2
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	6	1	50	2	Y	-0-			2
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	6	1	110	2	Y	-0-			2
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	9	1	110	2	Y	-0-			2
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	9	1	110	2	Y	-0-			2
08	124	N	69	-0-	-55	-0-	4	1	65	2	Y	-0-			2

GATES RANCH "Y" WELL #: 2012 RRCID -> 193286 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5403 - 5508

03	62	N	59	-0-	-3	-0-	5	1	54	2	Y	-0-			3
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	6	1	51	2	Y	-0-			3
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	7	1	125	2	Y	-0-			3
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	9	1	111	2	Y	-0-			3
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	8	1	96	2	Y	-0-			3
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			3

GATES RANCH "Y" WELL #: 207A RRCID -> 195220 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5352 - 5440

03	434	N	261	-0-	-173	-0-	20	1	241	2	Y	-0-			8
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	23	1	204	2	Y	-0-			8
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	26	1	458	2	Y	-0-			8
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	27	1	351	2	Y	-0-			8
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	28	1	355	2	Y	-0-			8
08	496	N	90	-0-	-406	-0-	5	1	85	2	Y	-0-			8

GATES RANCH "Y" WELL #: 304 RRCID -> 201868 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5322 - 5456

03	186	N	138	-0-	-48	-0-	11	1	127	2	Y	-0-			13
04	120	N	114	-0-	-6	-0-	11	1	103	2	Y	-0-			13
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	10	1	169	2	Y	-0-			13
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	9	1	114	2	Y	-0-			13
07	124	N	122	-0-	-2	-0-	9	1	113	2	Y	-0-			13
08	186	N	60	-0-	-126	-0-	3	1	57	2	Y	-0-			13

GATES RANCH "Y" WELL #: 504 RRCID -> 205565 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5318 - 5536

03	186	N	127	-0-	-59	-0-	10	1	117	2	Y	-0-			24
04	120	N	113	-0-	-7	-0-	11	1	102	2	Y	-0-			24
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	11	1	193	2	Y	-0-			24
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	9	1	113	2	Y	-0-			24
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	10	1	122	2	Y	-0-			24
08	186	N	70	-0-	-116	-0-	4	1	66	2	Y	-0-			24

GATES RANCH "Y" WELL #: 308 RRCID -> 208228 COMPL. DATE 02/13/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5417 - 5559

03	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	Y	-0-			-0-
04	14	N	12	-0-	-2	-0-	1	1	11	2	Y	-0-			-0-
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	Y	-0-			-0-
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	Y	-0-			-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-			-0-
08	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	Y	-0-			-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 404 A RRCID -> 208758 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5319 - 5474

03	527	N	252	-0-	-275	-0-	20	1	232	2	Y	-0-			8
04	390	N	223	-0-	-167	-0-	22	1	201	2	Y	-0-			8
05	492	N	492	-0-	-0-	-0-	26	1	466	2	Y	-0-			8
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	25	1	314	2	Y	-0-			8
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	28	1	355	2	Y	-0-			8
08	496	N	172	-0-	-324	-0-	10	1	162	2	Y	-0-			8

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
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	5	1	56	2	Y	-0-					1
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	6	1	51	2	Y	-0-					1
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	7	1	124	2	Y	-0-					1
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	9	1	116	2	Y	-0-					1
07	122	N	122	-0-	-0-	-0-	9	1	113	2	Y	-0-					1
08	124	N	87	-0-	-37	-0-	5	1	82	2	Y	-0-					1

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
03	775	N	521	-0-	-254	-0-	41	1	480	2	Y	-0-					12
04	600	N	337	-0-	-263	-0-	34	1	303	2	Y	-0-					12
05	620	N	596	-0-	-24	-0-	32	1	564	2	Y	-0-					12
06	510	N	364	-0-	-146	-0-	26	1	338	2	Y	-0-					12
07	420	N	420	-0-	-0-	-0-	30	1	390	2	Y	-0-					12
*08	993	N	993	-0-	-0-	-0-	56	1	937	2	Y	-0-					12

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
03	465	N	267	-0-	-198	-0-	21	1	246	2	Y	-0-					5
04	T. A.		239	-0-	239	239	24	1	215	2	Y	-0-					5
05	T. A.		443	-0-	443	682	24	1	419	2	Y	-0-					5
06	1006	X	324	-0-	-682	-0-	24	1	300	2	Y	-0-					5
07	374	X	374	-0-	-0-	-0-	27	1	347	2	Y	-0-					5
08	403	N	96	-0-	-307	-0-	5	1	91	2	Y	-0-					5

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
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	244	1	9	2	Y	-0-					12
04	T. A.		223	-0-	223	223	208	1	15	2	Y	-0-					12
05	T. A.		280	-0-	280	503	210	1	70	2	Y	-0-					12
06	737	X	234	-0-	-503	-0-	186	1	48	2	Y	-0-					12
07	823	X	823	-0-	-0-	-0-	231	1	592	2	Y	-0-					12
*08	671	N	671	-0-	-0-	-0-	138	1	533	2	Y	-0-					12

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
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					17
04	12	N	10	-0-	-2	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					17
05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					17
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					17
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					17
08	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					17

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
03	465	N	247	-0-	-218	-0-	19	1	228	2	Y	-0-					5
04	330	N	226	-0-	-104	-0-	23	1	203	2	Y	-0-					5
05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	27	1	475	2	Y	-0-					5
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	24	1	307	2	Y	-0-					5
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	21	1	272	2	Y	-0-					5
08	496	N	136	-0-	-360	-0-	8	1	128	2	Y	-0-					5

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
03	744	N	498	-0-	-246	-0-	39	1	459	2	Y	-0-					25
04	660	N	345	-0-	-315	-0-	35	1	310	2	Y	-0-					25
05	682	N	603	-0-	-79	-0-	32	1	571	2	Y	-0-					25
06	480	N	385	-0-	-95	-0-	28	1	357	2	Y	-0-					25
07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	29	1	377	2	Y	-0-					25
*08	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	60	1	995	2	Y	-0-					25

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
PETTY RANCH WELL #: 916 RRCID -> 215571 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4740 - 5040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 05S WELL #: 505 RRCID -> 216338 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5216 - 5446

03	527	N	284	-0-	-243	-0-	22	1	262	2	Y	-0-					18
04	570	N	164	-0-	-406	-0-	16	1	148	2	Y	-0-					18
05	620	N	319	-0-	-301	-0-	17	1	302	2	Y	-0-					18
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	21	1	273	2	Y	-0-					18
07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	19	1	249	2	Y	-0-					18
08	310	N	230	-0-	-80	-0-	13	1	217	2	Y	-0-					18

GATES 05S WELL #: 5016 RRCID -> 216835 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5670 - 5743

03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	18	1	215	2	Y	-0-					3
04	330	N	169	-0-	-161	-0-	17	1	152	2	Y	-0-					3
05	372	N	231	-0-	-141	-0-	12	1	219	2	Y	-0-					3
06	240	N	127	-0-	-113	-0-	9	1	118	2	Y	-0-					3
07	186	N	164	-0-	-22	-0-	12	1	152	2	Y	-0-					3
*08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	25	1	416	2	Y	-0-					3

GATES 05S WELL #: 5726 RRCID -> 218756 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5318 - 5476

03	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	1			Y	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	4	1	1	2	Y	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	12	1	3	2	Y	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	29	1	73	2	Y	-0-					-0-
*08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	14	1	53	2	Y	-0-					-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 6015 RRCID -> 219416 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5422 - 5739

03	1085	N	772	-0-	-313	-0-	772	2			Y	-0-					23
04	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			Y	-0-					23
05	2949	N	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2			Y	-0-					23
06	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			Y	-0-					23
07	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			Y	-0-					23
*08	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			Y	-0-					23

GATES 05S WELL #: 6011 RRCID -> 221234 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5474 - 5782

03	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	2	1	16	2	Y	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	Y	-0-					-0-
*08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	2	Y	-0-					-0-

GATES 05S WELL #: 4726 RRCID -> 221848 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5364 - 5632

03	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	1			Y	-0-					-0-
04	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	1			Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	4	1	1	2	Y	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	4	1	1	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	17	1	45	2	Y	-0-					-0-
*08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	12	1	47	2	Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05S WELL #: 7016 RRCID -> 222398 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5560 - 5813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	2	1	16	2	Y	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					-0-
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	8	1	103	2	Y	-0-					-0-
*08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	11	1	186	2	Y	-0-					-0-

GATES 05S WELL #: 6726 RRCID -> 223049 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5356 - 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
03	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	1			Y	-0-					-0-
04	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	1			Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	4	1	1	2	Y	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	4	1	1	2	Y	-0-					-0-
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	5	1	13	2	Y	-0-					-0-
*08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	2	Y	-0-					-0-

GATES 05S WELL #: 6287 RRCID -> 223051 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5207 - 5582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	1			Y	-0-					5
04	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	1			Y	-0-					5
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	4	1	1	2	Y	-0-					5
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	4	1	1	2	Y	-0-					5
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	5	1	13	2	Y	-0-					5
*08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	3	1	10	2	Y	-0-					5

GATES RANCH FGH WELL #: 605 RRCID -> 223052 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5214 - 5327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	65	-0-	-28	-0-	5	1	60	2	Y	-0-					11
04	60	N	46	-0-	-14	-0-	5	1	41	2	Y	-0-					11
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	2	Y	-0-					11
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	2	Y	-0-					11
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	2	Y	-0-					11
08	93	N	27	-0-	-66	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					11

GATES RANCH "Y" WELL #: 508 RRCID -> 223413 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5655 - 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
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
04	14	N	12	-0-	-2	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-

GATES 05S WELL #: 6010 RRCID -> 226777 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5774 - 5866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	2	1	16	2	Y	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	Y	-0-					-0-
*08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	Y	-0-					-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 4012A RRCID -> 226961 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5600 - 5701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	4	1	53	2	Y	-0-					7
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	54	2	Y	-0-					7
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	121	2	Y	-0-					7
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	8	1	107	2	Y	-0-					7
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	8	1	104	2	Y	-0-					7
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					7

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
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	107	1	4	2	Y	-0-					37
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	89	1	6	2	Y	-0-					37
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	102	1	34	2	Y	-0-					37
06	120	N	110	-0-	-10	-0-	87	1	23	2	Y	-0-					37
07	307	N	307	-0-	-0-	-0-	86	1	221	2	Y	-0-					37
*08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	56	1	214	2	Y	-0-					37

PETTY RANCH WELL #: 9012 RRCID -> 227139 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 5162 - 5177

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/06/2013 - PLUGGED06-06-2013

GATES 05S WELL #: 1111 RRCID -> 228585 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5662 - 5813

03	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	2	1	16	2	Y	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	Y	-0-					-0-
*08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 1216 RRCID -> 241081 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4732 - 4881

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 704A RRCID -> 241597 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5306 - 5580

03	403	N	242	-0-	-161	-0-	19	1	223	2	N	-0-					6
04	270	N	223	-0-	-47	-0-	22	1	201	2	N	-0-					6
05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	27	1	473	2	N	-0-					6
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	26	1	338	2	N	-0-					6
07	364	N	364	-0-	-0-	-0-	26	1	338	2	N	-0-					6
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					6

GATES E WELL #: 705A RRCID -> 241598 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5226 - 5586

03	620	N	499	-0-	-121	-0-	39	1	460	2	N	-0-					13
04	630	N	327	-0-	-303	-0-	33	1	294	2	N	-0-					13
05	775	N	614	-0-	-161	-0-	33	1	581	2	N	-0-					13
06	480	N	472	-0-	-8	-0-	34	1	438	2	N	-0-					13
07	341	N	331	-0-	-10	-0-	24	1	307	2	N	-0-					13
*08	897	N	897	-0-	-0-	-0-	51	1	846	2	N	-0-					13

GATES RANCH FGH WELL #: 705 RRCID -> 241613 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5238 - 5404

03	93	N	65	-0-	-28	-0-	5	1	60	2	N	-0-					7
04	60	N	47	-0-	-13	-0-	5	1	42	2	N	-0-					7
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	2	N	-0-					7
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	2	N	-0-					7
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	2	N	-0-					7
08	93	N	27	-0-	-66	-0-	2	1	25	2	N	-0-					7

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES RANCH FGH WELL #: 1005 RRCID -> 241615 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 5256 - 5410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	28	-0-	-34	-0-	2	1	26	2	N	-0-					4
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	2	N	-0-					4
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	N	-0-					4
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	2	N	-0-					4
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	2	N	-0-					4
08	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	N	-0-					4

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
03	124	N	47	-0-	-77	-0-	45	1	2	2	N	-0-					21
04	150	N	63	-0-	-87	-0-	59	1	4	2	N	-0-					21
05	124	N	80	-0-	-44	-0-	60	1	20	2	N	-0-					21
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	53	1	14	2	N	-0-					21
07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	59	1	150	2	N	-0-					21
*08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	32	1	125	2	N	-0-					21

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
03	651	N	509	-0-	-142	-0-	40	1	469	2	N	-0-					36
04	630	N	335	-0-	-295	-0-	34	1	301	2	N	-0-					36
05	775	N	618	-0-	-157	-0-	33	1	585	2	N	-0-					36
06	480	N	372	-0-	-108	-0-	27	1	345	2	N	-0-					36
07	341	N	319	-0-	-22	-0-	23	1	296	2	N	-0-					36
*08	933	N	933	-0-	-0-	-0-	53	1	880	2	N	-0-					36

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
03	620	N	527	-0-	-93	-0-	41	1	486	2	N	-0-					14
04	600	N	339	-0-	-261	-0-	34	1	305	2	N	-0-					14
05	620	N	577	-0-	-43	-0-	31	1	546	2	N	-0-					14
06	510	N	401	-0-	-109	-0-	29	1	372	2	N	-0-					14
07	341	N	328	-0-	-13	-0-	24	1	304	2	N	-0-					14
*08	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	58	1	974	2	N	-0-					14

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
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	1			N	-0-					3
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	11	1	1	2	N	-0-					3
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	14	1	5	2	N	-0-					3
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	19	1	5	2	N	-0-					3
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	20	1	51	2	N	-0-					3
*08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	10	1	38	2	N	-0-					3

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
03	465	N	256	-0-	-209	-0-	20	1	236	2	N	-0-					27
04	300	N	219	-0-	-81	-0-	22	1	197	2	N	-0-					27
05	487	N	487	-0-	-0-	-0-	26	1	461	2	N	-0-					27
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	23	1	290	2	N	-0-					27
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	19	1	250	2	N	-0-					27
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					27

PETTY RANCH WELL #: 2019 RRCID -> 248368 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 5630 PERF. 5016 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	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 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
03	310	N	246	-0-	-64	-0-	19	1	227	2	N	-0-					4
04	330	N	169	-0-	-161	-0-	17	1	152	2	N	-0-					4
05	372	N	305	-0-	-67	-0-	16	1	289	2	N	-0-					4
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	20	1	255	2	N	-0-					4
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	27	1	346	2	N	-0-					4
*08	369	N	369	-0-	-0-	-0-	21	1	348	2	N	-0-					4

GATES 05S WELL #: 5011 RRCID -> 261742 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5715 - 5741

03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	20	1	242	2	N	-0-					5
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	16	1	141	2	N	-0-					5
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	12	1	216	2	N	-0-					5
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	9	1	116	2	N	-0-					5
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	11	1	146	2	N	-0-					5
*08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	14	1	240	2	N	-0-					5

SM ENERGY COMPANY 788997
BRISCOE "E" WELL #: 9 RRCID -> 045264 COMPL. DATE 02/09/1968 TOTAL DEPTH 10498 PERF. 4652 - 4951

03	434	N	4	-0-	-430	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					2
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					2
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					2
06	5	N	4	-0-	-1	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					2
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
*08	5	N	4	-0-	-1	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					1

BRISCOE "E" WELL #: 13 RRCID -> 046698 COMPL. DATE 12/19/1986 TOTAL DEPTH 5251 PERF. 4700 - 4726

03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					2
04	30	N	2	-0-	-28	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					2
05	31	N	2	-0-	-29	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					2
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					2
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					2
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					2

BRISCOE "E" WELL #: 23 RRCID -> 063994 COMPL. DATE 10/27/1975 TOTAL DEPTH 4827 PERF. N/A

03	62	N	61	-0-	-1	-0-	3	1	58	2	Y	-0-					-0-
04	16	N	-0-	-0-	-16	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/09/2013 - P&A 04-09-2013

BRISCOE "E" WELL #: 17 RRCID -> 077179 COMPL. DATE 02/20/1980 TOTAL DEPTH 4806 PERF. N/A

03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					6
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	9	1	159	2	Y	1	1	1			6
							1	9									
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	9	1	158	2	Y	-0-	3	1			3
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	8	1	128	2	Y	-0-					3
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	8	1	120	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
*08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	9	1	154	2	Y	22					25
							24	9									

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BLOCKER RANCH 1840 WELL #: 2 RRCID -> 081375 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 960 - 1120

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

BRISCOE 1-33 WELL #: 6 RRCID -> 087299 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4542 - 4551

03	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			Y	-0-					8
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					8
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					8
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					8
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					8
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

BRISCOE -H- WELL #: 4 RRCID -> 087309 COMPL. DATE 04/02/1980 TOTAL DEPTH 5109 PERF. 4246 - 4318

03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	117	2	Y	-0-					6
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					6
05	62	N	35	-0-	-27	-0-	2	1	33	2	Y	-0-	3	1			3
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	2	Y	-0-					3
07	122	N	122	-0-	-0-	-0-	8	1	113	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
*08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	73	2	Y	5					8
							6	9									

BRISCOE -H- WELL #: 1 RRCID -> 087323 COMPL. DATE 02/06/1980 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4224 - 4283

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	15	1			3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			2
*08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	7					9
							8	9									

BRISCOE -H- WELL #: 2 RRCID -> 087324 COMPL. DATE 03/16/1980 TOTAL DEPTH 5053 PERF. 4350 - 4406

03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	26	1	543	2	Y	2	1	1			7
							2	9									
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	10	1	188	2	Y	1	1	1			7
							1	9									
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	11	1	187	2	Y	1	5	1			3
							1	9									
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	10	1	151	2	Y	-0-					3
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	13	1	184	2	Y	-0-	1	1			2
*08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	11	1	183	2	Y	10					12
							11	9									

BRISCOE H WELL #: 5 RRCID -> 088115 COMPL. DATE 01/08/2012 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4390 - 4682

03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

BRISCOE "E" WELL #: 26 RRCID -> 088116 COMPL. DATE 04/17/1980 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4241 - 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
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	3	1	58	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	67	-0-	-23	-0-	3	1	64	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	66	-0-	-27	-0-	4	1	62	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	3	1	50	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	4	1	52	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	3	1	51	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE "E" WELL #: 18 RRCID -> 088449 COMPL. DATE 05/27/1980 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4298 - 4350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	115	-0-	-9	-0-	5	1	110	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	121	2	Y	1					1
							1	9									
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	8	1	117	2	Y	-0-					-0-
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	8	1	122	2	Y	-0-					-0-
*08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	123	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE "E" WELL #: 34 RRCID -> 088451 COMPL. DATE 06/11/1980 TOTAL DEPTH 4655 PERF. 4163 - 4215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	405	N	405	-0-	-0-	-0-	19	1	385	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	23	1	423	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	24	1	413	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	25	1	377	2	Y	-0-					1
07	423	N	423	-0-	-0-	-0-	27	1	395	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*08	425	N	425	-0-	-0-	-0-	24	1	401	2	Y	-0-					1

BRISCOE "E" WELL #: 33 RRCID -> 088455 COMPL. DATE 06/03/1980 TOTAL DEPTH 4655 PERF. 4301 - 4556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	5	1	110	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	121	2	Y	1					1
							1	9									
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	95	2	Y	2					2
							2	9									
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	7	1	99	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
*08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	100	2	Y	-0-					1

BRISCOE "E" WELL #: 30 RRCID -> 088456 COMPL. DATE 04/30/1980 TOTAL DEPTH 4656 PERF. 4204 - 4259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	751	N	751	-0-	-0-	-0-	34	1	715	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
04	834	N	834	-0-	-0-	-0-	42	1	786	2	Y	5	3	1			4
							6	9									
05	813	N	813	-0-	-0-	-0-	44	1	767	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	40	1	617	2	Y	3					5
							3	9									
07	692	N	692	-0-	-0-	-0-	44	1	642	2	Y	5	5	1			5
							6	9									
*08	691	N	691	-0-	-0-	-0-	40	1	651	2	Y	-0-					5

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "E" WELL #: 29 RRCID -> 088457 COMPL. DATE 05/08/1980 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4182 - 4430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	636	N	636	-0-	-0-	-0-	29	1	605	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	36	1	665	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
05	688	N	688	-0-	-0-	-0-	37	1	649	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
06	556	N	556	-0-	-0-	-0-	34	1	522	2	Y	-0-					2
07	656	N	656	-0-	-0-	-0-	37	1	543	2	Y	69	2	1			69
							76	9									
*08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	33	1	551	2	Y	-0-					69

BRISCOE "E" WELL #: 35 RRCID -> 088734 COMPL. DATE 06/05/1980 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4111 - 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
03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	26	1	550	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
04	641	N	641	-0-	-0-	-0-	33	1	605	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
05	710	N	710	-0-	-0-	-0-	38	1	670	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
06	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	96	1	1472	2	Y	1					3
							1	9									
07	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	105	1	1531	2	Y	9	4	1			8
							10	9									
*08	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	94	1	1553	2	Y	-0-					8

BRISCOE "E" WELL #: 31 RRCID -> 088735 COMPL. DATE 05/30/1980 TOTAL DEPTH 5108 PERF. 4334 - 4545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	2	Y	-0-	1	1			2
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	75	2	Y	1					3
							1	9									
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	2	Y	-0-					3
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	Y	-0-					3
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	4	1	56	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
*08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	Y	-0-					1

BRISCOE "E" WELL #: 38 RRCID -> 088736 COMPL. DATE 06/10/1980 TOTAL DEPTH 5207 PERF. 4421 - 4456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	N	118	-0-	-192	-0-	5	1	113	2	Y	-0-	2	1			6
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					6
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					6
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	6	1			1
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

BRISCOE "E" WELL #: 28 RRCID -> 088864 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 5027 PERF. 4347 - 4389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	247	N	247	-0-	-0-	-0-	11	1	235	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	14	1	261	2	Y	-0-					3
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	14	1	247	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	14	1	216	2	Y	-0-					3
07	217	N	210	-0-	-7	-0-	13	1	196	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
*08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	12	1	205	2	Y	-0-					1

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "E" WELL #: 40 RRCID -> 089345 COMPL. DATE 07/18/1980 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 4340 - 4388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/26/2013 - P & A 03-26-13

BRISCOE "E" WELL #: 41 RRCID -> 089346 COMPL. DATE 07/02/1980 TOTAL DEPTH 5217 PERF. 4219 - 4271

03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	11	1	220	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	13	1	242	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	14	1	249	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	23	1	346	2	Y	-0-					1
07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	25	1	359	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
*08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	22	1	365	2	Y	-0-					2

BRISCOE "E" WELL #: 42 RRCID -> 089347 COMPL. DATE 07/17/1980 TOTAL DEPTH 5214 PERF. 4244 - 4296

03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	16	1	330	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	20	1	363	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	20	1	354	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	19	1	285	2	Y	-0-					1
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	20	1	296	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
*08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	18	1	300	2	Y	-0-					2

BRISCOE "E" WELL #: 36 RRCID -> 089717 COMPL. DATE 06/25/1980 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4129 - 4200

03	62	N	2	-0-	-60	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE "E" WELL #: 46 RRCID -> 090020 COMPL. DATE 09/22/1980 TOTAL DEPTH 5024 PERF. 4089 - 4119

03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/16/2012 - PLUGGED 11/16/12

BRISCOE "E" WELL #: 53 RRCID -> 090021 COMPL. DATE 09/04/1980 TOTAL DEPTH 5207 PERF. 4040 - 4108

03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	17	1	360	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					2
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

BRISCOE "E" WELL #: 32 RRCID -> 090024 COMPL. DATE 06/06/1980 TOTAL DEPTH 5178 PERF. 4416 - 4462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	6	1	134	2	Y	-0-	1	1			1
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	8	1	149	2	Y	-0-					1
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	8	1	141	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	8	1	124	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	112	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
*08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	2	Y	-0-					1

BRISCOE "E" WELL #: 39 RRCID -> 090025 COMPL. DATE 07/09/1980 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4245 - 4291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	Y	-0-					-0-
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	2	Y	-0-					-0-
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	Y	-0-					-0-
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					-0-
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	2	Y	-0-					-0-
*08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE "E" WELL #: 44 RRCID -> 091098 COMPL. DATE 10/14/1980 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4241 - 4297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	83	N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE "E" WELL #: 48 RRCID -> 091101 COMPL. DATE 10/17/1980 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 4064 - 4138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE "E" WELL #: 51 RRCID -> 091102 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 5196 PERF. 4440 - 4570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	283	N	283	-0-	-0-	-0-	13	1	270	2	Y	-0-	1	1			26
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	16	1	299	2	Y	1					27
							1	9									
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	16	1	282	2	Y	-0-	1	1			26
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	16	1	247	2	Y	-0-					26
07	248	N	241	-0-	-7	-0-	15	1	224	2	Y	2	27	1			1
							2	9									
*08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	14	1	235	2	Y	-0-					1

BRISCOE "E" WELL #: 57 RRCID -> 091103 COMPL. DATE 10/14/1980 TOTAL DEPTH 5191 PERF. 3000 - 3950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	76	-0-	-17	-0-	3	1	73	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	90	N	76	-0-	-14	-0-	4	1	72	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	79	-0-	-14	-0-	4	1	75	2	Y	-0-					-0-
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	93	2	Y	5					5
							6	9									
07	93	N	73	-0-	-20	-0-	5	1	66	2	Y	2	1	1			6
							2	9									
*08	93	N	82	-0-	-11	-0-	5	1	77	2	Y	-0-					6

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "E" WELL #: 49 RRCID -> 091758 COMPL. DATE 01/07/1981 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4168 - 4224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	826	N	826	-0-	-0-	-0-	38 2	1 9	786	2	Y	2	4	1			2
04	898	N	898	-0-	-0-	-0-	46 4	1 9	848	2	Y	4	3	1			3
05	935	N	935	-0-	-0-	-0-	50 2	1 9	883	2	Y	2	3	1			2
06	819	N	819	-0-	-0-	-0-	50 1	1 9	768	2	Y	1					3
07	989	N	989	-0-	-0-	-0-	63 7	1 9	919	2	Y	6	3	1			6
*08	965	N	965	-0-	-0-	-0-	55 11	1 9	899	2	Y	10					16

BRISCOE "E" WELL #: 58 RRCID -> 092499 COMPL. DATE 01/14/1981 TOTAL DEPTH 4748 PERF. 3986 - 4049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	723	N	723	-0-	-0-	-0-	33 2	1 9	688	2	Y	2	3	1			2
04	769	N	769	-0-	-0-	-0-	39 4	1 9	726	2	Y	4	3	1			3
05	751	N	751	-0-	-0-	-0-	41 2	1 9	708	2	Y	2	3	1			2
06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	37	1	570	2	Y	-0-					2
07	637	N	637	-0-	-0-	-0-	41 4	1 9	592	2	Y	4	2	1			4
*08	637	N	637	-0-	-0-	-0-	36	1	601	2	Y	-0-					4

BLOCKER RANCH (SEC. 1043) WELL #: 2 RRCID -> 092657 COMPL. DATE 09/15/1980 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4652 - 5010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/22/2013 - P & A 02/22/13

BRISCOE "E" WELL #: 61 RRCID -> 092786 COMPL. DATE 12/18/1980 TOTAL DEPTH 5868 PERF. 4478 - 4536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	177	N	177	-0-	-0-	-0-	8 1	1 9	168	2	Y	1	1	1			3
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	10	1	187	2	Y	-0-					3
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	10	1	177	2	Y	-0-	1	1			2
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	10 1	1 9	155	2	Y	1					3
07	155	N	151	-0-	-4	-0-	10 1	1 9	140	2	Y	1	3	1			1
*08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	9	1	147	2	Y	-0-					1

BRISCOE "H" WELL #: 7 RRCID -> 098969 COMPL. DATE 01/08/1982 TOTAL DEPTH 4795 PERF. 4226 - 4282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	81	N	-0-	-0-	-81	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/28/2013 - P & A 03-28-13

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "E" WELL #: 65 RRCID -> 098970 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 4818 PERF. 4284 - 4343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	215	N	215	-0-	-0-	-0-	10	1	204	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	12	1	224	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	12	1	218	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	11	1	176	2	Y	-0-					1
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	13	1	183	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	11	1	185	2	Y	-0-					1

BRISCOE "E" WELL #: 66 RRCID -> 110627 COMPL. DATE 04/25/1984 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4238 - 4282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE "E" WELL #: 68 RRCID -> 111502 COMPL. DATE 07/02/1984 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4188 - 4242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE "E" WELL #: 69 RRCID -> 111503 COMPL. DATE 06/29/1984 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4170 - 4452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	515	N	515	-0-	-0-	-0-	24	1	490	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	26	1	484	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	27	1	472	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	25	1	380	2	Y	1					2
							1	9									
07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	27	1	395	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
*08	425	N	425	-0-	-0-	-0-	24	1	401	2	Y	-0-					3

BRISCOE "E" WELL #: 78 RRCID -> 121717 COMPL. DATE 07/06/1976 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4125 - 4182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	495	N	495	-0-	-0-	-0-	23	1	471	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	27	1	509	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	30	1	530	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	30	1	461	2	Y	-0-					2
07	593	N	593	-0-	-0-	-0-	38	1	551	2	Y	4	2	1			4
							4	9									
*08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	33	1	551	2	Y	-0-					4

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "E" WELL #: 84 RRCID -> 123137 COMPL. DATE 12/17/1986 TOTAL DEPTH 4713 PERF. 4020 - 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
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	5	1	77	2	Y	-0-					-0-
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	92	2	Y	1					1
							1	9									
*08	93	N	82	-0-	-11	-0-	5	1	77	2	Y	-0-					1

BRISCOE -H- WELL #: 9 RRCID -> 125436 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 4805 PERF. 4310 - 4610

03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/28/2013 - P & A 03-28-13

BRISCOE "H" WELL #: 11 RRCID -> 125438 COMPL. DATE 10/05/1987 TOTAL DEPTH 4796 PERF. 4240 - 4304

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE "E" WELL #: 86 RRCID -> 126649 COMPL. DATE 02/04/1988 TOTAL DEPTH 4751 PERF. 4250 - 4310

03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	11	1	220	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	13	1	242	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	14	1	236	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	12	1	190	2	Y	-0-					1
07	213	N	213	-0-	-0-	-0-	14	1	198	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*08	212	N	212	-0-	-0-	-0-	12	1	200	2	Y	-0-					1

BRISCOE "E" WELL #: 75 RRCID -> 126669 COMPL. DATE 01/16/1988 TOTAL DEPTH 4736 PERF. 4166 - 4226

03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	8	1	165	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	10	1	181	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	10	1	177	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	9	1	142	2	Y	-0-					1
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	10	1	148	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	9	1	150	2	Y	-0-					1

BRISCOE "H" WELL #: 12 RRCID -> 130637 COMPL. DATE 02/08/1989 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 4330 - 4362

03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/08/2012 - PLUGGED 11/08/12

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "E" WELL #: 80 RRCID -> 137372 COMPL. DATE 02/12/1991 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 4198 - 4223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE "E" WELL #: 70 RRCID -> 184020 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4635 - 4698

03	31	N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					2
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					2
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					2
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					2
07	7	N	6	-0-	-1	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					2
*08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					2

BRISCOE "E" WELL #: 109 RRCID -> 184022 COMPL. DATE 06/10/2001 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4415 - 4465

03	461	N	461	-0-	-0-	-0-	21	1	439	2	Y	1	2	1			4
							1	9									
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	26	1	485	2	Y	-0-					4
05	486	N	486	-0-	-0-	-0-	26	1	459	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	26	1	402	2	Y	-0-					3
07	403	N	365	-0-	-38	-0-	23	1	339	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
*08	403	N	394	-0-	-9	-0-	23	1	371	2	Y	-0-					2

BRISCOE "E" WELL #: 101 RRCID -> 184023 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4311 - 4470

03	806	N	806	-0-	-0-	-0-	37	1	766	2	Y	3	5	1			5
							3	9									
04	827	N	827	-0-	-0-	-0-	42	1	784	2	Y	1					6
							1	9									
05	790	N	790	-0-	-0-	-0-	43	1	746	2	Y	1	4	1			3
							1	9									
06	750	N	725	-0-	-25	-0-	45	1	680	2	Y	-0-					3
07	775	N	693	-0-	-82	-0-	44	1	643	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
*08	775	N	752	-0-	-23	-0-	43	1	709	2	Y	-0-					3

BRISCOE "E" WELL #: 111 RRCID -> 184025 COMPL. DATE 06/25/2001 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4130 - 4203

03	1054	N	675	-0-	-379	-0-	31	1	642	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
04	641	N	641	-0-	-0-	-0-	33	1	605	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	34	1	590	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	33	1	500	2	Y	-0-					2
07	627	N	627	-0-	-0-	-0-	40	1	585	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
*08	628	N	628	-0-	-0-	-0-	35	1	569	2	Y	22					24
							24	9									

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "E" WELL #: 103 RRCID -> 184201 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3954 - 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
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	11	1	226	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	15	1	287	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	17	1	298	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	15	1	224	2	Y	5					6
							6	9									
07	310	N	202	-0-	-108	-0-	13	1	188	2	Y	1	1	1			6
							1	9									
*08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	18	1	293	2	Y	-0-					6

BRISCOE "E" WELL #: 110 RRCID -> 184204 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4000 - 4303

03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
04	55	N	-0-	-0-	-55	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/12/2013 - P&A 04-12-2013

BRISCOE "E" WELL #: 107 RRCID -> 185027 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4064 - 4430

03	62	N	56	-0-	-6	-0-	3	1	53	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/05/2013 - P&A 04-05-2013

BRISCOE "E" WELL #: 100 RRCID -> 185034 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4070 - 4116

03	2294	N	1265	-0-	-1029	-0-	58	1	1203	2	Y	4	9	1			4
							4	9									
04	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	59	1	1089	2	Y	6	5	1			5
							7	9									
05	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	64	1	1114	2	Y	4	5	1			4
							4	9									
06	961	N	961	-0-	-0-	-0-	59	1	902	2	Y	-0-					4
07	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	68	1	987	2	Y	4	3	1			5
							4	9									
*08	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	60	1	989	2	Y	21					26
							23	9									

BRISCOE "E" WELL #: 87 RRCID -> 185311 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 4460 PERF. 4010 - 4062

03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	19	1	393	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	23	1	424	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	25	1	441	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	25	1	384	2	Y	1					2
							1	9									
07	492	N	492	-0-	-0-	-0-	32	1	459	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
*08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	30	1	499	2	Y	-0-					2

BRISCOE "B" WELL #: 1 RRCID -> 185359 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 4453 PERF. 4044 - 4058

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "E" WELL #: 83 RRCID -> 185360 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 4885 PERF. 4105 - 4150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE "I" STATE WELL #: 1 RRCID -> 185861 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 4303 - 4316

03	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	55	1	1138	2	Y	3	6	1			15
							3	9									
04	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	61	1	1133	2	Y	6	5	1			16
							7	9									
05	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	66	1	1163	2	Y	4	5	1			15
							4	9									
06	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	71	1	1091	2	Y	2					17
							2	9									
07	922	N	922	-0-	-0-	-0-	59	1	859	2	Y	4	4	1			17
							4	9									
*08	920	N	920	-0-	-0-	-0-	51	1	832	2	Y	34					51
							37	9									

BRISCOE "I" STATE WELL #: 3 RRCID -> 185862 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4251 - 4288

03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	19	1	403	2	Y	1	3	1			12
							1	9									
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	22	1	406	2	Y	3	2	1			13
							3	9									
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	24	1	417	2	Y	1	2	1			12
							1	9									
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	26	1	391	2	Y	3					15
							3	9									
07	959	N	959	-0-	-0-	-0-	62	1	894	2	Y	3	3	1			15
							3	9									
*08	990	N	990	-0-	-0-	-0-	54	1	897	2	Y	35					50
							39	9									

BRISCOE "E" WELL #: 114 RRCID -> 185864 COMPL. DATE 09/30/2001 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4148 - 4197

03	589	N	347	-0-	-242	-0-	16	1	330	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	20	1	363	2	Y	3	1	1			3
							3	9									
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	21	1	364	2	Y	-0-	2	1			1
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	2					3
07	186	N	148	-0-	-38	-0-	9	1	138	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
*08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	17	1	283	2	Y	-0-					2

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "I" STATE WELL #: 5 RRCID -> 186213 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4766 - 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
03	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	74	1	1534	2	Y	4	8	1			15
							4	9									
04	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	82	1	1527	2	Y	9	7	1			17
							10	9									
05	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	90	1	1567	2	Y	5	6	1			16
							6	9									
06	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	96	1	1471	2	Y	2					18
							2	9									
07	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	105	1	1521	2	Y	5	5	1			18
							6	9									
*08	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	92	1	1523	2	Y	33					51
							36	9									

BRISCOE "I" STATE WELL #: 2 RRCID -> 186862 COMPL. DATE 01/09/2002 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4229 - 4564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	51	1	1067	2	Y	3	5	1			14
							3	9									
04	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	72	1	1330	2	Y	8	6	1			16
							9	9									
05	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	78	1	1365	2	Y	4	5	1			15
							4	9									
06	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	84	1	1281	2	Y	4					19
							4	9									
07	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	99	1	1431	2	Y	19	6	1			32
							21	9									
*08	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	76	1	1253	2	Y	5					37
							6	9									

BRISCOE "I" STATE WELL #: 4 RRCID -> 186863 COMPL. DATE 12/24/2001 TOTAL DEPTH 4882 PERF. 4321 - 4544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	930	N	920	-0-	-10	-0-	42	1	875	2	Y	3	7	1			14
							3	9									
04	836	N	836	-0-	-0-	-0-	42	1	788	2	Y	5	4	1			15
							6	9									
05	857	N	857	-0-	-0-	-0-	46	1	809	2	Y	2	3	1			14
							2	9									
06	813	N	813	-0-	-0-	-0-	50	1	759	2	Y	4					18
							4	9									
07	985	N	985	-0-	-0-	-0-	63	1	919	2	Y	3	4	1			17
							3	9									
*08	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	56	1	926	2	Y	34					51
							37	9									

BRISCOE "E" WELL #: 94 RRCID -> 186864 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4518 - 4815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	10	1	206	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	14					16
*05	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	16	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/06/2013 - P&A EFF 05/06/13

BRISCOE "E" WELL #: 108 RRCID -> 186865 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4408 - 4434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/04/2013 - P & A 03-04-13

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "E" WELL #: 95 RRCID -> 186866 COMPL. DATE 01/06/2002 TOTAL DEPTH 5109 PERF. 4608 - 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
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	5	1	112	2	Y	1	1	1			87
							1	9									
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	6	1	111	2	Y	2					89
							2	9									
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	7	1	119	2	Y	1	2	1			88
							1	9									
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	7	1	102	2	Y	-0-					88
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	7	1	105	2	Y	-0-	1	1			87
*08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	8	1	124	2	Y	1					88
							1	9									

BRISCOE "E" WELL #: 113 RRCID -> 187653 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4463 - 4582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	122	1	2532	2	Y	8	14	1			9
							9	9									
04	2954	N	2954	-0-	-0-	-0-	151	1	2800	2	Y	3					12
							3	9									
05	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	153	1	2670	2	Y	4	11	1			5
							4	9									
06	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	162	1	2473	2	Y	1					6
							1	9									
07	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	148	1	2161	2	Y	16	11	1			11
							18	9									
*08	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	134	1	2214	2	Y	19					30
							21	9									

BRISCOE "I" STATE WELL #: 6 RRCID -> 187655 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4322 - 4328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	651	N	625	-0-	-26	-0-	29	1	594	2	Y	2	5	1			12
							2	9									
04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	32	1	591	2	Y	4	3	1			13
							4	9									
05	643	N	643	-0-	-0-	-0-	35	1	607	2	Y	1	2	1			12
							1	9									
06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	37	1	569	2	Y	3					15
							3	9									
07	478	N	478	-0-	-0-	-0-	31	1	446	2	Y	1	3	1			13
							1	9									
*08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	26	1	433	2	Y	36					49
							40	9									

BRISCOE "E" WELL #: 104 RRCID -> 188012 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 5159 PERF. 4567 - 4937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	N	282	-0-	-121	-0-	13	1	268	2	Y	1	2	1			5
							1	9									
04	270	N	233	-0-	-37	-0-	12	1	220	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
05	279	N	265	-0-	-14	-0-	14	1	250	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	19	1	285	2	Y	-0-					5
07	248	N	213	-0-	-35	-0-	14	1	199	2	Y	-0-	1	1			4
08	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE "E" WELL #: 112 RRCID -> 188013 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 5036 PERF. 4498 - 4514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	3	1			1
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

BRISCOE "E" WELL #: 99 RRCID -> 188019 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 5009 PERF. 4424 - 4440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	23	1	470	2	Y	2	3	1			4
							2	9									
04	551	N	551	-0-	-0-	-0-	28	1	523	2	Y	-0-					4
05	523	N	523	-0-	-0-	-0-	28	1	494	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	28	1	433	2	Y	-0-					3
07	434	N	420	-0-	-14	-0-	27	1	391	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
*08	436	N	436	-0-	-0-	-0-	25	1	411	2	Y	-0-					1

BRISCOE "E" WELL #: 97 RRCID -> 188020 COMPL. DATE 03/10/2002 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 4570 - 4650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	318	N	318	-0-	-0-	-0-	15	1	302	2	Y	1	2	1			14
							1	9									
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	18	1	336	2	Y	1					15
							1	9									
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	18	1	318	2	Y	-0-	1	1			14
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	18	1	278	2	Y	-0-					14
07	279	N	275	-0-	-4	-0-	18	1	255	2	Y	2	15	1			1
							2	9									
*08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	18	1	293	2	Y	-0-					1

BRISCOE "E" WELL #: 115 RRCID -> 188457 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4498 - 4502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	462	N	462	-0-	-0-	-0-	21	1	439	2	Y	2	2	1			15
							2	9									
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	26	1	485	2	Y	-0-					15
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	27	1	468	2	Y	1	2	1			14
							1	9									
06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	30	1	464	2	Y	-0-					14
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	30	1	433	2	Y	3	15	1			2
							3	9									
*08	566	N	566	-0-	-0-	-0-	32	1	534	2	Y	-0-					2

BRISCOE "E" WELL #: 119 RRCID -> 188491 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4486 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	3	1			1
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

BRISCOE "E" WELL #: 98 RRCID -> 188492 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4488 - 4595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	816	N	816	-0-	-0-	-0-	37	1	777	2	Y	2	4	1			4
							2	9									
04	906	N	906	-0-	-0-	-0-	46	1	859	2	Y	1					5
							1	9									
05	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	59	1	1024	2	Y	1	3	1			3
							1	9									
06	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	140	1	2133	2	Y	1					4
							1	9									
07	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	133	1	1929	2	Y	13	9	1			8
							14	9									
*08	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	123	1	2024	2	Y	-0-					8

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "E" WELL #: 93 RRCID -> 188493 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4606 - 4612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	635	N	635	-0-	-0-	-0-	29	1	604	2	Y	2	3	1			4
							2	9									
04	709	N	709	-0-	-0-	-0-	36	1	672	2	Y	1					5
							1	9									
05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	40	1	693	2	Y	1	3	1			3
							1	9									
06	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	71	1	1082	2	Y	-0-					3
07	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	67	1	979	2	Y	7	6	1			4
							8	9									
*08	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	62	1	1027	2	Y	-0-					4

BRISCOE "E" WELL #: 116 RRCID -> 188706 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4511 - 4517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	N	283	-0-	-244	-0-	13	1	269	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	16	1	299	2	Y	1					4
							1	9									
05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	16	1	286	2	Y	-0-	1	1			3
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	20	1	300	2	Y	-0-					3
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	19	1	272	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
*08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	18	1	293	2	Y	-0-					2

BRISCOE "E" WELL #: 118 RRCID -> 189006 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4602 - 4942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	741	N	741	-0-	-0-	-0-	34	1	705	2	Y	2	4	1			4
							2	9									
04	540	N	275	-0-	-265	-0-	14	1	261	2	Y	-0-					4
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-	2	1			2
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					2
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	2	3	1			1
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

BRISCOE "E" WELL #: 123 RRCID -> 189007 COMPL. DATE 05/05/2002 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4484 - 4490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	N	390	-0-	-13	-0-	18	1	371	2	Y	1	3	1			3
							1	9									
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	22	1	411	2	Y	1					4
							1	9									
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	22	1	388	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	22	1	340	2	Y	-0-					3
07	341	N	288	-0-	-53	-0-	19	1	266	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
*08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					2

BRISCOE "E" WELL #: 117 RRCID -> 189008 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 5157 PERF. 4643 - 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
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	11	1	222	2	Y	-0-	1	1			2
04	210	N	203	-0-	-7	-0-	10	1	193	2	Y	-0-	1	1			1
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	12	1	218	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "E" WELL #: 120 RRCID -> 189036 COMPL. DATE 04/14/2002 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4416 - 4422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/14/2012 - PLUGGED 11/14/2012

BRISCOE "E" WELL #: 124 RRCID -> 189875 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4612 - 4616

03	682	N	468	-0-	-214	-0-	21	1	445	2	Y	2	3	1			6
							2	9									
04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	24	1	448	2	Y	-0-					6
05	465	N	449	-0-	-16	-0-	24	1	424	2	Y	1	2	1			5
							1	9									
06	450	N	395	-0-	-55	-0-	24	1	371	2	Y	-0-					5
07	465	N	362	-0-	-103	-0-	23	1	336	2	Y	3	6	1			2
							3	9									
*08	434	N	345	-0-	-89	-0-	20	1	325	2	Y	-0-					2

BRISCOE "E" WELL #: 126 RRCID -> 189876 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4502 - 4508

03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	101	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
04	120	N	118	-0-	-2	-0-	6	1	112	2	Y	-0-					3
05	124	N	112	-0-	-12	-0-	6	1	106	2	Y	-0-					3
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	93	2	Y	-0-					3
07	124	N	91	-0-	-33	-0-	6	1	84	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
*08	124	N	77	-0-	-47	-0-	4	1	73	2	Y	-0-					1

BRISCOE "E" WELL #: 127 RRCID -> 189877 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4524 - 4530

03	124	N	36	-0-	-88	-0-	2	1	34	2	Y	-0-	1	1			2
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					2
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					2
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					2
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
*08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					1

BRISCOE "J" WELL #: 1 RRCID -> 189879 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 5236 PERF. 4943 - 4949

03	217	N	35	-0-	-182	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					2
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					2
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					2
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					2
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					2
08	31	N	2	-0-	-29	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					2

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "J" WELL #: 2 RRCID -> 189880 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4772 - 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
03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	24	1	497	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
04	593	N	593	-0-	-0-	-0-	30	1	562	2	Y	1					5
							1	9									
05	545	N	545	-0-	-0-	-0-	29	1	515	2	Y	1	3	1			3
							1	9									
06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	32	1	492	2	Y	-0-					3
07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	36	1	519	2	Y	3	2	1			4
							3	9									
*08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	29	1	471	2	Y	-0-					4

BRISCOE "E" WELL #: 129 RRCID -> 189997 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4508 - 4514

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	3	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE "E" WELL #: 79 RRCID -> 189998 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4846 - 4856

03	124	N	70	-0-	-54	-0-	3	1	67	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	7	1	136	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE "E" WELL #: 122 RRCID -> 190247 COMPL. DATE 05/18/2002 TOTAL DEPTH 4456 PERF. 4020 - 4026

03	0		NO RPT	-0-	-0-	66					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/10/2012 - PLUGGED 10/10/2012

BRASK WELL #: 1 RRCID -> 190560 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 5315 PERF. 4828 - 5084

03	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRASK WELL #: 2 RRCID -> 190561 COMPL. DATE 08/11/2002 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4770 - 5034

03	11	N	1	-0-	-10	-0-	1	2			Y	-0-	1	1			1
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					1
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

BRISCOE "E" WELL #: 131 RRCID -> 190665 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4602 - 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
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	6	1	127	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
04	120	N	117	-0-	-3	-0-	6	1	110	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	7	1	125	2	Y	-0-					4
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	9	1	143	2	Y	-0-					4
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	9	1	128	2	Y	1					5
							1	9									
*08	124	N	2	-0-	-122	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					5

BRISCOE "J" WELL #: 3 RRCID -> 191421 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4980 - 4986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	N	279	-0-	-62	-0-	13	1	265	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	16	1	300	2	Y	1					4
							1	9									
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	16	1	275	2	Y	-0-	2	1			2
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	17	1	262	2	Y	1					3
							1	9									
07	297	N	297	-0-	-0-	-0-	19	1	277	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
*08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	17	1	280	2	Y	-0-					3

BRISCOE "E" WELL #: 133 RRCID -> 191660 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4534 - 4877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	651	N	424	-0-	-227	-0-	19	1	403	2	Y	2	4	1			4
							2	9									
04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	24	1	448	2	Y	1					5
							1	9									
05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	24	1	424	2	Y	-0-	2	1			3
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	24	1	371	2	Y	-0-					3
07	372	N	362	-0-	-10	-0-	23	1	336	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
*08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	21	1	352	2	Y	-0-					2

BRISCOE "E" WELL #: 128 RRCID -> 191708 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4616 - 4656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	318	N	318	-0-	-0-	-0-	15	1	302	2	Y	1	2	1			17
							1	9									
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	18	1	336	2	Y	1					18
							1	9									
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	18	1	318	2	Y	-0-	2	1			16
06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	18	1	278	2	Y	1					17
							1	9									
07	279	N	271	-0-	-8	-0-	17	1	252	2	Y	2	17	1			2
							2	9									
*08	279	N	164	-0-	-115	-0-	9	1	155	2	Y	-0-					2

BRISCOE "J" WELL #: 4 RRCID -> 191709 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4671 - 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
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	16	1	331	2	Y	-0-	1	1			9
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	20	1	375	2	Y	-0-					9
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	20	1	344	2	Y	1	1	1			9
							1	9									
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	21	1	328	2	Y	-0-					9
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	24	1	346	2	Y	2	1	1			10
							2	9									
*08	371	N	371	-0-	-0-	-0-	21	1	350	2	Y	-0-					10

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "E" WELL #: 136 RRCID -> 191893 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 4631 - 4943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	558	N	283	-0-	-275	-0-	13	1	269	2	Y	1	3	1			5
							1	9									
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	16	1	299	2	Y	1					6
							1	9									
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	16	1	282	2	Y	-0-	2	1			4
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	16	1	247	2	Y	-0-					4
07	248	N	242	-0-	-6	-0-	15	1	224	2	Y	3	5	1			2
							3	9									
*08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	14	1	235	2	Y	1					1
							1	9									

BRISCOE "K" STATE "A" WELL #: 2 RRCID -> 191909 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4952 - 5039

03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE "J" WELL #: 6 RRCID -> 192074 COMPL. DATE 11/28/2002 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4665 - 4984

03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					22
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					22
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					22
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					22
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	26	2	Y	2	3	1			21
							2	9									
*08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	2	Y	-0-					21

BRISCOE "J" WELL #: 5 RRCID -> 192441 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4682 - 4817

03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	2	Y	-0-					2
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	6	1	112	2	Y	-0-					2
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	6	1	103	2	Y	-0-					2
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	2	Y	-0-					2
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	7	1	104	2	Y	-0-					2
*08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	105	2	Y	-0-					2

BRISCOE "J" WELL #: 7 RRCID -> 192901 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4919 - 4968

03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	5	1	104	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	102	2	Y	-0-					1
05	124	N	108	-0-	-16	-0-	6	1	102	2	Y	-0-					1
06	120	N	93	-0-	-27	-0-	6	1	87	2	Y	-0-					1
07	124	N	82	-0-	-42	-0-	5	1	75	2	Y	2					3
							2	9									
08	93	N	86	-0-	-7	-0-	5	1	81	2	Y	-0-					3

BRISCOE "ERB" WELL #: 4 RRCID -> 192902 COMPL. DATE 12/23/2002 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4666 - 4743

03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	14	14	1			-0-
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "K" STATE A WELL #: 3 RRCID -> 193226 COMPL. DATE 02/09/2003 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4954 - 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
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					1
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					1
05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					1
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					1
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					1
08	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE "E" WELL #: 134 RRCID -> 193253 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4514 - 4820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	177	N	177	-0-	-0-	-0-	8	1	168	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	10	1	187	2	Y	-0-					3
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	10	1	177	2	Y	-0-	1	1			2
06	180	N	166	-0-	-14	-0-	10	1	155	2	Y	1					3
							1	9									
07	186	N	151	-0-	-35	-0-	10	1	140	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
08	186	N	156	-0-	-30	-0-	9	1	147	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE "E" WELL #: 56 RRCID -> 193288 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 5298 PERF. 4222 - 4242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	394	N	394	-0-	-0-	-0-	18	1	376	2	Y	-0-	2	1			1
04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	20	1	363	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	20	1	354	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	19	1	285	2	Y	1					2
							1	9									
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	20	1	296	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
*08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	18	1	300	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE "ERA" WELL #: 1 RRCID -> 193498 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4458 - 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
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	12	1	256	2	Y	-0-	2	1			-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
*05	80	N	-0-	-0-	-80	-0-					Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/09/2013 - PLUGGED 05-09-2013																	

BRISCOE "E" WELL #: 130 RRCID -> 193834 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3863 - 4249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	35	-0-	-27	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	47	-0-	-13	-0-	2	1	45	2	Y	-0-					-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	Y	-0-					-0-
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	Y	5					5
							6	9									
07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	12	1	169	2	Y	1					6
							1	9									
*08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	12	1	205	2	Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

BRISCOE "E" WELL #: 138 RRCID -> 194065 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4380 - 4390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	751	N	751	-0-	-0-	-0-	34	1	715	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
04	832	N	832	-0-	-0-	-0-	42	1	786	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
05	813	N	813	-0-	-0-	-0-	44	1	767	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
06	629	N	629	-0-	-0-	-0-	39	1	589	2	Y	1					3
							1	9									
07	602	N	602	-0-	-0-	-0-	38	1	560	2	Y	4	3	1			4
							4	9									
*08	826	N	826	-0-	-0-	-0-	47	1	779	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE "ERB" WELL #: 3 RRCID -> 194138 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH 5120 PERF. 4638 - 4644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	300	N	300	-0-	-0-	-0-	14	1	285	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	572	N	572	-0-	-0-	-0-	29	1	543	2	Y	-0-					-0-
05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	22	1	388	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	46	-0-	-224	-0-	3	1	43	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
08	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE "J" WELL #: 9 RRCID -> 194390 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 5360 PERF. 4940 - 5088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					1
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					1
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					1
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					1
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	Y	2					3
							2	9									
*08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					3

BRISCOE "J" WELL #: 10 RRCID -> 194391 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4713 - 4810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/03/2012 - PLUGGED 12/03/12

BRISCOE "J" WELL #: 12 RRCID -> 194393 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4673 - 4981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1085	N	628	-0-	-457	-0-	29	1	596	2	Y	3	4	1			6
							3	9									
04	712	N	712	-0-	-0-	-0-	36	1	675	2	Y	1					7
							1	9									
05	656	N	656	-0-	-0-	-0-	35	1	619	2	Y	2	4	1			5
							2	9									
06	629	N	629	-0-	-0-	-0-	39	1	590	2	Y	-0-					5
07	672	N	672	-0-	-0-	-0-	43	1	626	2	Y	3	2	1			6
							3	9									
*08	683	N	683	-0-	-0-	-0-	39	1	641	2	Y	3					17
							3	9									

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "J" WELL #: 14 RRCID -> 194721 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4981 - 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
03	651	N	348	-0-	-303	-0-	16	1 9	331	2	Y	1	2	1			3
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	20	1 9	375	2	Y	1					4
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	20	1 9	344	2	Y	1	2	1			3
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	21	1	328	2	Y	-0-					3
07	371	N	371	-0-	-0-	-0-	24	1 9	345	2	Y	2	1	1			4
*08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	18	1	295	2	Y	-0-					2

BRISCOE "E" WELL #: 139 RRCID -> 195136 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4486 - 4492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	212	-0-	-36	-0-	10	1	202	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
*05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/02/2013 - P&A EFF 05/02/13

BRASK WELL #: 3 RRCID -> 195304 COMPL. DATE 02/23/2003 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4954 - 5037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			Y	-0-					149
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					149
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					149
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					149
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					149
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					149

BRISCOE "ERC" WELL #: 5 RRCID -> 195336 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4769 - 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
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	18	1 9	369	2	Y	1	2	1			3
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	22	1 9	411	2	Y	1					4
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	22	1 9	388	2	Y	1	2	1			3
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	22	1	340	2	Y	-0-					3
07	341	N	332	-0-	-9	-0-	21	1 3 9	308	2	Y	3	4	1			2
*08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	20	1	323	2	Y	-0-					-0-

BRASK WELL #: 6 RRCID -> 195443 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4984 - 5056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3	N	2	-0-	-1	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					1
04	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					1
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					1
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

BRISCOE "L" STATE WELL #: 1 RRCID -> 195535 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5230 - 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
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/11/2013 - P&A 2/11/13

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "J" WELL #: 8 RRCID -> 196035 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4930 - 5211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	Y	-0-					1
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	Y	-0-					1
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	2	Y	-0-					1
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	2	Y	-0-					1
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	67	2	Y	2					3
							2	9									
*08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2	Y	-0-					3

BRASK WELL #: 5 RRCID -> 196911 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4828 - 4881

03	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-	1	1			1
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					1
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

BRASK WELL #: 4 RRCID -> 196912 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4621 - 4838

03	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-	1	1			1
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					1
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

BRASK WELL #: 8 RRCID -> 196913 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4638 - 4784

03	11	N	1	-0-	-10	-0-	1	2			Y	-0-	1	1			1
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					1
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

BRISCOE "K" STATE A WELL #: 4 RRCID -> 197225 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5034 - 5118

03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-
07	7	N	5	-0-	-2	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-
08	7	N	4	-0-	-3	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE "E" WELL #: 169 RRCID -> 197577 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4706 - 7982

03	124	N	106	-0-	-18	-0-	5	1	101	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	11	1	204	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	N	46	-0-	-44	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRASK WELL #: 7 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
03	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			Y	-0-					1
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					1
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

BRISCOE "E" WELL #: 174 RRCID -> 198414 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4627 - 4852

03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	10	1	214	2	Y	-0-	1	1			6
04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	12	1	223	2	Y	1					7
							1	9									
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	14	1	239	2	Y	1	2	1			6
							1	9									
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	13	1	205	2	Y	1					7
							1	9									
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	12	1	180	2	Y	1	1	1			7
							1	9									
*08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	13	1	221	2	Y	-0-					6

BRASK "A" WELL #: 1 RRCID -> 199602 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4895 - 4984

03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	1			Y	-0-					11
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	1			Y	-0-					11
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	205	1	3	9	Y	3					14
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	1			Y	-0-					14
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	1			Y	-0-					14
*08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	1			Y	-0-					14

BRISCOE "E" WELL #: 175 RRCID -> 200038 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4634 - 4875

03	0		-0-	-0-	-0-	51					Y	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	51					Y	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	51					Y	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	51					Y	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	51					Y	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	51					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/01/2012 - PLUGGED 11/01/12

BRASK WELL #: 13 RRCID -> 200043 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4790 - 4926

03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	1			Y	-0-					7
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	1			Y	-0-					7
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	205	1	3	9	Y	3					10
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	1			Y	-0-					10
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	1			Y	-0-					10
*08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	1			Y	-0-					10

BRASK "A" WELL #: 4 RRCID -> 201134 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5256 - 5328

03	279	N	124	-0-	-155	-0-	124	1			Y	-0-					20
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	1			Y	-0-					20
05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	205	1	2	9	Y	2					22
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	1			Y	-0-					22
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	1			Y	-0-					22
*08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	1			Y	-0-					22

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

BRISCOE "E" WELL #: 176 RRCID -> 201180 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4637 - 4932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	112	N	112	-0-	-0-	-0-	5	1	107	2	Y	-0-	1	1			2
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	6	1	111	2	Y	2					4
							2	9									
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	7	1	119	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	7	1	102	2	Y	-0-					3
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	7	1	98	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
*08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	Y	1					4
							1	9									

BRISCOE "K" STATE A WELL #: 5 RRCID -> 201181 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4796 - 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
03	155	N	73	-0-	-82	-0-	3	1	70	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRASK "A" WELL #: 2 RRCID -> 201183 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4986 - 5031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE "J" WELL #: 34 RRCID -> 202186 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4706 - 4922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	132	N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	125	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	2	Y	-0-					1
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	7	1	123	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	120	N	112	-0-	-8	-0-	7	1	105	2	Y	-0-					1
07	124	N	103	-0-	-21	-0-	7	1	94	2	Y	2					3
							2	9									
08	124	N	115	-0-	-9	-0-	7	1	108	2	Y	-0-					3

BRISCOE "E" WELL #: 172 RRCID -> 202358 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4548 - 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
03	707	N	707	-0-	-0-	-0-	32	1	673	2	Y	2	4	1			4
							2	9									
04	790	N	790	-0-	-0-	-0-	40	1	749	2	Y	1					5
							1	9									
05	749	N	749	-0-	-0-	-0-	40	1	708	2	Y	1	3	1			3
							1	9									
06	691	N	691	-0-	-0-	-0-	42	1	649	2	Y	-0-					3
07	635	N	635	-0-	-0-	-0-	40	1	589	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
*08	655	N	655	-0-	-0-	-0-	37	1	618	2	Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "E" WELL #: 171 RRCID -> 202373 COMPL. DATE 04/13/2004 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4388 - 4615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	620	N	405	-0-	-215	-0-	19	1	385	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	23	1	423	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	24	1	413	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	22	1	332	2	Y	-0-					2
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	24	1	346	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
*08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	19	1	313	2	Y	-0-					-0-

BRASK WELL #: 16 RRCID -> 202381 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5032 - 5125

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BRISCOE "E" WELL #: 125 RRCID -> 202706 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4610 - 4843

03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	9	1	190	2	Y	-0-	1	1			4
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	9	1	165	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	11	1	187	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	14	1	214	2	Y	-0-					4
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	14	1	206	2	Y	2	1	1			5
							2	9									
*08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	20	1	335	2	Y	-0-					4

BRISCOE "J" WELL #: 29 RRCID -> 202707 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4698 - 4884

03	310	N	174	-0-	-136	-0-	8	1	166	2	Y	-0-	1	1			2
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	10	1	187	2	Y	1					3
							1	9									
05	217	N	182	-0-	-35	-0-	10	1	172	2	Y	-0-	1	1			2
06	180	N	175	-0-	-5	-0-	11	1	164	2	Y	-0-					2
07	217	N	187	-0-	-30	-0-	12	1	173	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	11	1	175	2	Y	-0-					2

BRISCOE "K" STATE WELL #: 9 RRCID -> 202709 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4761 - 4975

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRASK WELL #: 10 RRCID -> 202747 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4807 - 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	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
*10	31	N	2	-0-	-29	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
*11	30	N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
*12	31	N	4	-0-	-27	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					-0-
*01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
*02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-0-
*03	4	N	2	-0-	-2	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
*04	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
*05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE "J" WELL #: 31 RRCID -> 202916 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4724 - 4988

03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/26/2012 - PLUGGED 11/26/12

BRISCOE "K" STATE WELL #: 1 RRCID -> 202926 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4767 - 4884

03	341	N	206	-0-	-135	-0-	9	1	196	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					1
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					1
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE "ERC" WELL #: 6 RRCID -> 202931 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 4622 - 4660

03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	26	1	537	2	Y	2	3	1			4
							2	9									
04	629	N	629	-0-	-0-	-0-	32	1	597	2	Y	-0-					4
05	598	N	598	-0-	-0-	-0-	32	1	565	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	32	1	495	2	Y	-0-					3
07	496	N	481	-0-	-15	-0-	31	1	447	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
*08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	28	1	469	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE "J" WELL #: 33 RRCID -> 202996 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4693 - 4824

03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	Y	-0-	1	1			12
04	90	N	64	-0-	-26	-0-	3	1	61	2	Y	-0-					12
05	93	N	65	-0-	-28	-0-	4	1	61	2	Y	-0-					12
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	3	1	52	2	Y	1					13
							1	9									
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	65	2	Y	1	7	1			7
							1	9									
08	62	N	57	-0-	-5	-0-	3	1	54	2	Y	-0-					7

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

BRISCOE "G" WELL #: 1 RRCID -> 203239 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4600 - 4888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	2			Y	-0-					4
04	90	N	56	-0-	-34	-0-	56	2			Y	-0-					4
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					4
06	90	N	37	-0-	-53	-0-	37	2			Y	-0-					4
07	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			Y	-0-					4
08	93	N	46	-0-	-47	-0-	46	2			Y	-0-					4

BRISCOE "E" WELL #: 154 RRCID -> 203614 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 4695 PERF. 4166 - 4266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	N	496	-0-	-31	-0-	23	1	471	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	27	1	509	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	30	1	530	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	30	1	461	2	Y	-0-					2
07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	38	1	547	2	Y	4	2	1			4
							4	9									
*08	596	N	596	-0-	-0-	-0-	34	1	562	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE "E" WELL #: 170 RRCID -> 204076 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4550 - 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
03	744	N	462	-0-	-282	-0-	21	1	439	2	Y	2	5	1			4
							2	9									
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	26	1	485	2	Y	1					5
							1	9									
05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	26	1	459	2	Y	-0-	2	1			3
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	26	1	402	2	Y	-0-					3
07	403	N	392	-0-	-11	-0-	25	1	364	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
*08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	23	1	381	2	Y	5					15
							6	9									

BRISCOE "L" STATE WELL #: 11 RRCID -> 204095 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4828 - 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
03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	27	1	568	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
04	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	52	1	973	2	Y	2					3
							2	9									
05	996	N	996	-0-	-0-	-0-	54	1	940	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
06	803	N	803	-0-	-0-	-0-	49	1	754	2	Y	-0-					1
07	873	N	873	-0-	-0-	-0-	56	1	810	2	Y	6	3	1			4
							7	9									
*08	872	N	872	-0-	-0-	-0-	50	1	822	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE K STATE WELL #: 7 RRCID -> 204097 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4759 - 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
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	16	1	329	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	28	1	515	2	Y	5					6
							6	9									
05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	28	1	497	2	Y	1	6	1			1
							1	9									
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	26	1	399	2	Y	-0-					1
07	371	N	371	-0-	-0-	-0-	24	1	344	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
*08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	20	1	332	2	Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "E" WELL #: 152 RRCID -> 204113 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4412 - 4728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	3	1			1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE "E" WELL #: 142 RRCID -> 204114 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4602 - 4631

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/09/2013 - PLUGGED 05-09-2013

BRISCOE "E" WELL #: 197 RRCID -> 204215 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4338 - 4514

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/09/2013 - P&A 04-09-2013

BRISCOE "E" WELL #: 202 RRCID -> 204229 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 4705 PERF. 3939 - 4314

03	310	N	289	-0-	-21	-0-	13	1	275	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	16	1	297	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	18	1	309	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	18	1	269	2	Y	-0-					1
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	22	1	322	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
*08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	14	1	232	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE "E" WELL #: 206 RRCID -> 204419 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3940 - 4286

03	390	N	390	-0-	-0-	-0-	18	1	371	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	24	1	446	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	21	1	362	2	Y	4	2	1			4
							4	9									
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	21	1	327	2	Y	-0-					4
07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	23	1	337	2	Y	5	2	1			7
							6	9									
*08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	17	1	277	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE "E" WELL #: 164 RRCID -> 204420 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 4952 PERF. 4509 - 4749

03	816	N	816	-0-	-0-	-0-	37	1	777	2	Y	2	4	1			4
							2	9									
04	906	N	906	-0-	-0-	-0-	46	1	859	2	Y	1					5
							1	9									
05	859	N	859	-0-	-0-	-0-	46	1	812	2	Y	1	3	1			3
							1	9									
06	758	N	758	-0-	-0-	-0-	47	1	711	2	Y	-0-					3
07	713	N	693	-0-	-20	-0-	44	1	643	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
*08	716	N	716	-0-	-0-	-0-	41	1	675	2	Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "J" WELL #: 11 RRCID -> 204422 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4667 - 4813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/04/2012 - PLUGGED 12/04/12

BRISCOE "J" WELL #: 30 RRCID -> 204457 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4686 - 4888

03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	2	Y	-0-	1	1			1
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	6	1	104	2	Y	-0-					1
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	6	1	104	2	Y	-0-					1
06	120	N	95	-0-	-25	-0-	6	1	89	2	Y	-0-					1
07	124	N	123	-0-	-1	-0-	8	1	113	2	Y	2					3
							2	9									
*08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	8	1	130	2	Y	-0-					3

BRISCOE "E" WELL #: 102 RRCID -> 204595 COMPL. DATE 08/02/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4634 - 4933

03	248	N	144	-0-	-104	-0-	7	1	137	2	Y	-0-	1	1			-0-
*04	180	N	3	-0-	-177	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					-0-
*05	186	N	18	-0-	-168	-0-	1	1	2	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*06	150	N	46	-0-	-104	-0-	3	1	43	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE "J" WELL #: 36 RRCID -> 204718 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4754 - 4988

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

BRISCOE "K" STATE WELL #: 8 RRCID -> 204911 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4707 - 4840

03	124	N	112	-0-	-12	-0-	5	1	107	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	10	1	183	2	Y	-0-					-0-
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	10	1	177	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	9	1	142	2	Y	-0-					-0-
07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	15	1	224	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	14	1	231	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE "E" WELL #: 157 RRCID -> 205448 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3988 - 4123

03	461	N	461	-0-	-0-	-0-	21	1	440	2	Y	-0-	2	1			1
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	26	1	484	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	27	1	472	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	25	1	380	2	Y	-0-					2
07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	28	1	404	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
*08	490	N	490	-0-	-0-	-0-	28	1	462	2	Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE K STATE -A WELL #: 6 RRCID -> 205649 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4842 - 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
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	11	1	221	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	20	1	378	2	Y	-0-					1
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	21	1	365	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	19	1	293	2	Y	1					1
							1	9									
07	310	N	256	-0-	-54	-0-	16	1	239	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	310	N	181	-0-	-129	-0-	10	1	171	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE "E" WELL #: 199 RRCID -> 205650 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4700 - 4814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	169	N	169	-0-	-0-	-0-	8	1	160	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	9	1	167	2	Y	-0-					3
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	10	1	179	2	Y	-0-	1	1			2
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	10	1	153	2	Y	-0-					2
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	11	1	151	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
*08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	8	1	129	2	Y	-0-					2

BRISCOE "K" STATE - A WELL #: 10 RRCID -> 206450 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4918 - 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
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	2	Y	-0-					1
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	9	1	172	2	Y	1					2
							1	9									
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	9	1	166	2	Y	-0-	2	1			-0-
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	9	1	133	2	Y	-0-					-0-
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	14	1	198	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	11	1	186	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE "E" WELL #: 218 RRCID -> 206453 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4770 - 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
03	496	N	353	-0-	-143	-0-	16	1	336	2	Y	1	3	1			3
							1	9									
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	20	1	373	2	Y	1					4
							1	9									
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	20	1	353	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	20	1	309	2	Y	-0-					3
07	310	N	302	-0-	-8	-0-	19	1	280	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
*08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	18	1	293	2	Y	1					1
							1	9									

BRISCOE "G" WELL #: 3 RRCID -> 206613 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4259 - 4526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-					16
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-	1	1			15
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					15
06	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			Y	-0-					15
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					15
*08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					15

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "E" WELL #: 216 RRCID -> 206650 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4810 - 4888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	281	N	281	-0-	-0-	-0-	13	1	267	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	15	1	278	2	Y	-0-					3
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	17	1	298	2	Y	-0-	1	1			2
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	17	1	256	2	Y	1					3
							1	9									
07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	18	1	253	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
*08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	14	1	234	2	Y	-0-					2

BRISCOE "J" WELL #: 13 RRCID -> 206946 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4741 - 4956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	Y	-0-					1
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	Y	-0-					1
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	2	Y	-0-					1
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	3	1	52	2	Y	-0-					1
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	3	1	45	2	Y	2					3
							2	9									
08	62	N	39	-0-	-23	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					3

BRASK WELL #: 25 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
03	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	2			Y	-0-					2
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					2
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					2
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

BRISCOE "E" WELL #: 217 RRCID -> 207328 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4581 - 4615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	137	N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	131	2	Y	-0-	1	1			2
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	6	1	111	2	Y	2					4
							2	9									
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	7	1	119	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	7	1	102	2	Y	-0-					3
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	7	1	105	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
*08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	10	1	167	2	Y	1					3
							1	9									

BRISCOE "E" WELL #: 132 RRCID -> 207608 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4584 - 4722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
08	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "J" WELL #: 19 RRCID -> 207612 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 4954 - 5032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	86	-0-	-69	-0-	4	1	81	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	120	N	70	-0-	-50	-0-	4	1	66	2	Y	-0-					1
05	93	N	71	-0-	-22	-0-	4	1	67	2	Y	-0-					1
06	90	N	61	-0-	-29	-0-	4	1	57	2	Y	-0-					1
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	Y	2					3
							2	9									
08	62	N	45	-0-	-17	-0-	3	1	42	2	Y	-0-					3

BRASK WELL #: 19 RRCID -> 207613 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 5327 PERF. 4844 - 5001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE "G" WELL #: 2 RRCID -> 207615 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 4580 - 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
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					4
04	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	2			Y	-0-					4
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					4
06	270	N	139	-0-	-131	-0-	139	2			Y	-0-					4
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					4
08	341	N	164	-0-	-177	-0-	164	2			Y	-0-					4

BRISCOE "J" WELL #: 37 RRCID -> 207617 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4731 - 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
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	19	1	398	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	24	1	450	2	Y	-0-					3
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	24	1	412	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	26	1	394	2	Y	-0-					2
07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	29	1	415	2	Y	3	1	1			4
							3	9									
*08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	25	1	420	2	Y	-0-					2

BRISCOE "J" WELL #: 42 RRCID -> 207618 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4706 - 4848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/29/2012 - PLUGGED 11/29/12

BRISCOE "E" WELL #: 215 RRCID -> 208755 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4276 - 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
03	0		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	2					Y	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/14/2012 - PLUGGED 11/14/12

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE I STATE WELL #: 7 RRCID -> 209073 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4277 - 4450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	N	570	-0-	-298	-0-	26	1	543	2	Y	1	4	1			12
							1	9									
04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	27	1	493	2	Y	3	2	1			13
							3	9									
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	29	1	505	2	Y	1	2	1			12
							1	9									
06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	31	1	474	2	Y	4					16
							4	9									
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	25	1	361	2	Y	3	3	1			16
							3	9									
*08	395	N	395	-0-	-0-	-0-	22	1	361	2	Y	11					50
							12	9									

BRISCOE "E" WELL #: 226 RRCID -> 209084 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3918 - 4305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	556	N	556	-0-	-0-	-0-	25	1	530	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	34	1	600	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
05	551	N	551	-0-	-0-	-0-	30	1	517	2	Y	4	2	1			4
							4	9									
06	500	N	500	-0-	-0-	-0-	31	1	468	2	Y	1					5
							1	9									
07	535	N	535	-0-	-0-	-0-	34	1	495	2	Y	5	2	1			8
							6	9									
*08	488	N	488	-0-	-0-	-0-	28	1	460	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE "E" WELL #: 165 RRCID -> 209087 COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4636 - 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
03	1426	N	427	-0-	-999	-0-	20	1	405	2	Y	2	8	1			4
							2	9									
04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	24	1	448	2	Y	1					5
							1	9									
05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	24	1	424	2	Y	-0-	2	1			3
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	24	1	371	2	Y	-0-					3
07	372	N	362	-0-	-10	-0-	23	1	336	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
*08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	21	1	352	2	Y	5					15
							6	9									

BRISCOE "C" WELL #: 3 RRCID -> 209674 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3850 - 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
03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	27	1	567	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	30	1	555	2	Y	1					4
							1	9									
05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	29	1	512	2	Y	-0-	4	1			-0-
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	31	1	474	2	Y	1					1
							1	9									
07	668	N	668	-0-	-0-	-0-	43	1	619	2	Y	5	3	1			3
							6	9									
*08	542	N	542	-0-	-0-	-0-	31	1	511	2	Y	-0-					1

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

BRISCOE "E" WELL #: 168 RRCID -> 209680 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4562 - 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
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	142	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	7	1	124	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	8	1	140	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	10	1	160	2	Y	-0-					4
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	10	1	150	2	Y	2	1	1			5
							2	9									
08	155	N	130	-0-	-25	-0-	7	1	123	2	Y	-0-					4

BRISCOE "J" WELL #: 41 RRCID -> 209681 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4750 - 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
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					2
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					2
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					2
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					2
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					2
*08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					2

BRISCOE "J" WELL #: 24 RRCID -> 209688 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4684 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

BRISCOE "E" WELL #: 141 RRCID -> 209689 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4158 - 4328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	N	205	-0-	-12	-0-	9	1	195	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	210	N	180	-0-	-30	-0-	9	1	170	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	217	N	188	-0-	-29	-0-	10	1	177	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	210	N	164	-0-	-46	-0-	10	1	154	2	Y	-0-					1
07	186	N	141	-0-	-45	-0-	9	1	131	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	186	N	69	-0-	-117	-0-	4	1	65	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE "J" WELL #: 23 RRCID -> 209690 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4712 - 4961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	731	N	731	-0-	-0-	-0-	33	1	696	2	Y	2	3	1			4
							2	9									
04	830	N	830	-0-	-0-	-0-	42	1	787	2	Y	1					5
							1	9									
05	763	N	763	-0-	-0-	-0-	41	1	722	2	Y	-0-	3	1			2
06	735	N	735	-0-	-0-	-0-	45	1	689	2	Y	1					3
							1	9									
07	781	N	781	-0-	-0-	-0-	50	1	727	2	Y	4	2	1			5
							4	9									
*08	744	N	744	-0-	-0-	-0-	43	1	701	2	Y	-0-					2

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "J" WELL #: 43 RRCID -> 209691 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4702 - 4870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	488	-0-	-8	-0-	22	1	464	2	Y	2	4	1			3
							2	9									
04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	28	1	525	2	Y	2					5
							2	9									
05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	28	1	481	2	Y	1	3	1			3
							1	9									
06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	30	1	459	2	Y	-0-					3
07	520	N	520	-0-	-0-	-0-	33	1	484	2	Y	3	2	1			4
							3	9									
*08	520	N	520	-0-	-0-	-0-	30	1	490	2	Y	-0-					2

BRASK WELL #: 15 RRCID -> 209693 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4619 - 7678

03	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-	1	1			1
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					1
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

BRISCOE "E" WELL #: 220 RRCID -> 209694 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4617 - 4878

03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/26/2012 - PLUGGED 11/26/12

BRISCOE "G" WELL #: 5 RRCID -> 210442 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4595 - 4881

03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					4
04	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	2			Y	-0-					4
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					4
06	180	N	96	-0-	-84	-0-	96	2			Y	-0-					4
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					4
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					4

BRISCOE "E" WELL #: 178 RRCID -> 210453 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3978 - 4245

03	512	N	512	-0-	-0-	-0-	23	1	482	2	Y	6	3	1			6
							7	9									
04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	34	1	636	2	Y	12	3	1			15
							13	9									
05	556	N	556	-0-	-0-	-0-	30	1	517	2	Y	8	14	1			9
							9	9									
06	508	N	508	-0-	-0-	-0-	31	1	468	2	Y	8					17
							9	9									
07	599	N	599	-0-	-0-	-0-	38	1	550	2	Y	10	17	1			10
							11	9									
*08	618	N	618	-0-	-0-	-0-	35	1	583	2	Y	-0-					1

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

BRISCOE "E" WELL #: 268 RRCID -> 210936 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4215 - 4279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	577	N	577	-0-	-0-	-0-	26	1	550	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	33	1	605	2	Y	4	2	1			3
							4	9									
05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	34	1	590	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	31	1	475	2	Y	-0-					2
07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	34	1	494	2	Y	4	2	1			4
							4	9									
*08	484	N	484	-0-	-0-	-0-	28	1	456	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE "J" WELL #: 52 RRCID -> 211101 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4668 - 5123

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

BRISCOE "E" WELL #: 140 RRCID -> 211102 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4584 - 4723

03	279	N	199	-0-	-80	-0-	9	1	190	2	Y	-0-	1	1			4
04	180	N	176	-0-	-4	-0-	9	1	165	2	Y	2	1	1			5
							2	9									
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	11	1	187	2	Y	-0-	1	1			4
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	14	1	214	2	Y	1					5
							1	9									
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	13	1	191	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
*08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	25	1	417	2	Y	-0-					4

BRISCOE "E" WELL #: 213 RRCID -> 211105 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4600 - 4924

03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	11	1	222	2	Y	-0-	1	1			2
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	10	1	193	2	Y	-0-	1	1			1
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	12	1	218	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	16	1	249	2	Y	-0-					-0-
07	419	N	419	-0-	-0-	-0-	27	1	392	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE "E" WELL #: 257 RRCID -> 211279 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4061 - 4081

03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/23/2012 - PLUGGED 10/23/12

BRISCOE "J" WELL #: 47 RRCID -> 211281 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4770 - 4973

03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	7	1	141	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	13	1	244	2	Y	-0-					1
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	14	1	246	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	14	1	210	2	Y	-0-					1
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	18	1	268	2	Y	4	1	1			4
							4	9									
*08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	16	1	270	2	Y	-0-					3

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "J" WELL #: 51 RRCID -> 211282 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4747 - 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
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	10	1	199	2	Y	-0-	1	1			2
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	12	1	225	2	Y	1					3
							1	9									
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	12	1	206	2	Y	-0-	1	1			2
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	13	1	197	2	Y	-0-					2
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	14	1	208	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
*08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	13	1	210	2	Y	-0-					2

BRISCOE "E" WELL #: 276 RRCID -> 211283 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4410 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	3	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE "E" WELL #: 167 RRCID -> 211551 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4582 - 4866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	167	N	167	-0-	-0-	-0-	8	1	158	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	138	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	9	1	156	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	12	1	178	2	Y	-0-					4
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	11	1	166	2	Y	2	1	1			5
							2	9									
08	155	N	67	-0-	-88	-0-	4	1	63	2	Y	-0-					4

BRISCOE "E" WELL #: 238 RRCID -> 211628 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4469 - 4918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	247	N	247	-0-	-0-	-0-	11	1	235	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	14	1	261	2	Y	-0-					3
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	14	1	247	2	Y	-0-	1	1			2
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	14	1	216	2	Y	1					3
							1	9									
07	217	N	210	-0-	-7	-0-	13	1	196	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	12	1	205	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE "E"-A WELL #: 225 RRCID -> 212392 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3809 - 4138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465	N	454	-0-	-11	-0-	21	1	432	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					1
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	16	1			7

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

BRISCOE "E" WELL #: 163 RRCID -> 212393 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4615 - 4801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	283	N	283	-0-	-0-	-0-	13	1	269	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	16	1	299	2	Y	1					4
							1	9									
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	16	1	282	2	Y	-0-	1	1			3
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	16	1	247	2	Y	-0-					3
07	248	N	241	-0-	-7	-0-	15	1	224	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
*08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	14	1	235	2	Y	1					1
							1	9									

BRISCOE "J" WELL #: 57 RRCID -> 212414 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4699 - 4875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	662	N	662	-0-	-0-	-0-	30	1	630	2	Y	2	3	1			5
							2	9									
04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	38	1	712	2	Y	1					6
							1	9									
05	691	N	691	-0-	-0-	-0-	37	1	653	2	Y	1	3	1			4
							1	9									
06	665	N	665	-0-	-0-	-0-	41	1	623	2	Y	1					5
							1	9									
07	706	N	706	-0-	-0-	-0-	45	1	658	2	Y	3	2	1			6
							3	9									
*08	705	N	705	-0-	-0-	-0-	40	1	665	2	Y	-0-					4

BRISCOE "L" STATE WELL #: 4 RRCID -> 212655 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4866 - 5055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/19/2013 - P&A 2/19/13

BRISCOE "J" WELL #: 27 RRCID -> 212832 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4766 - 5010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	314	N	314	-0-	-0-	-0-	14	1	298	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	18	1	337	2	Y	-0-					3
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	18	1	309	2	Y	-0-	1	1			2
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	19	1	295	2	Y	-0-					2
07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	21	1	311	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
*08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	19	1	314	2	Y	-0-					2

BRISCOE "E" WELL #: 137 RRCID -> 212851 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4437 - 4793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	N	353	-0-	-174	-0-	16	1	336	2	Y	1	3	1			3
							1	9									
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	20	1	373	2	Y	1					4
							1	9									
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	20	1	353	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	20	1	309	2	Y	-0-					3
07	310	N	302	-0-	-8	-0-	19	1	280	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
*08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	18	1	293	2	Y	1					1
							1	9									

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRASK WELL #: 17 RRCID -> 212854 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4713 - 4945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3	N	2	-0-	-1	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
04	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE "E" WELL #: 229 RRCID -> 212889 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4711 - 4995

03	186	N	169	-0-	-17	-0-	8	1	160	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	9	1	167	2	Y	-0-					3
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	10	1	179	2	Y	-0-	1	1			2
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	10	1	153	2	Y	-0-					2
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	11	1	157	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
*08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	15	1	250	2	Y	-0-					2

BRISCOE "E" WELL #: 277A RRCID -> 213266 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4398 - 4498

03	465	N	423	-0-	-42	-0-	19	1	403	2	Y	1	3	1			3
							1	9									
04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	24	1	448	2	Y	1					4
							1	9									
05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	24	1	424	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	24	1	371	2	Y	-0-					3
07	372	N	362	-0-	-10	-0-	23	1	336	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
*08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	21	1	352	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE "E" WELL #: 241 RRCID -> 213326 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 5319 PERF. 4750 - 5104

*09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
*10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
*11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
*12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
*01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/24/2013 - PLUGGED 04-24-2013

BRISCOE "E" WELL #: 135 RRCID -> 213484 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4547 - 4855

03	434	N	433	-0-	-1	-0-	20	1	413	2	Y	-0-	2	1			2
04	330	N	232	-0-	-98	-0-	12	1	220	2	Y	-0-	1	1			1
05	403	N	264	-0-	-139	-0-	14	1	250	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	420	N	304	-0-	-116	-0-	19	1	285	2	Y	-0-					-0-
07	400	N	400	-0-	-0-	-0-	26	1	374	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "J" WELL #: 26 RRCID -> 213655 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4735 - 5047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	N	767	-0-	-101	-0-	35	1	729	2	Y	3	6	1			32
							3	9									
04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	44	1	825	2	Y	1					33
							1	9									
05	800	N	800	-0-	-0-	-0-	43	1	756	2	Y	1	4	1			30
							1	9									
06	768	N	768	-0-	-0-	-0-	47	1	721	2	Y	-0-					30
07	819	N	819	-0-	-0-	-0-	52	1	761	2	Y	5	3	1			32
							6	9									
*08	809	N	809	-0-	-0-	-0-	46	1	760	2	Y	3					42
							3	9									

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
03	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	1			Y	-0-					12
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	1			Y	-0-					12
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	205	1	3	9	Y	3					15
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	1			Y	-0-					15
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	1			Y	-0-					15
*08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	1			Y	-0-					15

BRASK WELL #: 26 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
03	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			Y	-0-					1
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					1
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE "J" WELL #: 59 RRCID -> 216147 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4768 - 4912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	2	Y	-0-					1
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					1
05	62	N	21	-0-	-41	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					1
06	60	N	18	-0-	-42	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					1
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	2	1	22	2	Y	2					3
							2	9									
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					2

BRISCOE "E" WELL #: 286 RRCID -> 216332 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4707 - 4848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	458	N	458	-0-	-0-	-0-	21	1	437	2	Y	-0-	2	1			-0-
04	930	N	930	-0-	-0-	-0-	48	1	882	2	Y	-0-					-0-
05	684	N	684	-0-	-0-	-0-	36	1	630	2	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
06	390	N	46	-0-	-344	-0-	3	1	43	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
08	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE "C" WELL #: 6 RRCID -> 216727 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4236 - 4368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			Y	-0-					7
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					7
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					7
06	90	N	13	-0-	-77	-0-	13	2			Y	-0-					7
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					7
*08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					7

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "E" WELL #: 288 RRCID -> 217090 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3968 - 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
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	1	1	1			1
04	22	N	-0-	-0-	-22	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/12/2013 - P&A 04-12-2013

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
03	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	1			Y	-0-					10
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	1			Y	-0-					10
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	205	1	3	9	Y	3					13
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	1			Y	-0-					13
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	1			Y	-0-					13
*08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	1			Y	-0-					13

BRISCOE "J" WELL #: 22 RRCID -> 217215 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4717 - 4870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	2	Y	-0-	1	1			1
04	120	N	107	-0-	-13	-0-	5	1	102	2	Y	-0-					1
05	124	N	108	-0-	-16	-0-	6	1	102	2	Y	-0-					1
06	120	N	93	-0-	-27	-0-	6	1	87	2	Y	-0-					1
07	124	N	113	-0-	-11	-0-	7	1	104	2	Y	2					3
							2	9									
08	93	N	67	-0-	-26	-0-	4	1	63	2	Y	-0-					3

BRISCOE "E" WELL #: 151 RRCID -> 218164 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4072 - 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
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	13	1	275	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	16	1	297	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	18	1	309	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	18	1	269	2	Y	-0-					1
07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	21	1	306	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
*08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	13	1	217	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE "J" WELL #: 39 RRCID -> 218647 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4733 - 4992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	26	1	530	2	Y	3	4	1			4
							3	9									
04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	32	1	600	2	Y	1					5
							1	9									
05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	31	1	550	2	Y	2	4	1			3
							2	9									
06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	34	1	525	2	Y	-0-					3
07	595	N	595	-0-	-0-	-0-	38	1	554	2	Y	3	2	1			4
							3	9									
*08	594	N	594	-0-	-0-	-0-	34	1	560	2	Y	-0-					2

BRISCOE B WELL #: 4 RRCID -> 219653 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4325 - 4334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/31/2013 - PLUGGED 05-31-2013

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

BRISCOE "G" WELL #: 6 RRCID -> 219778 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4375 - 4605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	380	2	4	9	Y	4					10
04	300	N	271	-0-	-29	-0-	271	2			Y	-0-					10
05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			Y	-0-	4	1			6
06	360	N	182	-0-	-178	-0-	182	2			Y	-0-					6
07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	401	2	2	9	Y	2	1	1			7
08	465	N	396	-0-	-69	-0-	396	2			Y	-0-					7

BRISCOE "E" WELL #: 287 RRCID -> 220021 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3761 - 4153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/17/2013 - PLUGGED 04-17-2013

BRISCOE "E" WELL #: 160 RRCID -> 220412 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4653 - 4823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	448	N	448	-0-	-0-	-0-	21	1	427	2	Y	-0-	2	1			-0-
*04	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/29/2013 - P&A EFF 04/29/13

BRASK WELL #: 18 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
03	6	N	2	-0-	-4	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					1
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					1
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					1
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

BRISCOE "J" WELL #: 28 RRCID -> 221192 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4735 - 4887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	313	N	313	-0-	-0-	-0-	14	1	298	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	18	1	337	2	Y	-0-					3
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	18	1	309	2	Y	-0-	1	1			2
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	19	1	295	2	Y	-0-					2
07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	21	1	311	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
*08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	19	1	315	2	Y	-0-					2

BRISCOE "E" WELL #: 155 RRCID -> 222168 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3831 - 4183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	516	N	516	-0-	-0-	-0-	24	1	491	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	29	1	537	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	32	1	560	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
06	510	N	505	-0-	-5	-0-	31	1	467	2	Y	6					8
							7	9									
07	737	N	737	-0-	-0-	-0-	44	1	634	2	Y	54	4	1			58
							59	9									
*08	808	N	808	-0-	-0-	-0-	46	1	760	2	Y	2					33
							2	9									

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "J" WELL #: 15 RRCID -> 222680 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4957 - 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
03	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	75	1	1557	2	Y	6	8	1			7
							7	9									
04	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	95	1	1762	2	Y	3					10
							3	9									
05	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	92	1	1615	2	Y	3	9	1			4
							3	9									
06	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	101	1	1541	2	Y	1					5
							1	9									
07	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	112	1	1626	2	Y	10	6	1			9
							11	9									
*08	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	96	1	1575	2	Y	6					28
							7	9									

BRISCOE "J" WELL #: 16 RRCID -> 223449 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4744 - 4852

03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	26	1	530	2	Y	2	2	1			8
							2	9									
04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	32	1	600	2	Y	1					9
							1	9									
05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	31	1	550	2	Y	-0-	2	1			7
06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	34	1	525	2	Y	-0-					7
07	596	N	596	-0-	-0-	-0-	38	1	554	2	Y	4	2	1			9
							4	9									
*08	525	N	525	-0-	-0-	-0-	30	1	495	2	Y	-0-					6

BRISCOE "E" WELL #: 240 RRCID -> 223561 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4918 - 4986

*09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
*10	2	N	2	-0-	-0-	-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	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/18/2013 - PLUGGED 04-18-2013

BRISCOE "J" WELL #: 35 RRCID -> 223905 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 5221 PERF. 4742 - 4880

03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/29/2012 - PLUGGED 11/29/12

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "K" STATE A WELL #: 11 RRCID -> 223930 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4868 - 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
03	772	N	772	-0-	-0-	-0-	35	1	735	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
04	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	68	1	1260	2	Y	1					3
							1	9									
05	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	70	1	1216	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
06	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	64	1	975	2	Y	1					2
							1	9									
07	780	N	780	-0-	-0-	-0-	50	1	723	2	Y	6	4	1			4
							7	9									
*08	740	N	740	-0-	-0-	-0-	42	1	698	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE "E" WELL #: 223 RRCID -> 225134 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 4174 - 4224

03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
06	7	N	6	-0-	-1	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
07	7	N	6	-0-	-1	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
08	7	N	5	-0-	-2	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE "E" WELL #: 222 RRCID -> 225144 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4058 - 4114

03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	24	1	499	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	23	1	423	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	24	1	413	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	355	N	355	-0-	-0-	-0-	22	1	332	2	Y	1					2
							1	9									
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	24	1	346	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
08	341	N	24	-0-	-317	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE "E" WELL #: 221 RRCID -> 225798 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4224 - 4402

03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	1	1			14
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	10	1	188	2	Y	1	1	1			14
							1	9									
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	11	1	187	2	Y	1	12	1			3
							1	9									
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	10	1	151	2	Y	-0-					3
07	155	N	138	-0-	-17	-0-	9	1	128	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
08	155	N	127	-0-	-28	-0-	7	1	112	2	Y	7					18
							8	9									

BRISCOE "E" WELL #: 261 RRCID -> 226017 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4388 - 4396

03	62	N	5	-0-	-57	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	5	-0-	-55	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	5	-0-	-57	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
*08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "G" WELL #: 9 RRCID -> 226614 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4538 - 4658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					4
04	180	N	159	-0-	-21	-0-	159	2			Y	-0-					4
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					4
06	210	N	107	-0-	-103	-0-	107	2			Y	-0-					4
07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					4
08	279	N	225	-0-	-54	-0-	225	2			Y	-0-					4

BRISCOE "E" WELL #: 230 RRCID -> 226655 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4830 - 4912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	2	Y	-0-					2
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	56	2	Y	3					5
							3	9									
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	Y	-0-	2	1			3
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	Y	-0-					3
07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	52	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
*08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	83	2	Y	2					4
							2	9									

BRISCOE "G" WELL #: 7 RRCID -> 227248 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4512 - 4636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	246	-0-	-2	-0-	245	2	1	9	Y	1					5
04	210	N	159	-0-	-51	-0-	159	2			Y	-0-	1	1			4
05	279	N	191	-0-	-88	-0-	190	2	1	9	Y	1	1	1			4
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					4
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	1	1	1			4
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					4

BRISCOE "E" WELL #: 1077 RRCID -> 241083 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4234 - 4364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	85	N	-0-	-0-	-85	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/18/2013 - P & A 03-18-13

BRISCOE "E" WELL #: 1088 RRCID -> 241087 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4516 - 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
03	18	N	-0-	-0-	-18	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/19/2013 - P & A 03-19-13

BRISCOE "E" WELL #: 1073 RRCID -> 241104 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 4336 - 4496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/12/2013 - P & A 03-12-13

BRISCOE "E" WELL #: 305 RRCID -> 241599 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3899 - 4198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	334	N	334	-0-	-0-	-0-	15	1	318	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	19	1	360	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	18	1	310	2	Y	4	1	1			4
							4	9									
06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	18	1	281	2	Y	-0-					4
07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	24	1	347	2	Y	4	1	1			7
							4	9									
*08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	22	1	355	2	Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "E" WELL #: 1060 RRCID -> 241600 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 5016 PERF. 4486 - 4583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-		2	1		-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/05/2013 - P & A 03-05-13

BRISCOE "E" WELL #: 1071 RRCID -> 241610 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3885 - 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
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/05/2012 - PLUGGED 10/05/12

BRISCOE "E" WELL #: 1066 RRCID -> 241671 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4288 - 4578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/09/2012 - PLUGGED 11/09/12

BRISCOE "C" WELL #: 1127 RRCID -> 241672 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4404 - 4420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-					7
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					7
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					7
06	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	2			Y	-0-					7
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					7
*08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					7

BRISCOE "E" WELL #: 1059 RRCID -> 241674 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4306 - 4446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24	N	-0-	-0-	-24	-0-					Y	-0-		1	1		-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/07/2013 - P & A 03-07-13

BRISCOE "E" WELL #: 1075 RRCID -> 241676 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4312 - 4450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/11/2013 - P & A 03-11-13

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "E" WELL #: 1053 RRCID -> 241677 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5011 PERF. 4570 - 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
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/26/2013 - P & A 02-26-13

BRISCOE "E" WELL #: 1087 RRCID -> 241679 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4269 - 4418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19	N	-0-	-0-	-19	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/20/2013 - P & A 03-20-13

BRISCOE "E" WELL #: 1054 RRCID -> 241680 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 5006 PERF. 4504 - 4622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	1	1			1
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE "E" WELL #: 1086 RRCID -> 241699 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 5026 PERF. 4556 - 4718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/14/2013 - P & A 03-14-13

BRISCOE "E" WELL #: 1068 RRCID -> 241700 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 4915 PERF. 4132 - 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
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/21/2013 - P & A 03-21-13

BRISCOE "C" WELL #: 1134 RRCID -> 241989 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3898 - 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
03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	23	1	473	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	27	1	496	2	Y	-0-					3
05	483	N	483	-0-	-0-	-0-	26	1	457	2	Y	-0-	3	1			-0-
06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	21	1	324	2	Y	1					1
							1	9									
07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	26	1	374	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
*08	512	N	512	-0-	-0-	-0-	28	1	460	2	Y	22	28	1			8
							24	9									

BRISCOE "G" WELL #: 1258 RRCID -> 242077 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 4774 - 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
03	155	N	89	-0-	-66	-0-	89	2			Y	-0-					14
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			Y	-0-					14
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					14
06	90	N	15	-0-	-75	-0-	15	2			Y	-0-					14
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					14
*08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					14

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "E" WELL #: 1076 RRCID -> 242284 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4500 - 4544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	34	N	-0-	-0-	-34	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/18/2013 - P & A 03-18-13

BRISCOE "E" WELL #: 1009 RRCID -> 242286 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 5260 PERF. 4420 - 4860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5 1	1 9	95	2	Y	1	1	1			4
04	90	N	78	-0-	-12	-0-	4	1	74	2	Y	-0-					4
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					4
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					4
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					4
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

BRISCOE "E" WELL #: 1010 RRCID -> 242287 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 5515 PERF. 4680 - 4900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3	1	67	2	Y	-0-					1
*10	124	N	67	-0-	-57	-0-	4	1	63	2	Y	-0-					1
*11	90	N	61	-0-	-29	-0-	4	1	57	2	Y	-0-					1
*12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	Y	-0-					1
*01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	2	Y	-0-					1
*02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	2	Y	-0-	1	1			-0-
*03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/02/2013 - P & A 04-02-13

BRISCOE "E" WELL #: 1085 RRCID -> 242288 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4381 - 4461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/18/2012 - PLUGGED 11/18/12

BRISCOE "G" WELL #: 1044 RRCID -> 243334 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 5048 PERF. 4326 - 4718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			Y	-0-					7
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					7
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					7
06	60	N	9	-0-	-51	-0-	9	2			Y	-0-					7
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					7
*08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					7

BRISCOE "E" WELL #: 1013 RRCID -> 243680 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 5128 PERF. 4544 - 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
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/02/2013 - P & A 04-02-13

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

BRISCOE "G" WELL #: 1260 RRCID -> 243729 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 5460 PERF. 4604 - 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
03	124	N	67	-0-	-57	-0-	67	2			Y	-0-					4
04	90	N	48	-0-	-42	-0-	48	2			Y	-0-					4
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					4
06	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	2			Y	-0-					4
07	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			Y	-0-					4
08	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	2			Y	-0-					4

BRISCOE "J" WELL #: 1007 RRCID -> 243731 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4947 - 5108

03	651	N	454	-0-	-197	-0-	21	1	431	2	Y	2	3	1			35
							2	9									
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	26	1	487	2	Y	1					36
							1	9									
05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	26	1	447	2	Y	-0-	2	1			34
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	28	1	426	2	Y	1					35
							1	9									
07	480	N	480	-0-	-0-	-0-	31	1	446	2	Y	3	2	1			36
							3	9									
*08	455	N	455	-0-	-0-	-0-	26	1	429	2	Y	-0-					34

BRISCOE "E" WELL #: 1089 RRCID -> 244990 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 4228 - 4584

03	217	N	206	-0-	-11	-0-	9	1	196	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	11	1	212	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	13	1	221	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	13	1	192	2	Y	-0-					1
07	186	N	148	-0-	-38	-0-	9	1	138	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	186	N	159	-0-	-27	-0-	9	1	150	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE "J" WELL #: 1006 RRCID -> 247042 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4846 - 5223

03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	10	1	199	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	12	1	225	2	Y	2					5
							2	9									
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	12	1	206	2	Y	1	3	1			3
							1	9									
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	13	1	197	2	Y	-0-					3
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	15	1	213	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
*08	272	N	272	-0-	-0-	-0-	16	1	256	2	Y	-0-					2

BRISCOE "J" WELL #: 1005 RRCID -> 247052 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5000 - 5302

03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	2	Y	-0-					2
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	2	Y	-0-					2
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	5	1	86	2	Y	-0-					2
06	90	N	87	-0-	-3	-0-	5	1	82	2	Y	-0-					2
07	93	N	72	-0-	-21	-0-	5	1	67	2	Y	-0-					2
08	93	N	50	-0-	-43	-0-	3	1	47	2	Y	-0-					2

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "G" WELL #: 4 RRCID -> 247238 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 4650 - 4696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	112	-0-	-43	-0-	112	2			Y	-0-					4
04	150	N	80	-0-	-70	-0-	80	2			Y	-0-					4
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					4
06	120	N	53	-0-	-67	-0-	53	2			Y	-0-					4
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					4
08	124	N	74	-0-	-50	-0-	74	2			Y	-0-					4

BRISCOE "G" WELL #: 1276 RRCID -> 247286 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 4787 - 4875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					7
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					7
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					7
06	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	2			Y	-0-					7
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					7
*08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					7

BRISCOE "G" WELL #: 1275 RRCID -> 247289 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 5315 PERF. 4575 - 4754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/13/2013 - PLUGGED05-13-2013

BRISCOE "G" WELL #: 1274 RRCID -> 247290 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 4564 - 4974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			Y	-0-					21
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					21
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					21
06	60	N	11	-0-	-49	-0-	11	2			Y	-0-					21
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-					21
*08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					21

BRISCOE "C" WELL #: 1284 RRCID -> 247296 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 4882 PERF. 4346 - 4637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	2			Y	-0-					14
04	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	2			Y	-0-					14
05	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-					14
06	12	N	2	-0-	-10	-0-	2	2			Y	-0-					14
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					14
*08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					14

BRISCOE "E" WELL #: 308 RRCID -> 247309 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 4624 PERF. 4130 - 4396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	111	-0-	-44	-0-	5	1	106	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	127	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	103	2	Y	2					3
							2	9									
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	94	2	Y	-0-					3
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	7	1	99	2	Y	2					5
							2	9									
08	62	N	59	-0-	-3	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "B" WELL #: 1198 RRCID -> 247310 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4060 - 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
03	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	61	1	1276	2	Y	3	7	1			3
							3	9									
04	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	68	1	1269	2	Y	2					5
							2	9									
05	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	74	1	1299	2	Y	1	5	1			1
							1	9									
06	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	83	1	1269	2	Y	1					2
							1	9									
07	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	126	1	1828	2	Y	10	5	1			7
							11	9									
*08	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	107	1	1763	2	Y	21	28	1			8
							23	9									

BRISCOE "E" WELL #: 1011 RRCID -> 247362 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 5120 PERF. 4506 - 4970

03	589	N	177	-0-	-412	-0-	8	1	168	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
04	180	N	157	-0-	-23	-0-	8	1	149	2	Y	-0-					3
05	186	N	150	-0-	-36	-0-	8	1	141	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
06	180	N	132	-0-	-48	-0-	8	1	124	2	Y	-0-					3
07	155	N	107	-0-	-48	-0-	7	1	99	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
08	155	N	79	-0-	-76	-0-	5	1	74	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE "E" WELL #: 1100 RRCID -> 247370 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 4619 PERF. 3917 - 4478

03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	9	1	183	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	10	1	191	2	Y	3	1	1			3
							3	9									
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	9	1	155	2	Y	3	2	1			4
							3	9									
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	10	1	150	2	Y	1					5
							1	9									
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	11	1	153	2	Y	4	3	1			6
							4	9									
08	124	N	70	-0-	-54	-0-	4	1	66	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE "C" WELL #: 1262 RRCID -> 247704 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 4412 PERF. 3533 - 4181

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/23/2013 - PLUGGED 04-23-2013

BRISCOE "C" WELL #: 1264 RRCID -> 247705 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 5417 PERF. 3641 - 3794

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/25/2013 - PLUGGED 04-25-2013

BRISCOE "G" WELL #: 1041 RRCID -> 247746 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 5212 PERF. 4878 - 4969

03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/24/2012

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "G" WELL #: 1259 RRCID -> 247760 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4622 - 4707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					7
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					7
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					7
06	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	2			Y	-0-					7
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					7
*08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					7

BRISCOE "B" WELL #: 1267 RRCID -> 247790 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 4070 - 4366

03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	34	1	707	2	Y	3	5	1			4
							3	9									
04	808	N	808	-0-	-0-	-0-	41	1	764	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	35	1	621	2	Y	5	3	1			6
							6	9									
06	598	N	598	-0-	-0-	-0-	37	1	561	2	Y	-0-					6
07	616	N	616	-0-	-0-	-0-	39	1	570	2	Y	6	2	1			10
							7	9									
*08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	25	1	417	2	Y	3					43
							3	9									

BRISCOE "E" WELL #: 1266 RRCID -> 247792 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 4315 - 4630

03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/27/2012 - PLUGGED 09/27/12

BRISCOE "B" WELL #: 1270 RRCID -> 247841 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 3866 - 4438

03	310	N	269	-0-	-41	-0-	12	1	256	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					1
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/23/2013 - 4-23-2013-

BRISCOE "E" WELL #: 1271 RRCID -> 247873 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 4595 PERF. 3775 - 4352

03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	20	1	408	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	25	1	466	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
05	515	N	515	-0-	-0-	-0-	28	1	485	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	26	1	405	2	Y	8					10
							9	9									
07	465	N	328	-0-	-137	-0-	21	1	303	2	Y	4	6	1			8
							4	9									
08	465	N	438	-0-	-27	-0-	25	1	413	2	Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "G" WELL #: 1268 RRCID -> 248179 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 5113 PERF. 4373 - 4880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE "E" WELL #: 1272 RRCID -> 248281 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 5161 PERF. 4412 - 4842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	140	-0-	-15	-0-	6	1	134	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	11	1	208	2	Y	-0-					-0-
*05	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/15/2013 - PLUGGED 05-15-2013

BRISCOE "G" WELL #: 1350 RRCID -> 255699 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 7770 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					1
*10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*12	14B	DENY	-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-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/16/2013 - PLUGGED 05-16-2013

BRISCOE "G" WELL #: 8 RRCID -> 257257 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4642 - 4710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					25
04	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	2			Y	-0-					25
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					25
06	180	N	96	-0-	-84	-0-	96	2			Y	-0-					25
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					25
08	248	N	200	-0-	-48	-0-	200	2			Y	-0-					25

BRISCOE "J" WELL #: 32 RRCID -> 257258 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4680 - 5006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	42	-0-	-51	-0-	2	1	40	2	Y	-0-	1	1			11
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					11
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					11
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	1					12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	7	1			6
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

GOLD RIVER, NORTH (N-5) 35566 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KOVAR OPERATING, LLC 448984
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
03	868	X	116	-0-	-752	-0-	116	2			N	-0-					-0-
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
07	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
*08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (N-5) //CONT.// 35566 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
BRISCOE "D" WELL #: 2028 RRCID -> 199701 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4840 - 4854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
04	420	N	8	-0-	-412	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
06	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-

SM ENERGY COMPANY 788997
BRISCOE "E" WELL #: 132 RRCID -> 191707 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4904 - 4939

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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

GORDO GRANDE (EDWARDS) 35890 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
GATES 05D 12 WELL #: 1287 RRCID -> 223059 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8909 - 9700

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2668					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2668					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2668					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2668					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2668					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2668					N	-0-					-0-

GATES 05D WELL #: 604 RRCID -> 226779 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8910 - 9555

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

GORDO GRANDE (EDWARDS) //CONT.// 35890 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D WELL #: 2015 RRCID -> 233159 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9031 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-12907					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-12907					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-12907					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-12907					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-12907					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-12907					N	-0-					-0-

GATES 05D WELL #: 4012 RRCID -> 241041 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8968 - 9100

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-40782					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-40782					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-40782					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-40782					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-40782					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-40782					N	-0-					-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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

GOVERNMENT WELLS (WILCOX 8350) 36094 531 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WIEDERKEHR WELL #: 2 RRCID -> 148503 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8348 - 8686

03	8437	R	8437	-0-	-0-		-0-	772	1	7640	2	Y	23	56	1			29
								25	9									
04	8961	R	8961	-0-	-0-		-0-	745	1	8201	2	Y	14					43
								15	9									
05	8578	R	8578	-0-	-0-		-0-	764	1	7756	2	Y	53					96
								58	9									
06	8130	#	7674	-0-	-456		-0-	731	1	6943	2	Y	-0-					96
*07	9238	#	7154	-0-	-2084		-0-	731	1	6423	2	Y	-0-	54	1			42
08	9238	#	6852	-0-	-2386		-0-	752	1	6094	2	Y	5					47
								6	9									

GOVERNMENT WELLS (YEGUA) 36094 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
J & J WELL SERVICE, INC. 427433
KRIEGEL/STATE WELL #: B 1 RRCID -> 266359 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 16600 PERF. 2763 - 2764

03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

GOVT. WELLS, N. 36108 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CORONADO MINERALS, LLC 179378
WIEDERKEHR, L. WELL #: 210 RRCID -> 269651 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 2460 PERF. 999 - 1009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRACE OPERATING, LLC 863902
WIEDERKEHR, L. WELL #: 200 RRCID -> 196951 COMPL. DATE 04/06/2003 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 1348 - 1353

03	672	N	672	-0-	-0-	-0-	134	1	538	2	N	-0-					-0-
04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
05	589	N	512	-0-	-77	-0-	59	1	453	2	N	-0-					-0-
06	660	N	427	-0-	-233	-0-	121	1	306	2	N	-0-					-0-
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	113	1	278	2	N	-0-					-0-
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-

WIEDERKEHR, L. WELL #: 167 RRCID -> 197103 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 1927 PERF. 1234 - 1241

03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	17	1	67	2	N	-0-					-0-
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	19	1	88	2	N	-0-					-0-
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	7	1	54	2	N	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	26	1	66	2	N	-0-					-0-
07	124	N	65	-0-	-59	-0-	19	1	46	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

N. GOVT. WELLS WELL #: 37 RRCID -> 201837 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 2287 PERF. 1139 - 1146

03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	17	1	67	2	N	-0-					-0-
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	19	1	88	2	N	-0-					-0-
05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	11	1	81	2	N	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	26	1	66	2	N	-0-					-0-
07	124	N	98	-0-	-26	-0-	28	1	70	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	19	1	46	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOVERNMENT WELLS,N.(CHERNOSKY) 36108 020 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MAG-DUVAL RANCH SEC. 208-209 WELL #: 64 RRCID -> 104101 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 2585 PERF. 2090 - 2104

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (COLE) 36108 032 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
FORBES PRODUCING, LLC 275604
HAHL, C. W. WELL #: 19 RRCID -> 040608 COMPL. DATE 10/29/1966 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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOVT. WELLS, N. (COLE,UPPER) 36108 035 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WIEDERKEHR, L. WELL #: 196 RRCID -> 097085 COMPL. DATE 10/22/1981 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 1478 - 1487

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MAGNOLIA-DUVAL RANCH SEC. 208-09 WELL #: 62 RRCID -> 259014 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1198 - 1360

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (COOK MTN) 36108 064 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WIEDERKER, L. WELL #: 119 RRCID -> 042872 COMPL. DATE 10/12/1967 TOTAL DEPTH 5423 PERF. N/A

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

GOVT. WELLS, N. (HOCKLEY 2000) 36108 096 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
DUVAL RANCH SEC. 207 WELL #: 3 RRCID -> 127196 COMPL. DATE 03/23/1988 TOTAL DEPTH 2415 PERF. 1678 - 1694

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (MIRANDO) 36108 128 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TRACE OPERATING, LLC 863902
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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRISTAR OIL & GAS 871133
HORN, TIRY W. WELL #: 1 A RRCID -> 069356 COMPL. DATE 09/18/1976 TOTAL DEPTH 2531 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
*08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-

GOVERNMENT WELLS, N.(MIRANDO UP) 36108 130 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
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
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUVAL RANCH SEC. 208 WELL #: 67 RRCID -> 114893 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 2596 PERF. 2449 - 2453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRACE OPERATING, LLC 863902
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
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	17	1	67	2	N	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	13	1	59	2	N	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	8	1	65	2	N	-0-					-0-
06	90	N	61	-0-	-29	-0-	17	1	44	2	N	-0-					-0-
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	28	1	70	2	N	-0-					-0-
*08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	58	1	81	2	N	-0-					-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
03	3100	#	1675	-0-	-1425	-0-	1675	2			N	-0-					55
04	3210	#	2597	-0-	-613	-0-	2597	2			N	-0-					55
05	3317	#	2788	-0-	-529	-0-	2788	2			N	-0-					55
06	3210	#	2437	-0-	-773	-0-	2435	2	2	9	N	2					57
07	2697	#	2326	-0-	-371	-0-	2326	2			N	-0-					57
08	2790	#	2467	-0-	-323	-0-	2467	2			N	-0-					57

GOVT. WELLS, N. (1ST REAGAN) //CONT.// 36108 212 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
WENDT G. U. WELL #: 3 RRCID -> 152406 COMPL. DATE 05/22/1995 TOTAL DEPTH 11690 PERF. 9034 - 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
03	1643	#	1403	-0-	-240	-0-	1391	2	12	9	N	11					249
04	1590	#	1498	-0-	-92	-0-	1485	2	13	9	N	12					261
05	1581	#	1369	-0-	-212	-0-	1369	2			N	-0-					261
06	1440	#	1396	-0-	-44	-0-	1396	2			N	-0-					261
07	1550	#	1480	-0-	-70	-0-	1480	2			N	-0-					261
08	1550	#	1372	-0-	-178	-0-	1372	2			N	-0-					261

GOVT. WELLS, N. (TOM LYNE) 36108 268 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
WENDT WELL #: 2 RRCID -> 250200 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 11868 PERF. 8476 - 8538

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	8	1	26	2	N	-0-					69
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

HAHL, C. W. "B" WELL #: 1 RRCID -> 251482 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 7884 - 8598

03	2108	X	1816	-0-	-292	-0-	391	1	1425	2	N	-0-					160
04	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					160
05	2294	X	1751	-0-	-543	-0-	282	1	1469	2	N	-0-					160
06	2220	X	1744	-0-	-476	-0-	315	1	1418	2	N	10					170
							11	9									
07	2294	X	2	-0-	-2292	-0-	2	2			N	-0-					170
08	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					170

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
WENDT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152838 COMPL. DATE 01/01/1995 TOTAL DEPTH 11690 PERF. 8390 - 8438

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (WILCOX) 36108 288 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
LUNDELL, KENNETH G.-STATE WELL #: 1 RRCID -> 151419 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 8396 - 8739

03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	104	1	243	2	Y	-0-					28
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	80	1	211	2	Y	-0-					28
							39	5									
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					28
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	90	1	247	2	Y	-0-					28
							3	5									
07	341	N	330	-0-	-11	-0-	100	1	210	2	Y	-0-					28
							20	5									
*08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	96	1	200	2	Y	-0-					28
							19	5									

LUNDELL, KENNETH G.-STATE WELL #: 2 RRCID -> 153868 COMPL. DATE 03/28/1995 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7710 - 7750

03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	5	1	16	2	Y	-0-					5
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

GOVERNMENT WELLS, N. (WILCOX) //CONT.// 36108 288 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4			110
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110

LUNDELL, KENNETH G.-STATE WELL #: 3 RRCID -> 154231 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7690 - 7730

03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	152	1	356	2	Y	-0-			30
04	852	N	852	-0-	-0-	-0-	207	1	544	2	Y	-0-			30
							101	5							
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			30
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	93	1	289	2	Y	-0-			30
							17	5							
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	113	1	240	2	Y	-0-			30
							23	5							
*08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	110	1	231	2	Y	-0-			30
							22	5							

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
HAHL, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 010632 COMPL. DATE 05/23/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	4526	X	3225	-0-	-1301	-0-	775	1	2450	2	N	-0-			191
04	3450	X	2255	-0-	-1195	-0-	700	1	1555	2	N	-0-			191
05	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	775	1	2699	2	N	-0-			191
06	3120	X	3059	-0-	-61	-0-	750	1	2309	2	N	-0-			191
*07	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	775	1	2557	2	N	-0-			80
08	3472	X	2529	-0-	-943	-0-	775	1	1740	2	N	13			93
							14	9							

WENDT, HERMAN, UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 010633 COMPL. DATE 02/10/1958 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13

WIEDERKEHR, L. WELL #: 91 RRCID -> 010641 COMPL. DATE 05/05/1949 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 7523 - 7562

03	9455	X	6898	-0-	-2557	-0-	439	1	6459	2	Y	-0-			2
04	6379	X	6379	-0-	-0-	-0-	355	1	6024	2	Y	-0-			2
05	8749	X	8749	-0-	-0-	-0-	497	1	8252	2	Y	-0-			2
06	9351	X	9351	-0-	-0-	-0-	485	1	8866	2	Y	-0-			2
*07	8277	X	7349	-0-	-928	-0-	372	1	6977	2	Y	-0-			2
*08	9368	X	9368	-0-	-0-	-0-	546	1	8822	2	Y	-0-			2

GOVERNMENT WELLS, N. (WILCOX) //CONT.// 36108 288 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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
03	7936	X	7738	-0-	-198	-0-	491	1	7235	2	Y	11					89
							12	9									
04	7740	X	6468	-0-	-1272	-0-	357	1	6064	2	Y	43					132
							47	9									
05	6169	X	4838	-0-	-1331	-0-	275	1	4555	2	Y	7					139
							8	9									
06	7500	X	3045	-0-	-4455	-0-	157	1	2876	2	Y	11					150
							12	9									
*07	7750	X	6084	-0-	-1666	-0-	308	1	5776	2	Y	-0-					160
08	7750	X	1768	-0-	-5982	-0-	103	1	1655	2	Y	9					169
							10	9									

FORBES PRODUCING, LLC 275604
HAHL, C. W., ET AL WELL #: 2A RRCID -> 010631 COMPL. DATE 04/25/1956 TOTAL DEPTH 7725 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
HAHL, C. W., UNIT #49, SEC. 47 WELL #: 1 RRCID -> 010636 COMPL. DATE 05/18/1955 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7668 - 7690

03	155	N	82	-0-	-73	-0-	82	2			N	-0-					19
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					19
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					19
06	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	2			N	-0-					19
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					19
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					19

L.L. OIL COMPANY 479924
DUVAL COUNTY RANCH CO. WELL #: 2 RRCID -> 010630 COMPL. DATE 03/15/1950 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 2485 - 2495

03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SENDERO ENERGY INC. 766971
DUVAL COUNTY RANCH CO. -J- WELL #: 10 RRCID -> 151906 COMPL. DATE 07/14/1995 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5774 - 5817

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (WILCOX) //CONT.// 36108 288 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TRACE OPERATING, LLC 863902
WIEDERKEHR, L. WELL #: 137 RRCID -> 010646 COMPL. DATE 11/21/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

GOVT. WELLS, N. (WILCOX 8150) 36108 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WIEDERKEHR 91 "B" WELL #: 2 RRCID -> 156589 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8186 - 8369

03	5425	X	-0-	-0-	-5425	-0-					N	-0-					294
04	5250	X	2848	-0-	-2402	-0-	158	1	2677	2	N	12					306
							13	9									
05	5425	X	2260	-0-	-3165	-0-	128	1	2132	2	N	-0-					306
06	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	258	1	4717	2	N	-0-					306
*07	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	250	1	4694	2	N	-0-					306
*08	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	281	1	4542	2	N	3					309
							3	9									

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
WENDT G. U. WELL #: 2 RRCID -> 149547 COMPL. DATE 04/08/1994 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8216 - 8234

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

NORRIS, JOHN D.I. 613098
WIEDERKEHR, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 115647 COMPL. DATE 07/22/1972 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8145 - 8155

03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/30/2011

GOVT. WELLS, N. (YEGUA 2800) 36108 416 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
DCR-STATE 366/76/64/54 WELL #: 5408 RRCID -> 149577 COMPL. DATE 04/12/1994 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2711 - 2718

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCRC-STATE 366/76/64/54 WELL #: 5409 RRCID -> 150446 COMPL. DATE 07/09/1994 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2702 - 2706

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOVT. WELLS, N. (YEGUA 2800) //CONT.// 36108 416 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TRACE OPERATING, LLC 863902
D C R C SECTION 54 WELL #: 5 RRCID -> 152520 COMPL. DATE 01/19/1997 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2740 - 2779

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

D C R C-STATE TENDIDO GU#3 WELL #: 2 RRCID -> 164733 COMPL. DATE 08/20/1997 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2858 - 2906

03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199					N	NO RPT					-0-

GOVT. WELLS, N. (670) 36108 440 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TRACE OPERATING, LLC 863902
DCRC SECTION 54 WELL #: 2 RRCID -> 172495 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 607 - 611

03	279	#	224	-0-	-55	-0-	45	1	179	2	N	-0-					-0-
04	215	R	215	-0-	-0-	-0-	39	1	176	2	N	-0-					-0-
05	186	#	73	-0-	-113	-0-	8	1	65	2	N	-0-					-0-
06	210	#	153	-0-	-57	-0-	43	1	110	2	N	-0-					-0-
07	391	R	391	-0-	-0-	-0-	113	1	278	2	N	-0-					-0-
*08	416	R	416	-0-	-0-	-0-	172	1	244	2	N	-0-					-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (700) 36108 448 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TRACE OPERATING, LLC 863902
DCRC SECTION 54 WELL #: 3 RRCID -> 179219 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 592 - 724

03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	11	1	45	2	N	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	13	1	59	2	N	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	8	1	65	2	N	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	26	1	66	2	N	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	19	1	46	2	N	-0-					-0-
*08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	29	1	40	2	N	-0-					-0-

TRISTAR OIL & GAS 871133
HORN, T. W. WELL #: 9 RRCID -> 036370 COMPL. DATE 05/14/1965 TOTAL DEPTH 752 PERF. N/A

03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	36	-0-	-88	-0-	36	2			N	-0-					-0-
08	124	N	42	-0-	-82	-0-	42	2			N	-0-					-0-

HORN, TIRY M. WELL #: 2 RRCID -> 069357 COMPL. DATE 09/18/1976 TOTAL DEPTH 836 PERF. N/A

03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	23	-0-	-101	-0-	23	2			N	-0-					-0-
08	124	N	33	-0-	-91	-0-	33	2			N	-0-					-0-

GOVT. WELLS, N. (800 SAND) 36108 462 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
MAN-GAS TRANSMISSION COMPANY 523700
DUVAL RANCH SEC. 208 WELL #: 69 RRCID -> 148118 COMPL. DATE 05/22/1989 TOTAL DEPTH 900 PERF. 782 - 784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRACE OPERATING, LLC 863902
WIEDERKEHR, L. WELL #: 177 RRCID -> 071017 COMPL. DATE 04/04/1977 TOTAL DEPTH 1200 PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRISTAR OIL & GAS 871133
HORN TIRY W. WELL #: 8 RRCID -> 071745 COMPL. DATE 05/13/1977 TOTAL DEPTH 934 PERF. N/A

03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	36	-0-	-88	-0-	36	2			N	-0-					-0-
08	124	N	29	-0-	-95	-0-	29	2			N	-0-					-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (1080) 36108 609 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TRACE OPERATING, LLC 863902
WIEDERKEHR, L. WELL #: 197 RRCID -> 092255 COMPL. DATE 02/09/1981 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 1075 - 1870

03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	22	1	90	2	N	-0-					-0-
04	60	N	36	-0-	-24	-0-	7	1	29	2	N	-0-					-0-
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	13	1	97	2	N	-0-					-0-
06	120	N	61	-0-	-59	-0-	17	1	44	2	N	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	10	1	23	2	N	-0-					-0-
*08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	58	1	81	2	N	-0-					-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (1100) 36108 610 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TRACE OPERATING, LLC 863902
WIEDERKEHR, L. WELL #: 148 RRCID -> 116938 COMPL. DATE 06/04/1985 TOTAL DEPTH 3332 PERF. 1118 - 1136

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

WIEDERKEHR, L. WELL #: 212 RRCID -> 197514 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 2142 PERF. 2047 - 2051

03	56	N	56	-0-	-0-	B	-0-	11	1	45	2	N	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	B	-0-	13	1	59	2	N	-0-					-0-
05	92	N	92	-0-	-0-	B	-0-	11	1	81	2	N	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	B	-0-	17	1	44	2	N	-0-					-0-
07	98	N	98	-0-	-0-	B	-0-	28	1	70	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (1100) //CONT.// 36108 610 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TRISTAR OIL & GAS 871133
HORN, T. W. WELL #: 20 RRCID -> 083371 COMPL. DATE 02/24/1979 TOTAL DEPTH 2970 PERF. 1118 - 1122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	438	N	438	-0-	-0- B	-0-	438	2			N	-0-					-0-
04	424	N	424	-0-	-0- B	-0-	424	2			N	-0-					-0-
05	367	N	367	-0-	-0- B	-0-	367	2			N	-0-					-0-
06	420	N	-0-	-0-	-420 B	-0-					N	-0-					-0-
07	434	N	45	-0-	-389 B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
08	372	N	38	-0-	-334 B	-0-	38	2			N	-0-					-0-

GOVERNMENT WELLS, N.(1200) 36108 624 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TRACE OPERATING, LLC 863902
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOVT. WELLS, N. (1275) 36108 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TRACE OPERATING, LLC 863902
WIEDERKEHR, L. WELL #: 220 RRCID -> 198061 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 1360 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
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	17	1	67	2	N	-0-					-0-
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	19	1	88	2	N	-0-					-0-
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	7	1	54	2	N	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	26	1	66	2	N	-0-					-0-
07	124	N	65	-0-	-59	-0-	19	1	46	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (1400) 36108 640 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
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
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			Y	-0-					-0-
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			Y	-0-					-0-
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			Y	-0-					-0-
06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			Y	-0-					-0-
07	310	N	144	-0-	-166	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
*08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			Y	-0-					-0-

TRACE OPERATING, LLC 863902
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
03	992	#	616	-0-	-376	-0-	123	1	493	2	N	-0-					-0-
04	780	#	681	-0-	-99	-0-	123	1	558	2	N	-0-					-0-
05	589	#	520	-0-	-69	-0-	60	1	460	2	N	-0-					-0-
06	600	#	488	-0-	-112	-0-	139	1	349	2	N	-0-					-0-
07	749	R	749	-0-	-0-	-0-	216	1	533	2	N	-0-					-0-
08	713	#	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-

GOVT. WELLS, N. (1450 SD.) 36108 655 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WIEDERKEHR, L. WELL #: 159 RRCID -> 123134 COMPL. DATE 11/13/1986 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 1445 - 1450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOVT. WELLS, N. (1800A,W) 36108 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
CORONADO MINERALS, LLC 179378
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
10	119		-0-	-0-	-119	-0-					N	-0-					-0-
11	210		-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	217		-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01	217		-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	196		-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	217		-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	210		-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	217		-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	210		-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	217		NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-
08	217		NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-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
03	2852	X	2095	-0-	-757	-0-	2081	2	14	9	Y	13					44
04	1630	X	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			Y	-0-					44
05	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			Y	-0-					44
06	3000	N	3064	-0-	64	64	3034	2	30	9	Y	27					71
07	3100	N	3270	-0-	170	234	3266	2	4	9	Y	4					75
*08	2305	N	2071	-0-	-234	-0-	2071	2			Y	-0-					75

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
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					8
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					8
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					8
06	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	2			N	-0-					8
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					8
08	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	2			N	-0-					8

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

GOVERNMENT WELLS, N. (11500) //CONT.// 36108 898 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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
03	6572	X	3817	-0-	-2755	-0-	821	1	2996	2	N	-0-					64
04	6090	X	-0-	-0-	-6090	-0-					N	-0-					64
05	7896	X	7896	-0-	-0-	-0-	1267	1	6629	2	N	-0-					64
06	5880	X	5755	-0-	-125	-0-	1046	1	4709	2	N	-0-					64
07	3813	X	122	-0-	-3691	-0-	30	1	92	2	N	-0-					64
08	6293	X	-0-	-0-	-6293	-0-					N	-0-					64

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
03	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	912	1	3329	2	N	-0-					22
04	8038	X	8038	-0-	-0-	-0-	1622	1	6416	2	N	-0-					22
05	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	726	1	3795	2	N	-0-					22
06	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	702	1	3159	2	N	-0-					22
07	6267	X	6267	-0-	-0-	-0-	1536	1	4731	2	N	-0-					22
*08	6560	X	6560	-0-	-0-	-0-	1805	1	4755	2	N	-0-					22

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
03	2542	N	2305	-0-	-237	-0-	496	1	1809	2	N	-0-					13
04	3000	N	4500	-0-	1500	1500	908	1	3592	2	N	-0-					13
05	3100	N	2241	-0-	-859	641	360	1	1881	2	N	-0-					13
06	2831	N	2190	-0-	-641	-0-	398	1	1792	2	N	-0-					13
07	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	1002	1	3084	2	N	-0-					13
*08	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	799	1	2103	2	N	-0-					13

WENDT WELL #: RRCID -> 153789 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 11868 PERF.11272 - 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
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/01/2007

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
LUNDELL-STATE 48 WELL #: 1 RRCID -> 262917 COMPL. DATE 05/30/2011 TOTAL DEPTH 12127 PERF.11218 - 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
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	61	1			-0-
*03	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-	1772	2	223	9	N	203	181	1			102
04	1735	X	1735	-0-	-0-	-0-	1507	2	228	9	N	207	173	1			136
05	1851	X	1851	-0-	-0-	-0-	1640	2	211	9	N	192	177	1			151
06	1920	N	1357	-0-	-563	-0-	1194	2	163	9	N	148	177	1			122
07	1798	N	1435	-0-	-363	-0-	1262	2	173	9	N	157	178	1			101
08	1860	N	1458	-0-	-402	-0-	1309	2	149	9	N	135	177	1			59

GRABEN (2100) 36168 810 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
SLAWSON EXPLORATION COMPANY, INC 787180
BIERSTEDT, ROBERT F. 'A' WELL #: 1 RRCID -> 103177 COMPL. DATE 11/30/1982 TOTAL DEPTH 5403 PERF. 2061 - 2063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1364	N	782	-0-	-582 B	-0-	52	1	730	2	N	-0-					-0-
04	1530	N	788	-0-	-742 B	-0-	29	1	759	2	N	-0-					-0-
05	1116	N	890	-0-	-226 B	-0-	21	1	869	2	N	-0-					-0-
06	945	N	945	-0-	-0- B	-0-	23	1	922	2	N	-0-					-0-
07	865	N	865	-0-	-0- B	-0-	23	1	842	2	N	-0-					-0-
08	899	N	808	-0-	-91 B	-0-	108	1	700	2	N	-0-					-0-

GRABEN (2100) //CONT.// 36168 810 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
SLAWSON EXPLORATION COMPANY, INC//CONT.// 787180
BIERSTEDT WELL #: 1 RRCID -> 215062 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2058 - 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
03	1426	#	959	-0-	-467 B	-6955	64	1	895	2	N	-0-					-0-
04	1650	#	1012	-0-	-638 B	-7593	38	1	974	2	N	-0-					-0-
05	1705	#	991	-0-	-714 B	-8307	23	1	968	2	N	-0-					-0-
06	1650	#	1018	-0-	-632 B	-8939	25	1	993	2	N	-0-					-0-
07	1302	#	1039	-0-	-263 B	-9202	27	1	1012	2	N	-0-					-0-
08	1054	#	915	-0-	-139 B	-9341	122	1	793	2	N	-0-					-0-

GREGG WOOD (1400) 36795 540 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
BASS, VELMA WELL #: 1 RRCID -> 158198 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 1550 PERF. 1259 - 1263

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SMITH, R.G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162360 COMPL. DATE 10/17/1996 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 1421 - 1454

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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

03	3379	#	1999	-0-	-1380	-0-	323	1	1676	2	N	-0-					220
04	3270	#	1579	-0-	-1691	-0-	157	1	1286	2	N	124	124	1			220
							136	9									
05	1643	#	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					220
06	1920	#	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					220
07	1984	#	1108	-0-	-876	-0-	229	1	879	2	N	-0-					220
08	1984	#	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					220

GREGG WOOD, S. (600) 36799 124 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
GUERRA DAVID WELL #: 2 RRCID -> 143193 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1880 PERF. 684 - 689

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GREGG WOOD, S. (3950) 36799 496 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
RODRIQUEZ WELL #: 1VF RRCID -> 123250 COMPL. DATE 12/06/1986 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 3964 - 3968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	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

03	646	N	646	-0-	-0-	-0-	104	1	542	2	N	-0-					-0-
04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	54	1	443	2	N	4	4	1			-0-
							4	9									
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	47	1	376	2	N	4	4	1			-0-
							4	9									
06	642	N	642	-0-	-0-	-0-	89	1	553	2	N	-0-					-0-
07	527	N	403	-0-	-124	-0-	83	1	320	2	N	-0-					-0-
08	434	N	287	-0-	-147	-0-	54	1	227	2	N	5	5	1			-0-
							6	9									

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

03	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					107
04	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					107
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
*08	902	X	902	-0-	-0-	-0-	802	2	100	9	N	91					198

NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC. 605917
SHEERIN DEEP GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234562 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 3850 - 3982

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	433	X	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					17
06	18	X	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					17

RAPTOR RESOURCES, INC. 685815
SHEERIN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192061 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3686 - 3850

03	4960	X	4885	-0-	-75	-0-	458	1	4427	2	N	-0-					92
04	4800	X	4705	-0-	-95	-0-	408	1	4297	2	N	-0-					92
05	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	430	1	4538	2	N	-0-					92
06	4740	X	4467	-0-	-273	-0-	453	1	4014	2	N	-0-					92
07	4898	X	4562	-0-	-336	-0-	463	1	4099	2	N	-0-					92
08	4960	X	4409	-0-	-551	-0-	411	1	3998	2	N	-0-					92

TREK RESOURCES, INC. 867578
GUERRA, LOUISE WELL #: 2 RRCID -> 047493 COMPL. DATE 08/08/1969 TOTAL DEPTH 5646 PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREGG WOOD, S. (3950 W.) //CONT.// 36799 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 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
03	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
04	1620	X	94	-0-	-1526	-0-	10	1	83	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1674	X	144	-0-	-1530	-0-	16	1	127	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1500	X	995	-0-	-505	-0-	139	1	856	2	N	-0-					-0-
07	1217	X	1217	-0-	-0-	-0-	251	1	966	2	N	-0-					-0-
*08	1804	X	1804	-0-	-0-	-0-	338	1	1432	2	N	31	31	1			-0-
							34	9									

SMITH, R.G. WELL #: 1 RRCID -> 122683 COMPL. DATE 10/23/1986 TOTAL DEPTH 5603 PERF. 3950 - 3992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	240	N	240	-0-	-0-	-0-	39	1	201	2	N	-0-					-0-
04	180	N	104	-0-	-76	-0-	11	1	92	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	217	N	86	-0-	-131	-0-	9	1	76	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	39	1	239	2	N	-0-					-0-
07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	72	1	279	2	N	-0-					-0-
*08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	66	1	279	2	N	6	6	1			-0-
							7	9									

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
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	21	1	111	2	N	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	13	1	108	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	93	N	52	-0-	-41	-0-	6	1	45	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	120	N	37	-0-	-83	-0-	5	1	32	2	N	-0-					-0-
07	124	N	65	-0-	-59	-0-	13	1	52	2	N	-0-					-0-
*08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	13	1	53	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

GREGG WOOD, S (4100) 36799 620 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
GUERRA, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 038628 COMPL. DATE 02/02/1966 TOTAL DEPTH 5198 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA STATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214733 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 4281 - 4304

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	142	-0-	142	142	20	1	122	2	N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	71	-0-	71	213	15	1	56	2	N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	213					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

03	651 N	531	-0-	-120	-0-	86	1	445	2	N	-0-					34
04	600 N	114	-0-	-486	-0-	12	1	101	2	N	1	1	1			34
						1	9									
05	279 N	32	-0-	-247	-0-	3	1	28	2	N	1	1	1			34
						1	9									
06	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					34
07	182 N	182	-0-	-0-	-0-	38	1	144	2	N	-0-					34
08	31 N	25	-0-	-6	-0-	5	1	20	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

03	10174	10174	-0-	-0-	-0-	1645	1	8529	2	N	-0-					118
04	9776	9776	-0-	-0-	-0-	1025	1	8403	2	N	316	316	1			118
						348	9									
05	9507	9507	-0-	-0-	-0-	1036	1	8365	2	N	96	96	1			118
						106	9									
06	8920	8920	-0-	-0-	-0-	1242	1	7678	2	N	-0-					118
07	8489	8489	-0-	-0-	-0-	1753	1	6736	2	N	-0-					118
*08	9485	9485	-0-	-0-	-0-	1776	1	7527	2	N	165	165	1			118
						182	9									

GREGG WOOD, WEST (3850) 36802 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
ZARSKY, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 045894 COMPL. DATE 01/24/1969 TOTAL DEPTH 5874 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREGG WOOD, W. (4150) 36802 375 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
ZARSKY, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 048976 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 5874 PERF. 3844 - 4202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	26	1	136	2	N	-0-					67
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-					67
05	279	N	44	-0-	-235	-0-	5	1	39	2	N	-0-					67
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					67
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					67
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					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
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	6789	X	6011	-0-	-778	-0-	327	1	5636	2	N	44					152
							48	9									
04	7169	X	7169	-0-	-0-	-0-	406	1	6636	2	N	115	192	1			75
							127	9									
05	7217	X	7217	-0-	-0-	-0-	415	1	6752	2	N	45					120
							50	9									
06	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	396	1	6031	2	N	50					170
							55	9									
07	6789	X	6145	-0-	-644	-0-	410	1	5726	2	N	8					178
							9	9									
08	7037	X	5431	-0-	-1606	-0-	315	1	5025	2	N	83	191	1			70
							91	9									

GRUY (WILCOX) 37244 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
APACHE CORPORATION 027200
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
03	8516		8516	-0-	-0-	-0-	520	1	7996	2	N	-0-					-0-
04	8678		8678	-0-	-0-	-0-	628	1	8050	2	N	-0-					-0-
05	8637		8637	-0-	-0-	-0-	617	1	8020	2	N	-0-					-0-
06	7101		7101	-0-	-0-	-0-	446	1	6655	2	N	-0-					-0-
07	9591		9591	-0-	-0-	-0-	627	1	8964	2	N	-0-					-0-
*08	8884		8884	-0-	-0-	-0-	624	1	8260	2	N	-0-					-0-

GRUY (WILCOX FB-2) 37244 802 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
APACHE CORPORATION 027200
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
03	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	165	1	2538	2	N	-0-					-0-
04	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	184	1	2358	2	N	-0-					-0-
05	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	158	1	2057	2	N	-0-					-0-
06	1830	N	1729	-0-	-101	-0-	109	1	1620	2	N	-0-					-0-
07	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	156	1	2224	2	N	-0-					-0-
*08	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	152	1	2014	2	N	-0-					-0-

GUADALUPE (VICKSBURG J-1) 37250 390 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
HOLLAND, W.H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228689 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 11170 PERF. 7686 - 7696

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA (ELVELLA) 37300 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
THE DINN MINERAL TRUSTS WELL #: 1 RRCID -> 120988 COMPL. DATE 04/16/1986 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10925 - 11088

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DINN, MINERAL TRUSTS WELL #: 3 RRCID -> 133566 COMPL. DATE 12/22/1989 TOTAL DEPTH 14122 PERF.11032 - 11325

03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	42	1	361	2	N	-0-					-0-
04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	41	1	408	2	N	-0-					-0-
05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	43	1	431	2	N	-0-					-0-
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	47	1	409	2	N	-0-					-0-
07	465	N	393	-0-	-72	-0-	52	1	341	2	N	-0-					-0-
08	465	N	330	-0-	-135	-0-	35	1	295	2	N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA "G" WELL #: 7 RRCID -> 140645 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10588 - 11018

03	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
GRUY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 130134 COMPL. DATE 02/22/1989 TOTAL DEPTH 12057 PERF.10898 - 10942

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA (ELVELLA) //CONT.// 37300 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
GRUY ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 135403 COMPL. DATE 07/08/1990 TOTAL DEPTH 11584 PERF.10634 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-
04	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			-0-
05	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-
06	17885	X	17885	-0-	-0-	-0-	1276	1	16609	2	N	-0-			-0-
07	17173	X	17173	-0-	-0-	-0-	1315	1	15858	2	N	-0-			-0-
*08	15163	X	15163	-0-	-0-	-0-	1225	1	13938	2	N	-0-			-0-

GUERRA (9800) 37300 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
LOD MOGLIA WELL #: 1 C RRCID -> 105007 COMPL. DATE 02/23/1983 TOTAL DEPTH 11172 PERF. 9838 - 9866

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MOGLIA, G. B. WELL #: 1 RRCID -> 214768 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 11172 PERF. 9852 - 9866

03	4753	R	4753	-0-	-0-	-0-	637	1	4116	2	N	-0-			126
04	5400		4037	-0-	-1363	-0-	504	1	3533	2	N	-0-			126
05	5580		4508	-0-	-1072	-0-	548	1	3960	2	N	-0-			126
06	5400		3301	-0-	-2099	-0-	472	1	2829	2	N	-0-			126
07	5580		3611	-0-	-1969	-0-	604	1	3007	2	N	-0-			126
08	4743	#	3877	-0-	-866	-0-	552	1	3325	2	N	-0-			126

GUERRA (10,000) 37300 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
LOD MOGLIA WELL #: 1 T RRCID -> 105008 COMPL. DATE 07/14/1989 TOTAL DEPTH 11172 PERF.10018 - 10064

03	682	N	615	-0-	-67	-0-	65	1	550	2	N	-0-			-0-
04	570	N	241	-0-	-329	-0-	22	1	219	2	N	-0-			-0-
05	751	N	751	-0-	-0-	-0-	68	1	683	2	N	-0-			-0-
06	600	N	456	-0-	-144	-0-	47	1	409	2	N	-0-			-0-
07	738	N	738	-0-	-0-	-0-	97	1	641	2	N	-0-			-0-
*08	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	207	1	1729	2	N	-0-			-0-

PEREZ UNIT 667 WELL #: 3 RRCID -> 125437 COMPL. DATE 09/15/1987 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10056 - 10212

03	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	328	1	2781	2	Y	-0-			-0-
04	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	289	1	2876	2	Y	-0-			-0-
05	3348	X	3017	-0-	-331	-0-	272	1	2745	2	Y	-0-			-0-
06	3240	X	2677	-0-	-563	-0-	276	1	2401	2	Y	-0-			-0-
07	3348	X	2472	-0-	-876	-0-	326	1	2146	2	Y	-0-			-0-
08	3286	X	2573	-0-	-713	-0-	275	1	2298	2	Y	-0-			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA, G ET AL WELL #: 1 RRCID -> 216012 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 12722 PERF. 9965 - 9980

03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GUERRA (10600) 37300 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	21	1	181	2	Y	-0-					-0-
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	16	1	163	2	Y	-0-					-0-
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	22	1	220	2	Y	-0-					-0-
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	26	1	220	2	Y	-0-					-0-
07	213	N	213	-0-	-0-	-0-	28	1	185	2	Y	-0-					-0-
*08	212	N	212	-0-	-0-	-0-	23	1	189	2	Y	-0-					-0-

PEREZ UNIT 667 WELL #: 2 L RRCID -> 125200 COMPL. DATE 08/12/1987 TOTAL DEPTH 11028 PERF.10731 - 10758

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

THE DINN MINERAL TRUSTS WELL #: 2 RRCID -> 175497 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10524 - 10838

03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	18	1	150	2	N	-0-					-0-
04	210	N	96	-0-	-114	-0-	9	1	87	2	N	-0-					-0-
05	186	N	88	-0-	-98	-0-	8	1	80	2	N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	88	-0-	-5	-0-	12	1	76	2	N	-0-					-0-
*08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	15	1	126	2	N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA, G. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 118184 COMPL. DATE 09/13/1985 TOTAL DEPTH 11535 PERF.10391 - 10517

03	DELQ PR		282	-0-	282	282	44	1	226	2	Y	11					11
							12	9									
04	515	N	233	-0-	-282	-0-	27	1	184	2	Y	20					31
							22	9									
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	57	1	274	2	Y	-0-					31
06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	43	1	267	2	Y	-0-					31
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	44	1	270	2	Y	-0-					31
*08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	45	1	269	2	Y	-0-					31

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
GRUY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 161887 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10490 - 10529

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA (10500) 37300 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
PEREZ UNIT 667 WELL #: 2 U RRCID -> 125049 COMPL. DATE 08/01/1987 TOTAL DEPTH 11028 PERF.10460 - 10472

03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA (10500) //CONT.// 37300 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
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
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA (10700) 37300 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA, G. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 156067 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 15670 PERF.10734 - 10744

03	DELQ PR	12003	-0-	12003	12003	1958	1	10045	2	Y	-0-					-0-
04	22534 X	10531	-0-	-12003	-0-	1329	1	9202	2	Y	-0-					-0-
05	12322 X	12322	-0-	-0-	-0-	2136	1	10186	2	Y	-0-					-0-
06	11431 X	11431	-0-	-0-	-0-	1589	1	9842	2	Y	-0-					-0-
07	11718 X	11381	-0-	-337	-0-	1587	1	9794	2	Y	-0-					-0-
08	11718 X	11236	-0-	-482	-0-	1608	1	9628	2	Y	-0-					-0-

HERRERA WELL #: 2 RRCID -> 176663 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 11293 PERF.10438 - 11100

03	DELQ PR	1755	-0-	1755	3567	284	1	1459	2	Y	11					44
						12	9									
04	3000 N	1779	-0-	-1221	2346	224	1	1555	2	Y	-0-					44
05	3100 N	1832	-0-	-1268	1078	318	1	1514	2	Y	-0-					44
06	2507 N	1429	-0-	-1078	-0-	199	1	1230	2	Y	-0-					44
07	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	264	1	1628	2	Y	-0-					44
*08	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	250	1	1501	2	Y	-0-					44

GUERRA "G" WELL #: 8 RRCID -> 184029 COMPL. DATE 09/02/2002 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10514 - 10530

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA "G" WELL #: 9 RRCID -> 194400 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10356 - 10588

03	DELQ PR	1872	-0-	1872	1872	305	1	1567	2	Y	-0-					-0-
04	3000 N	1738	-0-	-1262	610	219	1	1519	2	Y	-0-					-0-
05	2571 N	1961	-0-	-610	-0-	340	1	1621	2	Y	-0-					-0-
06	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	269	1	1665	2	Y	-0-					-0-
07	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	275	1	1697	2	Y	-0-					-0-
08	1953 N	1864	-0-	-89	-0-	267	1	1597	2	Y	-0-					-0-

GUERRA (10900) 37300 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
DINN , JOHN AND ELVA WELL #: 2 RRCID -> 124370 COMPL. DATE 06/03/1987 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10794 - 10900

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA (10900) //CONT.// 37300 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LOD MOGLIA WELL #: 2 RRCID -> 128492 COMPL. DATE 08/01/1988 TOTAL DEPTH 11505 PERF.10930 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2976	X	2726	-0-	-250	-0-	287	1	2439	2	N	-0-					-0-
04	5889	X	5889	-0-	-0-	-0-	536	1	5353	2	N	-0-					-0-
05	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	455	1	4583	2	N	-0-					-0-
06	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	396	1	3432	2	N	-0-					-0-
07	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	487	1	3203	2	N	-0-					-0-
*08	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	512	1	4284	2	N	-0-					-0-

THE DINN MINERAL TRUSTS WELL #: 1 RRCID -> 186628 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10706 - 11088

03	4619	X	2259	-0-	-2360	-0-	238	1	2021	2	N	-0-					-0-
04	4470	X	2224	-0-	-2246	-0-	203	1	2021	2	N	-0-					-0-
05	4619	X	2862	-0-	-1757	-0-	258	1	2604	2	N	-0-					-0-
06	2610	X	2609	-0-	-1	-0-	269	1	2340	2	N	-0-					-0-
07	2480	X	152	-0-	-2328	-0-	20	1	132	2	N	-0-					-0-
08	2852	X	454	-0-	-2398	-0-	48	1	406	2	N	-0-					-0-

THE DINN MINERAL TRUSTS WELL #: 2 RRCID -> 260816 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10732 - 10838

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA, G. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 114067 COMPL. DATE 08/01/1984 TOTAL DEPTH 11535 PERF.11053 - 11130

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GUERRA "G" WELL #: 8 RRCID -> 140542 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10797 - 10874

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GUERRA, G WELL #: 7 RRCID -> 212479 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10588 - 11620

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GUERRA (10900) //CONT.// 37300 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
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
03	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	661	1	3218	2	N	-0-					-0-
04	6371	X	6371	-0-	-0-	-0-	864	1	5507	2	N	-0-					-0-
05	13950	X	11660	-0-	-2290	-0-	1375	1	10285	2	N	-0-					-0-
06	13500	X	-0-	-0-	-13500	-0-					N	-0-					-0-
07	13950	X	378	-0-	-13572	-0-	36	1	342	2	N	-0-					-0-
08	11656	X	6633	-0-	-5023	-0-	520	1	6113	2	N	-0-					-0-

GRUY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 162904 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 12057 PERF.10752 - 10785

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRISTAR OIL & GAS 871133
LEAL 667 WELL #: 1 RRCID -> 123968 COMPL. DATE 12/12/1986 TOTAL DEPTH 11464 PERF.10824 - 11048

03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	2			N	-0-					-0-
08	124	N	47	-0-	-77	-0-	47	2			N	-0-					-0-

GUERRA, W. (GOVT. WELLS) 37308 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WALLIS ENERGY, INC. 893997
GUERRA MINERAL TRUST "NCT III" WELL #: 9 RRCID -> 167441 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 2485 PERF. 2118 - 2124

03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA, W. (UPPER COLE) 37308 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WALLIS ENERGY, INC. 893997
GUERRA MINERAL TRUST (NCT-III) WELL #: 6 RRCID -> 157438 COMPL. DATE 06/20/1995 TOTAL DEPTH 2257 PERF. 1116 - 1120

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA MINERAL TRUST "NCT III" WELL #: 9 RRCID -> 170472 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 2485 PERF. 1104 - 2124

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUILITA (QUEEN CITY) 37344 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
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
03	186	X	-0-	-0-	-186 B	-37220					N	-0-					-0-
04	180	X	-0-	-0-	-180 B	-37220					N	-0-					-0-
05	155	X	-0-	-0-	-155 B	-37220					N	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30 B	-37220					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-37220					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0- B	-37220					N	-0-					-0-

GUILITA WELL #: 2 RRCID -> 178903 COMPL. DATE 08/20/2000 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9560 - 9596

03	4866	X	4866	-0-	-0- B	-0-	290	1	4512	2	N	58	1	8			157
							64	9									
04	4770	X	4075	-0-	-695 B	-0-	249	1	3780	2	N	42					199
							46	9									
05	4929	X	4270	-0-	-659 B	-0-	268	1	3960	2	N	38	184	1	1	8	52
							42	9									
06	4770	X	4213	-0-	-557 B	-0-	272	1	3900	2	N	37					89
							41	9									
07	4929	X	3821	-0-	-1108 B	-0-	260	1	3532	2	N	26					115
							29	9									
08	4867	X	4119	-0-	-748 B	-0-	272	1	3804	2	N	39					154
							43	9									

GUILITA WELL #: 3 RRCID -> 179428 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9570 - 9600

03	1271	X	895	-0-	-376 B	-42284	46	1	724	2	N	114	186	1	3	8	279
							125	9									
04	1230	X	653	-0-	-577 B	-42284	37	1	541	2	N	68	186	1	2	8	159
							75	9									
05	1116	X	965	-0-	-151 B	-42284	54	1	782	2	N	117	2	8			274
							129	9									
06	1080	X	700	-0-	-380 B	-42284	39	1	553	2	N	98	1	8			371
							108	9									
07	992	X	863	-0-	-129 B	-42284	55	1	742	2	N	60	186	1			245
							66	9									
08	961	X	718	-0-	-243 B	-42284	39	1	545	2	N	122	187	1	1	8	179
							134	9									

GUILITA WELL #: 6 RRCID -> 179644 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9570 - 9607

03	1457	X	992	-0-	-465 B	-31863	58	1	912	2	N	20	186	1	2	8	32
							22	9									
04	1410	X	930	-0-	-480 B	-31863	57	1	873	2	N	-0-					32
05	1395	X	932	-0-	-463 B	-31863	58	1	863	2	N	10					42
							11	9									
06	1350	X	1026	-0-	-324 B	-31863	67	1	948	2	N	10					52
							11	9									
07	992	X	836	-0-	-156 B	-31863	57	1	770	2	N	8					60
							9	9									
08	992	X	822	-0-	-170 B	-31863	55	1	758	2	N	8					68
							9	9									

GUILITA (QUEEN CITY) //CONT.// 37344 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MESTENA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 562071
GUILITA WELL #: 7 RRCID -> 180380 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9628 - 9664

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
03	806	X	569	-0-		-237	B	-0-	35	1	525	2	N	8					70
									9	9									
04	780	X	698	-0-		-82	B	-0-	43	1	647	2	N	7					77
									8	9									
05	775	X	526	-0-		-249	B	-0-	33	1	487	2	N	5					82
									6	9									
06	750	X	279	-0-		-471	B	-0-	17	1	260	2	N	2					84
									2	9									
07	775	X	246	-0-		-529	B	-0-	15	1	225	2	N	5					89
									6	9									
08	713	X	381	-0-		-332	B	-0-	25	1	353	2	N	3					92
									3	9									

GUILITA WELL #: 5 RRCID -> 180747 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9676 - 9714

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
03	1333	X	1275	-0-		-58	B	-0-	76	1	1180	2	N	17	1	8			140
									19	9									
04	1290	X	1134	-0-		-156	B	-0-	69	1	1051	2	N	13	1	8			152
									14	9									
05	1513	X	1513	-0-		-0-	B	-0-	95	1	1403	2	N	14	1	8			165
									15	9									
06	1297	X	1297	-0-		-0-	B	-0-	83	1	1197	2	N	15					180
									17	9									
07	1333	X	1183	-0-		-150	B	-0-	80	1	1092	2	N	10					190
									11	9									
08	1519	X	1384	-0-		-135	B	-0-	92	1	1282	2	N	9	172	1			27
									10	9									

GUILITA WELL #: 4 RRCID -> 181524 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9570 - 9600

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
03	2480	X	1541	-0-		-939	B	-72128	89	1	1382	2	N	64	186	1			72
									70	9									
04	2400	X	1277	-0-		-1123	B	-72128	78	1	1171	2	N	25					97
									28	9									
05	2480	X	1107	-0-		-1373	B	-72128	68	1	1006	2	N	30					127
									33	9									
06	1500	X	1746	-0-		246	B	-71882	111	1	1588	2	N	43					170
									47	9									
07	1550	X	573	-0-		-977	B	-71882	38	1	514	2	N	19					189
									21	9									
08	1550	X	578	-0-		-972	B	-71882	38	1	519	2	N	19	185	1			23
									21	9									

GUILITA WELL #: 10 RRCID -> 209708 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9650 - 9661

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
03	1984	X	1746	-0-		-238	B	-0-	104	1	1616	2	N	24					144
									26	9									
04	1920	X	1209	-0-		-711	B	-0-	73	1	1124	2	N	11					155
									12	9									
05	1759	X	1759	-0-		-0-	B	-0-	111	1	1629	2	N	17					172
									19	9									
06	1680	X	1251	-0-		-429	B	-0-	80	1	1152	2	N	17					189
									19	9									
07	1736	X	1415	-0-		-321	B	-0-	95	1	1280	2	N	36	184	1			41
									40	9									
08	1767	X	1084	-0-		-683	B	-0-	71	1	1001	2	N	11					52
									12	9									

GUILITA (QUEEN CITY) //CONT.// 37344 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MESTENA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 562071
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1085	X	637	-0-	-448 B	-0-	38	1	593	2	N	5					199
							6	9									
04	1054	X	1054	-0-	-0- B	-0-	65	1	976	2	N	12	186	1			25
							13	9									
05	899	X	840	-0-	-59 B	-0-	54	1	778	2	N	7					32
							8	9									
06	870	X	747	-0-	-123 B	-0-	48	1	693	2	N	5					37
							6	9									
07	1085	X	673	-0-	-412 B	-0-	46	1	621	2	N	5					42
							6	9									
08	1085	X	653	-0-	-432 B	-0-	44	1	603	2	N	5					47
							6	9									

GUILITA WELL #: 13 RRCID -> 214026 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9555 - 9572

03	3069	X	2923	-0-	-146 B	-0-	176	1	2747	2	N	-0-					95
04	2820	X	2362	-0-	-458 B	-0-	146	1	2216	2	N	-0-					95
05	2506	X	2506	-0-	-0- B	-0-	159	1	2347	2	N	-0-					95
06	2820	X	2661	-0-	-159 B	-0-	173	1	2488	2	N	-0-					95
07	2914	X	2347	-0-	-567 B	-0-	161	1	2186	2	N	-0-					95
08	2914	X	2436	-0-	-478 B	-0-	163	1	2273	2	N	-0-					95

GUILITA WELL #: 15 RRCID -> 215868 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9602 - 9638

03	2604	X	2203	-0-	-401 B	-0-	132	1	2049	2	N	20					97
							22	9									
04	2340	X	1892	-0-	-448 B	-0-	115	1	1759	2	N	16					113
							18	9									
05	2790	X	2341	-0-	-449 B	-0-	147	1	2168	2	N	24					137
							26	9									
06	2700	X	1297	-0-	-1403 B	-0-	84	1	1204	2	N	8					145
							9	9									
07	2790	X	1111	-0-	-1679 B	-0-	75	1	1025	2	N	10					155
							11	9									
08	2356	X	2239	-0-	-117 B	-0-	147	1	2068	2	N	22					177
							24	9									

GUTIERREZ (ROSENBERG SAND) 37514 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
VAQUILLAS RANCH CO., LTD. WELL #: 1 RRCID -> 138100 COMPL. DATE 08/31/1990 TOTAL DEPTH 1844 PERF. 1734 - 1738

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
VAQUILLAS-BORREGO WELL #: 17 RRCID -> 200533 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 2065 PERF. 1508 - 1513

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

GUTIERREZ (ROSENBERG SAND) //CONT.// 37514 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054

VAQUILLAS BORREGO WELL #: 16 RRCID -> 206101 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 1620 PERF. 1507 - 1513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS-BORREGO WELL #: 19 RRCID -> 212225 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 1655 PERF. 1546 - 1556

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS BORREGO WELL #: 20 RRCID -> 215050 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 2110 PERF. 1535 - 1541

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS BORREGO WELL #: 22 RRCID -> 218649 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1582 - 1592

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS-BORREGO WELL #: 24 RRCID -> 222951 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1568 - 1577

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS BORREGO WELL #: 31 RRCID -> 248307 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 1720 PERF. 1534 - 1539

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 10362 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
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	172	7			30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30	1			-0-

HAGIST RANCH (FRIO 800) 37993 185 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
DCR 262N WELL #: 2 RRCID -> 150689 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 1212 - 1220

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (QUEEN CITY SAND) 37993 296 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
FOSTER, J. R. WELL #: 3 RRCID -> 249322 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5143 - 5163

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAGIST RANCH(WILCOX BASAL HOUSE) 37993 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HAGIST RANCH, ET AL "A" WELL #: 13 U RRCID -> 080338 COMPL. DATE 10/03/1978 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9258 - 9286

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH "A" WELL #: 14 RRCID -> 088738 COMPL. DATE 07/03/1980 TOTAL DEPTH 9825 PERF. N/A

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOSTER, J.R. WELL #: 70 L RRCID -> 126991 COMPL. DATE 03/18/1988 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 9506 - 9540

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAGIST RANCH(WILCOX BASAL HOUSE)//CONT.// 37993 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	1798	N	1790	-0-	-8	-0-	270	1	1520	2	N	-0-					-0-
04	1680	N	1641	-0-	-39	-0-	208	1	1433	2	N	-0-					-0-
05	1736	N	1560	-0-	-176	-0-	192	1	1368	2	N	-0-					-0-
06	1740	N	1540	-0-	-200	-0-	200	1	1340	2	N	-0-					-0-
07	1705	N	1144	-0-	-561	-0-	149	1	995	2	N	-0-					-0-
08	1550	N	1198	-0-	-352	-0-	157	1	1041	2	N	-0-					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX CONS.) 37993 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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
03	3720	X	3114	-0-	-606	-0-	242	1	2580	2	Y	71	65	1			32
							214	5	78	9							
04	3600	X	3241	-0-	-359	-0-	267	1	2768	2	Y	64	61	1			35
							136	5	70	9							
05	3689	X	2661	-0-	-1028	-0-	221	1	2234	2	Y	102	116	1			21
							94	5	112	9							
06	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	306	1	2987	2	Y	79					100
							139	5	87	9							
07	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	360	1	3390	2	Y	75	79	1			96
							150	5	83	9							
*08	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	377	1	3495	2	Y	67	85	1			78
							149	5	74	9							

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	66	36	1			30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	64	59	1			35
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	102	116	1			21
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17	1			4
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	4	1			1

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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	1891	X	1886	-0-	-5	-0-	284	1	1602	2	N	-0-					-0-
04	1830	X	1438	-0-	-392	-0-	182	1	1256	2	N	-0-					-0-
05	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	312	1	2207	2	N	-0-					-0-
06	2047	X	2047	-0-	-0-	-0-	265	1	1782	2	N	-0-					-0-
07	2203	X	2203	-0-	-0-	-0-	288	1	1915	2	N	-0-					-0-
08	2511	X	2246	-0-	-265	-0-	294	1	1952	2	N	-0-					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX G) 37993 407 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	1	1			1
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			1
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	2	1			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 71 RRCID -> 226010 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7535 - 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
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 4 RRCID -> 226025 COMPL. DATE 07/24/1952 TOTAL DEPTH 7837 PERF. N/A

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

HAGIST RANCH (WILCOX K, MIDDLE) 37993 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
FOSTER, J.R. WELL #: 55 RRCID -> 078960 COMPL. DATE 09/21/1978 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	X	90	-0-	-0-	-0-	41 2	1 5	44 3	2 9	Y	3	2	1			1
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX K, MIDDLE)//CONT.// 37993 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FOSTER, J.R. WELL #: 56 RRCID -> 079720 COMPL. DATE 11/04/1978 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8012 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	108	1	886	2	Y	-0-					-0-
							49	5									
04	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	85	1	882	2	Y	-0-					-0-
							43	5									
05	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	108	1	1088	2	Y	-0-					-0-
							46	5									
06	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	118	1	1160	2	Y	-0-					-0-
							54	5									
07	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	115	1	1076	2	Y	-0-					-0-
							48	5									
*08	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	104	1	961	2	Y	-0-					-0-
							41	5									

HAGIST RANCH (WILCOX LO. 9700) 37993 481 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
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
03	3100	N	3212	-0-	112	112	988	1	2224	2	N	-0-					126
04	3000	N	3043	-0-	43	155	781	1	2215	2	N	43	169	1			-0-
							47	9									
05	3062	N	2907	-0-	-155	-0-	724	1	2183	2	N	-0-					-0-
06	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	718	1	2238	2	N	-0-					-0-
*07	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	782	1	2310	2	N	-0-					-0-
*08	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	1064	1	2015	2	N	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
FOSTER, J. R. WELL #: 21 RRCID -> 010769 COMPL. DATE 06/12/1954 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9692 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	995	N	995	-0-	-0-	-0-	103	1	846	2	Y	-0-					48
							46	5									
04	T. A.		1177	-0-	1177	1177	99	1	1028	2	Y	-0-					48
							50	5									
05	T. A.		1073	-0-	1073	2250	93	1	940	2	Y	1					49
							39	5	1	9							
06	T. A.		915	-0-	915	3165	81	1	796	2	Y	1					50
							37	5	1	9							
07	T. A.		742	-0-	742	3907	70	1	643	2	Y	-0-					50
							29	5									
08	T. A.		692	-0-	692	4599	84	1	601	2	Y	-0-					50
							7	5									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

HAGIST RANCH (WILCOX LO. 9700) //CONT.// 37993 481 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HAGIST RANCH -A- WELL #: 1 RRCID -> 010771 COMPL. DATE 08/07/1951 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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX REAGAN) 37993 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HAGIST RANCH -A- WELL #: 11 RRCID -> 076573 COMPL. DATE 12/14/1982 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
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 099844 COMPL. DATE 05/06/1982 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7995 - 8044

03	1116	N	861	-0-	-255	-0-	86	1	732	2	Y	-0-					-0-
							43	5									
04	900	N	814	-0-	-86	-0-	68	1	711	2	Y	-0-					-0-
							35	5									
05	930	N	870	-0-	-60	-0-	75	1	763	2	Y	-0-					-0-
							32	5									
06	889	N	889	-0-	-0-	-0-	78	1	775	2	Y	-0-					-0-
							36	5									
07	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	94	1	880	2	Y	-0-					-0-
							39	5									
*08	976	N	976	-0-	-0-	-0-	92	1	848	2	Y	-0-					-0-
							36	5									

HAGIST GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 103491 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 10227 PERF. 7931 - 8022

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOSTER, J.R. WELL #: 70 U RRCID -> 126990 COMPL. DATE 03/18/1988 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 8170 - 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
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX REAGAN) //CONT.// 37993 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1209	N	895	-0-	-314	-0-	92	1	761	2	Y	-0-			-0-
							42	5							
04	906	N	906	-0-	-0-	-0-	76	1	791	2	Y	-0-			-0-
							39	5							
05	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	99	1	996	2	Y	-0-			-0-
							42	5							
06	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	131	1	1286	2	Y	-0-			-0-
							60	5							
07	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	157	1	1465	2	Y	-0-			-0-
							65	5							
*08	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	126	1	1167	2	Y	-0-			-0-
							50	5							

FOSTER, J. R. WELL #: 5 RRCID -> 211178 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 8104 - 8111

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FOSTER, J. R. WELL #: Y 3 RRCID -> 234499 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8004 - 8014

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAGIST RANCH (WILCOX UPPER) 37993 518 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
FOSTER, J. R. WELL #: 9 RRCID -> 010724 COMPL. DATE 08/23/1953 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

03	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	698	1	4501	2	N	-0-			115
							98	5							
04	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	512	1	4591	2	N	-0-			115
							155	5							
05	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	543	1	4539	2	N	2			117
							97	5	2	9					
06	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	453	1	4406	2	N	2			119
							203	5	2	9					
07	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	625	1	4443	2	N	-0-			119
							44	5							
*08	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	670	1	4461	2	N	-0-			119

FOSTER, J. R. WELL #: 10 RRCID -> 010725 COMPL. DATE 08/10/1952 TOTAL DEPTH 7352 PERF. N/A

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAGIST RANCH (WILCOX UPPER) //CONT.// 37993 518 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HAGIST GAS UNIT NO. 5 WELL #: 1 RRCID -> 010729 COMPL. DATE 05/21/1953 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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAGIST RANCH -A- WELL #: 5 RRCID -> 010731 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6962 - 7093

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAGIST RANCH -A- WELL #: 6 RRCID -> 010732 COMPL. DATE 02/13/1952 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

03	434 N	402	-0-	-32	-0-	40 20	1 5	342	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.	424	-0-	424	424	35 18	1 5	371	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.	497	-0-	497	921	43 18	1 5	436	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.	460	-0-	460	1381	41 19	1 5	400	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.	511	-0-	511	1892	47 20	1 5	444	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.	465	-0-	465	2357	43 17	1 5	405	2	Y	-0-					-0-

HAGIST RANCH -A- WELL #: 7 RRCID -> 010733 COMPL. DATE 03/27/1952 TOTAL DEPTH 7690 PERF. N/A

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAGIST RANCH -E- WELL #: 1 RRCID -> 010736 COMPL. DATE 03/22/1952 TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX UPPER) //CONT.// 37993 518 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HAGIST RANCH -E- WELL #: 2 RRCID -> 010737 COMPL. DATE 04/29/1952 TOTAL DEPTH 7802 PERF. N/A

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

HAGIST RANCH -E- WELL #: 4 RRCID -> 010739 COMPL. DATE 05/25/1956 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7020 - 7110

03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	41	1	230	2	Y	-0-					-0-
							14	5									
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	37	1	231	2	Y	-0-					-0-
							11	5									
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	41	1	250	2	Y	-0-					-0-
							10	5									
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	35	1	207	2	Y	-0-					-0-
							10	5									
07	245	N	245	-0-	-0-	-0-	36	1	200	2	Y	-0-					-0-
							9	5									
*08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	36	1	199	2	Y	-0-					-0-
							8	5									

HAGIST RANCH -E- WELL #: 5 RRCID -> 010740 COMPL. DATE 07/26/1952 TOTAL DEPTH 10500 PERF. N/A

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH -F- WELL #: 1 RRCID -> 010741 COMPL. DATE 07/15/1952 TOTAL DEPTH 7352 PERF. N/A

03	T. A.		327	-0-	327	483	33	1	278	2	Y	-0-					-0-
							16	5									
04	702	X	219	-0-	-483	-0-	18	1	192	2	Y	-0-					-0-
							9	5									
05	146	X	146	-0-	-0-	-0-	13	1	128	2	Y	-0-					-0-
							5	5									
06	210	N	104	-0-	-106	-0-	9	1	91	2	Y	-0-					-0-
							4	5									
07	217	N	184	-0-	-33	-0-	17	1	160	2	Y	-0-					-0-
							7	5									
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

HAGIST-STATE GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 010745 COMPL. DATE 12/31/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX UPPER) //CONT.// 37993 518 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HAGIST-STATE GAS UNIT -C- WELL #: 1 RRCID -> 010746 COMPL. DATE 09/29/1951 TOTAL DEPTH 7920 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14353	X	14298	-0-	-55	-0-	1942	1	11501	2	Y	70	65	1			32
							778	5	77	9							
04	13890	X	13658	-0-	-232	-0-	1806	1	11232	2	Y	64	61	1			35
							550	5	70	9							
05	14756	X	13084	-0-	-1672	-0-	1802	1	10725	2	Y	97	112	1			20
							450	5	107	9							
06	14280	X	12843	-0-	-1437	-0-	1793	1	10474	2	Y	79					99
							489	5	87	9							
07	14756	X	13055	-0-	-1701	-0-	1860	1	10642	2	Y	74	78	1			95
							472	5	81	9							
08	14291	X	12964	-0-	-1327	-0-	1881	1	10563	2	Y	65	83	1			77
							448	5	72	9							

HAGIST RANCH "F" WELL #: 3 RRCID -> 074040 COMPL. DATE 08/25/1977 TOTAL DEPTH 7210 PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 46 RRCID -> 074195 COMPL. DATE 08/12/1977 TOTAL DEPTH 7506 PERF. N/A

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH -A- WELL #: 16 RRCID -> 143867 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7004 - 7056

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 238080 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 7032 - 7056

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 71 RRCID -> 249630 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6984 - 7069

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX UPPER) //CONT.// 37993 518 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HAGIST GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 251357 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 7012 - 7028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC. 572550
DUVAL RANCH SEC. 199 WELL #: 1 RRCID -> 010754 COMPL. DATE 07/06/1951 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7076 - 7124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROGER W. MCCABE, INC. 724671
DRUMMOND, C. O., -A- WELL #: 1 RRCID -> 010758 COMPL. DATE 09/05/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7102 - 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	26	-0-	26	26	26	2			N	-0-					-0-
07	14B	DENY	155	-0-	155	181	155	2			N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	181					N	NO RPT					-0-

ULTRA OIL & GAS, INC. 875633
HAGIST RANCH WELL #: 3 RRCID -> 209965 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7865 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					300

HAGIST RANCH WELL #: 4 RRCID -> 215921 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6985 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

HAGIST RANCH WELL #: 5 RRCID -> 218607 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7908 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					168

HAGIST RANCH (WILCOX UP. DEEP) 37993 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HAGIST RANCH -A- WELL #: 15 RRCID -> 107651 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 7140 - 7297

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

HAGIST RANCH "A" WELL #: 16 RRCID -> 125566 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7070 - 7112

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 54 RRCID -> 208788 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 7238 - 7582

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH "A" WELL #: 14 RRCID -> 219945 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 6956 - 7058

03	4914	4914	-0-	-0-	-0-	738	1	4163	2	N	12	12	1			5
						13	9									
04	7435	7435	-0-	-0-	-0-	941	1	6475	2	N	17	13	1			9
						19	9									
05	7122	7122	-0-	-0-	-0-	876	1	6218	2	N	25	29	1			5
						28	9									
06	6669	6669	-0-	-0-	-0-	861	1	5786	2	N	20					25
						22	9									
07	6914	6914	-0-	-0-	-0-	903	1	5990	2	N	19	20	1			24
						21	9									
*08	6811	6811	-0-	-0-	-0-	888	1	5905	2	N	16	21	1			19
						18	9									

HAGIST RANCH (WILCOX 9300) 37993 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
D. C. R. C. WELL #: 1201 RRCID -> 214753 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10357 PERF. 9139 - 9245

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
FOSTER, J.R. WELL #: 3 RRCID -> 067066 COMPL. DATE 06/23/1976 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9350 - 9403

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX 9300) //CONT.// 37993 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FOSTER, J.R. WELL #: 6 RRCID -> 074959 COMPL. DATE 12/22/1977 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

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

FOSTER, J. R. WELL #: 54 RRCID -> 078104 COMPL. DATE 08/02/1978 TOTAL DEPTH 9975 PERF. N/A

03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 7 RRCID -> 190649 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9358 - 9460

03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	44	1	254	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		247	-0-	247	247	31	1	216	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		290	-0-	290	537	35	1	255	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		215	-0-	215	752	28	1	187	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		346	-0-	346	1098	45	1	301	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		264	-0-	264	1362	35	1	229	2	Y	-0-					-0-

HAGIST RANCH NORTH WELL #: 1 RRCID -> 225794 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8280 - 8290

03	2325	N	3	-0-	-2322	-0-	1	1	2	2	N	-0-					96
04	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					96
05	651	N	10	-0-	-641	-0-	3	1	7	2	N	-0-					96
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					96
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
08	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	1			N	-0-					96

HAGIST RANCH (WILCOX 9800) 37993 580 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
FOSTER, J. R. WELL #: 44 L RRCID -> 066042 COMPL. DATE 02/24/1981 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9785 - 10072

03	4225		4225	-0-	-0-	-0-	439	1	3589	2	Y	-0-					24
							197	5									
04	T. A.		4210	-0-	4210	4210	354	1	3676	2	Y	-0-					24
							180	5									
05	T. A.		4202	-0-	4202	8412	365	1	3681	2	Y	1					25
							155	5	1	9							
06	T. A.		4113	-0-	4113	12525	366	1	3580	2	Y	-0-					25
							167	5									
07	T. A.		4189	-0-	4189	16714	387	1	3641	2	Y	-0-					25
							161	5									
08	T. A.		4092	-0-	4092	20806	385	1	3556	2	Y	-0-					25
							151	5									

HAGIST RANCH INC, ET AL "A" WELL #: 13 L RRCID -> 078162 COMPL. DATE 08/07/1978 TOTAL DEPTH 9810 PERF. N/A

03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (750) 37993 592 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	310	N	265	-0-	-45	-0-	27 12	1 5	226	2	Y	-0-					-0-
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	29 15	1 5	298	2	Y	-0-					-0-
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	30 13	1 5	300	2	Y	-0-					-0-
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	33 15	1 5	317	2	Y	-0-					-0-
07	395	N	395	-0-	-0-	-0-	37 15	1 5	343	2	Y	-0-					-0-
*08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	34 13	1 5	313	2	Y	-0-					-0-

FOSTER, J.R. WELL #: 63 RRCID -> 091574 COMPL. DATE 11/18/1980 TOTAL DEPTH 1340 PERF. 778 - 799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DUVAL RANCH SECTION 106 WELL #: 1 RRCID -> 066842 COMPL. DATE 06/03/1976 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (750) //CONT.// 37993 592 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
D.C.R.C. SECTION 262N WELL #: 4 RRCID -> 163545 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 1841 PERF. 920 - 926

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

DCR - STATE SEC. 260N WELL #: 3 RRCID -> 166565 COMPL. DATE 04/16/1997 TOTAL DEPTH 1910 PERF. 796 - 844

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (800) 37993 610 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HAGIST RANCH 124 WELL #: 1 RRCID -> 086012 COMPL. DATE 12/12/1979 TOTAL DEPTH 9737 PERF. 956 - 968

03	527 N	492	-0-	-35	-0-	49 25	1 5	418	2	N	-0-					-0-
04	505 N	505	-0-	-0-	-0-	42 22	1 5	441	2	N	-0-					-0-
05	589 N	536	-0-	-53	-0-	47 20	1 5	469	2	N	-0-					-0-
06	497 N	497	-0-	-0-	-0-	44 20	1 5	433	2	N	-0-					-0-
07	550 N	550	-0-	-0-	-0-	51 21	1 5	478	2	N	-0-					-0-
08	527 N	474	-0-	-53	-0-	44 17	1 5	413	2	N	-0-					-0-

HAGIST RANCH (900) 37993 629 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
NEWMAN OPERATING COMPANY 607391
D C R C -A- NCT-2 WELL #: 20 RRCID -> 034023 COMPL. DATE 06/08/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (950) 37993 654 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
FOSTER, J.R. WELL #: 61 RRCID -> 086007 COMPL. DATE 12/13/1979 TOTAL DEPTH 1187 PERF. 1008 - 1044

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (950) //CONT.// 37993 654 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FOSTER, J.R. WELL #: 62 RRCID -> 086008 COMPL. DATE 12/19/1979 TOTAL DEPTH 1191 PERF. 978 - 1018

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

FOSTER, J. R. WELL #: 31 RRCID -> 140054 COMPL. DATE 03/29/1955 TOTAL DEPTH 1943 PERF. 940 - 956

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAGIST RANCH (1030) 37993 777 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
FOSTER, J. R. WELL #: 66 RRCID -> 107426 COMPL. DATE 08/09/1983 TOTAL DEPTH 1252 PERF. 1042 - 1058

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 35 RRCID -> 213810 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 1955 PERF. 1100 - 1110

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGER W. MCCABE, INC. 724671
HAGIST RANCH UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 032778 COMPL. DATE 03/24/1964 TOTAL DEPTH 8060 PERF. N/A

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (1100) 37993 814 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
FOSTER, J.R. WELL #: 59 RRCID -> 086006 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 1178 PERF. 1016 - 1090

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAGIST RANCH (1100) //CONT.// 37993 814 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	806	N	716	-0-	-90	-0-	88 49	1 5	579	2	N	-0-					-0-
04	690	N	670	-0-	-20	-0-	89 27	1 5	554	2	N	-0-					-0-
05	836	N	836	-0-	-0-	-0-	116 29	1 5	691	2	N	-0-					-0-
06	708	N	708	-0-	-0-	-0-	100 27	1 5	581	2	N	-0-					-0-
07	745	N	745	-0-	-0-	-0-	107 27	1 5	611	2	N	-0-					-0-
08	837	N	731	-0-	-106	-0-	107 25	1 5	599	2	N	-0-					-0-

NEWMAN OPERATING COMPANY 607391
D C RC-A-NCT-2 WELL #: 14 RRCID -> 067890 COMPL. DATE 07/02/1976 TOTAL DEPTH 1903 PERF. N/A

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCRC "A" NCT-2 WELL #: 3 RRCID -> 084891 COMPL. DATE 08/25/1980 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 1019 - 1156

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (1700) 37993 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
ROGER W. MCCABE, INC. 724671
PURSCH, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 046438 COMPL. DATE 06/02/1969 TOTAL DEPTH 8591 PERF. N/A

03	2635	#	2215	-0-	-420	-0-	2215	2			N	-0-					-0-
04	2550	#	2044	-0-	-506	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
05	2635	#	1707	-0-	-928	-0-	1707	2			N	-0-					-0-
06	2370	#	210	-0-	-2160	-0-	210	2			N	-0-					-0-
07	1612	#	978	-0-	-634	-0-	978	2			N	-0-					-0-
08	2201	#	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (2100) 37993 962 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
ROGER W. MCCABE, INC. 724671
PURSCH, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 060463 COMPL. DATE 12/15/1974 TOTAL DEPTH 2075 PERF. N/A

03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	9	N	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH, N. (YEGUA 3700) 37998 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
TALIAFERRO COOPER WELL #: 2 RRCID -> 108546 COMPL. DATE 10/15/1983 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3701 - 3704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/09/2004

HALDEMAN, SOUTH (ZONE 20) 38100 664 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
DUVAL GAS GATHERING CORPORATION 236631
LAUGHLIN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 131196 COMPL. DATE 05/23/1989 TOTAL DEPTH 5440 PERF. 4745 - 4755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALDEMAN, SOUTH (ZONE 20-A) 38100 747 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
ANDERSON OIL LTD. 022499
SALVATION ARMY WELL #: 1 RRCID -> 260342 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 5044 - 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
03	2139	#	1237	-0-	-902	-0-	1237	2			N	-0-					225
04	2070	#	871	-0-	-1199	-0-	871	2			N	-0-					225
05	2046	#	1678	-0-	-368	-0-	1672	2	6	9	N	5	174	1			56
06	2100	R	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-					56
07	1802	R	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-					56
08	1674	#	1457	-0-	-217	-0-	1457	2			N	-0-					56

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
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

HALF MOON REEF (5200) 38142 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 121 WELL #: 4 RRCID -> 106519 COMPL. DATE 05/05/1983 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 5202 - 5236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	186	1	1577	2	Y	-0-					1
04	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	180	1	1571	2	Y	-0-					1
05	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	186	1	1393	2	Y	-0-					1
06	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	180	1	1279	2	Y	-0-					1
07	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	186	1	1242	2	Y	-0-					1
*08	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	186	1	1300	2	Y	-0-					1

HARGILL (FRIO CONS.) 39060 200 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
FNB CINCINNATI WELL #: 5 RRCID -> 256101 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 10423 PERF. 9352 - 9362

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32	1			2
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					3
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

OXY USA INC. 630591
RIO FARMS "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227192 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11950 PERF.11200 - 11312

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/28/2013 - PLUGGED 05-28-2013

MACARENA WELL #: 1 RRCID -> 227493 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9228 - 9514

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/03/2013 - PLUGGED 05-03-2013

RIO FARMS "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244677 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 11870 PERF.10918 - 11608

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

RIO FARMS "B" WELL #: 1 RRCID -> 252195 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 11850 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARGILL (FRIO CONS.) //CONT.// 39060 200 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: HIDALGO
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
HARGILL GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 261128 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12314 - 12959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62992	X	53916	-0-	-9076	-0-	3110	1	49861	3	N	859	967	1			464
							945	9									
04	60960	X	53893	-0-	-7067	-0-	3228	1	49774	2	N	810	964	1			310
							891	9									
05	66994	X	66994	-0-	-0-	-0-	3776	1	62181	2	N	943	965	1			288
							1037	9									
06	57750	X	56782	-0-	-968	-0-	3654	1	52291	2	N	761	762	1			287
							837	9									
07	55676	X	51382	-0-	-4294	-0-	3776	1	46959	2	N	588	566	1			309
							647	9									
08	64294	X	44921	-0-	-19373	-0-	3776	1	40566	2	N	526	559	1			276
							579	9									

HARGILL GAS UNIT 'A' WELL #: 2 RRCID -> 266642 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 13337 PERF.13310 - 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
03	77159	X	22007	-0-	-55152	-0-	2274	1	19482	3	N	228	199	1			260
							251	9									
04	74670	X	19529	-0-	-55141	-0-	2419	1	16894	2	N	196	383	1			73
							216	9									
05	25575	X	19393	-0-	-6182	-0-	2940	1	16253	2	N	182					255
							200	9									
06	24750	X	18299	-0-	-6451	-0-	2845	1	15289	2	N	150	190	1			215
							165	9									
07	22010	X	15789	-0-	-6221	-0-	2845	1	12783	2	N	146	188	1			173
							161	9									
08	22010	X	18074	-0-	-3936	-0-	2940	1	14944	2	N	173	191	1			155
							190	9									

SPARTA EXPLORATION LLC 807375
RIO FARMS WELL #: 1 RRCID -> 197701 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10815 - 11678

03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				34
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				34
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				34
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				34
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				34
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				34

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

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

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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-

HARRY (WILCOX 7600) //CONT.// 39296 367 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
DOBIE 44 WELL #: 1 RRCID -> 214068 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7740 - 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
03	558	#	284	-0-	-274	-0-	1	1	283	2	Y	-0-					-0-
04	264	R	264	-0-	-0-	-0-	4	1	260	2	Y	-0-					-0-
05	208	R	208	-0-	-0-	-0-	2	1	206	2	Y	-0-					-0-
06	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
07	558	R	558	-0-	-0-	-0-	10	1	548	2	Y	-0-					-0-
*08	852	R	852	-0-	-0-	-0-	17	1	835	2	Y	-0-					-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
03	2976	#	1699	-0-	-1277	-0-	40	1	1659	2	N	-0-					67
04	2880	#	1999	-0-	-881	-0-	40	1	1959	2	N	-0-					67
05	2976	#	1895	-0-	-1081	-0-	40	1	1855	2	N	-0-					67
06	2280	#	1113	-0-	-1167	-0-	30	1	1083	2	N	-0-					67
07	2325	#	1911	-0-	-414	-0-	30	1	1881	2	N	-0-					67
08	2077	#	1711	-0-	-366	-0-	30	1	1681	2	N	-0-					67

HARVEY (FRIO 9300) 39529 066 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
HAISLEY, WALDO E. WELL #: 1 RRCID -> 158096 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9268 - 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
03	527	#	416	-0-	-111	-0-	416	2			Y	-0-					109
04	510	#	314	-0-	-196	-0-	314	2			Y	-0-					109
05	434	#	329	-0-	-105	-0-	319	2	10	9	Y	9					118
06	471	R	471	-0-	-0-	-0-	462	2	9	9	Y	8					126
07	434	#	385	-0-	-49	-0-	378	2	7	9	Y	6					132
*08	492	R	492	-0-	-0-	-0-	489	2	3	9	Y	3	71	1			64

HARVEY (M-11) 39529 080 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
HAMON-HARVEY WELL #: 1A RRCID -> 147609 COMPL. DATE 11/16/1993 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 9176 - 9272

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

SPUR OPERATING CO. 810694
HARVEY WELL #: 1C RRCID -> 133483 COMPL. DATE 01/02/1990 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9175 - 9259

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

HARVEY, DEEP (ANDERSON) 39530 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MCKAMEY WELL #: 2 RRCID -> 054242 COMPL. DATE 12/05/1972 TOTAL DEPTH 11300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1488	N	1179	-0-	-309	-0-	1114	2	65	9	N	59	182	1	3	8	86
04	1560	N	870	-0-	-690	-0-	822	1	48	9	N	44	1	8			129
05	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1768	2	77	9	N	70	2	8			197
06	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1831	2	96	9	N	87	2	8			282
07	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1605	2	69	9	N	63	1	8			344
08	1860	N	1851	-0-	-9	-0-	1804	2	47	9	N	43	174	1			213

HARVEY, WEST (MCKAMEY SD.) 39537 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
HAISLEY WELL #: 2 RRCID -> 176891 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 9956 PERF. 9213 - 9223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			Y	-0-					128
04	630	N	464	-0-	-166	-0-	464	2			Y	-0-					128
05	632	N	632	-0-	-0-	-0-	617	2	15	9	Y	14					142
06	930	N	539	-0-	-391	-0-	529	2	10	9	Y	9					151
07	567	N	567	-0-	-0-	-0-	556	2	11	9	Y	10					161
08	620	N	469	-0-	-151	-0-	466	2	3	9	Y	3	67	1			97

HAISLEY WELL #: 3 RRCID -> 183438 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9418 - 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
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					47
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					47
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	252	2	10	9	Y	9					56
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	160	2	3	9	Y	3					59
07	310	N	201	-0-	-109	-0-	198	2	3	9	Y	3					62
*08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	311	2	1	9	Y	1	45	1			18

HAISLEY WELL #: 4 RRCID -> 186657 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9258 - 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
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	1205					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	1205					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1205					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1205					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1205					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1205					Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY 486543
PUIG GAS UNIT 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
03	15190	X	5097	-0-	-10093	-0-	372	1	4725	2	N	-0-					-0-
04	17310	X	5582	-0-	-11728	-0-	748	1	4834	2	N	-0-					-0-
05	17887	X	10834	-0-	-7053	-0-	992	1	9842	2	N	-0-					-0-
06	17310	X	9288	-0-	-8022	-0-	764	1	8524	2	N	-0-					-0-
07	15934	X	7141	-0-	-8793	-0-	1269	1	5872	2	N	-0-					-0-
*08	7141	X	7141	-0-	-0-	-0-	1269	1	5872	2	N	-0-					-0-

ST OF TX-ELIAS M PRIETO FMLY LP 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
03	27325	X	27325	-0-	-0-	-0-	326	1	26999	2	N	-0-					-0-
04	22976	X	22976	-0-	-0-	-0-	261	1	22715	2	N	-0-					-0-
05	22599	X	22428	-0-	-171	-0-	374	1	22054	2	N	-0-					-0-
06	26430	X	17672	-0-	-8758	-0-	457	1	17215	2	N	-0-					-0-
07	27311	X	18772	-0-	-8539	-0-	383	1	18389	2	N	-0-					-0-
08	27311	X	18772	-0-	-8539	-0-	383	1	18389	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
BENAVIDES, ROSA V. WELL #: 5H RRCID -> 262471 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 11796 PERF.11220 - 11602

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

G. B. MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 267031 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13430 - 17166

03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE OF TEXAS - MANN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 268114 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 12217 PERF.11297 - 11766

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE OF TEXAS PUIG BROS. CORP. WELL #: 1H RRCID -> 268359 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10400 - 10797

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (HINNANT CONS.) 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
GARZA, LAURO WELL #: D 1 RRCID -> 117136 COMPL. DATE 06/27/1985 TOTAL DEPTH 13254 PERF.11774 - 11860

03	1457	N	1159	-0-	-298	-0-	14	1	1145	2	N	-0-					-0-
04	1500	N	871	-0-	-629	-0-	3	1	868	2	N	-0-					-0-
05	1426	N	664	-0-	-762	-0-	7	1	657	2	N	-0-					-0-
06	1200	N	546	-0-	-654	-0-	546	2			N	-0-					-0-
07	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					-0-
08	651	N	444	-0-	-207	-0-	143	1	301	2	N	-0-					-0-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC.//CONT.// 029710

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
03	899	N	416	-0-	-483	-0-	5	1	411	2	N	-0-			-0-
04	750	N	117	-0-	-633	-0-	117	2			N	-0-			-0-
05	1085	N	670	-0-	-415	-0-	8	1	662	2	N	-0-			-0-
06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-			-0-
07	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-			-0-
08	682	N	338	-0-	-344	-0-	109	1	229	2	N	-0-			-0-

GARZA, LAURO WELL #: E 4 RRCID -> 123373 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11077 - 11353

03	733	N	733	-0-	-0-	-0-	8	1	725	2	N	-0-			-0-
04	540	N	378	-0-	-162	-0-	2	1	376	2	N	-0-			-0-
05	558	N	414	-0-	-144	-0-	4	1	410	2	N	-0-			-0-
06	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-			-0-
07	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-			-0-
08	403	N	200	-0-	-203	-0-	64	1	136	2	N	-0-			-0-

HAYNES-EAST WELL #: 1 RRCID -> 128548 COMPL. DATE 08/31/1988 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12246 - 12298

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

TREVINO, ALBERT WELL #: B 5 RRCID -> 139715 COMPL. DATE 10/08/1991 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11260 - 11360

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

ARGENT MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 178066 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 13410 PERF.11516 - 11546

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC.//CONT.// 029710

VIOLETA RANCH WELL #: 1 RRCID -> 235262 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 15511 PERF.12828 - 13906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13819	X	13819	-0-	-0-	-0-	823	1	12996	2	N	-0-			-0-
04	14296	X	14296	-0-	-0-	-0-	883	1	13413	2	N	-0-			-0-
05	13590	X	13590	-0-	-0-	-0-	1053	1	12537	2	N	-0-			-0-
06	13567	X	13567	-0-	-0-	-0-	1235	1	12332	2	N	-0-			-0-
07	13442	X	13442	-0-	-0-	-0-	1199	1	12243	2	N	-0-			-0-
*08	13264	X	13264	-0-	-0-	-0-	1529	1	11735	2	N	-0-			-0-

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
03	6355	X	-0-	-0-	-6355	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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
03	76601	X	63997	-0-	-12604	-0-	3812	1	60185	2	N	-0-			-0-
04	64403	X	64403	-0-	-0-	-0-	3977	1	60426	2	N	-0-			-0-
05	64368	X	64368	-0-	-0-	-0-	4987	1	59381	2	N	-0-			-0-
06	46588	X	46588	-0-	-0-	-0-	4242	1	42346	2	N	-0-			-0-
07	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	469	1	4788	2	N	-0-			-0-
*08	30368	X	30368	-0-	-0-	-0-	3500	1	26868	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
03	13516	X	9875	-0-	-3641	-0-	588	1	9287	2	N	-0-			-0-
04	19054	X	19054	-0-	-0-	-0-	1177	1	17877	2	N	-0-			-0-
05	22067	X	22067	-0-	-0-	-0-	1710	1	20357	2	N	-0-			-0-
06	19283	X	19283	-0-	-0-	-0-	1756	1	17527	2	N	-0-			-0-
07	19600	X	19600	-0-	-0-	-0-	1748	1	17852	2	N	-0-			-0-
*08	18456	X	18456	-0-	-0-	-0-	2127	1	16329	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
03	26412	X	17769	-0-	-8643	-0-	1058	1	16711	2	N	-0-			-0-
04	15351	X	15351	-0-	-0-	-0-	948	1	14403	2	N	-0-			-0-
05	14647	X	14647	-0-	-0-	-0-	1135	1	13512	2	N	-0-			-0-
06	20200	X	20200	-0-	-0-	-0-	1839	1	18361	2	N	-0-			-0-
07	21242	X	21242	-0-	-0-	-0-	1894	1	19348	2	N	-0-			-0-
*08	18676	X	18676	-0-	-0-	-0-	2152	1	16524	2	N	-0-			-0-

TREVINO, ALBERTO WELL #: 3 RRCID -> 258793 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 13825 PERF.11844 - 12864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	51092	X	51092	-0-	-0-	-0-	3043	1	48049	2	N	-0-			-0-
04	58328	X	58328	-0-	-0-	-0-	3602	1	54726	2	N	-0-			-0-
05	51874	X	51874	-0-	-0-	-0-	4019	1	47855	2	N	-0-			-0-
06	48051	X	48051	-0-	-0-	-0-	4376	1	43675	2	N	-0-			-0-
07	45914	X	45914	-0-	-0-	-0-	4094	1	41820	2	N	-0-			-0-
*08	32516	X	32516	-0-	-0-	-0-	3748	1	28768	2	N	-0-			-0-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC.//CONT.// 029710
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
03	51398	X	45114	-0-	-6284	-0-	2687	1	42427	2	N	-0-					-0-
04	43821	X	43821	-0-	-0-	-0-	2706	1	41115	2	N	-0-					-0-
05	41156	X	41156	-0-	-0-	-0-	3189	1	37967	2	N	-0-					-0-
06	37159	X	37159	-0-	-0-	-0-	3384	1	33775	2	N	-0-					-0-
07	31285	X	31285	-0-	-0-	-0-	2789	1	28496	2	N	-0-					-0-
*08	20780	X	20780	-0-	-0-	-0-	2395	1	18385	2	N	-0-					-0-

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
HAYNES WELL #: 16 RRCID -> 169018 COMPL. DATE 05/30/1998 TOTAL DEPTH 14070 PERF.12800 - 12872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			19
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

HAYNES WELL #: 17 RRCID -> 172710 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 14215 PERF.12788 - 13106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19189	X	16063	-0-	-3126	-0-	2181	1	13882	2	N	-0-					35
04	15840	X	9132	-0-	-6708	-0-	1844	1	7288	2	N	-0-					35
05	16368	X	13453	-0-	-2915	-0-	1735	1	11718	2	N	-0-					35
06	16856	X	16856	-0-	-0-	-0-	1726	1	15130	2	N	-0-					35
*07	16368	X	13094	-0-	-3274	-0-	1810	1	11284	2	N	-0-					35
08	16058	X	15604	-0-	-454	-0-	1484	1	14120	2	N	-0-					35

HAYNES WELL #: 18 RRCID -> 173637 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 15065 PERF. 9660 - 13020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					3
04	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	3069	X	816	-0-	-2253	-0-	111	1	705	2	N	-0-					8
04	2970	X	96	-0-	-2874	-0-	19	1	77	2	N	-0-					8
05	3410	X	1696	-0-	-1714	-0-	219	1	1477	2	N	-0-					8
06	3300	X	202	-0-	-3098	-0-	21	1	181	2	N	-0-					8
*07	3410	X	578	-0-	-2832	-0-	80	1	498	2	N	-0-					8
*08	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	243	1	2316	2	N	-0-					8

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
03	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	3	3	8			4
04	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					4
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

HAYNES WELL #: 21 RRCID -> 226643 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 14280 PERF.11288 - 12576

03	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	493	1	3138	2	N	-0-					10
04	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	665	1	2626	2	N	-0-					10
05	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	458	1	3093	2	N	-0-					10
06	3510	X	2997	-0-	-513	-0-	307	1	2690	2	N	-0-					10
*07	3627	X	1802	-0-	-1825	-0-	249	1	1553	2	N	-0-					10
08	3627	X	2589	-0-	-1038	-0-	246	1	2343	2	N	-0-					10

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 228089 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 11543 PERF. 8024 - 8501

03	992	N	860	-0-	-132	-0-	860	2			Y	-0-					3
04	875	N	875	-0-	-0-	-0-	865	2	10	9	Y	9	2	1			10
05	840	N	840	-0-	-0-	-0-	833	2	7	9	Y	6	8	1			8
06	800	N	800	-0-	-0-	-0-	792	2	8	9	Y	7					15
07	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			Y	-0-	14	1			1
*08	896	N	896	-0-	-0-	-0-	889	2	7	9	Y	6	2	1			5

LAS PALOMAS WELL #: 5 RRCID -> 254678 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 14125 PERF. 7676 - 8039

03	372	N	296	-0-	-76	-0-	296	2			Y	-0-					7
04	570	N	189	-0-	-381	-0-	189	2			Y	-0-					7
05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-					7
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					7
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					7
08	496	N	201	-0-	-295	-0-	201	2			Y	-0-					7

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
TREVINO WELL #: 2 RRCID -> 208496 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.12207 - 12230

03	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	23	1	2790	2	N	-0-					-0-
04	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	492	1	2486	2	N	-0-					-0-
05	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	517	1	2369	2	N	-0-					-0-
06	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	572	1	2221	2	N	-0-					-0-
07	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	597	1	1937	2	N	-0-					-0-
*08	2966	N	2966	-0-	-0-	-0-	213	1	2753	2	N	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 1 RRCID -> 212141 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 15550 PERF.13010 - 13047

03	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	18	1	2203	2	N	-0-					-0-
04	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	360	1	1817	2	N	-0-					-0-
05	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	239	1	1098	2	N	-0-					-0-
06	2948	N	2948	-0-	-0-	-0-	604	1	2344	2	N	-0-					-0-
07	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	439	1	1426	2	N	-0-					-0-
08	930	N	848	-0-	-82	-0-	61	1	787	2	N	-0-					-0-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378

GARCIA, A. ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184106 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8598 - 9207

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6045	X	5071	-0-	-974	-0-	754	1	4317	2	N	-0-					100
04	5670	X	4019	-0-	-1651	-0-	608	1	3411	2	N	-0-					100
05	5859	X	4378	-0-	-1481	-0-	701	1	3677	2	N	-0-					100
06	4920	X	4296	-0-	-624	-0-	659	1	3637	2	N	-0-					100
07	5084	X	1444	-0-	-3640	-0-	570	1	874	2	N	-0-					100
08	5084	X	1168	-0-	-3916	-0-	488	1	680	2	N	-0-					100

GARCIA, A. ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192666 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8396 - 8426

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

HAYNES WELL #: 38 RRCID -> 209706 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9054 - 9088

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	164	1	2053	2	N	-0-					-0-
04	1980	N	1790	-0-	-190	-0-	140	1	1650	2	N	-0-					-0-
05	2201	N	1801	-0-	-400	-0-	189	1	1612	2	N	-0-					-0-
06	2160	N	2084	-0-	-76	-0-	124	1	1960	2	N	-0-					-0-
07	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	146	1	2116	2	N	-0-					-0-
08	1798	N	1358	-0-	-440	-0-	103	1	1255	2	N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 37 RRCID -> 214082 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 11402 PERF. 8194 - 9302

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 28 RRCID -> 214198 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 14355 PERF. 8264 - 8702

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 10 RRCID -> 218463 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8030 - 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
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

HAYNES WELL #: 29 RRCID -> 218644 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 14560 PERF. 8403 - 8590

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

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HAYNES-NORTH WELL #: 6 RRCID -> 222683 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8230 - 8715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6293	X	1711	-0-	-4582	-0-	165	1	1546	2	N	-0-					-0-
04	2970	X	2589	-0-	-381	-0-	233	1	2356	2	N	-0-					-0-
05	2697	X	2257	-0-	-440	-0-	219	1	2038	2	N	-0-					-0-
06	2610	X	2461	-0-	-149	-0-	247	1	2214	2	N	-0-					-0-
07	2666	X	2450	-0-	-216	-0-	246	1	2204	2	N	-0-					-0-
08	2666	X	2556	-0-	-110	-0-	262	1	2294	2	N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 30 RRCID -> 223222 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 15045 PERF. 8446 - 8632

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

HAYNES-NORTH WELL #: 7 RRCID -> 227494 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8194 - 9129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	480	1	4493	2	N	-0-					-0-
04	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	483	1	4869	2	N	-0-					-0-
05	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	545	1	5076	2	N	-0-					-0-
06	5070	X	4695	-0-	-375	-0-	473	1	4222	2	N	-0-					-0-
07	5239	X	3670	-0-	-1569	-0-	368	1	3302	2	N	-0-					-0-
08	5239	X	1155	-0-	-4084	-0-	118	1	1037	2	N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 9 RRCID -> 227571 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 8278 - 8294

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

HAYNES WELL #: 39 RRCID -> 230162 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8990 - 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
03	30037	X	30037	-0-	-0-	-0-	1690 171	1 9	28176	2	N	155	177	1			34
04	30696	X	30696	-0-	-0-	-0-	1610	1	29086	2	N	-0-					34
05	31437	X	31437	-0-	-0-	-0-	1763	1	29674	2	N	-0-					34
06	29070	X	27866	-0-	-1204	-0-	1471	1	26395	2	N	-0-					34
07	30708	X	30708	-0-	-0-	-0-	1395	1	29313	2	N	-0-					34
08	30132	X	30026	-0-	-106	-0-	1562	1	28464	2	N	-0-					34

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
03	7810	X	7810	-0-	-0-	-0-	754	1	7056	2	N	-0-					-0-
04	7920	X	6837	-0-	-1083	-0-	616	1	6221	2	N	-0-					-0-
05	8184	X	6299	-0-	-1885	-0-	611	1	5688	2	N	-0-					-0-
06	7920	X	6223	-0-	-1697	-0-	626	1	5597	2	N	-0-					-0-
07	7812	X	7640	-0-	-172	-0-	767	1	6873	2	N	-0-					-0-
*08	8646	X	8646	-0-	-0-	-0-	884	1	7762	2	N	-0-					-0-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HAYNES WELL #: 3 RRCID -> 265440 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 10678 PERF. 9058 - 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
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	1336					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	1336					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	1336					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	1336					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	1336					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	1336					N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 13 RRCID -> 265443 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7932 - 7976

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
HAYNES "A" WELL #: 30 RRCID -> 243888 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12268 - 12289

03	8 N		-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/01/2013 - P&A 04-01-2013

HAYNES-HINNANT WELL #: 1 RRCID -> 247631 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10176 - 10559

03	0 W		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 W		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 A		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/07/2013 - PLUGGED 05-07-2013

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAYNES "E" WELL #: 1 RRCID -> 160432 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 17974 PERF.10280 - 12185

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAYNES "E" WELL #: 3 RRCID -> 161281 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12974 - 13093

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HAYNES "E" WELL #: 4 RRCID -> 161285 COMPL. DATE 08/21/1996 TOTAL DEPTH 17735 PERF. 9900 - 9982

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES "E" WELL #: 5 RRCID -> 171075 COMPL. DATE 03/21/2010 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12098 - 12348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19220	X	9771	-0-	-9449	-0-	1766	1	8005	2	Y	-0-					-0-
04	18600	X	14297	-0-	-4303	-0-	1793	1	12504	2	Y	-0-					-0-
05	15599	X	15599	-0-	-0-	-0-	1795	1	13804	2	Y	-0-					-0-
06	15909	X	15909	-0-	-0-	-0-	1817	1	14092	2	Y	-0-					-0-
07	14787	X	13292	-0-	-1495	-0-	1259	1	12033	2	Y	-0-					-0-
08	15593	X	14815	-0-	-778	-0-	1331	1	13484	2	Y	-0-					-0-

HAYNES E WELL #: 6 RRCID -> 172237 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 13335 PERF.12834 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	154	1	1562	2	Y	-0-					-0-

HAYNES E WELL #: 7 RRCID -> 174560 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 12722 PERF. 9791 - 11850

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

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
SINGER WELL #: 1 RRCID -> 218816 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 9899 PERF. 9486 - 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
03	558	N	371	-0-	-187	-0-	7	1	364	3	N	-0-					-0-
04	420	N	405	-0-	-15	-0-	11	1	394	3	N	-0-					-0-
05	899	N	792	-0-	-107	-0-	53	1	739	3	N	-0-					-0-
06	624	N	624	-0-	-0-	-0-	70	1	554	3	N	-0-					-0-
07	508	N	508	-0-	-0-	-0-	77	1	431	3	N	-0-					-0-
08	806	N	638	-0-	-168	-0-	638	1			N	-0-					-0-

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
VOLPE WELL #: 2 RRCID -> 216946 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10369 - 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
03	4030	X	3396	-0-	-634	-0-	394	1	3000	2	N	2	2	8			5
							2	9									
04	T. A.		2753	-0-	2753	2753	303	1	2450	2	N	-0-					5
05	T. A.		3004	-0-	3004	5757	406	1	2598	2	N	-0-					5
06	9048	X	3291	-0-	-5757	-0-	372	1	2919	2	N	-0-					5
*07	1568	X	1568	-0-	-0-	-0-	255	1	1313	2	N	-0-					5
*08	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	216	1	2303	2	N	-0-					5

LFT WELL #: 1 RRCID -> 217999 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 11528 PERF.10454 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1891	X	921	-0-	-970	-0-	107	1	814	2	N	-0-					2
04	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	276	1	2226	2	N	-0-					2
05	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	329	1	2109	2	N	-0-					2
06	1278	X	1278	-0-	-0-	-0-	144	1	1130	2	N	4	4	8			2
							4	9									
*07	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	477	1	2462	2	N	-0-					2
08	2573	X	2171	-0-	-402	-0-	186	1	1985	2	N	-0-					2

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
VOLPE WELL #: 1 RRCID -> 219553 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10781 - 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
03	2346	X	2346	-0-	-0-	-0-	272	1	2074	2	N	-0-					25
04	2188	X	2188	-0-	-0-	-0-	241	1	1945	2	N	2	2	8			25
							2	9									
05	2178	X	2178	-0-	-0-	-0-	294	1	1884	2	N	-0-					25
06	1769	X	1769	-0-	-0-	-0-	200	1	1569	2	N	-0-					25
*07	1736	X	1505	-0-	-231	-0-	244	1	1261	2	N	-0-					25
08	1736	X	1288	-0-	-448	-0-	110	1	1178	2	N	-0-					25

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
03	2263	X	2143	-0-	-120	-0-	249	1	1894	2	N	-0-					-0-
04	2370	X	2369	-0-	-1	-0-	261	1	2108	2	N	-0-					-0-
05	2449	X	2038	-0-	-411	-0-	275	1	1763	2	N	-0-					-0-
06	2370	X	1816	-0-	-554	-0-	206	1	1610	2	N	-0-					-0-
*07	2449	X	1485	-0-	-964	-0-	241	1	1244	2	N	-0-					-0-
*08	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	220	1	2348	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LFT WELL #: 5 RRCID -> 222439 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10997 - 11339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	816	N	816	-0-	-0-	-0-	95	1	721	2	N	-0-					-0-
04	774	N	774	-0-	-0-	-0-	85	1	689	2	N	-0-					-0-
05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	113	1	724	2	N	-0-					-0-
06	780	N	741	-0-	-39	-0-	84	1	657	2	N	-0-					-0-
*07	806	N	731	-0-	-75	-0-	119	1	612	2	N	-0-					-0-
08	837	N	781	-0-	-56	-0-	67	1	714	2	N	-0-					-0-

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
03	899	N	788	-0-	-111	-0-	91	1	697	2	N	-0-					-0-
04	855	N	855	-0-	-0-	-0-	94	1	761	2	N	-0-					-0-
05	910	N	910	-0-	-0-	-0-	123	1	787	2	N	-0-					-0-
06	884	N	884	-0-	-0-	-0-	100	1	784	2	N	-0-					-0-
*07	899	N	843	-0-	-56	-0-	137	1	706	2	N	-0-					-0-
08	899	N	886	-0-	-13	-0-	76	1	810	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
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
03	3100	N	6148	-0-	3048	3048	1088	1	5060	2	N	-0-					30
04	3000	N	5176	-0-	2176	5224	193	1	4983	2	N	-0-					30
05	3100	N	4831	-0-	1731	6955	257	1	4574	2	N	-0-					30
06	11411	X	4456	-0-	-6955	-0-	317	1	4139	2	N	-0-					30
07	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	707	1	4669	2	N	1	1	8			30
							1	9									
*08	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	507	1	3113	2	N	-0-					30

KENEDY-ALONZO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190680 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10031 - 11811

03	7068	X	297	-0-	-6771	-0-	53	1	244	2	N	-0-					-0-
04	4980	X	175	-0-	-4805	-0-	7	1	168	2	N	-0-					-0-
05	4371	X	278	-0-	-4093	-0-	15	1	263	2	N	-0-					-0-
06	2220	X	1442	-0-	-778	-0-	102	1	1340	2	N	-0-					-0-
07	9885	X	9885	-0-	-0-	-0-	1301	1	8584	2	N	-0-					-0-
*08	9716	X	9716	-0-	-0-	-0-	1361	1	8355	2	N	-0-					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
LAS PALOMAS WELL #: 2 RRCID -> 217349 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10980 - 11216

03	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			Y	-0-					7
04	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			Y	-0-					7
05	1798	N	1768	-0-	-30	-0-	1768	2			Y	-0-					7
06	1680	N	1528	-0-	-152	-0-	1528	2			Y	-0-					7
07	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			Y	-0-					7
*08	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			Y	-0-					7

LAS PALOMAS WELL #: 4 RRCID -> 218403 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 12863 PERF.10770 - 10887

03	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			Y	-0-					11
04	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			Y	-0-					11
05	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			Y	-0-					11
06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			Y	-0-					11
07	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			Y	-0-					11
*08	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			Y	-0-					11

BUNCH, ROY WELL #: 1 RRCID -> 248532 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9944 - 10341

03	930	N	870	-0-	-60	-0-	870	2			N	-0-					-0-
04	870	N	706	-0-	-164	-0-	706	2			N	-0-					-0-
05	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
06	840	N	579	-0-	-261	-0-	579	2			N	-0-					-0-
07	744	N	522	-0-	-222	-0-	522	2			N	-0-					-0-
08	682	N	654	-0-	-28	-0-	654	2			N	-0-					-0-

RAUL VOLPE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 251537 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 11807 PERF. 9572 - 9708

03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HAYNES-NORTH WELL #: 1 C RRCID -> 127195 COMPL. DATE 04/15/1988 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10782 - 10846

03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 11 RRCID -> 131882 COMPL. DATE 08/21/1989 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10524 - 10546

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 32 RRCID -> 198551 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 14980 PERF.10365 - 11080

03	7232	X	7232	-0-	-0-	-0-	535	1	6697	2	N	-0-					-0-
04	6060	X	4473	-0-	-1587	-0-	350	1	4123	2	N	-0-					-0-
05	6851	X	666	-0-	-6185	-0-	69	1	597	2	N	-0-					-0-
06	6990	X	4221	-0-	-2769	-0-	250	1	3971	2	N	-0-					-0-
07	7223	X	3077	-0-	-4146	-0-	199	1	2878	2	N	-0-					-0-
*08	7410	X	7410	-0-	-0-	-0-	558	1	6852	2	N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 28 RRCID -> 199117 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 14355 PERF. 8264 - 11144

03	4030	X	3830	-0-	-200	-0-	283	1	3547	2	N	-0-					139
04	5700	X	2978	-0-	-2722	-0-	233	1	2745	2	N	-0-					139
05	5890	X	1981	-0-	-3909	-0-	208	1	1773	2	N	-0-					139
06	4590	X	2978	-0-	-1612	-0-	177	1	2801	2	N	-0-					139
07	3844	X	3681	-0-	-163	-0-	238	1	3439	2	N	4					143
							4	9									
08	3844	X	3160	-0-	-684	-0-	238	1	2922	2	N	-0-					143

HAYNES WELL #: 30 RRCID -> 199741 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 15045 PERF. 8446 - 13256

03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					126
04	3000	N	3504	-0-	504	504	275	1	3229	2	N	-0-					126
05	3100	N	10939	-0-	7839	8343	1146	1	9793	2	N	-0-					126
06	3000	N	7034	-0-	4034	12377	418	1	6616	2	N	-0-					126
07	19757	X	7380	-0-	-12377	-0-	478	1	6902	2	N	-0-					126
*08	6454	X	6454	-0-	-0-	-0-	487	1	5967	2	N	-0-					126

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	398	1	4976	2	N	-0-					200
04	6150	X	3318	-0-	-2832	-0-	260	1	3058	2	N	-0-					200
05	6355	X	3186	-0-	-3169	-0-	334	1	2852	2	N	-0-					200
06	6150	X	2979	-0-	-3171	-0-	177	1	2802	2	N	-0-					200
07	5766	X	1534	-0-	-4232	-0-	99	1	1435	2	N	-0-					200
08	5363	X	1270	-0-	-4093	-0-	96	1	1174	2	N	-0-					200

HAYNES 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
03	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	111	1	1388	2	N	-0-					-0-
04	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	111	1	1300	2	N	-0-					-0-
05	1643	N	1302	-0-	-341	-0-	136	1	1166	2	N	-0-					-0-
06	1440	N	1331	-0-	-109	-0-	79	1	1252	2	N	-0-					-0-
07	1457	N	1266	-0-	-191	-0-	82	1	1184	2	N	-0-					-0-
08	1302	N	986	-0-	-316	-0-	74	1	912	2	N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 33 RRCID -> 204674 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 13960 PERF.10462 - 13668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7037	X	6858	-0-	-179	-0-	508	1	6350	2	N	-0-					-0-
04	6990	X	6376	-0-	-614	-0-	499	1	5877	2	N	-0-					-0-
05	7223	X	6888	-0-	-335	-0-	722	1	6166	2	N	-0-					-0-
06	6990	X	6627	-0-	-363	-0-	393	1	6234	2	N	-0-					-0-
07	6851	X	6092	-0-	-759	-0-	394	1	5698	2	N	-0-					-0-
08	6882	X	6349	-0-	-533	-0-	479	1	5870	2	N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 34 RRCID -> 205446 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10450 - 10734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4309	X	3613	-0-	-696	-0-	267	1	3346	2	N	-0-					-0-
04	4170	X	3612	-0-	-558	-0-	283	1	3329	2	N	-0-					-0-
05	4309	X	3068	-0-	-1241	-0-	322	1	2746	2	N	-0-					-0-
06	3840	X	3514	-0-	-326	-0-	208	1	3306	2	N	-0-					-0-
07	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	265	1	3822	2	N	-0-					-0-
08	3720	X	3540	-0-	-180	-0-	267	1	3273	2	N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 35 RRCID -> 205447 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 14116 PERF.10434 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	291	1	3629	2	N	-0-					-0-
04	2580	X	2180	-0-	-400	-0-	171	1	2009	2	N	-0-					-0-
05	2666	X	2179	-0-	-487	-0-	229	1	1950	2	N	-0-					-0-
06	2580	X	2159	-0-	-421	-0-	128	1	2031	2	N	-0-					-0-
07	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	244	1	3516	2	N	-0-					-0-
08	2666	X	2580	-0-	-86	-0-	194	1	2386	2	N	-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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	2914	X	1155	-0-	-1759	-0-	86	1	1069	2	N	-0-					96
04	2820	X	1232	-0-	-1588	-0-	90	1	1062	2	N	73	158	1			11
							80	9									
05	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	284	1	2424	2	N	1					12
							1	9									
06	2126	X	2126	-0-	-0-	-0-	127	1	1999	2	N	-0-					12
07	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	148	1	2128	2	N	-0-					12
08	2697	N	1209	-0-	-1488	-0-	91	1	1118	2	N	-0-					12

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
03	18042	X	15692	-0-	-2350	-0-	1515	1	14177	2	N	-0-					-0-
04	17460	X	13653	-0-	-3807	-0-	1230	1	12423	2	N	-0-					-0-
05	18042	X	13976	-0-	-4066	-0-	1355	1	12621	2	N	-0-					-0-
06	15990	X	15337	-0-	-653	-0-	1543	1	13794	2	N	-0-					-0-
07	16058	X	14286	-0-	-1772	-0-	1435	1	12851	2	N	-0-					-0-
08	15686	X	12571	-0-	-3115	-0-	1285	1	11286	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
03	36487	X	33055	-0-	-3432	-0-	3189	1	29866	2	N	-0-					-0-
04	35310	X	32285	-0-	-3025	-0-	2910	1	29375	2	N	-0-					-0-
05	36487	X	29996	-0-	-6491	-0-	2910	1	27086	2	N	-0-					-0-
06	32703	X	32703	-0-	-0-	-0-	3291	1	29412	2	N	-0-					-0-
07	33356	X	31864	-0-	-1492	-0-	3197	1	28667	2	N	-0-					-0-
08	33356	X	31203	-0-	-2153	-0-	3190	1	28013	2	N	-0-					-0-

DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
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
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	1050	N	113	-0-	-937	-0-	113	2			N	-0-					-0-
05	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
08	248	N	115	-0-	-133	-0-	115	2			N	-0-					-0-

EAGLE OIL & GAS CO. 238634
SINGER WELL #: 1 RRCID -> 229907 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 12170 PERF.10970 - 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
03	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2			N	-0-					102
04	1306	X	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					102
05	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2			N	-0-					102
06	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	2			N	-0-					102
07	1840	X	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-					102
08	1271	X	244	-0-	-1027	-0-	244	2			N	-0-					102

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. 253162
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
03	2945	X	2257	-0-	-688	-0-	123	1	2134	2	Y	-0-					-0-
04	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	143	1	2252	2	Y	-0-					-0-
05	2697	X	2031	-0-	-666	-0-	125	1	1906	2	Y	-0-					-0-
06	2610	X	1879	-0-	-731	-0-	118	1	1761	2	Y	-0-					-0-
07	3441	X	1989	-0-	-1452	-0-	116	1	1873	2	Y	-0-					-0-
08	2480	X	2086	-0-	-394	-0-	128	1	1949	2	Y	8	2	1			6
							9	9									

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
03	837	N	834	-0-	-3	-0-	45	1	789	2	Y	-0-					-0-
04	808	N	808	-0-	-0-	-0-	48	1	760	2	Y	-0-					-0-
05	899	N	800	-0-	-99	-0-	49	1	751	2	Y	-0-					-0-
06	840	N	777	-0-	-63	-0-	49	1	728	2	Y	-0-					-0-
07	837	N	834	-0-	-3	-0-	49	1	785	2	Y	-0-					-0-
*08	821	N	821	-0-	-0-	-0-	51	1	770	2	Y	-0-					-0-

GARZA, L. WELL #: 6 RRCID -> 172011 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10583 - 12378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1983	X	1983	-0-	-0-	-0-	108	1	1875	2	Y	-0-					8
04	1399	X	1399	-0-	-0-	-0-	83	1	1316	2	Y	-0-					8
05	2075	X	2075	-0-	-0-	-0-	128	1	1947	2	Y	-0-					8
06	1290	X	1149	-0-	-141	-0-	72	1	1077	2	Y	-0-	5	1			3
07	1800	X	1800	-0-	-0-	-0-	105	1	1695	2	Y	-0-					3
*08	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	88	1	1346	2	Y	-0-	3	1			-0-

GARZA L. WELL #: 8 RRCID -> 173084 COMPL. DATE 04/30/1999 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10795 - 11459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	730	N	730	-0-	-0-	-0-	40	1	690	2	Y	-0-					-0-
04	759	N	759	-0-	-0-	-0-	45	1	714	2	Y	-0-					-0-
05	857	N	857	-0-	-0-	-0-	53	1	804	2	Y	-0-					-0-
06	721	N	721	-0-	-0-	-0-	45	1	676	2	Y	-0-					-0-
07	750	N	750	-0-	-0-	-0-	44	1	706	2	Y	-0-					-0-
*08	710	N	710	-0-	-0-	-0-	44	1	666	2	Y	-0-					-0-

GARZA, L. WELL #: 10 RRCID -> 174937 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10658 - 11413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3379	X	2890	-0-	-489	-0-	157	1	2733	2	Y	-0-					-0-
04	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	163	1	2572	2	Y	-0-					-0-
05	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	213	1	3240	2	Y	-0-					-0-
06	3120	X	3034	-0-	-86	-0-	190	1	2844	2	Y	-0-					-0-
07	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	186	1	2991	2	Y	-0-					-0-
08	3441	X	3062	-0-	-379	-0-	188	1	2861	2	Y	12	3	1			9
							13	9									

GARZA, L. WELL #: 9 RRCID -> 175111 COMPL. DATE 09/07/1999 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11184 - 11288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2356	N	2013	-0-	-343	-0-	109	1	1904	2	Y	-0-					-0-
04	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	132	1	2074	2	Y	-0-					-0-
05	2294	N	2189	-0-	-105	-0-	135	1	2054	2	Y	-0-					-0-
06	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	150	1	2238	2	Y	-0-					-0-
07	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	142	1	2290	2	Y	-0-					-0-
*08	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	149	1	2264	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385

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
03	804	N	804	-0-	-0-	-0-	72	1	732	2	N	-0-			68
04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	66	1	698	2	N	-0-			68
05	713	N	700	-0-	-13	-0-	72	1	628	2	N	-0-			68
06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	63	1	578	2	N	-0-			68
07	783	N	783	-0-	-0-	-0-	74	1	709	2	N	-0-			68
08	713	N	597	-0-	-116	-0-	58	1	539	2	N	-0-			68

HAYNES "A" WELL #: 2S RRCID -> 226419 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 14515 PERF.12934 - 12980

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/23/2013 - PLUGGED 04-23-2013

HAYNES "A" WELL #: 4 RRCID -> 226807 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12950 - 12982

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.		3	-0-	3	3	3	2			N	-0-			-0-

HAYNES "A" WELL #: 3 RRCID -> 227884 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11722 - 13760

03	434	N	318	-0-	-116	-0-	28	1	290	2	N	-0-			23
04	450	N	249	-0-	-201	-0-	22	1	227	2	N	-0-			23
05	403	N	281	-0-	-122	-0-	29	1	252	2	N	-0-			23
06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	45	1	407	2	N	57			80
							63	9							
07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	26	1	249	2	N	-0-			80
08	279	N	247	-0-	-32	-0-	24	1	223	2	N	-0-			80

HAYNES "A" WELL #: 6 RRCID -> 229411 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12443 - 12482

03	9858	X	6115	-0-	-3743	-0-	546	1	5569	2	N	-0-			-0-
04	8190	X	7000	-0-	-1190	-0-	606	1	6394	2	N	-0-			-0-
05	8463	X	6698	-0-	-1765	-0-	690	1	6008	2	N	-0-			-0-
06	8190	X	4364	-0-	-3826	-0-	431	1	3933	2	N	-0-			-0-
07	8370	X	7569	-0-	-801	-0-	716	1	6853	2	N	-0-			-0-
08	7223	X	5849	-0-	-1374	-0-	569	1	5280	2	N	-0-			-0-

HAYNES "A" WELL #: 5 RRCID -> 230281 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11972 - 14038

03	2170	N	2118	-0-	-52	-0-	189	1	1929	2	N	-0-			14
04	2610	N	2504	-0-	-106	-0-	217	1	2287	2	N	-0-			14
05	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	291	1	2531	2	N	-0-			14
06	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	263	1	2404	2	N	-0-			14
07	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	252	1	2409	2	N	-0-			14
08	2821	N	2527	-0-	-294	-0-	246	1	2281	2	N	-0-			14

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385

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
03	13857	X	11991	-0-	-1866	-0-	1070	1	10921	2	N	-0-			14
04	13410	X	12526	-0-	-884	-0-	1084	1	11442	2	N	-0-			14
05	13640	X	12820	-0-	-820	-0-	1320	1	11500	2	N	-0-			14
06	13200	X	11720	-0-	-1480	-0-	1156	1	10564	2	N	-0-			14
07	12958	X	12432	-0-	-526	-0-	1176	1	11256	2	N	-0-			14
08	12958	X	11133	-0-	-1825	-0-	1083	1	10050	2	N	-0-			14

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
03	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	309	1	3156	2	Y	-0-			-0-
04	3840	X	2498	-0-	-1342	-0-	216	1	2282	2	Y	-0-			-0-
05	3968	X	2331	-0-	-1637	-0-	240	1	2091	2	Y	-0-			-0-
06	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	398	1	3631	2	Y	-0-			-0-
07	2697	X	2253	-0-	-444	-0-	213	1	2040	2	Y	-0-			-0-
08	3472	X	2684	-0-	-788	-0-	261	1	2423	2	Y	-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
03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	37	1	378	2	N	-0-			-0-
04	510	N	467	-0-	-43	-0-	40	1	427	2	N	-0-			-0-
05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	48	1	415	2	N	-0-			-0-
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	30	1	277	2	N	-0-			-0-
07	496	N	229	-0-	-267	-0-	22	1	207	2	N	-0-			-0-
*08	3100	N	6175	-0-	3075	3075	601	1	5574	2	N	-0-			-0-

HAYNES "A" WELL #: 12 RRCID -> 240267 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF.13100 - 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
03	3999	X	2894	-0-	-1105	-0-	258	1	2636	2	N	-0-			-0-
04	3840	X	2664	-0-	-1176	-0-	231	1	2433	2	N	-0-			-0-
05	3658	X	2576	-0-	-1082	-0-	265	1	2311	2	N	-0-			-0-
06	3540	X	2547	-0-	-993	-0-	251	1	2296	2	N	-0-			-0-
07	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	311	1	2981	2	N	-0-			-0-
08	2883	X	2203	-0-	-680	-0-	214	1	1989	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
03	4123	X	3779	-0-	-344	-0-	337	1	3442	2	Y	-0-			-0-
04	3990	X	3441	-0-	-549	-0-	298	1	3143	2	Y	-0-			-0-
05	4123	X	3954	-0-	-169	-0-	407	1	3547	2	Y	-0-			-0-
06	3870	X	3560	-0-	-310	-0-	351	1	3209	2	Y	-0-			-0-
07	3999	X	3804	-0-	-195	-0-	360	1	3444	2	Y	-0-			-0-
08	3968	X	3557	-0-	-411	-0-	346	1	3211	2	Y	-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
03	3100	N	3253	-0-	153	153	290	1	2963	2	N	-0-			30
04	2453	N	2300	-0-	-153	-0-	199	1	2101	2	N	-0-			30
05	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	227	1	1976	2	N	-0-			30
06	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	204	1	1867	2	N	-0-			30
07	2387	N	1904	-0-	-483	-0-	180	1	1724	2	N	-0-			30
08	2945	X	1669	-0-	-1276	-0-	162	1	1507	2	N	-0-			30

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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
03	3224	X	3185	-0-	-39	-0-	284	1	2901	2	N	-0-					23
04	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	232	1	2443	2	N	-0-					23
05	2176	X	2176	-0-	-0-	-0-	224	1	1952	2	N	-0-					23
06	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	232	1	2119	2	N	-0-					23
07	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	248	1	2375	2	N	-0-					23
*08	2195	X	2195	-0-	-0-	-0-	214	1	1981	2	N	-0-					23

HAYNES "A" WELL #: 20 RRCID -> 247770 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 13560 PERF.12416 - 12560

03	4433	X	3226	-0-	-1207	-0-	288	1	2938	2	N	-0-					-0-
04	3750	X	3458	-0-	-292	-0-	299	1	3159	2	N	-0-					-0-
05	3875	X	3300	-0-	-575	-0-	340	1	2960	2	N	-0-					-0-
06	3750	X	3230	-0-	-520	-0-	319	1	2911	2	N	-0-					-0-
07	3627	X	3320	-0-	-307	-0-	314	1	3006	2	N	-0-					-0-
08	3565	X	3278	-0-	-287	-0-	319	1	2959	2	N	-0-					-0-

HAYNES "A" WELL #: 17 RRCID -> 251246 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 13278 PERF. N/A

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/17/2013 - PLUGGED 05-17-2013

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FLORES, L. G. WELL #: 1 RRCID -> 070208 COMPL. DATE 02/06/1977 TOTAL DEPTH 12620 PERF. N/A

03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA, LAURO WELL #: 1 RRCID -> 089705 COMPL. DATE 06/25/1980 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10967 - 11043

03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 1 RRCID -> 119537 COMPL. DATE 12/23/1985 TOTAL DEPTH 13086 PERF.10666 - 11496

03	9121	X	9121	-0-	-0-	-0-	423 2	1 9	8696	2	N	2	2	8			-0-
04	7055	X	7055	-0-	-0-	-0-	319	1	6736	2	N	-0-					-0-
05	9700	X	9700	-0-	-0-	-0-	443	1	9257	2	N	-0-					-0-
06	7035	X	7035	-0-	-0-	-0-	336	1	6699	2	N	-0-					-0-
07	9068	X	9068	-0-	-0-	-0-	435	1	8633	2	N	-0-					-0-
*08	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	324	1	6149	2	N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 2 RRCID -> 121402 COMPL. DATE 05/22/1986 TOTAL DEPTH 14277 PERF.10634 - 10830

03	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	47	1	975	2	N	-0-					-0-
04	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	46	1	979	2	N	-0-					-0-
05	989	N	989	-0-	-0-	-0-	45	1	944	2	N	-0-					-0-
06	960	N	960	-0-	-0-	-0-	46	1	914	2	N	-0-					-0-
07	867	N	867	-0-	-0-	-0-	42	1	825	2	N	-0-					-0-
*08	843	N	843	-0-	-0-	-0-	42	1	801	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 #: 1 RRCID -> 121827 COMPL. DATE 07/28/1986 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10671 - 11498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
04	DELQ PR		63	-0-	63	63	63	2			N	-0-					-0-
05	150	N	87	-0-	-63	-0-	87	2			N	-0-					-0-
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
*08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-

GUTIERREZ, E.E. WELL #: 1 RRCID -> 122469 COMPL. DATE 10/06/1986 TOTAL DEPTH 13328 PERF.10436 - 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
03	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	81	1	1364	2	Y	-0-					-0-
04	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	77	1	1301	2	Y	-0-					-0-
05	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	77	1	1267	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	6458	-0-	3458	3458	394	1	6064	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	2275	-0-	-825	2633	135	1	2140	2	Y	-0-					-0-
*08	3100	N	1763	-0-	-1337	1296	106	1	1657	2	Y	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 3 C RRCID -> 122921 COMPL. DATE 11/20/1986 TOTAL DEPTH 14219 PERF.10690 - 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
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
04	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	58	1	975	2	Y	-0-					-0-
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	23	1	383	2	Y	-0-					-0-
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	93	2	Y	-0-					-0-
07	1054	N	86	-0-	-968	-0-	5	1	81	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	33	-0-	-370	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-

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
03	SWR 10		3411	-0-	3411	3411	190	1	3221	2	N	-0-					-0-
04	SWR 10		3132	-0-	3132	6543	176	1	2956	2	N	-0-					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	6543					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	6543					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	6543					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	6543					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
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	25	1	508	2	N	-0-					-0-
04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	24	1	502	2	N	-0-					-0-
05	543	N	543	-0-	-0-	-0-	25	1	518	2	N	-0-					-0-
06	510	N	478	-0-	-32	-0-	23	1	455	2	N	-0-					-0-
07	558	N	492	-0-	-66	-0-	24	1	468	2	N	-0-					-0-
08	558	N	539	-0-	-19	-0-	27	1	512	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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		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 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
03	8304	X	8304	-0-	-0-	-0-	385	1	7917	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	8257	X	8257	-0-	-0-	-0-	373	1	7884	2	N	-0-					-0-
05	7936	X	7715	-0-	-221	-0-	352	1	7363	2	N	-0-					-0-
06	7680	X	5273	-0-	-2407	-0-	252	1	5021	2	N	-0-					-0-
07	7936	X	6038	-0-	-1898	-0-	290	1	5748	2	N	-0-					-0-
08	7936	X	7899	-0-	-37	-0-	395	1	7504	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
03	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	93	1	1567	2	Y	1					1
							1	9									
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	16	1	270	2	Y	-0-					1
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	13	1	220	2	Y	-0-					1
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	13	1	196	2	Y	-0-					1
07	310	N	218	-0-	-92	-0-	13	1	205	2	Y	-0-					1
*08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	11	1	180	2	Y	77	65	1			13
							85	9									

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
03	SWR 10		1218	-0-	1218	1218	68	1	1150	2	N	-0-					-0-
04	SWR 10		786	-0-	786	2004	44	1	742	2	N	-0-					-0-
05	SWR 10		661	-0-	661	2665	38	1	623	2	N	-0-					-0-
06	SWR 10		884	-0-	884	3549	54	1	830	2	N	-0-					-0-
07	SWR 10		862	-0-	862	4411	51	1	811	2	N	-0-					-0-
08	SWR 10		655	-0-	655	5066	39	1	616	2	N	-0-					-0-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 125040 COMPL. DATE 08/15/1987 TOTAL DEPTH 14395 PERF.10763 - 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
03	8494	X	2770	-0-	-5724	-0-	159	1	2610	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	8220	X	417	-0-	-7803	-0-	26	1	391	2	N	-0-					-0-
05	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-
06	8490	X	993	-0-	-7497	-0-	51	1	942	2	N	-0-					-0-
07	8773	X	2	-0-	-8771	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					-0-

IRENE WELL #: 1 C RRCID -> 125443 COMPL. DATE 10/02/1987 TOTAL DEPTH 13812 PERF.10506 - 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
03	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	74	1	1248	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	242	-0-	-238	-0-	14	1	228	2	Y	-0-					-0-
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	31	1	501	2	Y	-0-					-0-
06	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	90	1	1380	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	4681	-0-	1581	1581	278	1	4403	2	Y	-0-					-0-
*08	3100	N	5596	-0-	2496	4077	336	1	5260	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, E. E. WELL #: 3 RRCID -> 125448 COMPL. DATE 10/02/1987 TOTAL DEPTH 13870 PERF.10903 - 11056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		5901	-0-	5901	5901	340	1	5561	2	Y	-0-					-0-
06	14B DENY		4471	-0-	4471	10372	273	1	4198	2	Y	-0-					-0-
07	14B DENY		636	-0-	636	11008	38	1	598	2	Y	-0-					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	11008					Y	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MUNOZ WELL #: 2 RRCID -> 125688 COMPL. DATE 10/31/1987 TOTAL DEPTH 11926 PERF.10632 - 11432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	2234					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	2234					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	2234					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	2234					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	2234					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2234					N	NO RPT					-0-

JACOBA WELL #: 3 C RRCID -> 126078 COMPL. DATE 12/19/1987 TOTAL DEPTH 13850 PERF.10680 - 10839

03	4216	X	1462	-0-	-2754	-0-	82	1	1380	2	Y	-0-					-0-
04	2310	X	1574	-0-	-736	-0-	88	1	1486	2	Y	-0-					-0-
05	1674	X	1398	-0-	-276	-0-	81	1	1317	2	Y	-0-					-0-
06	1620	X	1583	-0-	-37	-0-	97	1	1486	2	Y	-0-					-0-
07	1612	N	1343	-0-	-269	-0-	80	1	1263	2	Y	-0-					-0-
*08	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	103	1	1609	2	Y	-0-					-0-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 126080 COMPL. DATE 12/17/1987 TOTAL DEPTH 11905 PERF.10685 - 10731

03	8928	X	-0-	-0-	-8928	-0-					N	-0-					-0-
04	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA, L. WELL #: 6 RRCID -> 126081 COMPL. DATE 12/13/1987 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10718 - 10884

03	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	72	1	1220	2	Y	-0-					-0-
04	1560	X	1315	-0-	-245	-0-	74	1	1241	2	Y	-0-					-0-
05	1612	X	825	-0-	-787	-0-	47	1	775	2	Y	3					3
							3	9									
06	1755	X	1755	-0-	-0-	-0-	107	1	1648	2	Y	-0-					3
07	1674	X	948	-0-	-726	-0-	56	1	892	2	Y	-0-					3
*08	1364	X	876	-0-	-488	-0-	53	1	823	2	Y	-0-					3

HAYNES WELL #: 5 C RRCID -> 126243 COMPL. DATE 12/01/1987 TOTAL DEPTH 14326 PERF.10477 - 10590

03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACOBA WELL #: 2 C RRCID -> 126687 COMPL. DATE 02/01/1988 TOTAL DEPTH 13700 PERF.10550 - 10582

03	465	N	385	-0-	-80	-0-	21	1	364	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	391	-0-	-29	-0-	22	1	369	2	Y	-0-					-0-
05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	28	1	453	2	Y	-0-					-0-
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	26	1	403	2	Y	-0-					-0-
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	24	1	381	2	Y	-0-					-0-
08	465	N	448	-0-	-17	-0-	27	1	421	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126887 COMPL. DATE 02/02/1988 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10598 - 10621

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126995 COMPL. DATE 03/05/1988 TOTAL DEPTH 13854 PERF.10464 - 11101

03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	22	1	381	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	443	-0-	-67	-0-	25	1	418	2	Y	-0-					-0-
05	667	N	667	-0-	-0-	-0-	38	1	629	2	Y	-0-					-0-
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	28	1	426	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	463	-0-	-2	-0-	27	1	436	2	Y	-0-					-0-
*08	740	N	740	-0-	-0-	-0-	44	1	696	2	Y	-0-					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 3 C RRCID -> 127205 COMPL. DATE 04/22/1988 TOTAL DEPTH 14259 PERF.10712 - 10906

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	10	1	156	2	N	-0-					-0-
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	14	1	211	2	N	-0-					-0-
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	12	1	203	2	N	-0-					-0-
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	8	1	157	2	N	-0-					-0-
07	248	N	66	-0-	-182	-0-	3	1	63	2	N	-0-					-0-
08	217	N	35	-0-	-182	-0-	2	1	33	2	N	-0-					-0-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 127866 COMPL. DATE 06/22/1988 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10288 - 11120

03	1023	N	993	-0-	-30	-0-	55	1	938	2	Y	-0-					-0-
04	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	57	1	955	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3275	-0-	175	175	189	1	3086	2	Y	-0-					-0-
06	2772	N	2597	-0-	-175	-0-	158	1	2439	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	3802	-0-	702	702	226	1	3576	2	Y	-0-					-0-
*08	4606	X	3904	-0-	-702	-0-	234	1	3670	2	Y	-0-					-0-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 128416 COMPL. DATE 08/21/1988 TOTAL DEPTH 13955 PERF.10273 - 11088

03	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-
04	DELQ	PR	945	-0-	945	945	945	2			N	-0-					-0-
05	1980	N	1035	-0-	-945	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
06	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
07	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
*08	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DAISY WELL #: 1 RRCID -> 128719 COMPL. DATE 09/27/1988 TOTAL DEPTH 14435 PERF.10754 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1612	X	1147	-0-	-465	-0-	53	1	1094	2	N	-0-					-0-
04	1050	N	1010	-0-	-40	-0-	46	1	964	2	N	-0-					-0-
05	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	69	1	1449	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3415	-0-	415	415	163	1	3252	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3253	-0-	153	568	156	1	3097	2	N	-0-					-0-
*08	3100	N	2984	-0-	-116	452	149	1	2835	2	N	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 6 RRCID -> 128999 COMPL. DATE 10/27/1988 TOTAL DEPTH 13950 PERF.10530 - 11128

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 7 RRCID -> 129190 COMPL. DATE 11/27/1988 TOTAL DEPTH 13924 PERF.10445 - 11262

03	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	168	1	3460	2	N	-0-					-0-
04	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	162	1	3417	2	N	-0-					-0-
05	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	164	1	3418	2	N	-0-					-0-
06	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	150	1	2991	2	N	-0-					-0-
07	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	161	1	3193	2	N	-0-					-0-
*08	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	167	1	3173	2	N	-0-					-0-

IRENE WELL #: 2 C RRCID -> 130006 COMPL. DATE 12/24/1996 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12600 - 13600

03	930	N	890	-0-	-40	-0-	50	1	840	2	Y	-0-					-0-
04	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	64	1	1072	2	Y	-0-					-0-
05	685	N	685	-0-	-0-	-0-	40	1	645	2	Y	-0-					-0-
06	870	N	262	-0-	-608	-0-	16	1	246	2	Y	-0-					-0-
07	961	N	369	-0-	-592	-0-	22	1	347	2	Y	-0-					-0-
08	682	N	600	-0-	-82	-0-	36	1	564	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, E.E. WELL #: 2R RRCID -> 130147 COMPL. DATE 02/28/1989 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11220 - 11336

03	2980	N	2980	-0-	-0-	-0-	166	1	2814	2	Y	-0-					-0-
04	2880	X	2261	-0-	-619	-0-	127	1	2134	2	Y	-0-					-0-
05	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	179	1	2921	2	Y	-0-					-0-
06	3090	X	1363	-0-	-1727	-0-	83	1	1280	2	Y	-0-					-0-
07	3193	X	2948	-0-	-245	-0-	175	1	2773	2	Y	-0-					-0-
08	3100	X	2344	-0-	-756	-0-	141	1	2203	2	Y	-0-					-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 130245 COMPL. DATE 03/10/1989 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10546 - 10564

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	5	1	107	2	N	-0-					-0-
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	4	1	95	2	N	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	2	N	-0-					-0-
06	120	N	94	-0-	-26	-0-	5	1	89	2	N	-0-					-0-
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	2	N	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ARACELI WELL #: 1 RRCID -> 130333 COMPL. DATE 03/21/1989 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11052 - 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
03	5642	X	5050	-0-	-592	-0-	282	1	4768	2	Y	-0-					-0-
04	5550	X	4890	-0-	-660	-0-	275	1	4615	2	Y	-0-					-0-
05	5735	X	5169	-0-	-566	-0-	298	1	4871	2	Y	-0-					-0-
06	5700	X	4642	-0-	-1058	-0-	283	1	4359	2	Y	-0-					-0-
07	5890	X	4941	-0-	-949	-0-	293	1	4648	2	Y	-0-					-0-
*08	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	326	1	5104	2	Y	-0-					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 7 RRCID -> 131586 COMPL. DATE 07/13/1989 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10304 - 10978

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131664 COMPL. DATE 08/16/1989 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10520 - 10710

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 8 RRCID -> 132055 COMPL. DATE 09/27/1989 TOTAL DEPTH 13530 PERF.10402 - 10996

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 132355 COMPL. DATE 10/22/1989 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10496 - 11141

03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	N	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-
*08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 9 RRCID -> 132674 COMPL. DATE 11/19/1989 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10563 - 11320

03	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	97	1	1993	2	N	-0-					-0-
04	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	99	1	2100	2	N	-0-					-0-
05	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	97	1	2033	2	N	-0-					-0-
06	2010	N	1339	-0-	-671	-0-	64	1	1275	2	N	-0-					-0-
07	2232	N	2107	-0-	-125	-0-	101	1	2006	2	N	-0-					-0-
08	2139	N	1856	-0-	-283	-0-	93	1	1763	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
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J.O.D. WELL #: 3 RRCID -> 133964 COMPL. DATE 07/05/1990 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11148 - 11362

03	9812	X	9812	-0-	-0-	-0-	646	1	9165	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	9189	X	9189	-0-	-0-	-0-	594	1	8595	2	N	-0-					-0-
05	9364	X	9364	-0-	-0-	-0-	619	1	8745	2	N	-0-					-0-
06	9045	X	9045	-0-	-0-	-0-	617	1	8428	2	N	-0-					-0-
07	9965	X	9965	-0-	-0-	-0-	685	1	9280	2	N	-0-					-0-
*08	8220	X	8220	-0-	-0-	-0-	589	1	7631	2	N	-0-					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 9 RRCID -> 135085 COMPL. DATE 05/13/1990 TOTAL DEPTH 11347 PERF.10887 - 10996

03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	40	1	680	2	Y	-0-					-0-
04	930	N	685	-0-	-245	-0-	38	1	647	2	Y	-0-					-0-
05	794	N	794	-0-	-0-	-0-	46	1	748	2	Y	-0-					-0-
06	877	N	877	-0-	-0-	-0-	53	1	813	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
07	759	N	759	-0-	-0-	-0-	45	1	714	2	Y	-0-					-0-
*08	832	N	832	-0-	-0-	-0-	50	1	782	2	Y	-0-					-0-

L.F.T. WELL #: 2 RRCID -> 135298 COMPL. DATE 06/21/1990 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10887 - 11280

03	1395	N	1390	-0-	-5	-0-	65	1	1325	2	N	-0-					-0-
04	1380	N	1333	-0-	-47	-0-	60	1	1273	2	N	-0-					-0-
05	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	72	1	1511	2	N	-0-					-0-
06	1350	N	959	-0-	-391	-0-	46	1	913	2	N	-0-					-0-
07	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	73	1	1439	2	N	-0-					-0-
*08	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	81	1	1542	2	N	-0-					-0-

GARZA, L. "B" 3 WELL #: 3 RRCID -> 135328 COMPL. DATE 07/12/1990 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10583 - 10603

03	465	N	305	-0-	-160	-0-	17	1	288	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	96	-0-	-384	-0-	5	1	91	2	Y	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	1					1
							1	9									
06	460	N	460	-0-	-0-	-0-	28	1	432	2	Y	-0-					1
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	20	1	323	2	Y	-0-					1
*08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	10	1	153	2	Y	-0-					1

HAYNES WELL #: 10 C RRCID -> 135442 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 14333 PERF.10570 - 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
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 21 RRCID -> 135990 COMPL. DATE 08/10/1990 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10520 - 11128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EMMA WELL #: 1 RRCID -> 137021 COMPL. DATE 09/20/1990 TOTAL DEPTH 11591 PERF.10578 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	10	1	168	2	Y	-0-					-0-
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	9	1	143	2	Y	-0-					-0-
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	11	1	177	2	Y	-0-					-0-
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	15	1	237	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
*08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	12	1	181	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
03	217	N	71	-0-	-146	-0-	4	1	67	2	N	-0-					-0-
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	9	1	134	2	N	-0-					-0-
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	13	1	214	2	N	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	2	N	-0-					-0-
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	11	1	194	2	N	-0-					-0-
*08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	14	1	242	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
03	248	N	241	-0-	-7	-0-	11	1	230	2	N	-0-					-0-
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	11	1	227	2	N	-0-					-0-
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	12	1	244	2	N	-0-					-0-
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	12	1	239	2	N	-0-					-0-
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	12	1	246	2	N	-0-					-0-
08	248	N	201	-0-	-47	-0-	10	1	191	2	N	-0-					-0-

GARZA, L. "B" 4 WELL #: 4 RRCID -> 137337 COMPL. DATE 01/17/1991 TOTAL DEPTH 14175 PERF.10462 - 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
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
07	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	12	N	6	-0-	-6	-0-	6	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
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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 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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 140561 COMPL. DATE 12/22/1991 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10770 - 10816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	149	1	2440	2	N	-0-					-0-
04	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	169	1	2551	2	N	-0-					-0-
05	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	157	1	2565	2	N	-0-					-0-
06	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	131	1	2419	2	N	-0-					-0-
07	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	130	1	2320	2	N	-0-					-0-
*08	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	143	1	2470	2	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
03	93	N	42	-0-	-51	-0-	2	1	40	2	N	-0-					-0-
04	120	N	64	-0-	-56	-0-	3	1	61	2	N	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	2	N	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	2	N	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	2	N	-0-					-0-
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	3	1	55	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
03	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	102	1	1676	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	67	1	1017	2	N	-0-					-0-
05	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	88	1	1440	2	N	-0-					-0-
06	1710	N	872	-0-	-838	-0-	45	1	827	2	N	-0-					-0-
07	1116	N	1084	-0-	-32	-0-	58	1	1026	2	N	-0-					-0-
*08	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	101	1	1749	2	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
03	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	269	1	4408	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	264	1	3982	2	N	-0-					-0-
05	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	231	1	3788	2	N	-0-					-0-
06	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	183	1	3365	2	N	-0-					-0-
07	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	184	1	3264	2	N	-0-					-0-
*08	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	182	1	3146	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

HAYNES "B" WELL #: 3 RRCID -> 144877 COMPL. DATE 03/20/1993 TOTAL DEPTH 14350 PERF.10812 - 10854

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

03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 146753 COMPL. DATE 09/02/1993 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10675 - 11546

03	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	350	1	5814	2	Y	-0-					-0-
04	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	333	1	5305	2	Y	-0-					-0-
05	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	167	1	2732	2	Y	-0-					-0-
06	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	172	1	2640	2	Y	-0-					-0-
07	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	171	1	2712	2	Y	-0-					-0-
*08	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	167	1	2621	2	Y	-0-					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 146889 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10400 - 10500

03	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	306	1	5026	2	N	-0-					-0-
04	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	316	1	4775	2	N	-0-					-0-
05	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	272	1	4463	2	N	-0-					-0-
06	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	235	1	4317	2	N	-0-					-0-
07	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	256	1	4542	2	N	-0-					-0-
*08	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	182	1	3138	2	N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 147800 COMPL. DATE 01/05/1994 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11353 - 11447

03	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	174	1	2856	2	N	-0-					-0-
04	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	163	1	2463	2	N	-0-					-0-
05	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	179	1	2923	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3011	-0-	11	11	155	1	2856	2	N	-0-					-0-
07	2941	N	2930	-0-	-11	-0-	156	1	2774	2	N	-0-					-0-
*08	3100	N	3152	-0-	52	52	173	1	2979	2	N	-0-					-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 147897 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 13990 PERF.10446 - 10468

03	684	N	684	-0-	-0-	-0-	39	1	644	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	717	N	717	-0-	-0-	-0-	45	1	672	2	N	-0-					-0-
05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	34	1	549	2	N	-0-					-0-
06	820	N	820	-0-	-0-	-0-	42	1	778	2	N	-0-					-0-
07	744	N	728	-0-	-16	-0-	39	1	689	2	N	-0-					-0-
*08	592	N	592	-0-	-0-	-0-	32	1	560	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES 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
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 11 RRCID -> 149005 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11363 - 11389

03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	102	2	N	-0-					-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	2	N	-0-					-0-
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	6	1	135	2	N	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	2	N	-0-					-0-
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	2	N	-0-					-0-
08	155	N	134	-0-	-21	-0-	7	1	127	2	N	-0-					-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 149173 COMPL. DATE 04/05/1994 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10380 - 11323

03	806	N	722	-0-	-84	-0-	41	1	681	2	N	-0-					-0-
04	750	N	696	-0-	-54	-0-	43	1	653	2	N	-0-					-0-
05	697	N	697	-0-	-0-	-0-	40	1	657	2	N	-0-					-0-
06	690	N	654	-0-	-36	-0-	34	1	620	2	N	-0-					-0-
07	713	N	673	-0-	-40	-0-	36	1	637	2	N	-0-					-0-
08	682	N	648	-0-	-34	-0-	35	1	613	2	N	-0-					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 14 C RRCID -> 149952 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14050 PERF.10380 - 10900

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	74	1	1216	2	N	-0-					-0-
04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	37	1	562	2	N	-0-					-0-
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	N	-0-					-0-
06	1260	N	374	-0-	-886	-0-	19	1	355	2	N	-0-					-0-
07	620	N	355	-0-	-265	-0-	19	1	336	2	N	-0-					-0-
*08	646	N	646	-0-	-0-	-0-	35	1	611	2	N	-0-					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 15-C RRCID -> 150226 COMPL. DATE 07/03/1994 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10871 - 10923

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	83	1	1337	2	N	-0-					-0-
04	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	94	1	1402	2	N	-0-					-0-
05	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	80	1	1282	2	N	-0-					-0-
06	1380	N	1292	-0-	-88	-0-	68	1	1224	2	N	-0-					-0-
07	1550	N	1297	-0-	-253	-0-	70	1	1227	2	N	-0-					-0-
*08	2912	N	2912	-0-	-0-	-0-	161	1	2751	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 #: 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
03	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	204	1	3451	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	214	1	3602	2	Y	-0-					-0-
05	3044	N	3044	-0-	-0-	-0-	176	1	2868	2	Y	-0-					-0-
06	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	225	1	3454	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
07	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	306	1	4849	2	Y	-0-					-0-
*08	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	220	1	3443	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
03	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	296	1	4847	2	N	-0-					-0-
04	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	241	1	3635	2	N	-0-					-0-
05	3968	X	3853	-0-	-115	-0-	222	1	3631	2	N	-0-					-0-
06	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	232	1	4269	2	N	-0-					-0-
07	3968	X	2829	-0-	-1139	-0-	151	1	2678	2	N	-0-					-0-
08	3968	X	2937	-0-	-1031	-0-	161	1	2776	2	N	-0-					-0-

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
03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	37	1	620	2	Y	-0-					-0-
04	630	N	627	-0-	-3	-0-	35	1	592	2	Y	-0-					-0-
05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	33	1	536	2	Y	-0-					-0-
06	637	N	637	-0-	-0-	-0-	39	1	598	2	Y	-0-					-0-
07	651	N	593	-0-	-58	-0-	35	1	558	2	Y	-0-					-0-
08	558	N	521	-0-	-37	-0-	31	1	490	2	Y	-0-					-0-

EMMA WELL #: 2 RRCID -> 152428 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10671 - 11121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2387	N	594	-0-	-1793	-0-	34	1	560	2	Y	-0-					-0-
04	1440	N	723	-0-	-717	-0-	45	1	678	2	Y	-0-					-0-
05	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	70	1	1140	2	Y	-0-					-0-
06	725	N	725	-0-	-0-	-0-	37	1	688	2	Y	-0-					-0-
07	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	58	1	1026	2	Y	-0-					-0-
08	1209	N	862	-0-	-347	-0-	47	1	815	2	Y	-0-					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 152599 COMPL. DATE 12/29/1994 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11261 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	8	1	160	2	N	-0-					-0-
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	8	1	163	2	N	-0-					-0-
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	8	1	167	2	N	-0-					-0-
06	150	N	143	-0-	-7	-0-	7	1	136	2	N	-0-					-0-
07	186	N	152	-0-	-34	-0-	7	1	145	2	N	-0-					-0-
08	186	N	127	-0-	-59	-0-	6	1	121	2	N	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 18 RRCID -> 152922 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10318 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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 "B" WELL #: 7 RRCID -> 153313 COMPL. DATE 10/15/1994 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11298 - 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
03	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	92	1	1902	2	N	-0-					-0-
04	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	123	1	2594	2	N	-0-					-0-
05	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	67	1	1403	2	N	-0-					-0-
06	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	95	1	1897	2	N	-0-					-0-
07	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	88	1	1737	2	N	-0-					-0-
08	837	N	422	-0-	-415	-0-	21	1	401	2	N	-0-					-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 153873 COMPL. DATE 03/31/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10670 - 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
03	2108	N	2028	-0-	-80	-0-	117	1	1911	2	N	-0-					-0-
04	2010	N	1957	-0-	-53	-0-	122	1	1835	2	N	-0-					-0-
05	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	115	1	1876	2	N	-0-					-0-
06	1950	N	1834	-0-	-116	-0-	94	1	1740	2	N	-0-					-0-
07	2015	N	1964	-0-	-51	-0-	105	1	1859	2	N	-0-					-0-
08	1984	N	1830	-0-	-154	-0-	100	1	1730	2	N	-0-					-0-

HAYNES "D" WELL #: 3 RRCID -> 156762 COMPL. DATE 07/08/1995 TOTAL DEPTH 14427 PERF.12252 - 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
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	6386	X	5934	-0-	-452	-0-	331 8	1 9	5595	2	Y	7	1	8			6
04	6060	X	5656	-0-	-404	-0-	318	1	5338	2	Y	-0-					6
05	6169	X	5744	-0-	-425	-0-	331	1	5413	2	Y	-0-					6
06	5850	X	5556	-0-	-294	-0-	339	1	5217	2	Y	-0-	3	0			3
07	6014	X	5703	-0-	-311	-0-	338	1	5365	2	Y	-0-					3
*08	5921	X	2345	-0-	-3576	-0-	141 1	1 9	2203	2	Y	1	1	1			3

HAYNES 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
03	1178	N	1089	-0-	-89	-0-	50 1	1 9	1038	2	N	1	1	8			-0-
04	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	51	1	1072	2	N	-0-					-0-
05	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	46	1	956	2	N	-0-					-0-
06	1050	N	637	-0-	-413	-0-	30	1	607	2	N	-0-					-0-
07	1147	N	1099	-0-	-48	-0-	53	1	1046	2	N	-0-					-0-
*08	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	61	1	1158	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
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	803	N	803	-0-	-0-	-0-	45	1	758	2	Y	-0-					-0-
04	979	N	979	-0-	-0-	-0-	55	1	924	2	Y	-0-					-0-
05	710	N	710	-0-	-0-	-0-	41	1	669	2	Y	-0-					-0-
06	704	N	704	-0-	-0-	-0-	43	1	661	2	Y	-0-					-0-
07	748	N	748	-0-	-0-	-0-	44	1	704	2	Y	-0-					-0-
*08	786	N	786	-0-	-0-	-0-	47	1	739	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 38 RRCID -> 167605 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10472 - 11060

03	3089	N	3089	-0-	-0-	-0-	172	1	2909	2	Y	7	1	8			6
							8	9									
04	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	147	1	2476	2	Y	-0-					6
05	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	134	1	2183	2	Y	1					7
							1	9									
06	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	175	1	2690	2	Y	-0-	2	0			5
07	3075	N	3075	-0-	-0-	-0-	182	1	2893	2	Y	-0-					5
*08	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	159	1	2497	2	Y	-0-					5

HAYNES WELL #: 16 RRCID -> 168835 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 11656 PERF.10610 - 10768

03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	33	1	685	2	N	-0-					-0-
04	721	N	721	-0-	-0-	-0-	32	1	689	2	N	-0-					-0-
05	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	50	1	1050	2	N	-0-					-0-
06	948	N	948	-0-	-0-	-0-	45	1	903	2	N	-0-					-0-
07	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	66	1	1302	2	N	-0-					-0-
*08	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	117	1	2230	2	N	35	35	1			-0-
							39	9									

J.O.D. WELL #: 6 RRCID -> 168908 COMPL. DATE 06/13/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11420 - 11559

03	155	N	154	-0-	-1	-0-	7	1	147	2	N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	143	2	N	-0-					-0-
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	7	1	144	2	N	-0-					-0-
06	150	N	139	-0-	-11	-0-	7	1	132	2	N	-0-					-0-
07	155	N	150	-0-	-5	-0-	7	1	143	2	N	-0-					-0-
08	155	N	141	-0-	-14	-0-	7	1	134	2	N	-0-					-0-

GUTIERREZ, E. E. WELL #: 4 RRCID -> 170130 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10388 - 11076

03	6665	X	6254	-0-	-411	-0-	349	1	5904	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	6810	X	5825	-0-	-985	-0-	327	1	5498	2	Y	-0-					-0-
05	7037	X	5151	-0-	-1886	-0-	297	1	4854	2	Y	-0-					-0-
06	6570	X	5820	-0-	-750	-0-	355	1	5465	2	Y	-0-					-0-
07	6789	X	6125	-0-	-664	-0-	363	1	5762	2	Y	-0-					-0-
*08	9145	X	9145	-0-	-0-	-0-	549	1	8596	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170262 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10528 - 11225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	30	1	485	2	N	-0-			-0-
04	420	N	252	-0-	-168	-0-	16	1	236	2	N	-0-			-0-
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	16	1	266	2	N	-0-			-0-
06	510	N	377	-0-	-133	-0-	19	1	358	2	N	-0-			-0-
07	688	N	688	-0-	-0-	-0-	37	1	651	2	N	-0-			-0-
*08	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	63	1	1080	2	N	-0-			-0-

ARACELI GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170557 COMPL. DATE 10/05/1998 TOTAL DEPTH 11158 PERF.10324 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	585	N	585	-0-	-0-	-0-	33	1	552	2	Y	-0-			-0-
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	25	1	427	2	Y	-0-			-0-
05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	23	1	372	2	Y	-0-			-0-
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	22	1	339	2	Y	-0-			-0-
07	396	N	396	-0-	-0-	-0-	23	1	373	2	Y	-0-			-0-
08	310	N	256	-0-	-54	-0-	15	1	241	2	Y	-0-			-0-

GARZA-IRENE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170912 COMPL. DATE 09/08/1998 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10910 - 11164

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

ASCHE WELL #: 39 RRCID -> 170913 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10454 - 11188

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

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 171080 COMPL. DATE 11/05/1998 TOTAL DEPTH 11009 PERF.10466 - 10484

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

PORRAS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171536 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10614 - 10669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	2	Y	-0-			-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2	Y	-0-			-0-
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	8	1	137	2	Y	-0-			-0-
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	100	2	Y	-0-			-0-
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	11	1	182	2	Y	-0-			-0-
*08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	8	1	119	2	Y	-0-			-0-

RAMIREZ, RAMIRO WELL #: 1 RRCID -> 172492 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10475 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	589	N	524	-0-	-65	-0-	29	1	495	2	Y	-0-			-0-
04	540	N	505	-0-	-35	-0-	28	1	477	2	Y	-0-			-0-
05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	29	1	479	2	Y	-0-			-0-
06	510	N	486	-0-	-24	-0-	30	1	456	2	Y	-0-			-0-
07	527	N	478	-0-	-49	-0-	28	1	450	2	Y	-0-			-0-
08	496	N	477	-0-	-19	-0-	29	1	448	2	Y	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 172509 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10865 - 10882

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

ASCHE WELL #: 40 RRCID -> 173165 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 11340 PERF.10350 - 11000

03	1333	N	1248	-0-	-85	-0-	70	1	1176	2	Y	2					2
							2	9									
04	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	73	1	1222	2	Y	-0-					2
05	996	N	996	-0-	-0-	-0-	57	1	938	2	Y	1					3
							1	9									
06	1200	N	1144	-0-	-56	-0-	70	1	1074	2	Y	-0-	1	0			2
07	1240	N	1139	-0-	-101	-0-	68	1	1071	2	Y	-0-					2
*08	992	N	871	-0-	-121	-0-	52	1	819	2	Y	-0-					2

GARZA, L. ET AL ESTATE OF WELL #: 1 RRCID -> 173547 COMPL. DATE 07/10/1999 TOTAL DEPTH 14020 PERF.10462 - 13870

03	4216	X	3953	-0-	-263	-0-	221	1	3732	2	Y	-0-					-0-
04	4080	X	2439	-0-	-1641	-0-	137	1	2299	2	Y	3					3
							3	9									
05	4216	X	4158	-0-	-58	-0-	240	1	3917	2	Y	1					4
							1	9									
06	4050	X	3977	-0-	-73	-0-	243	1	3734	2	Y	-0-	2	0			2
07	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	244	1	3869	2	Y	-0-					2
*08	4154	X	3890	-0-	-264	-0-	233	1	3657	2	Y	-0-					2

J. O. D. WELL #: 8 RRCID -> 173571 COMPL. DATE 05/22/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10724 - 10864

03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	13	1	216	2	N	-0-					-0-
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	14	1	202	2	N	-0-					-0-
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	13	1	207	2	N	-0-					-0-
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	11	1	205	2	N	-0-					-0-
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	12	1	207	2	N	-0-					-0-
*08	260	N	260	-0-	-0-	-0-	14	1	246	2	N	-0-					-0-

JACOBA WELL #: 4 RRCID -> 173877 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10357 - 13137

03	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	138	1	2336	2	Y	-0-					-0-
04	2880	X	1992	-0-	-888	-0-	112	1	1880	2	Y	-0-					-0-
05	2976	X	2559	-0-	-417	-0-	148	1	2411	2	Y	-0-					-0-
06	2880	X	2171	-0-	-709	-0-	132	1	2039	2	Y	-0-					-0-
07	2883	X	2095	-0-	-788	-0-	124	1	1971	2	Y	-0-					-0-
08	2573	X	2331	-0-	-242	-0-	140	1	2191	2	Y	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 21 RRCID -> 173958 COMPL. DATE 06/17/1999 TOTAL DEPTH 13920 PERF.10726 - 10874

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		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 #: 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
03	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	64	1	1081	2	Y	4					4
							4	9									
04	930	N	930	-0-	-0-	-0-	52	1	878	2	Y	-0-					4
05	973	N	973	-0-	-0-	-0-	56	1	916	2	Y	1					5
							1	9									
*06	930	N	863	-0-	-67	-0-	53	1	810	2	Y	-0-	1	0			4
*07	992	N	992	-0-	-0-	-0-	59	1	933	2	Y	-0-					4
*08	961	N	895	-0-	-66	-0-	54	1	841	2	Y	-0-					4

FLORES, L. G. WELL #: 22 RRCID -> 174019 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 14230 PERF.11020 - 13597

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 42 RRCID -> 174308 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10908 - 12687

03	10478	X	8000	-0-	-2478	-0-	446	1	7553	2	Y	1					1
							1	9									
04	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	329	1	5524	2	Y	6					7
							7	9									
05	8190	X	8190	-0-	-0-	-0-	472	1	7718	2	Y	-0-					7
06	8217	X	8217	-0-	-0-	-0-	501	1	7716	2	Y	-0-	5	0			2
07	7736	X	7736	-0-	-0-	-0-	459	1	7276	2	Y	1					3
							1	9									
08	8184	X	2595	-0-	-5589	-0-	156	1	2439	2	Y	-0-	1	1			2

GARZA, L. ESTATE OF ET AL WELL #: 3 RRCID -> 175025 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 11507 PERF.10990 - 11030

03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	17	1	296	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
05	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	130	1	2122	2	Y	1					1
							1	9									
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					1
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					1
*08	651	N	382	-0-	-269	-0-	23	1	359	2	Y	-0-					1

FLORES, L. G. WELL #: 23 RRCID -> 175056 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 11330 PERF.11017 - 11052

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	129	1	2655	2	N	-0-					-0-
04	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	72	1	1526	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	3395	-0-	295	295	155	1	3240	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	4733	-0-	1733	2028	226	1	4507	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	1982	-0-	-1118	910	95	1	1887	2	N	-0-					-0-
*08	3730	X	2820	-0-	-910	-0-	141	1	2679	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 43 RRCID -> 175114 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10962 - 11145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	120	1	2023	2	Y	-0-					-0-
04	1770	N	1365	-0-	-405	-0-	77	1	1288	2	Y	-0-					-0-
05	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	90	1	1475	2	Y	2					2
							2	9									
06	2070	N	1721	-0-	-349	-0-	105	1	1616	2	Y	-0-					2
07	1426	N	1185	-0-	-241	-0-	70	1	1115	2	Y	-0-					2
*08	1581	N	1183	-0-	-398	-0-	71	1	1112	2	Y	-0-					2

HAYNES WELL #: 8 RRCID -> 175499 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 13822 PERF.11256 - 12930

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	81	1	1676	2	N	-0-					-0-
04	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	90	1	1902	2	N	-0-					-0-
05	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	74	1	1538	2	N	-0-					-0-
06	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	98	1	1948	2	N	-0-					-0-
07	2046	N	1993	-0-	-53	-0-	96	1	1897	2	N	-0-					-0-
*08	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	98	1	1866	2	N	-0-					-0-

DAISY WELL #: 4 RRCID -> 177204 COMPL. DATE 02/27/2000 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11209 - 11259

03	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	119	1	2440	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	146	1	3087	2	N	-0-					-0-
05	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	121	1	2532	2	N	-0-					-0-
06	1950	X	1664	-0-	-286	-0-	80	1	1584	2	N	-0-					-0-
07	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	140	1	2763	2	N	-0-					-0-
*08	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	162	1	3085	2	N	-0-					-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 178477 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 13767 PERF.10490 - 13078

03	7210	X	7210	-0-	-0-	-0-	414	1	6794	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	7290	X	5376	-0-	-1914	-0-	334	1	5042	2	N	-0-					-0-
05	7533	X	7028	-0-	-505	-0-	404	1	6624	2	N	-0-					-0-
06	7020	X	6679	-0-	-341	-0-	344	1	6335	2	N	-0-					-0-
07	7254	X	6716	-0-	-538	-0-	358	1	6358	2	N	-0-					-0-
08	7223	X	6520	-0-	-703	-0-	357	1	6163	2	N	-0-					-0-

J.O.D. WELL #: 12 RRCID -> 179881 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 13950 PERF.10938 - 11600

03	5580	X	3331	-0-	-2249	-0-	154	1	3177	2	N	-0-					-0-
04	5130	X	3158	-0-	-1972	-0-	143	1	3015	2	N	-0-					-0-
05	5301	X	1914	-0-	-3387	-0-	87	1	1827	2	N	-0-					-0-
06	5730	X	3496	-0-	-2234	-0-	167	1	3329	2	N	-0-					-0-
07	5921	X	2304	-0-	-3617	-0-	111	1	2193	2	N	-0-					-0-
*08	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	207	1	3928	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
03	1364	N	1212	-0-	-152	-0-	68	1	1144	2	N	-0-					-0-
04	1170	N	982	-0-	-188	-0-	55	1	926	2	N	1	1	0			-0-
							1	9									
05	969	N	969	-0-	-0-	-0-	56	1	909	2	N	4					4
							4	9									
06	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	114	1	1752	2	N	-0-					4
07	1023	N	1014	-0-	-9	-0-	60	1	954	2	N	-0-					4
*08	961	N	650	-0-	-311	-0-	39	1	609	2	N	2					6
							2	9									

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
03	1302	N	1268	-0-	-34	-0-	59	1	1209	2	N	-0-					-0-
04	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	53	1	1119	2	N	-0-					-0-
05	813	N	813	-0-	-0-	-0-	37	1	776	2	N	-0-					-0-
06	1230	N	1166	-0-	-64	-0-	56	1	1110	2	N	-0-					-0-
07	1209	N	1142	-0-	-67	-0-	55	1	1087	2	N	-0-					-0-
*08	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	89	1	1686	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
03	4309	X	3995	-0-	-314	-0-	223	1	3772	2	Y	-0-					-0-
04	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	215	1	3609	2	Y	-0-					-0-
05	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	226	1	3697	2	Y	-0-					-0-
06	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	236	1	3635	2	Y	-0-					-0-
07	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	225	1	3569	2	Y	-0-					-0-
*08	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	231	1	3624	2	Y	-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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 25 RRCID -> 186802 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 14130 PERF.10748 - 13152

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

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
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	23	1	390	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	344	-0-	-16	-0-	19	1	325	2	Y	-0-					-0-
05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	21	1	336	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	355	-0-	-35	-0-	22	1	333	2	Y	-0-					-0-
07	364	N	364	-0-	-0-	-0-	22	1	342	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	355	-0-	-17	-0-	21	1	334	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 #: 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
03	8277	X	7731	-0-	-546	-0-	431	1	7299	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	8010	X	7804	-0-	-206	-0-	438	1	7366	2	Y	-0-					-0-
05	8246	X	7646	-0-	-600	-0-	441	1	7205	2	Y	-0-					-0-
06	8280	X	7602	-0-	-678	-0-	464	1	7138	2	Y	-0-					-0-
07	8556	X	8182	-0-	-374	-0-	485	1	7697	2	Y	-0-					-0-
08	8060	X	7951	-0-	-109	-0-	477	1	7474	2	Y	-0-					-0-

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
03	4371	X	1096	-0-	-3275	-0-	61	1	1035	2	Y	-0-					-0-
04	3720	X	1467	-0-	-2253	-0-	82	1	1385	2	Y	-0-					-0-
05	3844	X	1201	-0-	-2643	-0-	69	1	1132	2	Y	-0-					-0-
06	3720	X	1122	-0-	-2598	-0-	68	1	1054	2	Y	-0-					-0-
07	2201	X	988	-0-	-1213	-0-	59	1	929	2	Y	-0-					-0-
08	1519	X	1140	-0-	-379	-0-	68	1	1072	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
03	1829	N	1796	-0-	-33	-0-	100	1	1696	2	Y	-0-					-0-
04	1770	N	1690	-0-	-80	-0-	95	1	1595	2	Y	-0-					-0-
05	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	100	1	1627	2	Y	-0-					-0-
06	1740	N	1689	-0-	-51	-0-	103	1	1583	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
07	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	106	1	1686	2	Y	-0-					-0-
*08	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	107	1	1684	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
03	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	63	1	1065	2	Y	1					1
							1	9									
04	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	68	1	1138	2	Y	-0-					1
05	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	70	1	1146	2	Y	1					2
							1	9									
06	1080	N	1076	-0-	-4	-0-	66	1	1010	2	Y	-0-	1	0			1
07	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	86	1	1370	2	Y	-0-					1
*08	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	94	1	1469	2	Y	-0-					1

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
03	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	137	1	2322	2	Y	1					1
							1	9									
04	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	125	1	2092	2	Y	-0-					1
05	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	136	1	2223	2	Y	-0-					1
06	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	151	1	2331	2	Y	-0-					1
*07	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	148	1	2346	2	Y	-0-					1
*08	2356	N	2130	-0-	-226	-0-	128	1	2002	2	Y	-0-					1

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
03	543	N	543	-0-	-0-	-0-	30	1	513	2	Y	-0-					-0-
04	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	107	1	1795	2	Y	-0-					-0-
05	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	98	1	1609	2	Y	-0-					-0-
06	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	116	1	1782	2	Y	-0-					-0-
07	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	106	1	1683	2	Y	-0-					-0-
*08	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	116	1	1812	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
03	2263	N	2160	-0-	-103	-0-	120	1	2040	2	Y	-0-					-0-
04	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	138	1	2328	2	Y	-0-					-0-
05	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	128	1	2100	2	Y	-0-					-0-
06	2100	N	1974	-0-	-126	-0-	120	1	1854	2	Y	-0-					-0-
07	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	147	1	2325	2	Y	-0-					-0-
*08	3074	N	3074	-0-	-0-	-0-	184	1	2890	2	Y	-0-					-0-

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
03	5053	X	4987	-0-	-66	-0-	278	1	4707	2	Y	2	1	8			1
							2	9									
04	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	258	1	4332	2	Y	3					4
							3	9									
05	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	286	1	4673	2	Y	-0-					4
06	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	293	1	4505	2	Y	-0-	3	0			1
07	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	286	1	4544	2	Y	1					2
							1	9									
*08	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	285	1	4462	2	Y	-0-					2

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
03	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
04	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	70	1	1178	2	Y	-0-					-0-
05	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	95	1	1560	2	Y	-0-					-0-
06	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	81	1	1251	2	Y	-0-					-0-
07	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	76	1	1197	2	Y	-0-					-0-
*08	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	78	1	1215	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
03	1736	N	1632	-0-	-104	-0-	91	1	1541	2	Y	-0-					-0-
04	1650	N	1587	-0-	-63	-0-	89	1	1498	2	Y	-0-					-0-
05	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	95	1	1561	2	Y	-0-					-0-
06	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	98	1	1515	2	Y	-0-					-0-
07	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	104	1	1649	2	Y	-0-					-0-
*08	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	109	1	1701	2	Y	-0-					-0-

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
03	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	103	1	1740	2	Y	1					1
							1	9									
04	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	84	1	1405	2	Y	-0-					1
05	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	89	1	1455	2	Y	1					2
							1	9									
06	1740	N	1376	-0-	-364	-0-	83	1	1282	2	Y	10	11	0			1
							11	9									
07	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	107	1	1696	2	Y	-0-					1
*08	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	97	1	1528	2	Y	-0-					1

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
03	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	73	1	1234	2	Y	-0-					-0-
04	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	82	1	1377	2	Y	-0-					-0-
05	998	N	998	-0-	-0-	-0-	58	1	940	2	Y	-0-					-0-
06	549	N	549	-0-	-0-	-0-	33	1	516	2	Y	-0-					-0-
07	835	N	835	-0-	-0-	-0-	49	1	786	2	Y	-0-					-0-
*08	814	N	814	-0-	-0-	-0-	49	1	765	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 #: 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
03	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	81	1	1370	2	Y	-0-					-0-
04	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	81	1	1359	2	Y	-0-					-0-
05	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	83	1	1361	2	Y	-0-					-0-
06	1410	N	1308	-0-	-102	-0-	79	1	1220	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
07	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	90	1	1421	2	Y	-0-					-0-
08	1457	N	1371	-0-	-86	-0-	82	1	1289	2	Y	-0-					-0-

HAYNES 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
03	12927	X	11069	-0-	-1858	-0-	513	1	10556	2	N	-0-					-0-
04	11490	X	11478	-0-	-12	-0-	518	1	10960	2	N	-0-					-0-
05	15015	X	15015	-0-	-0-	-0-	686	1	14329	2	N	-0-					-0-
06	12511	X	12511	-0-	-0-	-0-	598	1	11913	2	N	-0-					-0-
07	13324	X	13324	-0-	-0-	-0-	640	1	12684	2	N	-0-					-0-
*08	13048	X	13048	-0-	-0-	-0-	652	1	12396	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
03	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					-0-
04	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	10	0			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
03	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-
04	1620	N	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARZA D GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 193736 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 13872 PERF.10954 - 12558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5456	X	-0-	-0-	-5456	-0-					Y	-0-					-0-
04	10260	X	-0-	-0-	-10260	-0-					Y	-0-					-0-
05	10602	X	9513	-0-	-1089	-0-	548	1	8965	2	Y	-0-					-0-
06	10260	X	7825	-0-	-2435	-0-	478	1	7347	2	Y	-0-					-0-
07	7320	X	7320	-0-	-0-	-0-	434	1	6886	2	Y	-0-					-0-
08	9517	X	2397	-0-	-7120	-0-	144	1	2253	2	Y	-0-					-0-

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
03	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	75	1	1264	2	Y	1					1
							1	9									
04	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	70	1	1175	2	Y	-0-					1
05	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	66	1	1080	2	Y	1					2
							1	9									
06	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	73	1	1128	2	Y	-0-	1	0			1
07	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	70	1	1114	2	Y	-0-					1
*08	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	71	1	1108	2	Y	-0-					1

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES 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
03	10540	X	9039	-0-	-1501	-0-	625	1	8414	2	N	-0-					-0-
04	9750	X	8614	-0-	-1136	-0-	587	1	8027	2	N	-0-					-0-
05	9486	X	8624	-0-	-862	-0-	593	1	8031	2	N	-0-					-0-
06	9300	X	7164	-0-	-2136	-0-	525	1	6639	2	N	-0-					-0-
07	9610	X	8117	-0-	-1493	-0-	587	1	7530	2	N	-0-					-0-
08	9052	X	8733	-0-	-319	-0-	638	1	8095	2	N	-0-					-0-

HAYNES 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
03	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	56	1	1160	2	N	-0-					-0-
04	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	55	1	1156	2	N	-0-					-0-
05	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	55	1	1157	2	N	-0-					-0-
06	1170	N	1058	-0-	-112	-0-	51	1	1007	2	N	-0-					-0-
07	1240	N	1140	-0-	-100	-0-	55	1	1085	2	N	-0-					-0-
*08	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	64	1	1218	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
03	8680	X	8224	-0-	-456	-0-	473	1	7751	2	N	-0-					-0-
04	8400	X	6706	-0-	-1694	-0-	416	1	6290	2	N	-0-					-0-
05	8308	X	7553	-0-	-755	-0-	434	1	7119	2	N	-0-					-0-
06	8400	X	7449	-0-	-951	-0-	384	1	7065	2	N	-0-					-0-
07	8680	X	7404	-0-	-1276	-0-	394	1	7010	2	N	-0-					-0-
08	8215	X	7068	-0-	-1147	-0-	387	1	6681	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
03	4960	X	4825	-0-	-135	-0-	269	1	4549	2	Y	6					10
							7	9									
04	4950	X	3966	-0-	-984	-0-	223	1	3743	2	Y	-0-					10
05	5115	X	4971	-0-	-144	-0-	286	1	4679	2	Y	5					15
							6	9									
06	4950	X	4589	-0-	-361	-0-	279	1	4291	2	Y	17	3	0			29
							19	9									
07	4836	X	4648	-0-	-188	-0-	276	1	4371	2	Y	1					30
							1	9									
08	4960	X	4802	-0-	-158	-0-	288	1	4508	2	Y	5	34	1			1
							6	9									

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
03	1240	N	1236	-0-	-4	-0-	69	1	1167	2	Y	-0-					-0-
04	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	77	1	1301	2	Y	-0-					-0-
05	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	70	1	1141	2	Y	-0-					-0-
06	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	73	1	1129	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
07	1240	N	1235	-0-	-5	-0-	73	1	1162	2	Y	-0-					-0-
*08	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	78	1	1229	2	Y	-0-					-0-

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
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	12	1	195	2	Y	-0-					-0-
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	13	1	220	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	210	N	157	-0-	-53	-0-	10	1	147	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	195	-0-	-53	-0-	12	1	183	2	Y	-0-					-0-
*08	370	N	370	-0-	-0-	-0-	22	1	348	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

HAYNES 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
03	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	248	1	5102	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	5130	X	4991	-0-	-139	-0-	225	1	4766	2	N	-0-					-0-
05	5301	X	4908	-0-	-393	-0-	224	1	4684	2	N	-0-					-0-
06	5250	X	4568	-0-	-682	-0-	218	1	4350	2	N	-0-					-0-
07	5425	X	5072	-0-	-353	-0-	244	1	4828	2	N	-0-					-0-
08	5363	X	1891	-0-	-3472	-0-	95	1	1796	2	N	-0-					-0-

HAYNES 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
03	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	54	1	1109	2	N	-0-					-0-
04	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	51	1	1079	2	N	-0-					-0-
05	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	48	1	994	2	N	-0-					-0-
06	1140	N	927	-0-	-213	-0-	44	1	883	2	N	-0-					-0-
07	1178	N	988	-0-	-190	-0-	47	1	941	2	N	-0-					-0-
08	1054	N	784	-0-	-270	-0-	39	1	745	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
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	41	-0-	-49	-0-	2	1	39	2	Y	-0-					-0-
05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	83	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	85	-0-	-5	-0-	5	1	74	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	83	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	89	-0-	-4	-0-	5	1	84	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
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	670	N	670	-0-	-0-	-0-	104	1	566	2	N	-0-					-0-
04	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	126	1	1912	2	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	650	N	650	-0-	-0-	-0-	23	1	627	2	N	-0-					-0-
07	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	80	1	1420	2	N	-0-					-0-
*08	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	83	1	1431	2	N	-0-					-0-

BUSTAMANTE G. U. WELL #: 7 RRCID -> 197661 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10868 - 12662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3472	X	2706	-0-	-766	-0-	156	1	2550	2	N	-0-					-0-
04	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	192	1	2903	2	N	-0-					-0-
05	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	131	1	2152	2	N	-0-					-0-
06	1905	X	1905	-0-	-0-	-0-	98	1	1807	2	N	-0-					-0-
07	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	171	1	3038	2	N	-0-					-0-
*08	1964	X	1964	-0-	-0-	-0-	108	1	1856	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MUNOZ WELL #: 5 RRCID -> 197885 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10711 - 13788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2790	N	2787	-0-	-3	-0-	155	1	2632	2	Y	-0-					-0-
04	2790	N	2712	-0-	-78	-0-	152	1	2560	2	Y	-0-					-0-
05	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	157	1	2572	2	Y	-0-					-0-
06	2700	N	2663	-0-	-37	-0-	163	1	2500	2	Y	-0-					-0-
07	2790	N	2760	-0-	-30	-0-	164	1	2596	2	Y	-0-					-0-
*08	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	167	1	2618	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
03	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	61	1	1029	2	Y	-0-					1
04	1350	N	1300	-0-	-50	-0-	73	1	1227	2	Y	-0-					1
05	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	83	1	1354	2	Y	-0-					1
06	1050	N	1020	-0-	-30	-0-	62	1	958	2	Y	-0-	1	0			-0-
07	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	85	1	1351	2	Y	-0-					-0-
08	1395	N	1378	-0-	-17	-0-	83	1	1295	2	Y	-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
03	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	279	1	1369	2	Y	-0-					-0-
04	2280	X	1790	-0-	-490	-0-	285	1	1505	2	Y	-0-					-0-
05	2356	X	1875	-0-	-481	-0-	288	1	1587	2	Y	-0-					-0-
06	2280	X	1595	-0-	-685	-0-	277	1	1318	2	Y	-0-					-0-
07	1860	X	1725	-0-	-135	-0-	285	1	1440	2	Y	-0-					-0-
*08	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	295	1	2084	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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	242	1	3583	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	238	1	3250	2	N	-0-					-0-
05	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	245	1	3638	2	N	-0-					-0-
06	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	205	1	3341	2	N	-0-					-0-
07	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	178	1	2755	2	N	-0-					-0-
*08	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	208	1	3201	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
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	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 #: 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
03	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	123	1	2088	2	Y	-0-					1
04	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	125	1	2106	2	Y	-0-					1
05	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	126	1	2051	2	Y	-0-					1
06	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	123	1	1889	2	Y	1	1	0			1
							1	9									
07	2046	N	1939	-0-	-107	-0-	115	1	1824	2	Y	-0-					1
*08	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	129	1	2026	2	Y	-0-					1

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
03	874	N	874	-0-	-0-	-0-	49	1	825	2	Y	-0-					-0-
04	870	N	829	-0-	-41	-0-	47	1	782	2	Y	-0-					-0-
05	982	N	982	-0-	-0-	-0-	57	1	925	2	Y	-0-					-0-
06	983	N	983	-0-	-0-	-0-	60	1	923	2	Y	-0-					-0-
07	979	N	979	-0-	-0-	-0-	58	1	921	2	Y	-0-					-0-
*08	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	77	1	1204	2	Y	-0-					-0-

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		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
03	3224	X	3141	-0-	-83	-0-	175	1	2966	2	Y	-0-					-0-
04	3090	X	3047	-0-	-43	-0-	171	1	2876	2	Y	-0-					-0-
05	3193	X	3113	-0-	-80	-0-	179	1	2934	2	Y	-0-					-0-
06	3090	X	3030	-0-	-60	-0-	185	1	2845	2	Y	-0-					-0-
07	3193	X	2886	-0-	-307	-0-	171	1	2715	2	Y	-0-					-0-
08	3162	X	3076	-0-	-86	-0-	185	1	2891	2	Y	-0-					-0-

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
03	749	N	749	-0-	-0-	-0-	43	1	706	2	N	-0-					-0-
04	600	N	518	-0-	-82	-0-	32	1	486	2	N	-0-					-0-
05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	33	1	545	2	N	-0-					-0-
06	753	N	753	-0-	-0-	-0-	39	1	714	2	N	-0-					-0-
07	789	N	789	-0-	-0-	-0-	42	1	747	2	N	-0-					-0-
*08	639	N	639	-0-	-0-	-0-	35	1	604	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
03	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
04	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	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
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
03	16616	X	14004	-0-	-2612	-0-	805	1	13199	2	N	-0-					-0-
04	14790	X	12172	-0-	-2618	-0-	756	1	11416	2	N	-0-					-0-
05	14973	X	14871	-0-	-102	-0-	855	1	14016	2	N	-0-					-0-
06	14040	X	13943	-0-	-97	-0-	719	1	13224	2	N	-0-					-0-
07	14508	X	14003	-0-	-505	-0-	746	1	13257	2	N	-0-					-0-
08	14880	X	13403	-0-	-1477	-0-	734	1	12669	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
03	4619	X	219	-0-	-4400	-0-	12	1	207	2	Y	-0-					-0-
04	4470	X	4283	-0-	-187	-0-	240	1	4043	2	Y	-0-					-0-
05	4619	X	3240	-0-	-1379	-0-	187	1	3053	2	Y	-0-					-0-
06	4350	X	3782	-0-	-568	-0-	231	1	3551	2	Y	-0-					-0-
07	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	176	1	2799	2	Y	-0-					-0-
*08	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	225	1	3524	2	Y	-0-					-0-

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
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	20	1	330	2	Y	-0-					-0-
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	10	1	169	2	Y	-0-					-0-
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	14	1	213	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	151	-0-	-221	-0-	9	1	142	2	Y	-0-					-0-
*08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	18	1	276	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
03	496	N	428	-0-	-68	-0-	24	1	404	2	Y	-0-					-0-
04	1080	X	337	-0-	-743	-0-	19	1	318	2	Y	-0-					-0-
05	1054	X	319	-0-	-735	-0-	18	1	301	2	Y	-0-					-0-
06	1020	X	276	-0-	-744	-0-	17	1	259	2	Y	-0-					-0-
07	496	X	333	-0-	-163	-0-	20	1	313	2	Y	-0-					-0-
08	434	X	362	-0-	-72	-0-	22	1	340	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
03	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	96	1	1620	2	Y	-0-					1
04	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	116	1	1954	2	Y	-0-					1
05	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	119	1	1950	2	Y	-0-					1
06	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	111	1	1702	2	Y	1	1	0			1
							1	9									
07	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	138	1	2186	2	Y	-0-					1
*08	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	122	1	1919	2	Y	-0-					1

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
03	973	N	973	-0-	-0-	-0-	54	1	919	2	Y	-0-					-0-
04	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	98	1	1656	2	Y	-0-					-0-
05	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	108	1	1764	2	Y	-0-					-0-
06	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	76	1	1173	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
07	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	78	1	1233	2	Y	-0-					-0-
*08	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	67	1	1043	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
03	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	73	1	1241	2	Y	-0-					-0-
04	1260	N	1170	-0-	-90	-0-	66	1	1104	2	Y	-0-					-0-
05	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	70	1	1142	2	Y	1					1
							1	9									
06	1260	N	1173	-0-	-87	-0-	72	1	1101	2	Y	-0-					1
07	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	74	1	1182	2	Y	-0-					1
*08	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	80	1	1247	2	Y	-0-					1

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
03	2511	X	1731	-0-	-780	-0-	97	1	1634	2	Y	-0-					1
04	2430	X	947	-0-	-1483	-0-	53	1	894	2	Y	-0-					1
05	2511	X	2282	-0-	-229	-0-	131	1	2149	2	Y	2					3
							2	9									
06	1980	X	1450	-0-	-530	-0-	88	1	1362	2	Y	-0-	1	0			2
07	2015	X	1799	-0-	-216	-0-	107	1	1692	2	Y	-0-					2
*08	2294	X	1774	-0-	-520	-0-	106	1	1668	2	Y	-0-					2

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
03	859	N	859	-0-	-0-	-0-	48	1	811	2	Y	-0-					-0-
04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	38	1	645	2	Y	-0-					-0-
05	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	71	1	1167	2	Y	-0-					-0-
06	908	N	908	-0-	-0-	-0-	55	1	853	2	Y	-0-					-0-
07	983	N	983	-0-	-0-	-0-	58	1	925	2	Y	-0-					-0-
*08	853	N	853	-0-	-0-	-0-	51	1	802	2	Y	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 43 RRCID -> 204427 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10810 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	731	-0-	-44	-0-	41	1	690	2	Y	-0-					-0-
04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	42	1	709	2	Y	-0-					-0-
05	755	N	755	-0-	-0-	-0-	44	1	711	2	Y	-0-					-0-
06	733	N	733	-0-	-0-	-0-	45	1	688	2	Y	-0-					-0-
07	775	N	758	-0-	-17	-0-	45	1	713	2	Y	-0-					-0-
*08	763	N	763	-0-	-0-	-0-	46	1	717	2	Y	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 44 RRCID -> 207632 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 11408 PERF.10378 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	195	-0-	-22	-0-	11	1	184	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	188	-0-	-22	-0-	11	1	177	2	Y	-0-					-0-
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	11	1	173	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	177	-0-	-3	-0-	11	1	166	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	178	-0-	-8	-0-	11	1	167	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	169	-0-	-17	-0-	10	1	159	2	Y	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 25 RRCID -> 208611 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 14550 PERF.10718 - 13954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1643	N	1621	-0-	-22	-0-	75	1	1546	2	N	-0-					-0-
04	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	71	1	1513	2	N	-0-					-0-
05	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	73	1	1528	2	N	-0-					-0-
06	1560	N	1413	-0-	-147	-0-	68	1	1345	2	N	-0-					-0-
07	1643	N	1526	-0-	-117	-0-	73	1	1453	2	N	-0-					-0-
08	1612	N	1527	-0-	-85	-0-	76	1	1451	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
03	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					-0-
04	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 91 RRCID -> 209116 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10385 - 11094

03	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	137	1	2324	2	Y	1					1
							1	9									
04	2730	X	1840	-0-	-890	-0-	103	1	1737	2	Y	-0-					1
05	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	140	1	2287	2	Y	2					3
							2	9									
06	2370	N	1832	-0-	-538	-0-	112	1	1720	2	Y	-0-	1	0			2
07	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	128	1	2026	2	Y	-0-					2
*08	2418	N	2076	-0-	-342	-0-	125	1	1951	2	Y	-0-					2

ASCHE WELL #: 89 RRCID -> 209464 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10400 - 12718

03	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	56	1	945	2	Y	1					1
							1	9									
04	917	N	917	-0-	-0-	-0-	52	1	865	2	Y	-0-					1
05	918	N	918	-0-	-0-	-0-	53	1	865	2	Y	-0-					1
06	904	N	904	-0-	-0-	-0-	55	1	849	2	Y	-0-	1	0			-0-
07	930	N	929	-0-	-1	-0-	55	1	874	2	Y	-0-					-0-
*08	952	N	952	-0-	-0-	-0-	57	1	895	2	Y	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 23 RRCID -> 209816 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 14150 PERF.10466 - 13971

03	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	170	1	3491	2	N	-0-					-0-
04	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	191	1	4036	2	N	-0-					-0-
05	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	138	1	2879	2	N	-0-					-0-
06	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	139	1	2757	2	N	-0-					-0-
07	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	163	1	3225	2	N	-0-					-0-
*08	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	146	1	2774	2	N	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 45 RRCID -> 210534 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 11438 PERF.10672 - 10709

03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	25	1	428	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	428	-0-	-52	-0-	24	1	404	2	Y	-0-					-0-
05	457	N	457	-0-	-0-	-0-	26	1	431	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	362	-0-	-88	-0-	22	1	340	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	373	-0-	-61	-0-	22	1	351	2	Y	-0-					-0-
08	465	N	373	-0-	-92	-0-	22	1	351	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 93 RRCID -> 210741 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10402 - 12603

03	684	N	684	-0-	-0-	-0-	38	1	646	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	388	-0-	-2	-0-	22	1	366	2	Y	-0-					-0-
05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	26	1	417	2	Y	-0-					-0-
06	540	N	402	-0-	-138	-0-	25	1	377	2	Y	-0-					-0-
07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	35	1	554	2	Y	-0-					-0-
*08	473	N	473	-0-	-0-	-0-	28	1	445	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 102 RRCID -> 212804 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 12827 PERF.10314 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7316	X	6010	-0-	-1306	-0-	335	1	5668	2	Y	6					6
							7	9									
04	7080	X	5512	-0-	-1568	-0-	309	1	5202	2	Y	1					7
							1	9									
05	6138	X	4515	-0-	-1623	-0-	260	1	4254	2	Y	1					8
							1	9									
06	6357	X	6357	-0-	-0-	-0-	388	1	5969	2	Y	-0-	4	0			4
07	6479	X	5879	-0-	-600	-0-	349	1	5530	2	Y	-0-					4
*08	6014	X	5020	-0-	-994	-0-	301	1	4718	2	Y	1	1	1			4
							1	9									

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
03	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	179	1	3030	2	Y	-0-					-0-
04	3330	X	3149	-0-	-181	-0-	177	1	2972	2	Y	-0-					-0-
05	3441	X	3381	-0-	-60	-0-	195	1	3186	2	Y	-0-					-0-
06	3450	X	3346	-0-	-104	-0-	204	1	3135	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
07	3565	X	3525	-0-	-40	-0-	209	1	3316	2	Y	-0-					-0-
08	3379	X	3314	-0-	-65	-0-	199	1	3115	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
03	5735	X	5190	-0-	-545	-0-	290	1	4900	2	Y	-0-					-0-
04	5250	X	5068	-0-	-182	-0-	285	1	4783	2	Y	-0-					-0-
05	5425	X	5161	-0-	-264	-0-	298	1	4863	2	Y	-0-					-0-
06	5160	X	4984	-0-	-176	-0-	304	1	4680	2	Y	-0-					-0-
07	5332	X	5229	-0-	-103	-0-	310	1	4919	2	Y	-0-					-0-
08	5239	X	5026	-0-	-213	-0-	302	1	4724	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
03	8525	X	7541	-0-	-984	-0-	421	1	7120	2	Y	-0-					-0-
04	8250	X	6439	-0-	-1811	-0-	362	1	6077	2	Y	-0-					-0-
05	8525	X	7575	-0-	-950	-0-	437	1	7138	2	Y	-0-					-0-
06	7860	X	5769	-0-	-2091	-0-	352	1	5417	2	Y	-0-					-0-
07	7533	X	5341	-0-	-2192	-0-	317	1	5024	2	Y	-0-					-0-
*08	8328	X	8328	-0-	-0-	-0-	500	1	7828	2	Y	-0-					-0-

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
03	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	228	1	3852	2	Y	-0-					-0-
04	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	215	1	3614	2	Y	-0-					-0-
05	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	214	1	3502	2	Y	-0-					-0-
06	3030	X	2915	-0-	-115	-0-	177	1	2729	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
07	3131	X	2076	-0-	-1055	-0-	123	1	1953	2	Y	-0-					-0-
08	3131	X	2401	-0-	-730	-0-	144	1	2257	2	Y	-0-					-0-

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
03	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	129	1	2177	2	Y	-0-					-0-
04	2010	N	1970	-0-	-40	-0-	111	1	1859	2	Y	-0-					-0-
05	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	112	1	1828	2	Y	-0-					-0-
06	2010	N	1859	-0-	-151	-0-	113	1	1746	2	Y	-0-					-0-
07	2046	N	1805	-0-	-241	-0-	107	1	1698	2	Y	-0-					-0-
08	1953	N	1798	-0-	-155	-0-	108	1	1690	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MUNOZ WELL #: 13 RRCID -> 215813 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 11409 PERF.11228 - 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
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
	HAYNES				WELL #: 27	RRCID -> 217123						COMPL. DATE 02/11/2006					TOTAL DEPTH 11510 PERF.10526 - 11318
03	682	N	668	-0-	-14	-0-	31	1	637	2	N	-0-					-0-
04	690	N	574	-0-	-116	-0-	26	1	548	2	N	-0-					-0-
05	742	N	742	-0-	-0-	-0-	34	1	708	2	N	-0-					-0-
06	686	N	686	-0-	-0-	-0-	33	1	653	2	N	-0-					-0-
07	914	N	914	-0-	-0-	-0-	44	1	870	2	N	-0-					-0-
*08	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	55	1	1047	2	N	-0-					-0-
	JACOBA				WELL #: 8	RRCID -> 217484						COMPL. DATE 12/07/2005					TOTAL DEPTH 13834 PERF.10608 - 13440
03	682	N	479	-0-	-203	-0-	27	1	452	2	Y	-0-					-0-
04	630	N	259	-0-	-371	-0-	15	1	244	2	Y	-0-					-0-
05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	16	1	258	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	124	-0-	-326	-0-	8	1	116	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	222	-0-	-57	-0-	13	1	209	2	Y	-0-					-0-
*08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	25	1	393	2	Y	-0-					-0-
	GUTIERREZ, E. E.				WELL #: 6	RRCID -> 217489						COMPL. DATE 02/07/2006					TOTAL DEPTH 14000 PERF.11339 - 11392
03	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	75	1	1261	2	Y	-0-					-0-
04	1079	X	1079	-0-	-0-	-0-	61	1	1018	2	Y	-0-					-0-
05	1094	X	1094	-0-	-0-	-0-	63	1	1031	2	Y	-0-					-0-
06	1059	X	1059	-0-	-0-	-0-	65	1	994	2	Y	-0-					-0-
07	1061	X	1061	-0-	-0-	-0-	63	1	998	2	Y	-0-					-0-
08	1085	N	1035	-0-	-50	-0-	62	1	973	2	Y	-0-					-0-
	MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 218029						COMPL. DATE 02/17/2006					TOTAL DEPTH 11600 PERF.11334 - 11358
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
*08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	78	2	Y	-0-					-0-
	IRENE				WELL #: 5	RRCID -> 219599						COMPL. DATE 03/26/2006					TOTAL DEPTH 12942 PERF.10507 - 10522
03	2046	N	1695	-0-	-351	-0-	95	1	1600	2	Y	-0-					-0-
04	2250	X	1293	-0-	-957	-0-	73	1	1220	2	Y	-0-					-0-
05	2046	X	921	-0-	-1125	-0-	53	1	868	2	Y	-0-					-0-
06	1830	X	1401	-0-	-429	-0-	85	1	1316	2	Y	-0-					-0-
07	1736	X	545	-0-	-1191	-0-	32	1	513	2	Y	-0-					-0-
08	1705	X	1377	-0-	-328	-0-	83	1	1294	2	Y	-0-					-0-
	GUTIERREZ, E. E.				WELL #: 7	RRCID -> 220154						COMPL. DATE 04/26/2006					TOTAL DEPTH 11500 PERF.10602 - 11275
03	1333	N	1143	-0-	-190	-0-	64	1	1079	2	Y	-0-					-0-
04	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	72	1	1213	2	Y	-0-					-0-
05	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	76	1	1245	2	Y	-0-					-0-
06	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	71	1	1100	2	Y	-0-					-0-
07	1333	N	1321	-0-	-12	-0-	78	1	1243	2	Y	-0-					-0-
*08	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	114	1	1781	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220427 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 13935 PERF.10823 - 13386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	N	593	-0-	-306	-0-	33	1	560	2	Y	-0-					-0-
04	930	N	418	-0-	-512	-0-	23	1	395	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	598	N	598	-0-	-0-	-0-	36	1	562	2	Y	-0-					-0-
07	501	N	501	-0-	-0-	-0-	30	1	471	2	Y	-0-					-0-
*08	950	N	950	-0-	-0-	-0-	57	1	893	2	Y	-0-					-0-

GARZA, L. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 220476 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10482 - 10886

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	620	N	570	-0-	-50	-0-	32	1	538	2	Y	-0-					-0-
04	660	N	523	-0-	-137	-0-	29	1	494	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	6337	-0-	3237	3237	365	1	5971	2	Y	1					1
							1	9									
06	3000	N	7918	-0-	4918	8155	483	1	7428	2	Y	6	5	0			2
							7	9									
07	3100	N	7802	-0-	4702	12857	463	1	7338	2	Y	1					3
							1	9									
*08	19787	X	6930	-0-	-12857	-0-	416	1	6514	2	Y	-0-	1	1			2

IRENE WELL #: 4 RRCID -> 221382 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 11601 PERF.10642 - 10862

03	2635	X	1308	-0-	-1327	-0-	73	1	1235	2	Y	-0-					-0-
04	2550	X	1838	-0-	-712	-0-	103	1	1735	2	Y	-0-					-0-
05	2635	X	1962	-0-	-673	-0-	113	1	1849	2	Y	-0-					-0-
06	2370	X	1504	-0-	-866	-0-	92	1	1412	2	Y	-0-					-0-
07	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	128	1	2037	2	Y	-0-					-0-
*08	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	201	1	3144	2	Y	-0-					-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221487 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 11916 PERF.10664 - 11367

03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	26	1	444	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	200	-0-	-40	-0-	11	1	189	2	Y	-0-					-0-
05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	16	1	255	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	425	-0-	-25	-0-	26	1	399	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	179	-0-	-38	-0-	11	1	168	2	Y	-0-					-0-
*08	544	N	544	-0-	-0-	-0-	33	1	511	2	Y	-0-					-0-

MUNOZ WELL #: 14 RRCID -> 221796 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 14271 PERF.12802 - 13914

03	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	293	1	4966	2	Y	-0-					-0-
04	5730	X	5366	-0-	-364	-0-	301	1	5065	2	Y	-0-					-0-
05	5921	X	5369	-0-	-552	-0-	310	1	5059	2	Y	-0-					-0-
06	5730	X	4761	-0-	-969	-0-	291	1	4470	2	Y	-0-					-0-
07	5549	X	4792	-0-	-757	-0-	284	1	4508	2	Y	-0-					-0-
*08	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	341	1	5349	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
E. E. GUTIERREZ WELL #: 9 RRCID -> 221917 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 13790 PERF.11260 - 13530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	4863	-0-	1763	7727	271	1	4592	2	Y	-0-					-0-
04	9024	X	1297	-0-	-7727	-0-	73	1	1224	2	Y	-0-					-0-
05	2201	X	414	-0-	-1787	-0-	24	1	390	2	Y	-0-					-0-
06	9390	X	2891	-0-	-6499	-0-	176	1	2715	2	Y	-0-					-0-
07	9703	X	1250	-0-	-8453	-0-	74	1	1176	2	Y	-0-					-0-
08	4867	X	3228	-0-	-1639	-0-	194	1	3034	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
03	3100	N	6134	-0-	3034	3034	342	1	5792	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3006	-0-	6	3040	169	1	2837	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3286	-0-	186	3226	189	1	3097	2	Y	-0-					-0-
06	5210	X	1984	-0-	-3226	-0-	121	1	1863	2	Y	-0-					-0-
07	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	135	1	2148	2	Y	-0-					-0-
*08	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	156	1	2452	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
03	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	151	1	2553	2	Y	-0-					-0-
04	2580	X	2357	-0-	-223	-0-	132	1	2225	2	Y	-0-					-0-
05	2666	X	2513	-0-	-153	-0-	145	1	2368	2	Y	-0-					-0-
06	2730	X	1830	-0-	-900	-0-	112	1	1718	2	Y	-0-					-0-
07	2821	X	996	-0-	-1825	-0-	59	1	937	2	Y	-0-					-0-
08	2697	X	1240	-0-	-1457	-0-	74	1	1166	2	Y	-0-					-0-

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
03	935	N	935	-0-	-0-	-0-	52	1	883	2	Y	-0-					-0-
04	870	N	783	-0-	-87	-0-	44	1	739	2	Y	-0-					-0-
05	727	N	727	-0-	-0-	-0-	42	1	685	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	417	-0-	-483	-0-	25	1	392	2	Y	-0-					-0-
07	806	N	390	-0-	-416	-0-	23	1	367	2	Y	-0-					-0-
*08	879	N	879	-0-	-0-	-0-	53	1	826	2	Y	-0-					-0-

IRENE WELL #: 6 RRCID -> 222879 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.10940 - 12624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1612	N	1501	-0-	-111	-0-	84	1	1417	2	Y	-0-					-0-
04	1500	N	1397	-0-	-103	-0-	78	1	1319	2	Y	-0-					-0-
05	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	81	1	1325	2	Y	-0-					-0-
06	1440	N	1431	-0-	-9	-0-	87	1	1344	2	Y	-0-					-0-
07	1457	N	1425	-0-	-32	-0-	85	1	1340	2	Y	-0-					-0-
08	1395	N	1374	-0-	-21	-0-	82	1	1292	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 113 RRCID -> 222893 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 12680 PERF.10298 - 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
03	11036	X	8781	-0-	-2255	-0-	490	1	8291	2	Y	-0-					-0-
04	9636	X	9636	-0-	-0-	-0-	541	1	9095	2	Y	-0-					-0-
05	9393	X	7068	-0-	-2325	-0-	407	1	6652	2	Y	8					8
							9	9									
06	9090	X	7084	-0-	-2006	-0-	432	1	6652	2	Y	-0-	4	0			4
07	9393	X	6425	-0-	-2968	-0-	381	1	6044	2	Y	-0-					4
*08	9393	X	5830	-0-	-3563	-0-	350	1	5479	2	Y	1	1	1			4
							1	9									

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 223056 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10672 - 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
03	1736	N	1348	-0-	-388	-0-	75	1	1273	2	Y	-0-					-0-
04	1620	N	1577	-0-	-43	-0-	89	1	1488	2	Y	-0-					-0-
05	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	100	1	1637	2	Y	-0-					-0-
06	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	107	1	1649	2	Y	-0-					-0-
07	1643	N	1632	-0-	-11	-0-	97	1	1535	2	Y	-0-					-0-
08	1705	N	1672	-0-	-33	-0-	100	1	1572	2	Y	-0-					-0-

YZAGUIRRE-LEO WELL #: 14 RRCID -> 223061 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11187 - 11238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	211	1	3460	2	N	-0-					-0-
04	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	177	1	2676	2	N	-0-					-0-
05	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	204	1	3341	2	N	-0-					-0-
06	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	201	1	3698	2	N	-0-					-0-
07	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	212	1	3763	2	N	-0-					-0-
*08	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	139	1	2395	2	N	-0-					-0-

L. GARZA "B" 2 WELL #: B 7 RRCID -> 223225 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10520 - 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
03	2542	X	2247	-0-	-295	-0-	125	1	2121	2	Y	1					2
							1	9									
04	2760	X	2069	-0-	-691	-0-	116	1	1953	2	Y	-0-					2
05	2852	X	1836	-0-	-1016	-0-	106	1	1728	2	Y	2					4
							2	9									
06	2760	X	1881	-0-	-879	-0-	115	1	1766	2	Y	-0-	1	0			3
07	2821	X	1810	-0-	-1011	-0-	107	1	1703	2	Y	-0-					3
*08	2232	X	1910	-0-	-322	-0-	115	1	1795	2	Y	-0-					3

ASCHE WELL #: 112 RRCID -> 223434 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10320 - 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
03	2790	X	1914	-0-	-876	-0-	107	1	1806	2	Y	1					1
							1	9									
04	1830	N	1828	-0-	-2	-0-	103	1	1725	2	Y	-0-					1
05	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	109	1	1777	2	Y	1					2
							1	9									
06	1860	N	1810	-0-	-50	-0-	110	1	1700	2	Y	-0-	1	0			1
07	1891	N	1839	-0-	-52	-0-	109	1	1730	2	Y	-0-					1
08	1891	N	1800	-0-	-91	-0-	108	1	1692	2	Y	-0-					1

DAISY WELL #: 7 RRCID -> 223743 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 11618 PERF.10598 - 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
03	372	N	358	-0-	-14	-0-	17	1	341	2	N	-0-					-0-
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	16	1	330	2	N	-0-					-0-
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	16	1	331	2	N	-0-					-0-
06	360	N	330	-0-	-30	-0-	16	1	314	2	N	-0-					-0-
07	372	N	343	-0-	-29	-0-	16	1	327	2	N	-0-					-0-
08	341	N	327	-0-	-14	-0-	17	1	310	2	N	-0-					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 223756 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF.11396 - 14288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7378	X	6426	-0-	-952	-0-	369	1	6057	2	N	-0-					-0-
04	6840	X	6483	-0-	-357	-0-	402	1	6081	2	N	-0-					-0-
05	6723	X	6723	-0-	-0-	-0-	387	1	6336	2	N	-0-					-0-
06	7080	X	5614	-0-	-1466	-0-	289	1	5325	2	N	-0-					-0-
07	7316	X	-0-	-0-	-7316	-0-					N	-0-					-0-
08	6727	X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BERNARDO GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 225683 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11087 - 11148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3689	X	3302	-0-	-387	-0-	190	1	3112	2	N	-0-					-0-
04	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	210	1	3180	2	N	-0-					-0-
05	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	187	1	3067	2	N	-0-					-0-
06	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	162	1	2983	2	N	-0-					-0-
07	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	147	1	2616	2	N	-0-					-0-
*08	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	137	1	2357	2	N	-0-					-0-

DAISY WELL #: 6 RRCID -> 225684 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8584 - 8785

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 225792 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. N/A

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 225898 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10365 - 11348

03	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-	378	1	6194	2	N	-0-					-0-
04	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	368	1	5564	2	N	-0-					-0-
05	6356	X	6356	-0-	-0-	-0-	366	1	5990	2	N	-0-					-0-
06	6202	X	6202	-0-	-0-	-0-	318	1	5843	2	N	37					37
							41	9									
07	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	333	1	5925	2	N	-0-					37
*08	6102	X	6102	-0-	-0-	-0-	334	1	5768	2	N	-0-	37	1			-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 226081 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 13834 PERF.10674 - 10764

03	2635	X	1959	-0-	-676	-0-	113	1	1846	2	N	-0-					-0-
04	2550	X	2156	-0-	-394	-0-	134	1	2022	2	N	-0-					-0-
05	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	244	1	3997	2	N	-0-					-0-
06	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	154	1	2832	2	N	-0-					-0-
07	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	175	1	3115	2	N	-0-					-0-
08	2635	X	2634	-0-	-1	-0-	144	1	2490	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

03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	29	1	475	2	N	-0-					-0-
04	450	N	384	-0-	-66	-0-	24	1	360	2	N	-0-					-0-
05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	23	1	374	2	N	-0-					-0-
06	480	N	206	-0-	-274	-0-	11	1	195	2	N	-0-					-0-
07	403	N	304	-0-	-99	-0-	16	1	288	2	N	-0-					-0-
*08	635	N	635	-0-	-0-	-0-	35	1	600	2	N	-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 #: 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
03	775	N	722	-0-	-53	-0-	41	1	681	2	N	-0-					-0-
04	720	N	705	-0-	-15	-0-	44	1	661	2	N	-0-					-0-
05	721	N	721	-0-	-0-	-0-	41	1	680	2	N	-0-					-0-
06	690	N	675	-0-	-15	-0-	35	1	640	2	N	-0-					-0-
07	744	N	672	-0-	-72	-0-	36	1	636	2	N	-0-					-0-
*08	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	63	1	1086	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
03	4061	X	3910	-0-	-151	-0-	225	1	3685	2	N	-0-					-0-
04	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	233	1	3525	2	N	-0-					-0-
05	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	216	1	3541	2	N	-0-					-0-
06	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	191	1	3506	2	N	-0-					-0-
07	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	196	1	3479	2	N	-0-					-0-
*08	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	207	1	3567	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
03	3008	N	3008	-0-	-0-	-0-	173	1	2835	2	N	-0-					-0-
04	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	84	1	1266	2	N	-0-					-0-
05	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	67	1	1099	2	N	-0-					-0-
06	1980	N	1081	-0-	-899	-0-	56	1	1025	2	N	-0-					-0-
07	1395	N	972	-0-	-423	-0-	52	1	920	2	N	-0-					-0-
08	1178	N	976	-0-	-202	-0-	53	1	923	2	N	-0-					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 13ST RRCID -> 227918 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 12906 PERF.11174 - 11208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	89	1	1458	2	N	-0-					-0-
04	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	107	1	1611	2	N	-0-					-0-
05	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	105	1	1726	2	N	-0-					-0-
06	845	N	845	-0-	-0-	-0-	44	1	801	2	N	-0-					-0-
07	901	N	901	-0-	-0-	-0-	48	1	853	2	N	-0-					-0-
*08	3100	N	14843	-0-	11743	11743	813	1	14030	2	N	-0-					-0-

HAYNES 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
03	837	N	549	-0-	-288	-0-	26	1	523	2	N	-0-					-0-
04	810	N	707	-0-	-103	-0-	32	1	675	2	N	-0-					-0-
05	696	N	696	-0-	-0-	-0-	32	1	664	2	N	-0-					-0-
06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	33	1	662	2	N	-0-					-0-
07	744	N	667	-0-	-77	-0-	32	1	635	2	N	-0-					-0-
*08	809	N	809	-0-	-0-	-0-	41	1	768	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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	806	N	614	-0-	-192	-0-	35	1	579	2	N	-0-					-0-
04	678	N	678	-0-	-0-	-0-	42	1	636	2	N	-0-					-0-
05	824	N	824	-0-	-0-	-0-	47	1	777	2	N	-0-					-0-
06	668	N	668	-0-	-0-	-0-	34	1	634	2	N	-0-					-0-
07	713	N	689	-0-	-24	-0-	37	1	652	2	N	-0-					-0-
*08	946	N	946	-0-	-0-	-0-	52	1	894	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
03	2511	X	1361	-0-	-1150	-0-	76	1	1285	2	Y	-0-			-0-
04	2040	X	1256	-0-	-784	-0-	71	1	1185	2	Y	-0-			-0-
05	1860	X	1263	-0-	-597	-0-	73	1	1190	2	Y	-0-			-0-
06	1440	X	1046	-0-	-394	-0-	64	1	982	2	Y	-0-			-0-
07	1488	X	1048	-0-	-440	-0-	62	1	986	2	Y	-0-			-0-
08	1364	X	1047	-0-	-317	-0-	63	1	984	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
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	28	1	469	2	Y	-0-			-0-
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	24	1	404	2	Y	-0-			-0-
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	25	1	402	2	Y	-0-			-0-
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	26	1	404	2	Y	-0-			-0-
07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	26	1	412	2	Y	-0-			-0-
*08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	25	1	386	2	Y	-0-			-0-

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
03	186	N	158	-0-	-28	-0-	9	1	149	2	Y	-0-			-0-
04	150	N	136	-0-	-14	-0-	8	1	128	2	Y	-0-			-0-
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	8	1	134	2	Y	-0-			-0-
06	150	N	146	-0-	-4	-0-	9	1	137	2	Y	-0-			-0-
07	155	N	151	-0-	-4	-0-	9	1	142	2	Y	-0-			-0-
08	155	N	131	-0-	-24	-0-	8	1	123	2	Y	-0-			-0-

FLORES, L. G. WELL #: 52 RRCID -> 233002 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10712 - 11310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	88	1	1494	2	Y	-0-			-0-
04	1530	N	1529	-0-	-1	-0-	86	1	1443	2	Y	-0-			-0-
05	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	90	1	1472	2	Y	-0-			-0-
06	1530	N	1523	-0-	-7	-0-	93	1	1430	2	Y	-0-			-0-
07	1581	N	1559	-0-	-22	-0-	92	1	1467	2	Y	-0-			-0-
*08	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	93	1	1465	2	Y	-0-			-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 233180 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11239 - 11279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	194	1	3186	2	N	-0-			-0-
04	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	189	1	2852	2	N	-0-			-0-
05	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	156	1	2558	2	N	-0-			-0-
06	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	159	1	2928	2	N	-0-			-0-
07	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	178	1	3169	2	N	-0-			-0-
*08	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	165	1	2846	2	N	-0-			-0-

J.O.D. "1" WELL #: 1 RRCID -> 233345 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10806 - 11187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	9	1	134	2	N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	29	1	530	2	N	-0-			-0-
07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	27	1	480	2	N	-0-			-0-
*08	713	N	713	-0-	-0-	-0-	39	1	674	2	N	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MUNOZ WELL #: 16 RRCID -> 233652 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11436 - 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
03	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	97	1	1638	2	Y	1					2
							1	9									
04	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	76	1	1284	2	Y	-0-					2
05	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	87	1	1420	2	Y	-0-					2
06	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	81	1	1247	2	Y	-0-					2
07	868	N	828	-0-	-40	-0-	49	1	779	2	Y	-0-					2
*08	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	69	1	1088	2	Y	-0-					2

FLORES, L. G. WELL #: 30 RRCID -> 233757 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10322 - 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
03	2759	X	2658	-0-	-101	-0-	148	1	2508	2	Y	2					2
							2	9									
04	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	148	1	2492	2	Y	-0-					2
05	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	154	1	2518	2	Y	-0-					2
06	2580	N	2362	-0-	-218	-0-	144	1	2218	2	Y	-0-					2
07	2728	N	2042	-0-	-686	-0-	121	1	1921	2	Y	-0-					2
*08	2666	N	2396	-0-	-270	-0-	144	1	2252	2	Y	-0-					2

HAYNES 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
03	3906	X	551	-0-	-3355	-0-	26	1	525	2	N	-0-					-0-
04	1200	X	804	-0-	-396	-0-	36	1	768	2	N	-0-					-0-
05	1499	X	1499	-0-	-0-	-0-	69	1	1430	2	N	-0-					-0-
06	1200	X	1003	-0-	-197	-0-	48	1	955	2	N	-0-					-0-
07	1085	X	614	-0-	-471	-0-	29	1	585	2	N	-0-					-0-
08	1240	N	389	-0-	-851	-0-	19	1	370	2	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
03	1364	N	1191	-0-	-173	-0-	68	1	1123	2	N	-0-					-0-
04	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	71	1	1078	2	N	-0-					-0-
05	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	69	1	1139	2	N	-0-					-0-
06	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	59	1	1090	2	N	-0-					-0-
07	1178	N	1052	-0-	-126	-0-	56	1	996	2	N	-0-					-0-
08	1209	N	1045	-0-	-164	-0-	57	1	988	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
03	428	N	428	-0-	-0-	-0-	24	1	404	2	Y	-0-					-0-
04	590	N	590	-0-	-0-	-0-	33	1	557	2	Y	-0-					-0-
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	29	1	475	2	Y	-0-					-0-
06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	35	1	542	2	Y	-0-					-0-
07	369	N	369	-0-	-0-	-0-	22	1	347	2	Y	-0-					-0-
*08	401	N	401	-0-	-0-	-0-	24	1	377	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
03	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	79	1	1287	2	N	-0-					-0-
04	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	82	1	1244	2	N	-0-					-0-
05	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	78	1	1271	2	N	-0-					-0-
06	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	66	1	1221	2	N	-0-					-0-
07	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	70	1	1252	2	N	-0-					-0-
*08	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	74	1	1284	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
03	3038	X	1919	-0-	-1119	-0-	107	1	1812	2	Y	-0-					-0-
04	2790	X	1491	-0-	-1299	-0-	84	1	1407	2	Y	-0-					-0-
05	2883	X	2678	-0-	-205	-0-	154	1	2524	2	Y	-0-					-0-
06	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	183	1	2820	2	Y	-0-					-0-
07	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	177	1	2803	2	Y	-0-					-0-
08	2666	X	2286	-0-	-380	-0-	137	1	2149	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
03	4867	X	4323	-0-	-544	-0-	241	1	4082	2	N	-0-					-0-
04	5220	X	4053	-0-	-1167	-0-	228	1	3825	2	N	-0-					-0-
05	5394	X	4155	-0-	-1239	-0-	240	1	3915	2	N	-0-					-0-
06	5040	X	4077	-0-	-963	-0-	249	1	3828	2	N	-0-					-0-
07	5053	X	4182	-0-	-871	-0-	248	1	3934	2	N	-0-					-0-
08	4309	X	4055	-0-	-254	-0-	243	1	3812	2	N	-0-					-0-

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
03	4309	X	3422	-0-	-887	-0-	197	1	3225	2	N	-0-					-0-
04	6840	X	2988	-0-	-3852	-0-	186	1	2802	2	N	-0-					-0-
05	6727	X	3177	-0-	-3550	-0-	183	1	2994	2	N	-0-					-0-
06	5730	X	3854	-0-	-1876	-0-	199	1	3655	2	N	-0-					-0-
07	8723	X	8723	-0-	-0-	-0-	465	1	8258	2	N	-0-					-0-
*08	6800	X	6800	-0-	-0-	-0-	372	1	6428	2	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
03	16058	X	15861	-0-	-197	-0-	885	1	14976	2	N	-0-					-0-
04	15510	X	14341	-0-	-1169	-0-	805	1	13536	2	N	-0-					-0-
05	15841	X	14192	-0-	-1649	-0-	818	1	13374	2	N	-0-					-0-
06	15360	X	13644	-0-	-1716	-0-	833	1	12811	2	N	-0-					-0-
07	15872	X	13968	-0-	-1904	-0-	829	1	13139	2	N	-0-					-0-
08	15872	X	13996	-0-	-1876	-0-	840	1	13156	2	N	-0-					-0-

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
03	682	X	315	-0-	-367	-0-	18	1	297	2	N	-0-					-0-
04	660	X	505	-0-	-155	-0-	28	1	477	2	N	-0-					-0-
05	656	X	656	-0-	-0-	-0-	38	1	618	2	N	-0-					-0-
06	651	X	651	-0-	-0-	-0-	39	1	605	2	N	6	6	0			-0-
							7	9									
07	705	N	705	-0-	-0-	-0-	42	1	663	2	N	-0-					-0-
*08	714	N	714	-0-	-0-	-0-	43	1	671	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
03	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	112	1	1889	2	N	-0-					-0-
04	1650	N	1468	-0-	-182	-0-	82	1	1386	2	N	-0-					-0-
05	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	82	1	1334	2	N	-0-					-0-
06	1950	N	1642	-0-	-308	-0-	100	1	1542	2	N	-0-					-0-
07	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	112	1	1772	2	N	-0-					-0-
*08	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	103	1	1612	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 #: 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
03	3968	X	3845	-0-	-123	-0-	214	1	3630	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	3780	X	3207	-0-	-573	-0-	180	1	3027	2	N	-0-					-0-
05	3720	X	3015	-0-	-705	-0-	174	1	2841	2	N	-0-					-0-
06	3720	X	3108	-0-	-612	-0-	190	1	2918	2	N	-0-					-0-
07	3844	X	3701	-0-	-143	-0-	220	1	3481	2	N	-0-					-0-
08	3844	X	3400	-0-	-444	-0-	204	1	3196	2	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
03	1581	N	727	-0-	-854	-0-	42	1	685	2	N	-0-					-0-
04	1590	N	1503	-0-	-87	-0-	93	1	1410	2	N	-0-					-0-
05	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	87	1	1416	2	N	-0-					-0-
06	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	73	1	1351	2	N	-0-					-0-
07	1550	N	1372	-0-	-178	-0-	73	1	1299	2	N	-0-					-0-
*08	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	82	1	1409	2	N	-0-					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 53 RRCID -> 238497 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 14259 PERF.10665 - 13489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3596	X	3447	-0-	-149	-0-	192	1	3255	2	N	-0-					-0-
04	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	222	1	3732	2	N	-0-					-0-
05	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	230	1	3756	2	N	-0-					-0-
06	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	233	1	3592	2	N	-0-					-0-
07	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	249	1	3941	2	N	-0-					-0-
*08	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	250	1	3913	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
03	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	81	1	1367	2	N	-0-					-0-
04	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	77	1	1292	2	N	-0-					-0-
05	994	N	994	-0-	-0-	-0-	57	1	937	2	N	-0-					-0-
06	1410	N	1003	-0-	-407	-0-	61	1	933	2	N	8	8	0			-0-
							9	9									
07	1426	N	1079	-0-	-347	-0-	64	1	1015	2	N	-0-					-0-
08	992	N	937	-0-	-55	-0-	56	1	881	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
03	1551	N	349	-0-	-1202	-0-	161	1	188	2	N	-0-					4
04	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	423	1	796	2	N	-0-					4
05	621	N	621	-0-	-0-	-0-	342	1	279	2	N	-0-					4
06	872	N	872	-0-	-0-	-0-	321	1	551	2	N	-0-					4
07	1271	N	716	-0-	-555	-0-	152	1	564	2	N	-0-					4
*08	655	N	655	-0-	-0-	-0-	280	1	375	2	N	-0-					4

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
03	93	N	42	-0-	-51	-0-	2	1	40	2	N	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	12	1	198	2	N	-0-					-0-
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	2	N	-0-					-0-
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	2	N	-0-					-0-
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	16	1	247	2	N	-0-					-0-
08	124	N	81	-0-	-43	-0-	5	1	76	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 #: 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
03	1891	X	1840	-0-	-51	-0-	103	1	1737	2	N	-0-					13
04	1710	N	1577	-0-	-133	-0-	89	1	1488	2	N	-0-					13
05	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	100	1	1633	2	N	-0-					13
06	1710	N	1643	-0-	-67	-0-	100	1	1530	2	N	12	14	0			11
							13	9									
07	1643	N	1638	-0-	-5	-0-	97	1	1537	2	N	4					15
							4	9									
*08	1736	N	1671	-0-	-65	-0-	100	1	1571	2	N	-0-					15

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
03	4774	X	4181	-0-	-593	-0-	233	1	3948	2	N	-0-					-0-
04	4350	X	3991	-0-	-359	-0-	224	1	3767	2	N	-0-					-0-
05	4340	X	3975	-0-	-365	-0-	229	1	3746	2	N	-0-					-0-
06	4110	X	3671	-0-	-439	-0-	224	1	3447	2	N	-0-					-0-
07	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	290	1	4592	2	N	-0-					-0-
*08	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	288	1	4517	2	N	-0-					-0-

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
03	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	132	1	2231	2	N	-0-					-0-
04	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	128	1	2148	2	N	-0-					-0-
05	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	134	1	2188	2	N	-0-					-0-
06	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	137	1	2116	2	N	-0-					-0-
07	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	134	1	2131	2	N	-0-					-0-
*08	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	133	1	2079	2	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
03	7843	X	5124	-0-	-2719	-0-	286	1	4838	2	N	-0-					-0-
04	5880	X	2956	-0-	-2924	-0-	166	1	2790	2	N	-0-					-0-
05	6076	X	3310	-0-	-2766	-0-	191	1	3119	2	N	-0-					-0-
06	5880	X	2836	-0-	-3044	-0-	173	1	2663	2	N	-0-					-0-
07	5890	X	4487	-0-	-1403	-0-	266	1	4221	2	N	-0-					-0-
*08	7275	X	7275	-0-	-0-	-0-	436	1	6839	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
03	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	66	1	1076	2	N	-0-					-0-
04	971	N	971	-0-	-0-	-0-	60	1	911	2	N	-0-					-0-
05	926	N	926	-0-	-0-	-0-	53	1	873	2	N	-0-					-0-
06	1110	N	825	-0-	-285	-0-	43	1	782	2	N	-0-					-0-
07	992	N	841	-0-	-151	-0-	45	1	796	2	N	-0-					-0-
08	930	N	820	-0-	-110	-0-	45	1	775	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
03	4371	X	3928	-0-	-443	-0-	219	1	3709	2	N	-0-					-0-
04	4140	X	3743	-0-	-397	-0-	210	1	3533	2	N	-0-					-0-
05	4278	X	3317	-0-	-961	-0-	191	1	3126	2	N	-0-					-0-
06	4140	X	3136	-0-	-1004	-0-	191	1	2945	2	N	-0-					-0-
07	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	254	1	4032	2	N	-0-					-0-
08	3937	X	2832	-0-	-1105	-0-	170	1	2662	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES "B" WELL #: 9 RRCID -> 247803 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11571 - 13854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7285	X	6899	-0-	-386	-0-	320	1	6579	2	N	-0-					-0-
04	6720	X	6688	-0-	-32	-0-	302	1	6386	2	N	-0-					-0-
05	6913	X	6443	-0-	-470	-0-	294	1	6149	2	N	-0-					-0-
06	6810	X	4931	-0-	-1879	-0-	236	1	4695	2	N	-0-					-0-
07	7037	X	4609	-0-	-2428	-0-	221	1	4388	2	N	-0-					-0-
08	6913	X	5453	-0-	-1460	-0-	273	1	5180	2	N	-0-					-0-

HAYNES 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
03	4030	X	3937	-0-	-93	-0-	183	1	3754	2	N	-0-					-0-
04	4080	X	3979	-0-	-101	-0-	180	1	3799	2	N	-0-					-0-
05	4216	X	3136	-0-	-1080	-0-	143	1	2993	2	N	-0-					-0-
06	4080	X	3314	-0-	-766	-0-	159	1	3155	2	N	-0-					-0-
07	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	212	1	4202	2	N	-0-					-0-
08	4123	X	3481	-0-	-642	-0-	174	1	3307	2	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
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					6
*02	0	Z	26101	-0-	26101	26101	1234	1	24867	2	N	-0-					6
*03	0	Z	28422	-0-	28422	54523	1003	1	27419	2	N	-0-					6
*04	0	Z	29300	-0-	29300	83823	1063	1	28237	2	N	-0-					6
*05	0	Z	27783	-0-	27783	111606	1091	1	26692	2	N	-0-					6
*06	0	Z	25366	-0-	25366	136972	1061	1	24305	2	N	-0-					6
*07	0	Z	24715	-0-	24715	161687	1139	1	23566	2	N	9					15
							10	9									
*08	0	Z	24253	-0-	24253	185940	1113	1	23140	2	N	-0-					15

VESTER WELL #: 2 RRCID -> 267500 COMPL. DATE 11/12/2011 TOTAL DEPTH 13530 PERF. 8659 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0		32721	-0-	32721	1107419	1330	1	31391	2	Y	-0-					9
*02	1134506	X	27087	-0-	-1107419	-0-	1281	1	25796	2	Y	9					9
							10	9									
*03	88381	X	23848	-0-	-64533	-0-	842	1	23006	2	Y	-0-					9
*04	85530	X	24927	-0-	-60603	-0-	904	1	24023	2	Y	-0-					9
*05	88381	X	24436	-0-	-63945	-0-	959	1	23477	2	Y	-0-					9
*06	85530	X	20914	-0-	-64616	-0-	875	1	20039	2	Y	-0-					9
*07	29977	X	21522	-0-	-8455	-0-	993	1	20529	2	Y	-0-					9
08	25761	X	20166	-0-	-5595	-0-	925	1	19241	2	Y	-0-					9

VESTER WELL #: 3 RRCID -> 270142 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13674 PERF. 8804 - 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
02	0		52223	-0-	52223	52223	143	1	52080	2	Y	-0-					-0-
03	0		81306	-0-	81306	133529	2871	1	78435	2	Y	-0-					-0-
04	SHUT IN		91870	-0-	91870	225399	3333	1	88537	2	Y	-0-					-0-
05	SHUT IN		73583	-0-	73583	298982	2890	1	70693	2	Y	-0-					-0-
06	SHUT IN		62742	-0-	62742	361724	2625	1	60117	2	Y	-0-					-0-
07	SHUT IN		56613	-0-	56613	418337	2611	1	54002	2	Y	-0-					-0-
08	SHUT IN		45989	-0-	45989	464326	2110	1	43879	2	Y	-0-					-0-

JK EXPLORATION & PRODUCTION,INC. 433012
GUTIERREZ, RAQUEL WELL #: 1 RRCID -> 195934 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9831 - 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
03	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	664	1	1757	2	Y	-0-					27
04	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	770	1	3987	2	Y	-0-					27
05	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	600	1	3467	2	Y	-0-					27
06	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	398	1	3520	2	Y	-0-					27
07	3069	X	2968	-0-	-101	-0-	2040	1	928	2	Y	-0-					27
08	3069	X	65	-0-	-3004	-0-	1	1	64	2	Y	-0-					27

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
JK EXPLORATION & PRODUCTION,INC.//CONT.// 433012
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
03	3100	N	1328	-0-	-1772	1353	364	1	964	2	Y	-0-					35
04	2769	N	1416	-0-	-1353	-0-	229	1	1187	2	Y	-0-					35
05	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	304	1	1760	2	Y	-0-					35
06	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	156	1	1386	2	Y	-0-					35
07	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	1639	1	745	2	Y	-0-					35
08	1612	N	26	-0-	-1586	-0-	26	2			Y	-0-					35

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
03	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	891	1	481	2	Y	-0-					20
04	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	585	1	506	2	Y	-0-					20
05	868	N	111	-0-	-757	-0-	35	1	76	2	Y	-0-					20
06	840	N	215	-0-	-625	-0-	83	1	132	2	Y	-0-					20
07	868	N	374	-0-	-494	-0-	299	1	75	2	Y	-0-					20
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					20

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
03	492	N	492	-0-	-0-	-0-	319	1	173	2	Y	-0-					-0-
04	540	N	484	-0-	-56	-0-	260	1	224	2	Y	-0-					-0-
05	619	N	619	-0-	-0-	-0-	197	1	422	2	Y	-0-					-0-
06	760	N	760	-0-	-0-	-0-	292	1	468	2	Y	-0-					-0-
07	496	N	163	-0-	-333	-0-	131	1	32	2	Y	-0-					-0-
08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-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
03	806	N	686	-0-	-120	-0-	686	2			N	-0-					-0-
04	960	N	892	-0-	-68	-0-	892	2			N	-0-					-0-
05	961	N	930	-0-	-31	-0-	930	2			N	-0-					-0-
06	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-
07	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
08	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SAN MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 123981 COMPL. DATE 02/06/1987 TOTAL DEPTH 12610 PERF.10708 - 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
03	1364	X	1248	-0-	-116	-0-	1248	2			Y	-0-					117
04	1320	X	1250	-0-	-70	-0-	1250	2			Y	-0-					117
05	1904	X	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			Y	-0-					117
06	1616	X	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			Y	-0-					117
07	1853	X	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			Y	-0-					117
08	1891	X	1403	-0-	-488	-0-	1403	2			Y	-0-					117

SAN MARTIN WELL #: 3 RRCID -> 124477 COMPL. DATE 04/15/1987 TOTAL DEPTH 11570 PERF.10784 - 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
03	2015	X	982	-0-	-1033	-0-	982	2			Y	-0-					-0-
04	1050	X	644	-0-	-406	-0-	644	2			Y	-0-					-0-
05	1085	X	658	-0-	-427	-0-	658	2			Y	-0-					-0-
06	1646	X	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			Y	-0-					-0-
07	1463	X	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			Y	-0-					-0-
08	992	X	905	-0-	-87	-0-	905	2			Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
SAN MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 126167 COMPL. DATE 06/20/1989 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10631 - 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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSTAMANTE G.U.,BERNARDO WELL #: 1 RRCID -> 194486 COMPL. DATE 09/21/2003 TOTAL DEPTH 12034 PERF.11036 - 11064

03	3100	N	3210	-0-	110	110	3210	2			Y	-0-					182
04	2204	N	2094	-0-	-110	-0-	2094	2			Y	-0-					182
05	1364	N	751	-0-	-613	-0-	751	2			Y	-0-					182
06	1710	X	920	-0-	-790	-0-	920	2			Y	-0-					182
07	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	2717	2			Y	-0-					182
*08	1832	X	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			Y	-0-					182

BERNARDO BUSTAMANTE G.U. WELL #: 3 RRCID -> 201864 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 12132 PERF.11763 - 11828

03	2449	N	1400	-0-	-1049	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
04	2040	N	1481	-0-	-559	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
05	2418	N	664	-0-	-1754	-0-	664	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1221	-0-	-129	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	625	-0-	-894	-0-	625	2			N	-0-					-0-
*08	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					-0-

BERNARDO BUSTAMANTE G. U. WELL #: 2 RRCID -> 201865 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10881 - 11538

03	3813	X	2729	-0-	-1084	-0-	2729	2			N	-0-					-0-
04	2670	X	2385	-0-	-285	-0-	2385	2			N	-0-					-0-
05	2821	X	1332	-0-	-1489	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
06	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	2829	2			N	-0-					-0-
07	2821	X	2776	-0-	-45	-0-	2776	2			N	-0-					-0-
08	2728	X	2474	-0-	-254	-0-	2474	2			N	-0-					-0-

GUTIERREZ, T. WELL #: 1 RRCID -> 206983 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11444 - 13680

03	2046	X	1665	-0-	-381	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
04	1800	N	1608	-0-	-192	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	969	-0-	-891	-0-	969	2			N	-0-					-0-
06	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2			N	-0-					-0-
07	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			N	-0-					-0-
*08	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-					-0-

BERNARDO BUSTAMANTE G. U. WELL #: 4 RRCID -> 207567 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11374 - 11466

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSTAMANTE HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 208659 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 12855 PERF.11918 - 11948

03	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			N	-0-					-0-
04	2460	X	2259	-0-	-201	-0-	2259	2			N	-0-					-0-
05	2852	X	1343	-0-	-1509	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
06	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	2			N	-0-					-0-
07	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	2			N	-0-					-0-
08	2325	X	2168	-0-	-157	-0-	2168	2			N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
M. G. GARZA G. U. WELL #: 2 RRCID -> 208787 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 13908 PERF.10825 - 11501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6355	X	6158	-0-	-197	-0-	6158	2			N	-0-					-0-
04	6390	X	5251	-0-	-1139	-0-	5251	2			N	-0-					-0-
05	5735	X	2627	-0-	-3108	-0-	2627	2			N	-0-					-0-
06	5970	X	5023	-0-	-947	-0-	5023	2			N	-0-					-0-
07	6169	X	5069	-0-	-1100	-0-	5069	2			N	-0-					-0-
08	6169	X	4764	-0-	-1405	-0-	4764	2			N	-0-					-0-

GARZA, LUISA B. WELL #: 1 RRCID -> 216408 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 14230 PERF.11777 - 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
03	2635	X	1988	-0-	-647	-0-	1988	2			N	-0-					-0-
04	2310	X	1748	-0-	-562	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
05	2387	X	1587	-0-	-800	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
06	2160	X	1533	-0-	-627	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	965	-0-	-833	-0-	965	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	1108	-0-	-473	-0-	1108	2			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
03	2759	X	2589	-0-	-170	-0-	2589	2			N	-0-					-0-
04	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			N	-0-					-0-
05	2759	X	886	-0-	-1873	-0-	886	2			N	-0-					-0-
06	2670	X	2017	-0-	-653	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
07	2759	X	1861	-0-	-898	-0-	1861	2			N	-0-					-0-
08	2604	X	1237	-0-	-1367	-0-	1237	2			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
03	3999	X	2958	-0-	-1041	-0-	2958	2			N	-0-					-0-
04	4050	X	2799	-0-	-1251	-0-	2799	2			N	-0-					-0-
05	4185	X	1937	-0-	-2248	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
06	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	4496	2			N	-0-					-0-
07	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	2			N	-0-					-0-
*08	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3291	2			N	-0-					-0-

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
03	4929	X	3127	-0-	-1802	-0-	3127	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	3344	-0-	-1666	-0-	3344	2			N	-0-					-0-
05	5177	X	675	-0-	-4502	-0-	675	2			N	-0-					-0-
06	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3980	2			N	-0-					-0-
07	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	4177	2			N	-0-					-0-
08	3441	X	2328	-0-	-1113	-0-	2328	2			N	-0-					-0-

DE LOS SANTOS WELL #: 3 RRCID -> 244494 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11832 - 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
03	4340	X	4303	-0-	-37	-0-	4303	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	2711	-0-	-1489	-0-	2711	2			N	-0-					-0-
05	4340	X	1719	-0-	-2621	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	3739	-0-	-461	-0-	3739	2			N	-0-					-0-
07	4309	X	3404	-0-	-905	-0-	3404	2			N	-0-					-0-
08	4309	X	2657	-0-	-1652	-0-	2657	2			N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
LAREDO ENERGY 486543
VOLPE WELL #: 1 RRCID -> 170400 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10798 - 11346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	717	1	5104	2	N	-0-					-0-
04	5250	X	5005	-0-	-245	-0-	796	1	4209	2	N	-0-					-0-
05	6076	X	3975	-0-	-2101	-0-	392	1	3583	2	N	-0-					-0-
06	5880	X	4416	-0-	-1464	-0-	487	1	3929	2	N	-0-					-0-
07	6076	X	3136	-0-	-2940	-0-	1105	1	2031	2	N	-0-					-0-
08	5828	X	3136	-0-	-2692	-0-	1105	1	2031	2	N	-0-					-0-

GARZA WELL #: 1 RRCID -> 227045 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 13218 PERF. 8454 - 8813

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARZA WELL #: 2 RRCID -> 233226 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15000 PERF.12423 - 13260

03	2604	X	2431	-0-	-173	-0-	458	1	1973	2	N	-0-					-0-
04	2520	X	1599	-0-	-921	-0-	271	1	1328	2	N	-0-					-0-
05	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	371	1	2505	2	N	-0-					-0-
06	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	478	1	2891	2	N	-0-					-0-
07	2604	X	2350	-0-	-254	-0-	343	1	2007	2	N	-0-					-0-
08	2418	X	2350	-0-	-68	-0-	343	1	2007	2	N	-0-					-0-

GARZA WELL #: 3 RRCID -> 235923 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 14950 PERF.12278 - 14652

03	4526	X	4019	-0-	-507	-0-	758	1	3261	2	N	-0-					-0-
04	4710	X	2639	-0-	-2071	-0-	448	1	2191	2	N	-0-					-0-
05	4743	X	4055	-0-	-688	-0-	523	1	3532	2	N	-0-					-0-
06	4020	X	3362	-0-	-658	-0-	477	1	2885	2	N	-0-					-0-
07	4123	X	3493	-0-	-630	-0-	509	1	2984	2	N	-0-					-0-
08	4030	X	3493	-0-	-537	-0-	509	1	2984	2	N	-0-					-0-

VOLPE WELL #: 2 RRCID -> 236753 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10612 - 11222

03	9889	X	9889	-0-	-0-	-0-	1218	1	8671	2	N	-0-					-0-
04	9360	X	8343	-0-	-1017	-0-	1325	1	7018	2	N	-0-					-0-
05	8928	X	7753	-0-	-1175	-0-	764	1	6989	2	N	-0-					-0-
06	9570	X	7250	-0-	-2320	-0-	801	1	6449	2	N	-0-					-0-
07	9889	X	6288	-0-	-3601	-0-	2216	1	4072	2	N	-0-					-0-
08	9889	X	6288	-0-	-3601	-0-	2216	1	4072	2	N	-0-					-0-

FERNANDEZ WELL #: 2 RRCID -> 241564 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9698 - 9730

03	1612	X	1435	-0-	-177	-0-	409	1	1026	2	N	-0-					-0-
04	1530	X	1363	-0-	-167	-0-	436	1	927	2	N	-0-					-0-
05	1488	X	1327	-0-	-161	-0-	468	1	859	2	N	-0-					-0-
06	1440	X	1284	-0-	-156	-0-	452	1	832	2	N	-0-					-0-
07	1488	X	1231	-0-	-257	-0-	416	1	815	2	N	-0-					-0-
08	1426	X	1231	-0-	-195	-0-	416	1	815	2	N	-0-					-0-

GARZA WELL #: 6 RRCID -> 247767 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 15600 PERF.12780 - 13838

03	4371	X	4103	-0-	-268	-0-	774	1	3329	2	N	-0-					-0-
04	4230	X	3556	-0-	-674	-0-	603	1	2953	2	N	-0-					-0-
05	4371	X	3918	-0-	-453	-0-	505	1	3413	2	N	-0-					-0-
06	4230	X	3538	-0-	-692	-0-	501	1	3037	2	N	-0-					-0-
07	4309	X	3502	-0-	-807	-0-	511	1	2991	2	N	-0-					-0-
08	4092	X	3502	-0-	-590	-0-	511	1	2991	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
FLORES WELL #: 1 RRCID -> 247784 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7798 - 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
03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	248	1	406	2	N	-0-					78
04	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					78
05	930	N	310	-0-	-620	-0-	310	2			N	-0-					78
06	630	N	92	-0-	-538	-0-	92	2			N	-0-					78
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

GARZA WELL #: 4 RRCID -> 248125 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 15050 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BOOHER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 250204 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 13790 PERF.12436 - 13614

03	16833	X	15153	-0-	-1680	-0-	3842	1	11311	2	N	-0-					-0-
04	16290	X	12529	-0-	-3761	-0-	3002	1	9527	2	N	-0-					-0-
05	15531	X	12079	-0-	-3452	-0-	1671	1	10408	2	N	-0-					-0-
06	16859	X	16859	-0-	-0-	-0-	2351	1	14508	2	N	-0-					-0-
07	15531	X	14784	-0-	-747	-0-	3563	1	11221	2	N	-0-					-0-
08	15159	X	14784	-0-	-375	-0-	3563	1	11221	2	N	-0-					-0-

LEGEND NATURAL GAS II, LP 495450
LA SOLEDAD WELL #: 2 RRCID -> 218820 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 12602 PERF.11348 - 11359

*03	782	N	782	-0-	-0-	-0-	73	1	709	2	N	-0-					-0-
04	690	N	374	-0-	-316	-0-	57	1	317	2	N	-0-					-0-
05	1612	N	548	-0-	-1064	-0-	46	1	502	2	N	-0-					-0-
06	750	N	428	-0-	-322	-0-	36	1	392	2	N	-0-					-0-
07	605	N	605	-0-	-0-	-0-	58	1	547	2	N	-0-					-0-
08	558	N	432	-0-	-126	-0-	41	1	391	2	N	-0-					-0-

WHITTIER WELL #: 1 RRCID -> 218877 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 12351 PERF.10784 - 11350

*03	3255	X	3052	-0-	-203	-0-	282	1	2770	2	N	-0-					22
04	3270	X	1725	-0-	-1545	-0-	253	1	1472	2	N	-0-					22
05	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	302	1	3262	2	N	-0-					22
06	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	267	1	2932	2	N	-0-					22
07	3255	X	2720	-0-	-535	-0-	276	1	2444	2	N	-0-					22
08	3534	X	3028	-0-	-506	-0-	287	1	2741	2	N	-0-					22

LA SOLEDAD WELL #: 1 RRCID -> 219693 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12351 PERF.10442 - 11866

03	956	N	956	-0-	-0-	-0-	88	1	868	2	N	-0-					152
04	870	N	566	-0-	-304	-0-	79	1	487	2	N	-0-					152
05	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	107	1	1215	2	N	-0-					152
06	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	123	1	1358	2	N	-0-					152
07	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	135	1	1245	2	N	-0-					152
*08	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	167	1	1612	2	N	-0-					152

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
LEGEND NATURAL GAS II, LP //CONT.// 495450

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
03	1550	N	1535	-0-	-15	-0-	141	1	1394	2	N	-0-					-0-
04	1500	N	855	-0-	-645	-0-	121	1	734	2	N	-0-					-0-
05	1643	N	1566	-0-	-77	-0-	131	1	1433	2	N	2					2
							2	9									
06	1500	N	1412	-0-	-88	-0-	118	1	1294	2	N	-0-					2
*07	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	124	1	1088	2	N	-0-					2
08	1550	N	1290	-0-	-260	-0-	122	1	1168	2	N	-0-					2

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
*03	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	540	1	2012	2	N	-0-					-0-
04	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	512	1	1163	2	N	-0-					-0-
05	1488	N	383	-0-	-1105	-0-	143	1	239	2	N	1					1
							1	9									
06	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	499	1	1872	2	N	-0-					1
07	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	494	1	1855	2	N	-0-					1
*08	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	505	1	1854	2	N	-0-					1

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
*03	7196	X	7196	-0-	-0-	-0-	656	1	6540	2	N	-0-					130
04	7500	X	4468	-0-	-3032	-0-	639	1	3829	2	N	-0-					130
05	7750	X	7662	-0-	-88	-0-	649	1	7011	2	N	2					132
							2	9									
06	7500	X	7038	-0-	-462	-0-	588	1	6444	2	N	5					137
							6	9									
07	7381	X	7381	-0-	-0-	-0-	702	1	6679	2	N	-0-					137
*08	8437	X	8437	-0-	-0-	-0-	794	1	7643	2	N	-0-					137

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
*03	2511	X	1486	-0-	-1025	-0-	137	1	1349	2	N	-0-					5
04	2430	X	799	-0-	-1631	-0-	115	1	684	2	N	-0-					5
05	2511	X	1293	-0-	-1218	-0-	106	1	1187	2	N	-0-					5
06	1440	X	1350	-0-	-90	-0-	112	1	1238	2	N	-0-					5
07	1488	X	1201	-0-	-287	-0-	114	1	1087	2	N	-0-					5
08	1488	X	1184	-0-	-304	-0-	111	1	1073	2	N	-0-					5

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
03	2139	X	2029	-0-	-110	-0-	430	1	1599	2	N	-0-					17
04	1920	X	1410	-0-	-510	-0-	425	1	973	2	N	11					28
							12	9									
05	2294	N	2118	-0-	-176	-0-	800	1	1318	2	N	-0-					28
06	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	431	1	1623	2	N	-0-					28
07	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	468	1	1745	2	N	-0-					28
08	2139	N	2111	-0-	-28	-0-	457	1	1654	2	N	-0-					28

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
03	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	274	1	2720	2	N	-0-					-0-
04	2880	X	1661	-0-	-1219	-0-	242	1	1419	2	N	-0-					-0-
05	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	260	1	2903	2	N	-0-					-0-
06	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	240	1	2652	2	N	-0-					-0-
07	2976	X	2790	-0-	-186	-0-	259	1	2531	2	N	-0-					-0-
08	2976	X	2706	-0-	-270	-0-	254	1	2452	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
LEGEND NATURAL GAS II, LP //CONT.// 495450
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
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	N	-0-			6
04	90	N	13	-0-	-77	-0-	2	1	11	2	N	-0-			6
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	2	N	-0-			6
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	51	2	N	-0-			6
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	2	N	-0-			6
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	5	1	45	2	N	-0-			6

WHITTIER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 233520 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10740 - 11022

03	13378	X	13378	-0-	-0-	-0-	1218	1	12160	2	N	-0-			174
04	12840	X	9360	-0-	-3480	-0-	1316	1	8033	2	N	10			184
							11	9							
05	13206	X	11844	-0-	-1362	-0-	1019	1	10825	2	N	-0-			184
06	13120	X	13120	-0-	-0-	-0-	1097	1	12023	2	N	-0-			184
*07	13268	X	11016	-0-	-2252	-0-	1104	1	9912	2	N	-0-			184
08	13268	X	12037	-0-	-1231	-0-	1137	1	10900	2	N	-0-			184

WHITTIER WELL #: 6 RRCID -> 250826 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10814 - 10820

*03	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	106	1	1089	2	N	-0-			5
04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	87	1	531	2	N	-0-			5
05	2697	N	1091	-0-	-1606	-0-	90	1	1001	2	N	-0-			5
06	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	192	1	2098	2	N	-0-			5
*07	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	125	1	1055	2	N	-0-			5
*08	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	215	1	2002	2	N	-0-			5

WHITTIER GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 251231 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 11467 PERF. N/A

03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

03	930	N	929	-0-	-1	-0-	929	2			N	-0-			-0-
04	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-			-0-
05	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-			-0-
06	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-			-0-
07	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-			-0-
*08	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-			-0-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 130143 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11410 - 11563

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP//CONT.// 531085
GARZA, LAURO WELL #: A 2 RRCID -> 181451 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 12609 PERF.10766 - 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
03	1705	N	1655	-0-	-50	-0-	40	1	1615	2	N	-0-					-0-
04	1830	N	1594	-0-	-236	-0-	40	1	1554	2	N	-0-					-0-
05	1674	N	1526	-0-	-148	-0-	40	1	1486	2	N	-0-					-0-
06	1590	N	883	-0-	-707	-0-	30	1	853	2	N	-0-					-0-
07	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
08	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-

OAK VALLEY OPERATING, LLC 617112
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
03	1829	N	1403	-0-	-426	-0-	1357	2	46	9	N	42					42
04	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-					42
05	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1768	2	15	9	N	14					56
06	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-					56
07	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-					56
08	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					56

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
RAQUEL GUTIERREZ WELL #: 2ST RRCID -> 202351 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9672 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
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
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	2821	X	2507	-0-	-314	-0-	280	1	2227	2	Y	-0-					-0-
04	2610	N	2546	-0-	-64	-0-	287	1	2259	2	Y	-0-					-0-
05	2604	N	2524	-0-	-80	-0-	280	1	2244	2	Y	-0-					-0-
06	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	282	1	2221	2	Y	-0-					-0-
07	2635	N	1211	-0-	-1424	-0-	150	1	1061	2	Y	-0-					-0-
08	2511	N	500	-0-	-2011	-0-	49	1	451	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	429	1	3403	2	N	-0-					-0-
04	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	425	1	3349	2	N	-0-					-0-
05	3844	X	3815	-0-	-29	-0-	423	1	3392	2	N	-0-					-0-
06	3720	X	3696	-0-	-24	-0-	417	1	3279	2	N	-0-					-0-
07	3906	X	1729	-0-	-2177	-0-	215	1	1514	2	N	-0-					-0-
08	3906	X	518	-0-	-3388	-0-	51	1	467	2	N	-0-					-0-

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
03	4712	X	4157	-0-	-555	-0-	465	1	3692	2	Y	-0-					20
04	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	457	1	3598	2	Y	-0-					20
05	4154	X	4042	-0-	-112	-0-	448	1	3594	2	Y	-0-					20
06	4020	X	3920	-0-	-100	-0-	442	1	3478	2	Y	-0-					20
07	4185	X	1847	-0-	-2338	-0-	229	1	1618	2	Y	-0-					20
08	4185	X	661	-0-	-3524	-0-	65	1	596	2	Y	-0-					20

LAUREL, F.D. WELL #: 5 RRCID -> 128723 COMPL. DATE 05/27/1988 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10298 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	38	-0-	-24	-0-	4	1	34	2	Y	-0-					-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	8	1	65	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	56	-0-	-99	-0-	6	1	50	2	Y	-0-					-0-
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	6	1	50	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	11	1	105	2	Y	-0-					-0-

LAUREL, F.D. "A" WELL #: 6ST RRCID -> 128874 COMPL. DATE 05/11/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10610 - 10852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	74	1	591	2	N	-0-					-0-
04	750	N	402	-0-	-348	-0-	45	1	357	2	N	-0-					-0-
05	758	N	758	-0-	-0-	-0-	84	1	674	2	N	-0-					-0-
06	630	N	491	-0-	-139	-0-	55	1	436	2	N	-0-					-0-
07	403	N	192	-0-	-211	-0-	24	1	168	2	N	-0-					-0-
08	744	N	507	-0-	-237	-0-	50	1	457	2	N	-0-					-0-

LAUREL, F.D. "A" WELL #: 8 RRCID -> 129643 COMPL. DATE 10/19/1988 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10356 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2573	X	2224	-0-	-349	-0-	249	1	1975	2	Y	-0-					-0-
04	3030	X	1662	-0-	-1368	-0-	187	1	1475	2	Y	-0-					-0-
05	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	380	1	3048	2	Y	-0-					-0-
06	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	394	1	3104	2	Y	-0-					-0-
07	2232	X	1379	-0-	-853	-0-	171	1	1208	2	Y	-0-					-0-
08	3131	X	1530	-0-	-1601	-0-	150	1	1380	2	Y	-0-					-0-

LAUREL, F. D. "A" WELL #: 9 RRCID -> 131369 COMPL. DATE 03/24/1989 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10410 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	15	1	118	2	Y	-0-					-0-
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	15	1	119	2	Y	-0-					-0-
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	15	1	119	2	Y	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	14	1	113	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	59	-0-	-65	-0-	7	1	52	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	61	-0-	-63	-0-	6	1	55	2	Y	-0-					-0-

LAUREL F. D. "A" WELL #: 10 RRCID -> 132912 COMPL. DATE 06/23/1989 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10422 - 11121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3193	X	2967	-0-	-226	-0-	332	1	2635	2	Y	-0-					-0-
04	3000	X	2803	-0-	-197	-0-	316	1	2487	2	Y	-0-					-0-
05	3069	X	2741	-0-	-328	-0-	304	1	2437	2	Y	-0-					-0-
06	2970	X	2184	-0-	-786	-0-	246	1	1938	2	Y	-0-					-0-
07	2976	X	1121	-0-	-1855	-0-	139	1	982	2	Y	-0-					-0-
08	2728	N	942	-0-	-1786	-0-	92	1	850	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAUREL, F.D. WELL #: 11 RRCID -> 135056 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10322 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4588	X	3409	-0-	-1179	-0-	381	1	3028	2	Y	-0-					19
04	3810	X	3327	-0-	-483	-0-	375	1	2952	2	Y	-0-					19
05	3937	X	3429	-0-	-508	-0-	380	1	3049	2	Y	-0-					19
06	3420	X	3377	-0-	-43	-0-	381	1	2996	2	Y	-0-					19
07	3441	X	1594	-0-	-1847	-0-	198	1	1396	2	Y	-0-					19
08	3441	X	320	-0-	-3121	-0-	31	1	289	2	Y	-0-					19

LAUREL, F.D."A" WELL #: 13 RRCID -> 237095 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11230 - 11320

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY NOMAS 39865 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
RICOCHET ENERGY, INC. 710549
BONUGLI "A" WELL #: 1 RRCID -> 100431 COMPL. DATE 05/07/1982 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 9460 - 9474

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/09/2011 - PLUGGED 09/09/11

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

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEIN (LOBO) 40164 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
ZACHRY, H. B. WELL #: 24 RRCID -> 122910 COMPL. DATE 10/25/1986 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7722 - 7817

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LLANOS, M. H. WELL #: 4 RRCID -> 135540 COMPL. DATE 06/11/1990 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 6790 - 7112

03	2883	X	2004	-0-	-879	-0-	324	1	1680	2	N	-0-					-0-
04	2790	X	2048	-0-	-742	-0-	305	1	1743	2	N	-0-					-0-
05	2883	X	1975	-0-	-908	-0-	347	1	1628	2	N	-0-					-0-
06	2400	X	1999	-0-	-401	-0-	329	1	1670	2	N	-0-					-0-
07	2325	X	1952	-0-	-373	-0-	341	1	1611	2	N	-0-					-0-
08	2108	X	1986	-0-	-122	-0-	393	1	1593	2	N	-0-					-0-

HEIN (LOBO) //CONT.// 40164 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FALCON PRODUCTION CO. 260263
CANTU WELL #: 3 RRCID -> 114800 COMPL. DATE 12/07/1984 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7041 - 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEINTZ (VICKSBURG 10400) 40182 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ALEGRE ENERGY, INC. 011441
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
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	17	2	14	9	N	13					51
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	26	2	15	9	N	14					65
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	29	2	43	9	N	39	78	1			26
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	25	2	26	9	N	24					50
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	24	2	14	9	N	13					63
*08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	25	2	13	9	N	12					75

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
03	1085	X	771	-0-	-314	-0-	754	2	17	9	N	15					68
04	1060	X	1060	-0-	-0-	-0-	1038	2	22	9	N	20					88
05	1539	X	1539	-0-	-0-	-0-	1519	2	20	9	N	18	86	1			20
06	1360	X	1360	-0-	-0-	-0-	1326	2	34	9	N	31					51
07	1341	X	1341	-0-	-0-	-0-	1320	2	21	9	N	19					70
08	1550	X	1467	-0-	-83	-0-	1442	2	25	9	N	23	75	1			18

HELLEN (2ND COOK MTN.) 40253 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
JRG EXPLORATION, INC. 447982
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
03	589	N	92	-0-	-497	-0-	4	1	88	2	N	-0-					59
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	N	-0-					59
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	N	-0-					59
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	N	-0-					59
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	N	-0-					59
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

HEMLOCK (SINTON) 40303 705 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
ROSS GAS AND OIL, LTD. CO. 729060
BAKER, K. K. WELL #: 1 RRCID -> 123536 COMPL. DATE 08/12/1988 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 4704 - 4707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENNE-WINCH-FERRIS 40448 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM HOGG
HOLBEIN & WRIGHT RESOURCES INC. 391475
HOLBEIN WELL #: 2 RRCID -> 066648 COMPL. DATE 02/14/1976 TOTAL DEPTH 1230 PERF. 1190 - 1200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERBST-WILCOX (HERBST III) 40678 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
HERBST-TOREL WELL #: 3 RRCID -> 092247 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9978 - 9994

03	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3252	2	41	9	N	37						88
04	DLQ G-10		2651	-0-	2651	2651	2640	2	11	9	N	10						98
05	DLQ G-10		1996	-0-	1996	4647	1971	2	25	9	N	23						121
06	6323	X	1676	-0-	-4647	-0-	1676	2			N	-0-						121
07	1471	X	1471	-0-	-0-	-0-	1390	2	81	9	N	74						195
*08	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	2857	2	10	9	N	9						204

HERBST-TOREL WELL #: 2 RRCID -> 226174 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9584 - 9616

03	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1553	2	9	9	N	8						236
04	1350	N	1347	-0-	-3	-0-	1346	2	1	9	N	1						237
05	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-						237
06	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-	175	1				62
07	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1429	2	20	9	N	18						80
08	1395	N	1283	-0-	-112	-0-	1283	2			N	-0-						80

HERBST-TOREL WELL #: 13 RRCID -> 244171 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9690 - 9740

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

HERBST-WILCOX (TOREL) 40678 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
HERBST-TOREL WELL #: 3 RRCID -> 133676 COMPL. DATE 01/19/1990 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9258 - 9302

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

HERBST-TOREL WELL #: 10 RRCID -> 226181 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9204 - 9649

03	434	N	272	-0-	-162	-0-	272	2			N	-0-						-0-
04	300	N	192	-0-	-108	-0-	189	2	3	9	N	3						3
05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-						3
06	270	N	221	-0-	-49	-0-	221	2			N	-0-						3
07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-						3
08	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	2			N	-0-						3

HERBST-WILCOX (TOREL) //CONT.// 40678 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
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
03	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					42
04	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					42
05	31	X	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					42
06	30	X	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					42
07	31	X	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					42
08	31	X	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					42

HERBST-TOREL WELL #: 13 RRCID -> 229104 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9350 - 9740

03	868	X	834	-0-	-34	-0-	769	2	65	9	N	59	167	1			44
04	840	X	641	-0-	-199	-0-	641	2			N	-0-					44
05	837	X	680	-0-	-157	-0-	680	2			N	-0-					44
06	810	X	704	-0-	-106	-0-	704	2			N	-0-					44
07	837	X	596	-0-	-241	-0-	588	2	8	9	N	7					51
08	837	X	470	-0-	-367	-0-	470	2			N	-0-					51

HERBST-TOREL WELL #: 14 RRCID -> 230240 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9422 - 9430

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
HERBST, F. WELL #: 1 RRCID -> 230628 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 13070 PERF. 9033 - 9040

03	4929	X	4205	-0-	-724	-0-	4109	2	96	9	N	87					197
04	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3433	2	77	9	N	70					267
05	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	4462	2	61	9	N	55	183	1			139
06	4650	X	3673	-0-	-977	-0-	3623	2	50	9	N	45					184
07	4371	X	3379	-0-	-992	-0-	3335	2	44	9	N	40					224
08	4526	X	919	-0-	-3607	-0-	909	2	10	9	N	9	183	1			50

HERBST, F. WELL #: 2 RRCID -> 233667 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9171 - 9197

03	3689	X	2758	-0-	-931	-0-	2581	2	177	9	N	161	182	1			401
04	3750	X	1971	-0-	-1779	-0-	1923	2	48	9	N	44	181	1			264
05	3875	X	2378	-0-	-1497	-0-	2312	2	66	9	N	60					324
06	3750	X	2560	-0-	-1190	-0-	2462	2	98	9	N	89	361	1			52
07	3224	X	3088	-0-	-136	-0-	2945	2	143	9	N	130					182
08	2759	X	2058	-0-	-701	-0-	2044	2	14	9	N	13					195

WADI PETROLEUM, INC. 889600
SHOVLIN VEHLE WELL #: 1 RRCID -> 247883 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9024 - 9040

03	44941	X	44941	-0-	-0-	-0-	44279	3	662	9	N	602	357	1			503
04	52500	X	40160	-0-	-12340	-0-	39507	3	653	9	N	594	532	1			565
05	54250	X	10365	-0-	-43885	-0-	10263	3	102	9	N	93	338	1			320
06	52500	X	-0-	-0-	-52500	-0-					N	-0-					320
07	44609	X	926	-0-	-43683	-0-	898	3	28	9	N	25	113	1			232
08	44609	X	24228	-0-	-20381	-0-	24021	3	207	9	N	188					420

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKENDRICK, W. H. WELL #: 21 RRCID -> 154235 COMPL. DATE 04/28/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7498 - 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	1885	X	1885	-0-	-0-	-0-	153	1	1732	2	N	-0-					62
04	1800	X	1721	-0-	-79	-0-	150	1	1553	2	N	16					78
							18	9									
05	1767	X	1693	-0-	-74	-0-	150	1	1543	2	N	-0-					78
06	1830	X	1621	-0-	-209	-0-	133	1	1488	2	N	-0-					78
07	1891	X	1718	-0-	-173	-0-	148	1	1570	2	N	-0-					78
08	1891	X	1797	-0-	-94	-0-	153	1	1644	2	N	-0-					78

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
03	7192	X	3991	-0-	-3201	-0-	3991	2			N	-0-					128
04	6960	X	3876	-0-	-3084	-0-	3866	2	10	9	N	9					137
05	7192	X	4179	-0-	-3013	-0-	4179	2			N	-0-					137
06	4530	X	4028	-0-	-502	-0-	4009	2	19	9	N	17					154
07	4588	X	4119	-0-	-469	-0-	4105	2	14	9	N	13					167
*08	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	4604	2	13	9	N	12					179

HEREFORD (LOBO) //CONT.// 40682 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
03	1178	X	1165	-0-	-13	-0-	94	1	1071	2	N	-0-					8
04	1140	X	1055	-0-	-85	-0-	93	1	962	2	N	-0-					8
05	1147	X	1126	-0-	-21	-0-	100	1	1026	2	N	-0-					8
06	1140	X	1007	-0-	-133	-0-	83	1	924	2	N	-0-					8
07	1178	X	1038	-0-	-140	-0-	90	1	948	2	N	-0-					8
08	1178	X	1133	-0-	-45	-0-	96	1	1037	2	N	-0-					8

OXY USA INC. 630591
HEREFORD -T- WELL #: 38 RRCID -> 151294 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 7392 - 7556

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	2294	X	1994	-0-	-300	-0-	1994	2			N	-0-					21
04	2220	X	1661	-0-	-559	-0-	1661	2			N	-0-					21
05	2170	X	1322	-0-	-848	-0-	1322	2			N	-0-					21
06	2010	X	1040	-0-	-970	-0-	1040	2			N	-0-					21
07	1984	X	1375	-0-	-609	-0-	1375	2			N	-0-					21
08	1984	X	1361	-0-	-623	-0-	1361	2			N	-0-					21

SAN ISIDRO DEVELOPMENT CO, L. C. 745991
C.H. RAMIREZ MINERALS, LTD. WELL #: 1 RRCID -> 215181 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7370 - 7448

03	3503	X	3429	-0-	-74	-0-	156	1	3233	2	N	36					152
							40	9									
04	3390	X	3242	-0-	-148	-0-	140	1	3068	2	N	31					183
							34	9									
05	3689	X	3310	-0-	-379	-0-	158	1	3124	2	N	25	112	1	1	8	95
							28	9									
06	3570	X	3110	-0-	-460	-0-	141	1	2945	2	N	22					117
							24	9									
07	3689	X	3184	-0-	-505	-0-	153	1	3025	2	N	5					122
							6	9									
08	3441	X	3018	-0-	-423	-0-	161	1	2857	2	N	-0-					122

HEREFORD (LOBO) //CONT.// 40682 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SAN ISIDRO DEVELOPMENT CO, L. C.//CONT.// 745991
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
03	2232	X	1687	-0-	-545	-0-	139	1	1548	2	N	-0-					97
04	2160	X	1406	-0-	-754	-0-	122	1	1284	2	N	-0-					97
05	1953	X	1617	-0-	-336	-0-	143	1	1471	2	N	3	83	1			17
							3	9									
06	1710	X	1669	-0-	-41	-0-	110	1	1552	2	N	6					23
							7	9									
07	1956	X	1956	-0-	-0-	-0-	141	1	1815	2	N	-0-					23
*08	1706	X	1706	-0-	-0-	-0-	148	1	1558	2	N	-0-					23

RAMIREZ, C.H. MINERALS, LTD B WELL #: 1 RRCID -> 232488 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7816 - 7872

03	36394	X	29248	-0-	-7146	-0-	29207	2	41	9	N	37	185	1			100
04	30480	X	25995	-0-	-4485	-0-	25927	2	68	9	N	62					162
05	31496	X	26150	-0-	-5346	-0-	26088	2	62	9	N	56	9	8			209
06	29820	X	22833	-0-	-6987	-0-	22783	2	50	9	N	45	183	1			71
07	30814	X	23081	-0-	-7733	-0-	23028	2	53	9	N	48	6	8			113
08	29233	X	21134	-0-	-8099	-0-	21087	2	47	9	N	43	5	8			151

RAMIREZ, C. H. MINERALS, LTD B WELL #: 2 RRCID -> 256304 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 7814 - 7844

03	2697	X	749	-0-	-1948	-0-	40	1	709	2	N	-0-					113
04	1890	X	454	-0-	-1436	-0-	28	1	426	2	N	-0-	113	5			-0-
05	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
06	960	X	581	-0-	-379	-0-	18	1	563	2	N	-0-					-0-
07	1510	X	1510	-0-	-0-	-0-	74	1	1434	2	N	2					2
							2	9									
*08	801	X	801	-0-	-0-	-0-	49	1	752	2	N	-0-					2

RAMIREZ, C. H. MINERALS, LTD B WELL #: 3 RRCID -> 261892 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7406 - 7528

03	48413	X	48413	-0-	-0-	-0-	48228	2	185	9	N	168					297
04	46883	X	46883	-0-	-0-	-0-	46775	2	108	9	N	98	184	1			211
05	50530	X	45905	-0-	-4625	-0-	45752	2	153	9	N	139	185	1	3	8	162
06	48900	X	39714	-0-	-9186	-0-	39596	2	118	9	N	107					269
07	50530	X	43380	-0-	-7150	-0-	43259	2	121	9	N	110	186	1			193
08	48453	X	41896	-0-	-6557	-0-	41604	2	292	9	N	265	182	1			276

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HET (2700) 40915 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954
FOWLER (MCDONNOLD) WELL #: 1 RRCID -> 171644 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4008 PERF. 2042 - 2074

03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16

HET (2700) //CONT.// 40915 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
THUNDER OIL & GAS, LLC 858356
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
03	3534	#	2912	-0-	-622	-0-	2912	2			N	-0-					-0-
04	3270	#	2696	-0-	-574	-0-	2696	2			N	-0-					-0-
05	3410	#	2917	-0-	-493	-0-	2917	2			N	-0-					-0-
06	3300	#	3049	-0-	-251	-0-	3049	2			N	-0-					-0-
*07	3255	#	3029	-0-	-226	-0-	3029	2			N	-0-					-0-
08	2914	#	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					-0-

HIBERNIA (4350) 41007 219 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
LYTLE CREEK OPERATING, INC. 517255
TIMON, W. F. WELL #: RRCID -> 094244 COMPL. DATE 04/10/1981 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 4345 - 4355

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					351
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					351
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					351
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					351
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					351
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					351

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/23/2003

OFFSPRING WELL SALVAGE 618934
SMITH, F.D. WELL #: RRCID -> 091141 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 4342 - 4358

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-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

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-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

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KAWAHATA UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 010892 COMPL. DATE 05/11/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	868	N	830	-0-	-38	-0-	108	1	722	2	Y	-0-					7
04	711	N	711	-0-	-0-	-0-	83	1	628	2	Y	-0-					7
05	992	N	791	-0-	-201	-0-	92	1	699	2	Y	-0-					7
06	810	N	585	-0-	-225	-0-	68	1	517	2	Y	-0-					7
07	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					7
*08	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	154	1	1281	2	Y	-0-					7

HIDALGO (BELL) //CONT.// 41078 062 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
KAWAHATA UNIT WELL #: 3 M RRCID -> 043989 COMPL. DATE 02/02/1968 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAVAGE UNIT -B- WELL #: 1 L RRCID -> 010900 COMPL. DATE 01/17/1957 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 6975 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70

ROCHESTER WELL #: 2 RRCID -> 253120 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7114 - 7123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	359	1	2285	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3128	-0-	128	128	401	1	2727	2	N	-0-					-0-
05	2981	N	2853	-0-	-128	-0-	373	1	2480	2	N	-0-					-0-
06	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	325	1	2126	2	N	-0-					-0-
07	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
*08	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	403	1	3085	2	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

SAVAGE UNIT -A- WELL #: 1 U RRCID -> 010873 COMPL. DATE 10/22/1955 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 6154 - 6170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HIDALGO (EL TEXANO, UPPER) //CONT.// 41078 186 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
SAVAGE UNIT -B- WELL #: 1 U RRCID -> 010874 COMPL. DATE 12/01/1955 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 6245 - 6255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1767	N	1605	-0-	-162	-0-	208	1	1397	2	Y	-0-					55
04	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	231	1	1756	2	Y	-0-					55
05	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	217	1	1640	2	Y	-0-					55
06	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	169	1	1280	2	Y	-0-					55
07	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					55
*08	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	199	1	1659	2	Y	-0-					55

THESER BROS. WELL #: 1 C RRCID -> 010875 COMPL. DATE 04/26/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	142	1	955	2	N	-0-					23
04	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	123	1	936	2	N	-0-					23
05	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	126	1	954	2	N	-0-					23
06	767	N	767	-0-	-0-	-0-	90	1	677	2	N	-0-					23
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					23
*08	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	154	1	1281	2	N	-0-					23

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
SAMANO WELL #: 1 T RRCID -> 010853 COMPL. DATE 04/21/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	2449	X	2242	-0-	-207	-0-	191	1	1993	2	Y	53					83
							58	9									
04	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	202	1	2290	2	Y	50					133
							55	9									
05	2480	X	2037	-0-	-443	-0-	211	1	1775	2	Y	46	144	1			35
							51	9									
06	2400	X	563	-0-	-1837	-0-	66	1	490	2	Y	6					41
							7	9									
*07	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	-0-					41
08	2635	X	628	-0-	-2007	-0-	55	1	543	2	Y	27					68
							30	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

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

THESER BROS. WELL #: 1 T RRCID -> 010841 COMPL. DATE 04/26/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
SAMANO WELL #: 1 C RRCID -> 010832 COMPL. DATE 04/21/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HIDALGO (FRIO 6525) 41078 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MIRAMAR PETROLEUM, INC. 570385
EL TEXANO TRACT 3 WELL #: 1 RRCID -> 121989 COMPL. DATE 08/25/1986 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 6525 - 6535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

HIDALGO (HACKNEY) 41078 434 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
HACKNEY LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 1 L RRCID -> 010882 COMPL. DATE 03/19/1956 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 6534 - 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
03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	76	1	381	2	Y	-0-					18
04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	91	1	360	2	Y	-0-					18
05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	100	1	402	2	Y	-0-					18
06	330	N	303	-0-	-27	-0-	75	1	228	2	Y	-0-					18
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					18
*08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	70	1	310	2	Y	-0-					18

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
SAVAGE -A- GU WELL #: A 2 L RRCID -> 010886 COMPL. DATE 06/01/1959 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6416 - 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIRAMAR PETROLEUM, INC. 570385
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
03	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	114	1	1546	2	N	-0-					61
04	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	104	1	1419	2	N	-0-					61
05	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	104	1	1889	2	N	-0-					61
06	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	124	1	1537	2	N	-0-					61
07	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	129	1	1560	2	N	-0-					61
*08	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	128	1	1579	2	N	-0-					61

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
03	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	175	1	1174	2	Y	60					160
							66	9									
04	833	N	833	-0-	-0-	-0-	88	1	673	2	Y	65					225
							72	9									
05	899	N	860	-0-	-39	-0-	91	1	689	2	Y	73	177	1			121
							80	9									
06	1110	N	1079	-0-	-31	-0-	119	1	899	2	Y	55					176
							61	9									
07	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					176
*08	957	N	957	-0-	-0-	-0-	95	1	795	2	Y	61	178	1			59
							67	9									

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
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PATE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 152436 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6950 - 6959

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HIDALGO (WHITTINGTON 7900) 41078 682 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
ARRIOLA OPERATING & CONSLTG INC. 033181
J. L. BELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193541 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7639 - 7649

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
KELLY, J. C., UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 010827 COMPL. DATE 03/18/1957 TOTAL DEPTH 6803 PERF. N/A

03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HIDALGO (6220) 41078 775 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
HIDALGO-PATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 256908 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6142 - 6162

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HIDALGO (6220) //CONT.// 41078 775 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MIRAMAR PETROLEUM, INC. 570385
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
03	651	N	629	-0-	-22	-0-	43	1	586	2	Y	-0-					38
04	572	N	572	-0-	-0-	-0-	39	1	533	2	Y	-0-					38
05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	43	1	703	2	Y	-0-					38
06	591	N	591	-0-	-0-	-0-	44	1	547	2	Y	-0-					38
07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	36	1	435	2	Y	-0-					38
08	620	N	481	-0-	-139	-0-	36	1	445	2	Y	-0-					38

HIDALGO (6500) 41078 806 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
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
03	10106	#	6382	-0-	-3724	-0-	559	1	5823	2	Y	-0-					2
04	8216	R	8216	-0-	-0-	-0-	668	1	7548	2	Y	-0-					2
05	4499	R	4499	-0-	-0-	-0-	479	1	4020	2	Y	-0-	1	1			1
06	2991	R	2991	-0-	-0-	-0-	354	1	2637	2	Y	-0-					1
*07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*08	9485	R	9485	-0-	-0-	-0-	875	1	8610	2	Y	-0-					1

HIDALGO (6590) 41078 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MIRAMAR PETROLEUM, INC. 570385
THESER GU WELL #: 3 U RRCID -> 130803 COMPL. DATE 04/22/1989 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 6588 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

NOSER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195152 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 6654 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIDALGO (7200, LOWER) 41078 868 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ARRIOLA OPERATING & CONSLTG INC. 033181
J.L. BELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169483 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 8216 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
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIDALGO (7200, LOWER) //CONT.// 41078 868 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ARRIOLA OPERATING & CONSLTG INC.//CONT.// 033181
J. L. BELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184213 COMPL. DATE 07/22/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7208 - 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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
SAVAGE -A- UNIT WELL #: A 2 L RRCID -> 010902 COMPL. DATE 06/01/1959 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7241 - 7262

03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIRAMAR PETROLEUM, INC. 570385
KAWAHATA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167967 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 7213 - 7223

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/18/2012 - PLUGGED 07/18/12

HIDALGO (7330) 41078 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MIRAMAR PETROLEUM, INC. 570385
THESER GU WELL #: 3 M RRCID -> 130804 COMPL. DATE 04/22/1989 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 7340 - 7350

03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	325238					Y	-0-					18
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	325238					Y	-0-					18
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	325238					Y	-0-					18
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	325238					Y	-0-					18
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	325238					Y	-0-					18
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	325238					Y	-0-					18

THESER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147420 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7348 - 7358

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/03/2011 - PLUGGED 10/03/11

HIDALGO (7790) 41078 945 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
MIRAMAR PETROLEUM, INC. 570385
LEPOVITZ GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 118635 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7742 - 7775

03	2046 #	1966	-0-	-80	B	-21350	135	1	1831	2	N	-0-								275
04	1980 #	1999	-0-	19	B	-21331	137	1	1862	2	N	-0-								275
05	2201 #	2683	-0-	482	B	-20849	156	1	2527	2	N	-0-								275
06	2130 #	2090	-0-	-40	B	-20889	156	1	1934	2	N	-0-								275
07	2201 #	2172	-0-	-29	B	-20918	166	1	2006	2	N	-0-								275
08	2697 #	2229	-0-	-468	B	-21386	167	1	2062	2	N	-0-								275

HIDALGO (7790) //CONT.// 41078 945 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
MIRAMAR PETROLEUM, INC. //CONT.// 570385
LEPOVITZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158053 COMPL. DATE 03/21/1996 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 7769 - 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
03	1177	N	1177	-0-	-0- B	-0-	81	1	1096	2	N	-0-					110
04	1019	N	1019	-0-	-0- B	-0-	70	1	949	2	N	-0-					110
05	1364	N	1281	-0-	-83 B	-0-	74	1	1207	2	N	-0-					110
06	1140	N	1110	-0-	-30 B	-0-	83	1	1027	2	N	-0-					110
07	1167	N	1167	-0-	-0- B	-0-	89	1	1078	2	N	-0-					110
08	1271	N	1100	-0-	-171 B	-0-	83	1	1017	2	N	-0-					110

HIDALGO (8027) 41078 984 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MIRAMAR PETROLEUM, INC. 570385
HARTLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160628 COMPL. DATE 10/17/1996 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8126 - 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
03	1550	X	1123	-0-	-427	-0-	77	1	1046	2	N	-0-					136
04	1500	X	1327	-0-	-173	-0-	91	1	1236	2	N	-0-					136
05	1806	X	1806	-0-	-0-	-0-	116	1	1690	2	N	-0-					136
06	1230	X	1105	-0-	-125	-0-	83	1	1022	2	N	-0-					136
07	1364	X	876	-0-	-488	-0-	67	1	809	2	N	-0-					136
08	1798	X	935	-0-	-863	-0-	70	1	865	2	N	-0-					136

NOSER WELL #: 3 RRCID -> 264092 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8379 - 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
03	3534	X	964	-0-	-2570	-0-	67	1	897	2	N	-0-					109
04	2430	X	759	-0-	-1671	-0-	52	1	707	2	N	-0-					109
05	6805	X	6805	-0-	-0-	-0-	6727	2	78	9	N	71					180
06	11166	X	11166	-0-	-0-	-0-	11048	2	118	9	N	107	181	1			106
07	3100	N	6898	-0-	3798	3798	6791	2	107	9	N	97	186	1			17
*08	9593	X	5795	-0-	-3798	-0-	5617	2	178	9	N	162	160	1			19

HIDALGO, EAST (FRIO 7650) 41079 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MIRAMAR PETROLEUM, INC. 570385
NOSER GAS UNIT WELL #: RRCID -> 142389 COMPL. DATE 07/15/1992 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 7649 - 7655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					33
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					33
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					33
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					33
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					33
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					33

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/2002

HIDALGO, EAST (FRIO 9560) 41079 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MIRAMAR PETROLEUM, INC. 570385
SHRINER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220912 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9563 - 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
03	1581	#	1544	-0-	-37	-0-	106	1	1438	2	N	-0-					43
04	1576	R	1576	-0-	-0-	-0-	108	1	1468	2	N	-0-					43
05	2189	R	2189	-0-	-0-	-0-	127	1	2062	2	N	-0-					43
06	1500	#	1462	-0-	-38	-0-	109	1	1353	2	N	-0-					43
07	1729	R	1729	-0-	-0-	-0-	132	1	1597	2	N	-0-					43
08	2201	#	1806	-0-	-395	-0-	136	1	1670	2	N	-0-					43

HIDALGO, NE. (FRIO 7620) 41081 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MIRAMAR PETROLEUM, INC. 570385
THESER GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 131591 COMPL. DATE 07/02/1989 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 7637 - 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
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

03	4698	4698	-0-	-0-	-0-	723	1	3914	2	N	55					189
						61	9									
04	5549	5549	-0-	-0-	-0-	720	1	4794	2	N	32	183	1			38
						35	9									
05	5301	5301	-0-	-0-	-0-	685	1	4543	2	N	66					104
						73	9									
06	4774	4774	-0-	-0-	-0-	617	1	4098	2	N	54					158
						59	9									
07	1550	-0-	-0-	-1550	-0-					N	28					186
*08	5720	5720	-0-	-0-	-0-	695	1	5014	2	N	10	174	1			22
						11	9									

HIDALGO-PATE GAS UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 010911 COMPL. DATE 11/03/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIDALGO, WEST (6160) 41085 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
HIDALGO-PATE GAS UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 010907 COMPL. DATE 11/03/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HINDE (FRIO 4) 41537 070 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
BUENAS ARENAS, LLC 106344
SEKULA, F. WELL #: 1 RRCID -> 185199 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 3711 PERF. 3455 - 3486

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HINDE (FRIO 4) //CONT.// 41537 070 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
BUENAS ARENAS, LLC //CONT.// 106344
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
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HINDE (FRIO 20) 41537 158 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
BENTSEN TRACT I WELL #: 1 RRCID -> 203521 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5806 PERF. 3930 - 3975

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BENTSEN WELL #: 2 RRCID -> 010913 COMPL. DATE 02/02/1993 TOTAL DEPTH 11023 PERF. 8682 - 8794

03	7037 X	7037	-0-	-0-	-0-	930	1	5984	2	N	112	184	1					184
						123	9											
04	6196 X	6196	-0-	-0-	-0-	900	1	5144	2	N	138	181	1					141
						152	9											
05	4852 X	4852	-0-	-0-	-0-	840	1	3932	2	N	73	149	1					65
						80	9											
06	6771 X	6771	-0-	-0-	-0-	900	1	5710	2	N	146							211
						161	9											
*07	4743 X	4411	-0-	-332	-0-	720	1	3632	2	N	54	178	1					87
						59	9											
*08	7482 X	7482	-0-	-0-	-0-	930	1	6429	2	N	112							199
						123	9											

HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
BENTSEN BROS., A WELL #: 5 L RRCID -> 039163 COMPL. DATE 05/15/1966 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

03	3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	3868	3	1	9	N	1							193
04	3750 X	2932	-0-	-818	-0-	2930	3	2	9	N	2	176	1					19
05	3875 X	3733	-0-	-142	-0-	3731	3	2	9	N	2							21
06	3750 X	2711	-0-	-1039	-0-	2711	3			N	-0-							21
07	3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	3948	3	7	9	N	6							27
*08	4154 X	4154	-0-	-0-	-0-	4145	3	9	9	N	8							35

OXY USA INC. 630591
BENTSEN TRACT II WELL #: A 12 RRCID -> 010918 COMPL. DATE 05/30/1974 TOTAL DEPTH 11297 PERF. N/A

03	241 N	241	-0-	-0-	-0-	10	1	211	2	N	18	4	1					163
						20	9											
04	241 N	241	-0-	-0-	-0-	11	1	205	2	N	23	163	0	2	1			21
						25	9											
05	223 N	223	-0-	-0-	-0-	14	1	202	2	N	6	2	1					25
						7	9											
06	228 N	228	-0-	-0-	-0-	16	1	199	2	N	12	2	1					35
						13	9											
07	216 N	216	-0-	-0-	-0-	16	1	189	2	N	10	2	1					43
						11	9											
*08	196 N	196	-0-	-0-	-0-	15	1	179	2	N	2	2	1					43
						2	9											

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BENTSEN TRACT I WELL #: A 9 RRCID -> 063633 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11147 PERF. 6740 - 6788

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

BENTSEN TRACT 1V -A- WELL #: 11 RRCID -> 066784 COMPL. DATE 05/30/1976 TOTAL DEPTH 10192 PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENTSEN TRACT III -A- WELL #: 3 RRCID -> 066943 COMPL. DATE 01/16/1980 TOTAL DEPTH 11231 PERF. 9676 - 9773

03	1023	N	755	-0-	-268	-0-	34 1 35 9	686	2	N	32	190	0	13 1			97
04	990	N	695	-0-	-295	-0-	32 1 35 9	628	2	N	32	5	1				124
05	992	N	514	-0-	-478	-0-	32 1 24 9	458	2	N	22	5	1				141
06	862	N	862	-0-	-0-	-0-	61 1 53 9	748	2	N	48	5	1				184
07	910	N	910	-0-	-0-	-0-	66 1 48 9	796	2	N	44	7	1				221
*08	848	N	848	-0-	-0-	-0-	60 1 52 9	736	2	N	47	185	0	7 1			76

BENTSEN TRACT I WELL #: 3 RRCID -> 076842 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11476 PERF. 9253 - 9290

03	930	N	793	-0-	-137	-0-	36 1 31 9	726	2	N	28	14	1				157
04	900	N	824	-0-	-76	-0-	39 1 19 9	766	2	N	17	6	1				168
05	992	N	658	-0-	-334	-0-	42 1 4 9	612	2	N	4	6	1				166
06	830	N	830	-0-	-0-	-0-	61 1 14 9	755	2	N	13	6	1				173
07	837	N	796	-0-	-41	-0-	60 1 14 9	722	2	N	13	6	1				180
*08	886	N	886	-0-	-0-	-0-	66 1 8 9	812	2	N	7	6	1				181

S. W. FARM & RANCH STATE OF TEX. WELL #: 1 RRCID -> 098893 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7438 - 8867

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		Y	-0-						-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		Y	-0-						-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-						-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 85 RRCID -> 110797 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7094 - 7106

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

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 88 RRCID -> 115317 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 7899 - 7919

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

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 72 RRCID -> 117126 COMPL. DATE 06/26/1985 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8599 - 8653

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

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	4 1 6 9		174	2	Y	5	5	0			-0-
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	1 1 1 9		51	2	Y	1	1	0			-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	8 1 7 9		260	2	Y	6	6	0			-0-
*08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	8 1 7 9		254	2	Y	6	6	0			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 89 RRCID -> 135326 COMPL. DATE N/A 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
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 102 RRCID -> 138363 COMPL. DATE 12/15/1990 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 6988 - 7028

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

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 97 RRCID -> 143408 COMPL. DATE 11/01/1992 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8927 - 9079

03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	4	1	181	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
04	180	N	167	-0-	-13	-0-	4	1	159	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
05	186	N	138	-0-	-48	-0-	3	1	131	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
06	180	N	56	-0-	-124	-0-	1	1	54	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	6	1	206	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*08	148	N	148	-0-	-0-	-0-	4	1	141	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 92 RRCID -> 144308 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8941 - 8984

03	3534	X	3360	-0-	-174	-0-	78	1	3179	2	Y	93	93	0			1
							1	4	102	9							
04	3390	X	3050	-0-	-340	-0-	75	1	2888	2	Y	78	78	0			1
							1	4	86	9							
05	3503	X	3159	-0-	-344	-0-	79	1	2990	2	Y	81	81	0			1
							1	4	89	9							
06	3390	X	3287	-0-	-103	-0-	82	1	3117	2	Y	78	78	0			1
							2	4	86	9							
07	3348	X	3246	-0-	-102	-0-	90	1	3075	2	Y	72	72	0			1
							2	4	79	9							
08	3348	X	3210	-0-	-138	-0-	96	1	3038	2	Y	67	67	0			1
							2	4	74	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 67 RRCID -> 144309 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 12363 PERF. 8920 - 9888

03	5456	X	5382	-0-	-74	-0-	126	1	5091	2	Y	149	149	0			2
							1	4	164	9							
04	5280	X	4653	-0-	-627	-0-	114	1	4405	2	Y	120	120	0			2
							2	4	132	9							
05	5456	X	4907	-0-	-549	-0-	123	1	4644	2	Y	125	126	0			1
							2	4	138	9							
06	5220	X	2894	-0-	-2326	-0-	72	1	2744	2	Y	69	69	0			1
							2	4	76	9							
07	5394	X	4752	-0-	-642	-0-	131	1	4503	2	Y	105	105	0			1
							2	4	116	9							
08	5394	X	5015	-0-	-379	-0-	149	1	4746	2	Y	106	105	0			2
							3	4	117	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
03	3286	X	2816	-0-	-470	-0-	66	1	2663	2	Y	78	78	0			1
							1	4	86	9							
04	3180	X	2190	-0-	-990	-0-	54	1	2073	2	Y	56	56	0			1
							1	4	62	9							
05	3162	X	1974	-0-	-1188	-0-	49	1	1868	2	Y	51	51	0			1
							1	4	56	9							
06	3060	X	1211	-0-	-1849	-0-	30	1	1149	2	Y	28	29	0			-0-
							1	4	31	9							
07	3069	X	1921	-0-	-1148	-0-	53	1	1820	2	Y	43	42	0			1
							1	4	47	9							
08	2821	X	2614	-0-	-207	-0-	78	1	2474	2	Y	55	55	0			1
							1	4	61	9							

STATE SLICK "D" WELL #: 18 RRCID -> 145005 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 8987 PERF. 6390 - 6566

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 96 RRCID -> 145746 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8894 - 10394

03	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	123	1	4974	2	Y	146	146	0			2
							1	4	161	9							
04	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	122	1	4696	2	Y	128	128	0			2
							2	4	141	9							
05	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	133	1	5054	2	Y	137	138	0			1
							2	4	151	9							
06	4950	X	4530	-0-	-420	-0-	113	1	4296	2	Y	107	107	0			1
							3	4	118	9							
07	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	147	1	5031	2	Y	119	118	0			2
							3	4	131	9							
08	5332	X	4924	-0-	-408	-0-	147	1	4661	2	Y	103	103	0			2
							3	4	113	9							

SOUTHWEST FARM & RANCH WELL #: 3 RRCID -> 147285 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 7149 - 7257

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 74 RRCID -> 148382 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10409 PERF. 8634 - 8760

03	6200	X	5751	-0-	-449	-0-	134	1	5440	2	Y	159	159	0			2
							2	4	175	9							
04	6000	X	5005	-0-	-995	-0-	123	1	4738	2	Y	129	129	0			2
							2	4	142	9							
05	6200	X	5063	-0-	-1137	-0-	126	1	4792	2	Y	130	131	0			1
							2	4	143	9							
06	5670	X	4950	-0-	-720	-0-	124	1	4694	2	Y	117	117	0			1
							3	4	129	9							
07	5766	X	4953	-0-	-813	-0-	137	1	4692	2	Y	110	110	0			1
							3	4	121	9							
08	5766	X	3419	-0-	-2347	-0-	102	1	3236	2	Y	72	72	0			1
							2	4	79	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
03	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	123	1	4975	2	Y	146	145	0			2
							1	4	161	9							
04	5040	X	4365	-0-	-675	-0-	107	1	4134	2	Y	111	112	0			1
							2	4	122	9							
05	5208	X	3877	-0-	-1331	-0-	97	1	3669	2	Y	100	100	0			1
							1	4	110	9							
06	5100	X	2179	-0-	-2921	-0-	54	1	2067	2	Y	52	52	0			1
							1	4	57	9							
07	5270	X	3979	-0-	-1291	-0-	110	1	3770	2	Y	88	88	0			1
							2	4	97	9							
08	5270	X	4824	-0-	-446	-0-	144	1	4565	2	Y	102	101	0			2
							3	4	112	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 81 RRCID -> 154920 COMPL. DATE 04/20/1995 TOTAL DEPTH 10446 PERF. 8530 - 8603

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 69 RRCID -> 155191 COMPL. DATE 09/26/1999 TOTAL DEPTH 11625 PERF. 9185 - 0

03	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	101	1	4086	2	Y	119	119	0			1
							1	4	131	9							
04	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	48	1	1858	2	Y	51	51	0			1
							1	4	56	9							
05	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	68	1	2593	2	Y	70	70	0			1
							1	4	77	9							
06	1230	X	636	-0-	-594	-0-	16	1	603	2	Y	15	16	0			-0-
							17	9									
07	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	77	1	2634	2	Y	62	61	0			1
							1	4	68	9							
*08	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	70	1	2217	2	Y	49	49	0			1
							1	4	54	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 80 RRCID -> 159300 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8560 - 9888

03	9864	X	9864	-0-	-0-	-0-	230	1	9331	2	Y	273	273	0			3
							3	4	300	9							
04	8986	X	8986	-0-	-0-	-0-	221	1	8508	2	Y	231	231	0			3
							3	4	254	9							
05	9767	X	9767	-0-	-0-	-0-	244	1	9242	2	Y	252	252	0			3
							4	4	277	9							
06	8481	X	8481	-0-	-0-	-0-	212	1	8044	2	Y	200	201	0			2
							5	4	220	9							
07	8618	X	8618	-0-	-0-	-0-	238	1	8165	2	Y	192	191	0			3
							4	4	211	9							
08	9858	X	8929	-0-	-929	-0-	266	1	8452	2	Y	187	187	0			3
							5	4	206	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
03	9300	X	8688	-0-	-612	-0-	203	1	8218	2	Y	241	241	0			3
							2	4	265	9							
04	9000	X	8617	-0-	-383	-0-	212	1	8159	2	Y	221	221	0			3
							3	4	243	9							
05	9300	X	9068	-0-	-232	-0-	226	1	8583	2	Y	233	234	0			2
							3	4	256	9							
06	9000	X	8510	-0-	-490	-0-	213	1	8071	2	Y	201	201	0			2
							5	4	221	9							
07	9170	X	9170	-0-	-0-	-0-	253	1	8688	2	Y	204	203	0			3
							5	4	224	9							
08	9083	X	8863	-0-	-220	-0-	264	1	8389	2	Y	186	186	0			3
							5	4	205	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 108 RRCID -> 163300 COMPL. DATE 10/11/1996 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 7681 - 7690

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVENPORT, O. H. HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 163519 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5999 - 6094

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 6 RRCID -> 163525 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 7758 - 7768

03	1674	N	1540	-0-	-134	-0-	36	1	1457	2	Y	43	43	0			-0-
							47	9									
04	1620	N	1385	-0-	-235	-0-	34	1	1311	2	Y	36	36	0			-0-
							40	9									
05	1519	N	1392	-0-	-127	-0-	35	1	1316	2	Y	36	36	0			-0-
							1	4	40	9							
06	1500	N	1028	-0-	-472	-0-	26	1	975	2	Y	24	24	0			-0-
							1	4	26	9							
07	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	44	1	1512	2	Y	35	35	0			-0-
							1	4	39	9							
08	1395	N	1056	-0-	-339	-0-	31	1	1000	2	Y	22	22	0			-0-
							1	4	24	9							

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 8 RRCID -> 165677 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8866 - 9095

03	744	N	626	-0-	-118	-0-	15	1	592	2	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
04	1320	N	1017	-0-	-303	-0-	25	1	963	2	Y	26	26	0			-0-
							29	9									
05	979	N	979	-0-	-0-	-0-	24	1	927	2	Y	25	25	0			-0-
							28	9									
06	883	N	883	-0-	-0-	-0-	22	1	837	2	Y	21	21	0			-0-
							1	4	23	9							
07	1054	N	818	-0-	-236	-0-	23	1	775	2	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
08	992	N	878	-0-	-114	-0-	26	1	832	2	Y	18	18	0			-0-
							20	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
03	INC G-10		3036	-0-	3036	5659	71	1	2872	2	Y	84	84	0			1
							1	4	92	9							
04	2200	N	2691	-0-	491	6150	66	1	2548	2	Y	69	69	0			1
							1	4	76	9							
05	3100	N	2973	-0-	-127	6023	74	1	2813	2	Y	77	77	0			1
							1	4	85	9							
06	3000	N	44021	-0-	41021	47044	1099	1	41750	2	Y	1042	1031	0			12
							26	4	1146	9							
07	3100	N	28466	-0-	25366	72410	786	1	26971	2	Y	632	636	0			8
							14	4	695	9							
*08	3100	N	24530	-0-	21430	93840	730	1	23220	2	Y	515	515	0			8
							13	4	567	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 114 RRCID -> 170508 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8962 - 9694

03	INC G-10		4782	-0-	4782	8431	112	1	4524	2	Y	132	132	0			1
							1	4	145	9							
04	12097	X	3666	-0-	-8431	-0-	90	1	3470	2	Y	95	95	0			1
							1	4	105	9							
05	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	114	1	4321	2	Y	117	117	0			1
							2	4	129	9							
06	4620	X	4051	-0-	-569	-0-	101	1	3842	2	Y	96	96	0			1
							2	4	106	9							
07	4774	X	2403	-0-	-2371	-0-	66	1	2277	2	Y	54	54	0			1
							1	4	59	9							
08	4774	X	1922	-0-	-2852	-0-	57	1	1820	2	Y	40	40	0			1
							1	4	44	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 122 RRCID -> 170702 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 5736 - 6578

03	10416	X	8987	-0-	-1429	-0-	210	1	8501	2	Y	249	249	0			3
							2	4	274	9							
04	10080	X	9451	-0-	-629	-0-	232	1	8949	2	Y	243	243	0			3
							3	4	267	9							
05	10416	X	10239	-0-	-177	-0-	256	1	9689	2	Y	264	264	0			3
							4	4	290	9							
06	9971	X	9971	-0-	-0-	-0-	249	1	9456	2	Y	236	236	0			3
							6	4	260	9							
07	10497	X	10497	-0-	-0-	-0-	290	1	9946	2	Y	233	233	0			3
							5	4	256	9							
*08	10510	X	10510	-0-	-0-	-0-	313	1	9950	2	Y	220	220	0			3
							5	4	242	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 93 RRCID -> 170705 COMPL. DATE 05/05/1999 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8935 - 9656

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
03	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	87	1	3542	2	Y	104	104	0			1
							1	4	114	9							
04	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	130	1	5000	2	Y	136	135	0			2
							2	4	150	9							
05	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	136	1	5160	2	Y	140	141	0			1
							2	4	154	9							
06	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	128	1	4854	2	Y	121	121	0			1
							3	4	133	9							
07	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	142	1	4876	2	Y	115	114	0			2
							3	4	127	9							
*08	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	149	1	4741	2	Y	105	105	0			2
							3	4	116	9							

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
03	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	84	1	3423	2	Y	100	100	0			1
							1	4	110	9							
04	3450	X	2577	-0-	-873	-0-	63	1	2439	2	Y	67	67	0			1
							1	4	74	9							
05	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	108	1	4082	2	Y	111	111	0			1
							2	4	122	9							
06	3450	X	2973	-0-	-477	-0-	74	1	2819	2	Y	71	71	0			1
							2	4	78	9							
07	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	101	1	3473	2	Y	81	81	0			1
							2	4	89	9							
08	4309	X	3066	-0-	-1243	-0-	91	1	2903	2	Y	64	64	0			1
							2	4	70	9							

SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 1 RRCID -> 172707 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8898 - 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
03	1209	N	845	-0-	-364	-0-	20	1	800	2	Y	23	23	0			-0-
							25	9									
04	1080	N	1003	-0-	-77	-0-	25	1	949	2	Y	26	26	0			-0-
							29	9									
05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	20	1	763	2	Y	21	21	0			-0-
							23	9									
06	810	N	692	-0-	-118	-0-	17	1	657	2	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
07	1023	N	637	-0-	-386	-0-	18	1	604	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
08	806	N	325	-0-	-481	-0-	10	1	307	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									

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
03	2480	N	2418	-0-	-62	-0-	56	1	2287	2	Y	67	67	0			1
							1	4	74	9							
04	2340	N	2159	-0-	-181	-0-	53	1	2043	2	Y	56	56	0			1
							1	4	62	9							
05	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	59	1	2252	2	Y	61	61	0			1
							1	4	67	9							
06	2340	N	1851	-0-	-489	-0-	46	1	1756	2	Y	44	44	0			1
							1	4	48	9							
07	2232	N	2074	-0-	-158	-0-	57	1	1965	2	Y	46	46	0			1
							1	4	51	9							
*08	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	74	1	2338	2	Y	52	52	0			1
							1	4	57	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
03	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	66	1	2673	2	Y	78	78	0			1
							1	4	86	9							
04	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	61	1	2371	2	Y	64	64	0			1
							1	4	70	9							
05	2976	N	2622	-0-	-354	-0-	65	1	2481	2	Y	68	68	0			1
							1	4	75	9							
06	2730	N	2231	-0-	-499	-0-	56	1	2116	2	Y	53	53	0			1
							1	4	58	9							
07	2573	N	2505	-0-	-68	-0-	69	1	2374	2	Y	55	55	0			1
							1	4	61	9							
08	2821	X	2414	-0-	-407	-0-	72	1	2285	2	Y	51	51	0			1
							1	4	56	9							

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 10 RRCID -> 172944 COMPL. DATE 02/21/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6555 - 6681

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 115 RRCID -> 173868 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9336 - 9474

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-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

03	3069	X	650	-0-	-2419	-0-	15	1	615	2	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
04	2970	X	315	-0-	-2655	-0-	8	1	298	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
05	2325	X	151	-0-	-2174	-0-	4	1	143	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
06	1860	X	3	-0-	-1857	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
07	1209	X	312	-0-	-897	-0-	9	1	295	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
08	651	X	39	-0-	-612	-0-	1	1	37	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 94 RRCID -> 175393 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10484 PERF. 8426 - 9333

03	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	91	1	3688	2	Y	108	108	0			1
							1	4	119	9							
04	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	105	1	4066	2	Y	110	110	0			1
							1	4	121	9							
05	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	117	1	4443	2	Y	121	121	0			1
							2	4	133	9							
06	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	109	1	4157	2	Y	104	104	0			1
							3	4	114	9							
07	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	120	1	4102	2	Y	96	96	0			1
							2	4	106	9							
*08	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	124	1	3932	2	Y	87	87	0			1
							2	4	96	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
03	16408	X	16408	-0-	-0-	-0-	383	1	15520	2	Y	455	455	0			5
							4	4	501	9							
04	16091	X	16091	-0-	-0-	-0-	395	1	15235	2	Y	414	414	0			5
							6	4	455	9							
05	17328	X	17328	-0-	-0-	-0-	433	1	16397	2	Y	446	446	0			5
							7	4	491	9							
06	16062	X	16062	-0-	-0-	-0-	401	1	15234	2	Y	380	380	0			5
							9	4	418	9							
07	17154	X	17154	-0-	-0-	-0-	474	1	16253	2	Y	380	380	0			5
							9	4	418	9							
*08	16497	X	16497	-0-	-0-	-0-	491	1	15616	2	Y	346	346	0			5
							9	4	381	9							

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
03	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	99	1	3995	2	Y	117	117	0			1
							1	4	129	9							
04	3960	X	3685	-0-	-275	-0-	90	1	3489	2	Y	95	95	0			1
							1	4	105	9							
05	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	109	1	4115	2	Y	112	112	0			1
							2	4	123	9							
06	3960	X	3850	-0-	-110	-0-	96	1	3652	2	Y	91	91	0			1
							2	4	100	9							
07	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	122	1	4185	2	Y	98	98	0			1
							2	4	108	9							
08	4340	X	4218	-0-	-122	-0-	126	1	3993	2	Y	88	88	0			1
							2	4	97	9							

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
03	1922	X	1379	-0-	-543	-0-	32	1	1305	2	Y	38	38	0			-0-
							42	9									
04	1620	X	1090	-0-	-530	-0-	27	1	1032	2	Y	28	28	0			-0-
							31	9									
05	1426	N	1313	-0-	-113	-0-	33	1	1242	2	Y	34	34	0			-0-
							1	4	37	9							
06	1320	N	1267	-0-	-53	-0-	32	1	1201	2	Y	30	30	0			-0-
							1	4	33	9							
07	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	33	1	1116	2	Y	26	26	0			-0-
							1	4	29	9							
*08	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	54	1	1733	2	Y	39	38	0			1
							1	4	43	9							

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
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	5	1	202	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
04	150	N	40	-0-	-110	-0-	1	1	38	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	155	N	30	-0-	-125	-0-	1	1	28	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	210	N	153	-0-	-57	-0-	4	1	145	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	1	1	50	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	38	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 90 RRCID -> 178792 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 12405 PERF. 8809 - 8819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	992	N	907	-0-	-85	-0-	21	1	858	2	Y	25	25	0			-0-
							28	9									
04	930	N	879	-0-	-51	-0-	22	1	832	2	Y	23	23	0			-0-
							25	9									
05	930	N	902	-0-	-28	-0-	23	1	854	2	Y	23	23	0			-0-
							25	9									
06	873	N	873	-0-	-0-	-0-	22	1	827	2	Y	21	21	0			-0-
							1	4	23	9							
07	920	N	920	-0-	-0-	-0-	25	1	873	2	Y	20	20	0			-0-
							22	9									
*08	917	X	917	-0-	-0-	-0-	27	1	869	2	Y	19	19	0			-0-
							21	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 118 RRCID -> 179508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10614 PERF. 8974 - 9139

03	7192	X	4297	-0-	-2895	-0-	100	1	4065	2	Y	119	120	0			1
							1	4	131	9							
04	6960	X	2719	-0-	-4241	-0-	67	1	2574	2	Y	70	70	0			1
							1	4	77	9							
05	6355	X	2433	-0-	-3922	-0-	61	1	2302	2	Y	63	63	0			1
							1	4	69	9							
06	6150	X	4740	-0-	-1410	-0-	118	1	4496	2	Y	112	112	0			1
							3	4	123	9							
07	8845	X	8845	-0-	-0-	-0-	244	1	8380	2	Y	197	195	0			3
							4	4	217	9							
*08	6692	X	6692	-0-	-0-	-0-	199	1	6336	2	Y	140	141	0			2
							3	4	154	9							

STATE SLICK "D" WELL #: 22 RRCID -> 181184 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 7210 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
STATE SLICK D WELL #: 23 RRCID -> 182546 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6430 - 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
03	1178	N	283	-0-	-895	-0-	7	1	267	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
04	630	N	90	-0-	-540	-0-	2	1	86	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
05	1116	N	71	-0-	-1045	-0-	2	1	67	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
06	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	30	1	1127	2	Y	28	28	0			-0-
							1	4	31	9							
07	936	N	936	-0-	-0-	-0-	26	1	887	2	Y	21	21	0			-0-
							23	9									
*08	842	N	842	-0-	-0-	-0-	25	1	797	2	Y	18	18	0			-0-
							20	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 133 RRCID -> 182680 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6257 - 7405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6014	X	5659	-0-	-355	-0-	132	1	5353	2	Y	157	157	0			2
							1	4	173	9							
04	5820	X	5237	-0-	-583	-0-	129	1	4957	2	Y	135	135	0			2
							2	4	149	9							
05	6014	X	5036	-0-	-978	-0-	126	1	4766	2	Y	129	130	0			1
							2	4	142	9							
06	5820	X	3448	-0-	-2372	-0-	86	1	3270	2	Y	82	82	0			1
							2	4	90	9							
07	5673	X	4640	-0-	-1033	-0-	128	1	4397	2	Y	103	103	0			1
							2	4	113	9							
08	5673	X	3090	-0-	-2583	-0-	92	1	2924	2	Y	65	65	0			1
							2	4	72	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 127 RRCID -> 183102 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 9256 PERF. 7100 - 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
05	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10608	X	10608	-0-	-0-	-0-	248	1	10035	2	Y	293	294	0			3
							3	4	322	9							
04	10728	X	10728	-0-	-0-	-0-	263	1	10156	2	Y	277	276	0			4
							4	4	305	9							
05	11165	X	11165	-0-	-0-	-0-	279	1	10566	2	Y	287	288	0			3
							4	4	316	9							
06	10296	X	10296	-0-	-0-	-0-	257	1	9765	2	Y	244	244	0			3
							6	4	268	9							
07	11105	X	11105	-0-	-0-	-0-	307	1	10521	2	Y	246	246	0			3
							6	4	271	9							
08	11160	X	10899	-0-	-261	-0-	324	1	10317	2	Y	229	228	0			4
							6	4	252	9							

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 14 RRCID -> 184559 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 7755 - 7878

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

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SOUTHWEST FARM & RANCH - STATE WELL #: 16 RRCID -> 184598 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6551 - 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
03	2883	X	1380	-0-	-1503	-0-	32	1	1306	2	Y	38	39	0			-0-
							42	9									
04	2790	X	729	-0-	-2061	-0-	18	1	690	2	Y	19	19	0			-0-
							21	9									
05	2883	X	1039	-0-	-1844	-0-	26	1	983	2	Y	27	27	0			-0-
							30	9									
06	2580	X	1026	-0-	-1554	-0-	26	1	973	2	Y	24	24	0			-0-
							1	4	26	9							
07	2511	X	1536	-0-	-975	-0-	42	1	1456	2	Y	34	34	0			-0-
							1	4	37	9							
08	1395	X	802	-0-	-593	-0-	24	1	759	2	Y	17	17	0			-0-
							19	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 117 RRCID -> 184976 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 8510 - 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	12	1	494	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	15	1	586	2	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
05	713	N	661	-0-	-52	-0-	17	1	625	2	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
06	510	N	88	-0-	-422	-0-	2	1	84	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
07	651	N	102	-0-	-549	-0-	3	1	97	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
08	651	N	347	-0-	-304	-0-	10	1	329	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									

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
03	4402	X	3250	-0-	-1152	-0-	76	1	3074	2	Y	90	90	0			1
							1	4	99	9							
04	4260	X	1863	-0-	-2397	-0-	46	1	1763	2	Y	48	48	0			1
							1	4	53	9							
05	3255	X	1777	-0-	-1478	-0-	44	1	1682	2	Y	45	46	0			-0-
							1	4	50	9							
06	3150	X	2491	-0-	-659	-0-	62	1	2362	2	Y	60	59	0			1
							1	4	66	9							
07	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	110	1	3778	2	Y	88	88	0			1
							2	4	97	9							
*08	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	109	1	3472	2	Y	77	77	0			1
							2	4	85	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	40	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	1	1	41	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	1	1	41	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	1	1	42	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	1	1	49	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	40	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

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
03	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	35	1	1417	2	Y	41	41	0			-0-
							45	9									
04	1410	N	850	-0-	-560	-0-	21	1	805	2	Y	22	22	0			-0-
							24	9									
05	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	32	1	1216	2	Y	33	33	0			-0-
							36	9									
06	1410	N	1358	-0-	-52	-0-	34	1	1288	2	Y	32	32	0			-0-
							1	4	35	9							
07	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	34	1	1174	2	Y	28	28	0			-0-
							1	4	31	9							
08	1271	N	1219	-0-	-52	-0-	36	1	1153	2	Y	26	26	0			-0-
							1	4	29	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 123 RRCID -> 187349 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 5465 - 5470

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 125 RRCID -> 187507 COMPL. DATE 11/23/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9166 - 9174

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	7512	X	7512	-0-	-0-	-0-	175	1	7106	2	Y	208	208	0			2
							2	4	229	9							
04	8338	X	8338	-0-	-0-	-0-	205	1	7893	2	Y	215	214	0			3
							3	4	237	9							
05	8424	X	8424	-0-	-0-	-0-	210	1	7973	2	Y	216	217	0			2
							3	4	238	9							
06	7758	X	7758	-0-	-0-	-0-	194	1	7357	2	Y	184	184	0			2
							5	4	202	9							
07	7937	X	7937	-0-	-0-	-0-	219	1	7520	2	Y	176	176	0			2
							4	4	194	9							
*08	7784	X	7784	-0-	-0-	-0-	232	1	7368	2	Y	164	163	0			3
							4	4	180	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 126 RRCID -> 188028 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8549 - 9012

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

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 134 RRCID -> 188280 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6254 - 6392

03	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	57	1	2322	2	Y	68	68	0			1
							1	4	75	9							
04	2250	N	2020	-0-	-230	-0-	50	1	1912	2	Y	52	52	0			1
							1	4	57	9							
05	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	60	1	2291	2	Y	62	62	0			1
							1	4	68	9							
06	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	58	1	2195	2	Y	55	55	0			1
							1	4	61	9							
07	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	66	1	2251	2	Y	53	53	0			1
							1	4	58	9							
08	2325	N	1890	-0-	-435	-0-	56	1	1789	2	Y	40	40	0			1
							1	4	44	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 136 RRCID -> 188281 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7461 - 7553

03	0	A	-0-	-0-	-0-	15452					Y	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	15452					Y	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	15452					Y	-0-					-0-
06	0	A	1194	-0-	1194	16646	30	1	1132	2	Y	28	28	0			-0-
							1	4	31	9							
07	0	A	79	-0-	79	16725	2	1	75	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
08	0	A	1	-0-	1	16726	1	2			Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 128 RRCID -> 191130 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 11221 PERF. 8758 - 9508

03	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	86	1	3489	2	Y	102	102	0			1
							1	4	112	9							
04	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	90	1	3484	2	Y	95	95	0			1
							1	4	105	9							
05	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	95	1	3596	2	Y	98	98	0			1
							1	4	108	9							
06	3360	X	2965	-0-	-395	-0-	74	1	2812	2	Y	70	70	0			1
							2	4	77	9							
07	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	100	1	3439	2	Y	80	80	0			1
							2	4	88	9							
*08	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	108	1	3444	2	Y	76	76	0			1
							2	4	84	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 130 RRCID -> 191244 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9994 - 10230

03	6448	X	6331	-0-	-117	-0-	148	1	5988	2	Y	175	175	0			2
							2	4	193	9							
04	6240	X	5801	-0-	-439	-0-	142	1	5493	2	Y	149	149	0			2
							2	4	164	9							
05	6448	X	6175	-0-	-273	-0-	154	1	5844	2	Y	159	159	0			2
							2	4	175	9							
06	6240	X	5492	-0-	-748	-0-	137	1	5209	2	Y	130	130	0			2
							3	4	143	9							
07	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	186	1	6380	2	Y	149	149	0			2
							3	4	164	9							
*08	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	190	1	6051	2	Y	134	134	0			2
							3	4	147	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 138 RRCID -> 191560 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8807 - 9186

03	11470	X	9717	-0-	-1753	-0-	227	1	9190	2	Y	270	270	0			3
							3	4	297	9							
04	11190	X	8767	-0-	-2423	-0-	215	1	8300	2	Y	226	226	0			3
							3	4	249	9							
05	11563	X	9681	-0-	-1882	-0-	242	1	9161	2	Y	249	249	0			3
							4	4	274	9							
06	11190	X	9524	-0-	-1666	-0-	238	1	9032	2	Y	225	225	0			3
							6	4	248	9							
07	11160	X	10510	-0-	-650	-0-	290	1	9959	2	Y	233	233	0			3
							5	4	256	9							
*08	10174	X	10174	-0-	-0-	-0-	303	1	9632	2	Y	213	213	0			3
							5	4	234	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 139 RRCID -> 193895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9033 - 10154

03	15851	X	15851	-0-	-0-	-0-	370	1	14994	2	Y	439	439	0			5
							4	4	483	9							
04	14460	X	14060	-0-	-400	-0-	345	1	13312	2	Y	362	362	0			5
							5	4	398	9							
05	14942	X	11911	-0-	-3031	-0-	297	1	11272	2	Y	306	308	0			3
							5	4	337	9							
06	14460	X	9251	-0-	-5209	-0-	231	1	8773	2	Y	220	220	0			3
							5	4	242	9							
07	14942	X	9248	-0-	-5694	-0-	255	1	8762	2	Y	205	205	0			3
							5	4	226	9							
08	14942	X	14023	-0-	-919	-0-	418	1	13275	2	Y	294	292	0			5
							7	4	323	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 131 RRCID -> 196441 COMPL. DATE 09/22/2002 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 8346 - 9130

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 148 RRCID -> 197732 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 10547 PERF. 8928 - 9107

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 141 RRCID -> 198536 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12023 PERF. 9604 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	238	-0-	-103	-0-		6	1	224	2	Y	7	7	0		-0-
								8	9								
04	330	N	217	-0-	-113	-0-		5	1	205	2	Y	6	6	0		-0-
								7	9								
05	341	N	258	-0-	-83	-0-		6	1	244	2	Y	7	7	0		-0-
								8	9								
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-		7	1	247	2	Y	6	6	0		-0-
								7	9								
07	531	N	531	-0-	-0-	-0-		15	1	503	2	Y	12	12	0		-0-
								13	9								
08	248	N	230	-0-	-18	-0-		7	1	217	2	Y	5	5	0		-0-
								6	9								

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-		1	2			Y	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-		1	1	20	2	Y	-0-				-0-
*08	10	N	10	-0-	-0-	-0-		10	2			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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5239	X	4644	-0-	-595	-0-		108	1	4394	2	Y	128	129	0		1
								1	4	141	9						
04	5070	X	3927	-0-	-1143	-0-		96	1	3719	2	Y	101	101	0		1
								1	4	111	9						
05	5239	X	3683	-0-	-1556	-0-		92	1	3485	2	Y	95	95	0		1
								1	4	105	9						
06	4950	X	4603	-0-	-347	-0-		115	1	4365	2	Y	109	109	0		1
								3	4	120	9						
07	5053	X	4306	-0-	-747	-0-		119	1	4079	2	Y	96	96	0		1
								2	4	106	9						
08	4650	X	3767	-0-	-883	-0-		112	1	3566	2	Y	79	79	0		1
								2	4	87	9						

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1860	N	346	-0-	-1514	-0-		8	1	327	2	Y	10	10	0		-0-
								11	9								
04	1770	N	357	-0-	-1413	-0-		9	1	338	2	Y	9	9	0		-0-
								10	9								
05	1364	N	1034	-0-	-330	-0-		26	1	979	2	Y	26	26	0		-0-
								29	9								
06	954	N	954	-0-	-0-	-0-		24	1	904	2	Y	23	23	0		-0-
								1	4	25	9						
07	768	N	768	-0-	-0-	-0-		21	1	728	2	Y	17	17	0		-0-
								19	9								
08	1023	N	673	-0-	-350	-0-		20	1	638	2	Y	14	14	0		-0-
								15	9								

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
STATE OF TEXAS WELL #: 12 RRCID -> 199585 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9252 - 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 149 RRCID -> 201856 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12080 PERF. 8688 - 9839

03	13981	X	12718	-0-	-1263	-0-	297	1	12030	2	Y	353	353	0			4
							3	4	388	9							
04	13530	X	12009	-0-	-1521	-0-	295	1	11370	2	Y	309	309	0			4
							4	4	340	9							
05	13981	X	12563	-0-	-1418	-0-	314	1	11889	2	Y	323	324	0			3
							5	4	355	9							
06	13410	X	11142	-0-	-2268	-0-	278	1	10568	2	Y	264	264	0			3
							6	4	290	9							
07	13423	X	12312	-0-	-1111	-0-	340	1	11665	2	Y	274	273	0			4
							6	4	301	9							
08	12710	X	12012	-0-	-698	-0-	358	1	11371	2	Y	252	252	0			4
							6	4	277	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 135 RRCID -> 201860 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 8065 - 10160

03	19778	X	16479	-0-	-3299	-0-	385	1	15587	2	Y	457	457	0			5
							4	4	503	9							
04	19140	X	14672	-0-	-4468	-0-	360	1	13891	2	Y	378	378	0			5
							5	4	416	9							
05	19189	X	15525	-0-	-3664	-0-	388	1	14692	2	Y	399	400	0			4
							6	4	439	9							
06	17580	X	14058	-0-	-3522	-0-	351	1	13333	2	Y	333	333	0			4
							8	4	366	9							
07	17143	X	15116	-0-	-2027	-0-	417	1	14322	2	Y	335	335	0			4
							8	4	369	9							
*08	17716	X	17716	-0-	-0-	-0-	527	1	16771	2	Y	372	370	0			6
							9	4	409	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 151 RRCID -> 204205 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9378 - 9480

03	2728	X	1029	-0-	-1699	-0-	24	1	973	2	Y	29	29	0			-0-
							32	9									
04	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	68	1	2631	2	Y	72	71	0			1
							1	4	79	9							
05	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	67	1	2526	2	Y	69	69	0			1
							1	4	76	9							
06	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	63	1	2407	2	Y	60	60	0			1
							1	4	66	9							
07	2883	X	2602	-0-	-281	-0-	72	1	2465	2	Y	58	58	0			1
							1	4	64	9							
08	2883	X	1036	-0-	-1847	-0-	31	1	981	2	Y	21	22	0			-0-
							1	4	23	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 142 RRCID -> 205384 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 11881 PERF. 7946 - 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
03	6417	X	6228	-0-	-189	-0-	145	1	5891	2	Y	173	173	0			2
							2	4	190	9							
04	6240	X	5790	-0-	-450	-0-	142	1	5482	2	Y	149	149	0			2
							2	4	164	9							
05	6479	X	5962	-0-	-517	-0-	149	1	5642	2	Y	154	154	0			2
							2	4	169	9							
06	6270	X	3688	-0-	-2582	-0-	92	1	3498	2	Y	87	88	0			1
							2	4	96	9							
07	6479	X	5599	-0-	-880	-0-	155	1	5303	2	Y	125	124	0			2
							3	4	138	9							
08	6231	X	4980	-0-	-1251	-0-	148	1	4715	2	Y	104	104	0			2
							3	4	114	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 154 RRCID -> 205386 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10451 PERF. 7570 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4247	X	2583	-0-	-1664	-0-	60	1	2443	2	Y	72	73	0			1
							1	4	79	9							
04	4350	X	4052	-0-	-298	-0-	99	1	3838	2	Y	104	104	0			1
							1	4	114	9							
05	5828	X	5028	-0-	-800	-0-	126	1	4758	2	Y	129	129	0			1
							2	4	142	9							
06	5640	X	3978	-0-	-1662	-0-	99	1	3774	2	Y	94	94	0			1
							2	4	103	9							
07	7224	X	7224	-0-	-0-	-0-	199	1	6845	2	Y	160	159	0			2
							4	4	176	9							
*08	7063	X	7063	-0-	-0-	-0-	210	1	6686	2	Y	148	148	0			2
							4	4	163	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 143 RRCID -> 207080 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8545 - 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
03	13375	X	13375	-0-	-0-	-0-	312	1	12653	2	Y	370	371	0			4
							3	4	407	9							
04	12625	X	12625	-0-	-0-	-0-	310	1	11953	2	Y	325	325	0			4
							4	4	358	9							
05	12967	X	12967	-0-	-0-	-0-	324	1	12272	2	Y	333	334	0			3
							5	4	366	9							
06	11348	X	11348	-0-	-0-	-0-	283	1	10762	2	Y	269	269	0			3
							7	4	296	9							
07	12073	X	12073	-0-	-0-	-0-	333	1	11438	2	Y	269	268	0			4
							6	4	296	9							
*08	12271	X	12271	-0-	-0-	-0-	365	1	11617	2	Y	257	257	0			4
							6	4	283	9							

BENTSEN TRACT II WELL #: 2 RRCID -> 208070 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10918 PERF. 8650 - 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
03	2852	X	2685	-0-	-167	-0-	121	1	2478	2	N	78	51	1			180
							86	9									
04	2760	X	2501	-0-	-259	-0-	119	1	2314	2	N	62	19	1			223
							68	9									
05	2790	X	2519	-0-	-271	-0-	159	1	2295	2	N	59	19	1			263
							65	9									
06	2670	X	2466	-0-	-204	-0-	180	1	2224	2	N	56	195	0	31	1	93
							62	9									
07	2697	X	2364	-0-	-333	-0-	175	1	2126	2	N	57	18	1			132
							63	9									
*08	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	194	1	2383	2	N	58	18	1			172
							64	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
03	723	N	723	-0-	-0-	-0-	33	1	681	2	N	8	9	1			18
							9	9									
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	18	1	358	2	N	3	4	1			17
							3	9									
05	558	N	317	-0-	-241	-0-	20	1	294	2	N	3	3	1			17
							3	9									
06	690	N	561	-0-	-129	-0-	42	1	516	2	N	3	3	1			17
							3	9									
07	918	N	918	-0-	-0-	-0-	69	1	838	2	N	10	6	1			21
							11	9									
*08	773	N	773	-0-	-0-	-0-	58	1	708	2	N	6	7	1			20
							7	9									

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
03	1444	X	1444	-0-	-0-	-0-	34	1	1366	2	Y	40	40	0			-0-
							44	9									
04	450	X	175	-0-	-275	-0-	4	1	165	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
05	868	X	84	-0-	-784	-0-	2	1	80	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
06	840	N	281	-0-	-559	-0-	7	1	266	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
07	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	55	1	1886	2	Y	45	44	0			1
							1	4	50	9							
*08	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	53	1	1698	2	Y	38	38	0			1
							1	4	42	9							

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
03	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	144	1	5844	2	Y	171	171	0			2
							2	4	188	9							
04	5580	X	5495	-0-	-85	-0-	135	1	5203	2	Y	141	141	0			2
							2	4	155	9							
05	5766	X	5667	-0-	-99	-0-	142	1	5363	2	Y	145	146	0			1
							2	4	160	9							
06	5580	X	5273	-0-	-307	-0-	132	1	5000	2	Y	125	125	0			1
							3	4	138	9							
07	5766	X	5409	-0-	-357	-0-	149	1	5124	2	Y	121	120	0			2
							3	4	133	9							
08	5766	X	5294	-0-	-472	-0-	158	1	5011	2	Y	111	111	0			2
							3	4	122	9							

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
03	18166	X	15212	-0-	-2954	-0-	355	1	14389	2	Y	422	422	0			5
							4	4	464	9							
04	17580	X	15108	-0-	-2472	-0-	371	1	14305	2	Y	388	388	0			5
							5	4	427	9							
05	17949	X	14701	-0-	-3248	-0-	367	1	13912	2	Y	378	379	0			4
							6	4	416	9							
06	15780	X	13717	-0-	-2063	-0-	343	1	13008	2	Y	325	325	0			4
							8	4	358	9							
07	17148	X	17148	-0-	-0-	-0-	473	1	16248	2	Y	380	379	0			5
							9	4	418	9							
*08	18453	X	18453	-0-	-0-	-0-	549	1	17468	2	Y	387	386	0			6
							10	4	426	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
03	4526	X	3427	-0-	-1099	-0-	157	1	3204	2	N	60	91	1			172
							66	9									
04	4380	X	3198	-0-	-1182	-0-	155	1	3004	2	N	35	24	1			183
							39	9									
05	3968	X	3412	-0-	-556	-0-	219	1	3163	2	N	27	25	1			185
							30	9									
06	3450	X	3282	-0-	-168	-0-	243	1	2998	2	N	37	58	1			164
							41	9									
07	3441	X	3192	-0-	-249	-0-	240	1	2913	2	N	35	25	1			174
							39	9									
08	3441	X	3161	-0-	-280	-0-	235	1	2896	2	N	27	24	1			177
							30	9									

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
03	6196	X	6196	-0-	-0-	-0-	145	1	5860	2	Y	172	171	0			2
							2	4	189	9							
04	4980	X	4292	-0-	-688	-0-	105	1	4065	2	Y	110	111	0			1
							1	4	121	9							
05	4898	X	4219	-0-	-679	-0-	105	1	3992	2	Y	109	109	0			1
							2	4	120	9							
06	6000	X	4792	-0-	-1208	-0-	120	1	4545	2	Y	113	113	0			1
							3	4	124	9							
07	6200	X	4873	-0-	-1327	-0-	135	1	4617	2	Y	108	108	0			1
							2	4	119	9							
08	6200	X	3651	-0-	-2549	-0-	109	1	3455	2	Y	77	77	0			1
							2	4	85	9							

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
03	1643	N	173	-0-	-1470	-0-	4	1	163	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
04	1200	N	473	-0-	-727	-0-	12	1	448	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
05	620	N	110	-0-	-510	-0-	3	1	104	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	7	1	251	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
07	496	N	4	-0-	-492	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
*08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	5	1	143	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 159 RRCID -> 214022 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 12481 PERF. 8994 - 9069

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 161 RRCID -> 214023 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8865 - 8968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15159	X	12447	-0-	-2712	-0-	291	1	11773	2	Y	345	345	0			4
							3	4	380	9							
04	14130	X	11841	-0-	-2289	-0-	291	1	11212	2	Y	304	304	0			4
							4	4	334	9							
05	13547	X	12386	-0-	-1161	-0-	309	1	11722	2	Y	318	319	0			3
							5	4	350	9							
06	12540	X	10068	-0-	-2472	-0-	251	1	9548	2	Y	239	239	0			3
							6	4	263	9							
07	12462	X	11849	-0-	-613	-0-	327	1	11228	2	Y	262	262	0			3
							6	4	288	9							
08	12462	X	11700	-0-	-762	-0-	348	1	11075	2	Y	246	245	0			4
							6	4	271	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 160 RRCID -> 214025 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7854 - 8370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6789	X	5865	-0-	-924	-0-	137	1	5547	2	Y	163	163	0			2
							2	4	179	9							
04	6570	X	5364	-0-	-1206	-0-	132	1	5078	2	Y	138	138	0			2
							2	4	152	9							
05	6324	X	5228	-0-	-1096	-0-	131	1	4948	2	Y	134	135	0			1
							2	4	147	9							
06	6120	X	5378	-0-	-742	-0-	134	1	5100	2	Y	128	127	0			2
							3	4	141	9							
07	6603	X	6603	-0-	-0-	-0-	182	1	6257	2	Y	146	146	0			2
							3	4	161	9							
*08	6269	X	6269	-0-	-0-	-0-	187	1	5935	2	Y	131	131	0			2
							3	4	144	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 163 RRCID -> 214111 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8896 - 9823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7161	X	6493	-0-	-668	-0-	152	1	6141	2	Y	180	180	0			2
							2	4	198	9							
04	6840	X	5629	-0-	-1211	-0-	138	1	5329	2	Y	145	145	0			2
							2	4	160	9							
05	7068	X	5825	-0-	-1243	-0-	145	1	5513	2	Y	150	150	0			2
							2	4	165	9							
06	6660	X	5262	-0-	-1398	-0-	131	1	4992	2	Y	124	125	0			1
							3	4	136	9							
07	6572	X	5804	-0-	-768	-0-	160	1	5498	2	Y	130	129	0			2
							3	4	143	9							
08	6479	X	6006	-0-	-473	-0-	179	1	5685	2	Y	126	126	0			2
							3	4	139	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 157 RRCID -> 214182 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8338 - 8783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7192	X	3566	-0-	-3626	-0-	83	1	3374	2	Y	98	99	0			1
							1	4	108	9							
04	6960	X	3992	-0-	-2968	-0-	98	1	3781	2	Y	102	102	0			1
							1	4	112	9							
05	5270	X	1888	-0-	-3382	-0-	47	1	1787	2	Y	48	49	0			-0-
							1	4	53	9							
06	4860	X	3755	-0-	-1105	-0-	94	1	3561	2	Y	89	88	0			1
							2	4	98	9							
07	5022	X	4480	-0-	-542	-0-	124	1	4245	2	Y	99	99	0			1
							2	4	109	9							
*08	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	166	1	5286	2	Y	118	117	0			2
							3	4	130	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591

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
03	62	N	7	-0-	-55	-0-	6	2	1	9	N	1	1	1			94
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					94
05	9	N	2	-0-	-7	-0-	2	2			N	-0-					94
06	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	2			N	-0-					94
*07	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					94
*08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					94

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 11 RRCID -> 216273 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7258 - 7498

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 167 RRCID -> 216721 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 10174 PERF. 8522 - 9440

03	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	91	1	3707	2	Y	108	108	0			1
							1	4	119	9							
04	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	79	1	3040	2	Y	83	83	0			1
							1	4	91	9							
05	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	111	1	4196	2	Y	114	114	0			1
							2	4	125	9							
06	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	79	1	3003	2	Y	75	75	0			1
							2	4	83	9							
07	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	71	1	2432	2	Y	57	57	0			1
							1	4	63	9							
*08	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	73	1	2320	2	Y	51	51	0			1
							1	4	56	9							

BENTSEN TRACT IV WELL #: 2 RRCID -> 217016 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8044 - 8128

03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	10	1	212	2	N	2	2	1			19
							2	9									
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	N	12	1	1			30
							13	9									
05	62	N	30	-0-	-32	-0-	2	1	28	2	N	-0-					30
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					30
07	62	N	17	-0-	-45	-0-	1	1	16	2	N	-0-					30
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	N	-0-					30

BENTSEN TRACT I WELL #: 7 RRCID -> 217348 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 9198 - 9274

03	10664	X	4858	-0-	-5806	-0-	222	1	4536	2	N	91	109	1			105
							100	9									
04	10320	X	4955	-0-	-5365	-0-	238	1	4622	2	N	86	36	1			155
							95	9									
05	7936	X	5601	-0-	-2335	-0-	356	1	5148	2	N	88	38	1			205
							97	9									
06	6840	X	4945	-0-	-1895	-0-	364	1	4501	2	N	73	63	1			215
							80	9									
07	5704	X	4869	-0-	-835	-0-	365	1	4418	2	N	78	38	1			255
							86	9									
08	5611	X	4562	-0-	-1049	-0-	338	1	4162	2	N	56	192	0	36	1	83
							62	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
03	11315	X	7563	-0-	-3752	-0-	347	1	7086	2	N	118	194	0	150	1	100
							130	9									
04	10950	X	7416	-0-	-3534	-0-	357	1	6947	2	N	102	55	1			147
							112	9									
05	8494	X	6954	-0-	-1540	-0-	443	1	6411	2	N	91	55	1			183
							100	9									
06	8190	X	6968	-0-	-1222	-0-	513	1	6336	2	N	108	87	1			204
							119	9									
07	8029	X	6586	-0-	-1443	-0-	495	1	5995	2	N	87	52	1			239
							96	9									
08	7657	X	7228	-0-	-429	-0-	536	1	6595	2	N	88	51	1			276
							97	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 166 RRCID -> 219388 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10992 PERF.10386 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8711	X	6858	-0-	-1853	-0-	160	1	6487	2	Y	190	190	0			2
							2	4	209	9							
04	8430	X	7088	-0-	-1342	-0-	174	1	6712	2	Y	182	182	0			2
							2	4	200	9							
05	8029	X	7183	-0-	-846	-0-	179	1	6797	2	Y	185	185	0			2
							3	4	204	9							
06	7470	X	6925	-0-	-545	-0-	173	1	6568	2	Y	164	164	0			2
							4	4	180	9							
07	7316	X	6559	-0-	-757	-0-	181	1	6214	2	Y	146	146	0			2
							3	4	161	9							
08	7316	X	6391	-0-	-925	-0-	190	1	6051	2	Y	134	134	0			2
							3	4	147	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 165 RRCID -> 219458 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7296 - 7903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2294	N	2129	-0-	-165	-0-	50	1	2013	2	Y	59	59	0			1
							1	4	65	9							
04	2220	N	2203	-0-	-17	-0-	54	1	2085	2	Y	57	57	0			1
							1	4	63	9							
05	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	56	1	2118	2	Y	58	58	0			1
							1	4	64	9							
06	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	56	1	2111	2	Y	53	53	0			1
							1	4	58	9							
07	2263	N	2180	-0-	-83	-0-	60	1	2066	2	Y	48	48	0			1
							1	4	53	9							
08	2232	N	2148	-0-	-84	-0-	64	1	2033	2	Y	45	45	0			1
							1	4	50	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 168 RRCID -> 220750 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8674 - 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
03	6820	X	4788	-0-	-2032	-0-	112	1	4530	2	Y	132	133	0			1
							1	4	145	9							
04	6600	X	5429	-0-	-1171	-0-	133	1	5140	2	Y	140	139	0			2
							2	4	154	9							
05	6231	X	5877	-0-	-354	-0-	147	1	5562	2	Y	151	151	0			2
							2	4	166	9							
06	5910	X	4912	-0-	-998	-0-	123	1	4659	2	Y	115	116	0			1
							3	4	127	9							
07	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	177	1	6090	2	Y	143	142	0			2
							3	4	157	9							
08	5890	X	5678	-0-	-212	-0-	169	1	5375	2	Y	119	119	0			2
							3	4	131	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 170 RRCID -> 221735 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 11854 PERF. 7868 - 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
03	5425	X	4936	-0-	-489	-0-	115	1	4669	2	Y	137	137	0			2
							1	4	151	9							
04	5250	X	5023	-0-	-227	-0-	123	1	4756	2	Y	129	129	0			2
							2	4	142	9							
05	5425	X	4648	-0-	-777	-0-	116	1	4399	2	Y	119	120	0			1
							2	4	131	9							
06	5250	X	4603	-0-	-647	-0-	115	1	4365	2	Y	109	109	0			1
							3	4	120	9							
07	5425	X	5229	-0-	-196	-0-	144	1	4953	2	Y	117	116	0			2
							3	4	129	9							
08	5177	X	5040	-0-	-137	-0-	150	1	4770	2	Y	106	106	0			2
							3	4	117	9							

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
03	6727	X	5412	-0-	-1315	-0-	126	1	5119	2	Y	151	150	0			2
							1	4	166	9							
04	6510	X	3670	-0-	-2840	-0-	90	1	3476	2	Y	94	95	0			1
							1	4	103	9							
05	6107	X	1406	-0-	-4701	-0-	35	1	1330	2	Y	36	37	0			-0-
							1	4	40	9							
06	5910	X	663	-0-	-5247	-0-	17	1	628	2	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
07	5425	X	1742	-0-	-3683	-0-	48	1	1650	2	Y	39	38	0			1
							1	4	43	9							
08	5425	X	1568	-0-	-3857	-0-	47	1	1484	2	Y	33	33	0			1
							1	4	36	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 171 RRCID -> 223350 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 9181 PERF. 6777 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	63	1	2548	2	Y	75	75	0			1
							1	4	83	9							
04	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	64	1	2456	2	Y	67	67	0			1
							1	4	74	9							
05	2635	N	2621	-0-	-14	-0-	65	1	2480	2	Y	68	68	0			1
							1	4	75	9							
06	3000	N	3241	-0-	241	241	81	1	3074	2	Y	76	76	0			1
							2	4	84	9							
07	3100	N	2871	-0-	-229	12	79	1	2721	2	Y	64	64	0			1
							1	4	70	9							
*08	2830	N	2818	-0-	-12	-0-	84	1	2668	2	Y	59	59	0			1
							1	4	65	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 173 RRCID -> 223937 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8540 - 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
03	15502	X	15502	-0-	-0-	-0-	362	1	14663	2	Y	430	430	0			5
							4	4	473	9							
04	17328	X	17328	-0-	-0-	-0-	425	1	16406	2	Y	446	445	0			6
							6	4	491	9							
05	17338	X	17338	-0-	-0-	-0-	433	1	16407	2	Y	446	447	0			5
							7	4	491	9							
06	16794	X	16794	-0-	-0-	-0-	419	1	15928	2	Y	397	397	0			5
							10	4	437	9							
07	12014	X	12014	-0-	-0-	-0-	332	1	11382	2	Y	267	268	0			4
							6	4	294	9							
*08	12129	X	12129	-0-	-0-	-0-	361	1	11483	2	Y	254	254	0			4
							6	4	279	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 172 RRCID -> 224077 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 6890 - 6982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8352	X	8352	-0-	-0-	-0-	195	1	7901	2	Y	231	231	0			3
							2	4	254	9							
04	9857	X	9857	-0-	-0-	-0-	242	1	9334	2	Y	253	253	0			3
							3	4	278	9							
05	10084	X	10084	-0-	-0-	-0-	252	1	9542	2	Y	260	260	0			3
							4	4	286	9							
06	9505	X	9505	-0-	-0-	-0-	237	1	9014	2	Y	225	225	0			3
							6	4	248	9							
07	9783	X	9783	-0-	-0-	-0-	270	1	9269	2	Y	217	217	0			3
							5	4	239	9							
*08	9340	X	9340	-0-	-0-	-0-	278	1	8841	2	Y	196	196	0			3
							5	4	216	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 174 RRCID -> 225176 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 12544 PERF. 8736 - 9642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8833	X	8833	-0-	-0-	-0-	206	1	8355	2	Y	245	245	0			3
							2	4	270	9							
04	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	114	1	4400	2	Y	120	121	0			2
							2	4	132	9							
05	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	157	1	5966	2	Y	162	162	0			2
							2	4	178	9							
06	7379	X	7379	-0-	-0-	-0-	184	1	7000	2	Y	174	174	0			2
							4	4	191	9							
07	6294	X	6294	-0-	-0-	-0-	174	1	5963	2	Y	140	140	0			2
							3	4	154	9							
08	1116	X	924	-0-	-192	-0-	28	1	875	2	Y	19	21	0			-0-
							21	9									

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
03	14787	X	12024	-0-	-2763	-0-	281	1	11374	2	Y	333	333	0			4
							3	4	366	9							
04	14400	X	11059	-0-	-3341	-0-	271	1	10472	2	Y	284	284	0			4
							4	4	312	9							
05	14880	X	13045	-0-	-1835	-0-	326	1	12345	2	Y	335	336	0			3
							5	4	369	9							
06	14400	X	14226	-0-	-174	-0-	355	1	13492	2	Y	337	336	0			4
							8	4	371	9							
07	16489	X	16489	-0-	-0-	-0-	455	1	15623	2	Y	366	365	0			5
							8	4	403	9							
*08	13234	X	13234	-0-	-0-	-0-	394	1	12528	2	Y	277	278	0			4
							7	4	305	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 181 RRCID -> 226886 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 12274 PERF. 8786 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12958	X	11250	-0-	-1708	-0-	263	1	10642	2	Y	311	312	0			3
							3	4	342	9							
04	12540	X	9516	-0-	-3024	-0-	234	1	9009	2	Y	245	245	0			3
							3	4	270	9							
05	12524	X	10777	-0-	-1747	-0-	269	1	10199	2	Y	277	277	0			3
							4	4	305	9							
06	12120	X	9112	-0-	-3008	-0-	228	1	8641	2	Y	216	216	0			3
							5	4	238	9							
07	11470	X	11275	-0-	-195	-0-	311	1	10684	2	Y	249	249	0			3
							6	4	274	9							
08	11253	X	10734	-0-	-519	-0-	320	1	10160	2	Y	225	225	0			3
							6	4	248	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 176 RRCID -> 227037 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 7144 - 8357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6944	X	13	-0-	-6931	-0-	13	2	Y	-0-			-0-
04	6720	X	-0-	-0-	-6720	-0-			Y	-0-			-0-
05	2	X	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-			-0-
06	13	X	10	-0-	-3	-0-	10	2	Y	-0-			-0-
07	13	X	-0-	-0-	-13	-0-			Y	-0-			-0-
08	13	X	-0-	-0-	-13	-0-			Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 180 RRCID -> 227576 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 9774 PERF. 8788 - 8882

03	11848	X	11848	-0-	-0-	-0-	277	1	11207	2	Y	328	328	0	4
							3	4	361	9					
04	11192	X	11192	-0-	-0-	-0-	275	1	10596	2	Y	288	288	0	4
							4	4	317	9					
05	10416	X	9787	-0-	-629	-0-	244	1	9262	2	Y	252	253	0	3
							4	4	277	9					
06	10080	X	9994	-0-	-86	-0-	250	1	9478	2	Y	236	236	0	3
							6	4	260	9					
07	11912	X	11912	-0-	-0-	-0-	329	1	11285	2	Y	265	264	0	4
							6	4	292	9					
08	10416	X	10246	-0-	-170	-0-	305	1	9701	2	Y	214	215	0	3
							5	4	235	9					

SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 2 RRCID -> 228577 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8950 - 8960

03	10606	X	10606	-0-	-0-	-0-	248	1	10033	2	Y	293	294	0	3
							3	4	322	9					
04	9423	X	9423	-0-	-0-	-0-	231	1	8923	2	Y	242	242	0	3
							3	4	266	9					
05	10314	X	10314	-0-	-0-	-0-	258	1	9759	2	Y	266	266	0	3
							4	4	293	9					
06	9315	X	9315	-0-	-0-	-0-	233	1	8834	2	Y	221	221	0	3
							5	4	243	9					
07	8850	X	8850	-0-	-0-	-0-	244	1	8386	2	Y	196	196	0	3
							4	4	216	9					
*08	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	116	1	3679	2	Y	81	83	0	1
							2	4	89	9					

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 177 RRCID -> 228704 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7418 - 8874

03	2232	N	1531	-0-	-701	-0-	36	1	1449	2	Y	42	43	0	-0-
							46	9							
04	2130	N	1029	-0-	-1101	-0-	25	1	974	2	Y	27	27	0	-0-
							30	9							
05	1860	N	1129	-0-	-731	-0-	28	1	1069	2	Y	29	29	0	-0-
							32	9							
06	1470	N	1079	-0-	-391	-0-	27	1	1022	2	Y	26	26	0	-0-
							1	4	29	9					
07	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	33	1	1116	2	Y	26	26	0	-0-
							1	4	29	9					
08	1519	X	1443	-0-	-76	-0-	43	1	1366	2	Y	30	30	0	-0-
							1	4	33	9					

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11904	X	11691	-0-	-213	-0-	273	1	11059	2	Y	324	324	0			4
							3	4	356	9							
04	11520	X	10008	-0-	-1512	-0-	246	1	9476	2	Y	257	258	0			3
							3	4	283	9							
05	11284	X	8617	-0-	-2667	-0-	215	1	8155	2	Y	222	223	0			2
							3	4	244	9							
06	11310	X	9083	-0-	-2227	-0-	227	1	8613	2	Y	216	215	0			3
							5	4	238	9							
07	11764	X	11764	-0-	-0-	-0-	325	1	11147	2	Y	260	260	0			3
							6	4	286	9							
08	11687	X	10510	-0-	-1177	-0-	313	1	9950	2	Y	220	220	0			3
							5	4	242	9							

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17608	X	17608	-0-	-0-	-0-	411	1	16656	2	Y	487	488	0			5
							5	4	536	9							
04	17112	X	17112	-0-	-0-	-0-	420	1	16201	2	Y	441	440	0			6
							6	4	485	9							
05	17224	X	17224	-0-	-0-	-0-	430	1	16301	2	Y	442	444	0			4
							7	4	486	9							
06	16086	X	16086	-0-	-0-	-0-	402	1	15255	2	Y	382	381	0			5
							9	4	420	9							
07	17047	X	17047	-0-	-0-	-0-	471	1	16151	2	Y	378	378	0			5
							9	4	416	9							
*08	17864	X	17864	-0-	-0-	-0-	532	1	16910	2	Y	375	374	0			6
							9	4	413	9							

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12822	X	12822	-0-	-0-	-0-	299	1	12129	2	Y	355	354	0			4
							3	4	391	9							
04	12240	X	9898	-0-	-2342	-0-	243	1	9373	2	Y	254	255	0			3
							3	4	279	9							
05	12648	X	9365	-0-	-3283	-0-	234	1	8862	2	Y	241	242	0			2
							4	4	265	9							
06	12240	X	10435	-0-	-1805	-0-	261	1	9895	2	Y	248	247	0			3
							6	4	273	9							
07	12648	X	10198	-0-	-2450	-0-	282	1	9662	2	Y	226	226	0			3
							5	4	249	9							
08	12648	X	9432	-0-	-3216	-0-	281	1	8928	2	Y	198	198	0			3
							5	4	218	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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. 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
03	3942	X	3942	-0-		-0-	-0-	92	1	3729	2	Y	109	109	0			1
								1	4	120	9							
04	3810	X	3197	-0-		-613	-0-	78	1	3028	2	Y	82	82	0			1
								1	4	90	9							
05	3596	X	3296	-0-		-300	-0-	82	1	3119	2	Y	85	85	0			1
								1	4	94	9							
06	3810	X	3499	-0-		-311	-0-	87	1	3319	2	Y	83	83	0			1
								2	4	91	9							
07	3937	X	3219	-0-		-718	-0-	89	1	3050	2	Y	71	71	0			1
								2	4	78	9							
08	3937	X	3135	-0-		-802	-0-	93	1	2967	2	Y	66	66	0			1
								2	4	73	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 189 RRCID -> 233013 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 12090 PERF. 9086 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
03	5425	X	3975	-0-		-1450	-0-	93	1	3761	2	Y	109	109	0			1
								1	4	120	9							
04	3192	X	3192	-0-		-0-	-0-	78	1	3023	2	Y	82	82	0			1
								1	4	90	9							
05	2201	X	2043	-0-		-158	-0-	51	1	1933	2	Y	53	53	0			1
								1	4	58	9							
06	3840	X	1995	-0-		-1845	-0-	50	1	1892	2	Y	47	47	0			1
								1	4	52	9							
07	3968	X	2969	-0-		-999	-0-	82	1	2812	2	Y	66	66	0			1
								2	4	73	9							
08	3968	X	1315	-0-		-2653	-0-	39	1	1245	2	Y	27	28	0			-0-
								1	4	30	9							

SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 4 RRCID -> 233059 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8248 - 9058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
03	1953	N	1836	-0-		-117	-0-	43	1	1737	2	Y	51	51	0			1
								56	9									
04	1800	N	1580	-0-		-220	-0-	39	1	1495	2	Y	41	41	0			1
								1	4	45	9							
05	1736	N	1469	-0-		-267	-0-	37	1	1390	2	Y	37	38	0			-0-
								1	4	41	9							
06	1770	N	1730	-0-		-40	-0-	43	1	1641	2	Y	41	41	0			-0-
								1	4	45	9							
07	1643	N	1354	-0-		-289	-0-	37	1	1283	2	Y	30	30	0			-0-
								1	4	33	9							
08	1457	N	1208	-0-		-249	-0-	36	1	1143	2	Y	25	25	0			-0-
								1	4	28	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 191 RRCID -> 233204 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10269 PERF. 8568 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
03	16740	X	13757	-0-		-2983	-0-	321	1	13014	2	Y	380	381	0			4
								4	4	418	9							
04	16050	X	12649	-0-		-3401	-0-	310	1	11977	2	Y	325	325	0			4
								4	4	358	9							
05	15748	X	13628	-0-		-2120	-0-	340	1	12897	2	Y	351	351	0			4
								5	4	386	9							
06	14280	X	13189	-0-		-1091	-0-	329	1	12509	2	Y	312	312	0			4
								8	4	343	9							
07	14756	X	13136	-0-		-1620	-0-	363	1	12446	2	Y	291	291	0			4
								7	4	320	9							
08	13764	X	11487	-0-		-2277	-0-	342	1	10874	2	Y	241	241	0			4
								6	4	265	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 192 RRCID -> 233233 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8570 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	63	1	2567	2	Y	75	75	0			1
							1	4	83	9							
04	2402	X	2402	-0-	-0-	-0-	59	1	2274	2	Y	62	62	0			1
							1	4	68	9							
05	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	70	1	2655	2	Y	72	72	0			1
							1	4	79	9							
06	2550	N	2346	-0-	-204	-0-	59	1	2224	2	Y	56	56	0			1
							1	4	62	9							
07	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	78	1	2688	2	Y	63	63	0			1
							1	4	69	9							
08	2635	N	2634	-0-	-1	-0-	78	1	2494	2	Y	55	55	0			1
							1	4	61	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 184 RRCID -> 234318 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 8702 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11231	X	11231	-0-	-0-	-0-	262	1	10624	2	Y	311	312	0			3
							3	4	342	9							
04	15700	X	15700	-0-	-0-	-0-	385	1	14866	2	Y	404	402	0			5
							5	4	444	9							
05	16765	X	16765	-0-	-0-	-0-	419	1	15866	2	Y	431	432	0			4
							6	4	474	9							
06	14441	X	14441	-0-	-0-	-0-	361	1	13696	2	Y	342	342	0			4
							8	4	376	9							
07	14799	X	14799	-0-	-0-	-0-	409	1	14021	2	Y	328	328	0			4
							8	4	361	9							
*08	14466	X	14466	-0-	-0-	-0-	431	1	13693	2	Y	304	303	0			5
							8	4	334	9							

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
03	20398	X	15384	-0-	-5014	-0-	359	1	14551	2	Y	427	427	0			5
							4	4	470	9							
04	19740	X	14852	-0-	-4888	-0-	365	1	14062	2	Y	382	382	0			5
							5	4	420	9							
05	20398	X	16101	-0-	-4297	-0-	402	1	15238	2	Y	414	415	0			4
							6	4	455	9							
06	18600	X	13677	-0-	-4923	-0-	342	1	12971	2	Y	324	324	0			4
							8	4	356	9							
07	17360	X	14772	-0-	-2588	-0-	408	1	13996	2	Y	327	327	0			4
							8	4	360	9							
08	16089	X	14646	-0-	-1443	-0-	436	1	13863	2	Y	308	307	0			5
							8	4	339	9							

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
03	2821	X	2500	-0-	-321	-0-	58	1	2365	2	Y	69	69	0			1
							1	4	76	9							
04	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	74	1	2858	2	Y	77	77	0			1
							1	4	85	9							
05	2852	X	386	-0-	-2466	-0-	10	1	365	2	Y	10	11	0			-0-
							11	9									
06	2760	X	1388	-0-	-1372	-0-	35	1	1316	2	Y	33	33	0			-0-
							1	4	36	9							
07	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	110	1	3766	2	Y	88	87	0			1
							2	4	97	9							
08	3131	X	565	-0-	-2566	-0-	17	1	535	2	Y	12	13	0			-0-
							13	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
03	14104	X	14104	-0-	-0-	-0-	329	1	13342	2	Y	390	390	0			4
							4	4	429	9							
04	14092	X	14092	-0-	-0-	-0-	346	1	13342	2	Y	363	362	0			5
							5	4	399	9							
05	13330	X	12462	-0-	-868	-0-	311	1	11794	2	Y	320	322	0			3
							5	4	352	9							
06	12900	X	12361	-0-	-539	-0-	309	1	11724	2	Y	292	292	0			3
							7	4	321	9							
07	13330	X	12817	-0-	-513	-0-	354	1	12142	2	Y	285	284	0			4
							7	4	314	9							
08	13330	X	12462	-0-	-868	-0-	371	1	11798	2	Y	261	261	0			4
							6	4	287	9							

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
03	4712	X	4081	-0-	-631	-0-	95	1	3861	2	Y	113	113	0			1
							1	4	124	9							
04	4350	X	3907	-0-	-443	-0-	96	1	3700	2	Y	100	100	0			1
							1	4	110	9							
05	4495	X	4155	-0-	-340	-0-	104	1	3931	2	Y	107	107	0			1
							2	4	118	9							
06	4350	X	4060	-0-	-290	-0-	101	1	3851	2	Y	96	96	0			1
							2	4	106	9							
07	4495	X	4319	-0-	-176	-0-	119	1	4092	2	Y	96	96	0			1
							2	4	106	9							
*08	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	127	1	4024	2	Y	89	89	0			1
							2	4	98	9							

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
03	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	88	1	3574	2	Y	104	104	0			1
							1	4	114	9							
04	3600	X	2466	-0-	-1134	-0-	61	1	2334	2	Y	64	64	0			1
							1	4	70	9							
05	3720	X	2516	-0-	-1204	-0-	63	1	2380	2	Y	65	65	0			1
							1	4	72	9							
06	3660	X	2415	-0-	-1245	-0-	60	1	2291	2	Y	57	57	0			1
							1	4	63	9							
07	3782	X	2200	-0-	-1582	-0-	61	1	2084	2	Y	49	49	0			1
							1	4	54	9							
08	3782	X	2567	-0-	-1215	-0-	76	1	2431	2	Y	54	54	0			1
							1	4	59	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 199 RRCID -> 240340 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 10412 PERF. 8242 - 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
03	998	N	998	-0-	-0-	-0-	23	1	944	2	Y	28	28	0			-0-
							31	9									
04	924	N	924	-0-	-0-	-0-	23	1	875	2	Y	24	24	0			-0-
							26	9									
05	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	26	1	974	2	Y	26	26	0			-0-
							29	9									
06	960	N	927	-0-	-33	-0-	23	1	879	2	Y	22	22	0			-0-
							1	4	24	9							
07	961	N	919	-0-	-42	-0-	25	1	872	2	Y	20	20	0			-0-
							22	9									
08	992	N	850	-0-	-142	-0-	25	1	805	2	Y	18	18	0			-0-
							20	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 197 RRCID -> 241063 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10061 PERF. 8516 - 9012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2759	X	2664	-0-	-95	-0-	62	1	2520	2	Y	74	74	0			1
							1	4	81	9							
04	2760	X	2398	-0-	-362	-0-	59	1	2270	2	Y	62	62	0			1
							1	4	68	9							
05	2852	X	2590	-0-	-262	-0-	65	1	2450	2	Y	67	67	0			1
							1	4	74	9							
06	2760	X	2201	-0-	-559	-0-	55	1	2088	2	Y	52	52	0			1
							1	4	57	9							
07	2666	X	2586	-0-	-80	-0-	71	1	2451	2	Y	57	57	0			1
							1	4	63	9							
08	2666	X	2257	-0-	-409	-0-	67	1	2137	2	Y	47	47	0			1
							1	4	52	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 195 RRCID -> 241702 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 10316 PERF. 7505 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	39866	X	29120	-0-	-10746	-0-	680	1	27544	2	Y	807	808	0			9
							8	4	888	9							
04	37680	X	27639	-0-	-10041	-0-	678	1	26169	2	Y	711	711	0			9
							10	4	782	9							
05	36704	X	25897	-0-	-10807	-0-	647	1	24507	2	Y	666	668	0			7
							10	4	733	9							
06	33150	X	23897	-0-	-9253	-0-	597	1	22663	2	Y	566	566	0			7
							14	4	623	9							
07	32550	X	27965	-0-	-4585	-0-	772	1	26497	2	Y	620	619	0			8
							14	4	682	9							
08	29109	X	26686	-0-	-2423	-0-	794	1	25262	2	Y	560	559	0			9
							14	4	616	9							

STATE SLICK WELL #: 8 RRCID -> 241750 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7514 - 9462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	203	-0-	-14	-0-	5	1	191	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
04	180	N	178	-0-	-2	-0-	4	1	168	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	12	1	451	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	12	1	443	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	7	1	240	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	15	1	461	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									

DAVENPORT, O. H. HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 241939 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 8964 PERF. 7040 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	90	N	74	-0-	-16	-0-	2	1	70	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	2	1	57	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	2	1	89	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
07	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
*08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	3	1	110	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 5 RRCID -> 241992 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 7485 - 9613

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
03	15500	X	10706	-0-		-4794	-0-	250	1	10127	2	Y	296	297	0			3
								3	4	326	9							
04	14040	X	6955	-0-		-7085	-0-	171	1	6585	2	Y	179	180	0			2
								2	4	197	9							
05	13330	X	5890	-0-		-7440	-0-	147	1	5574	2	Y	152	152	0			2
								2	4	167	9							
06	11880	X	5484	-0-		-6396	-0-	137	1	5201	2	Y	130	130	0			2
								3	4	143	9							
07	11873	X	4138	-0-		-7735	-0-	114	1	3922	2	Y	91	92	0			1
								2	4	100	9							
08	10695	X	5339	-0-		-5356	-0-	159	1	5054	2	Y	112	111	0			2
								3	4	123	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 206 RRCID -> 242056 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9212 - 9602

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
03	4340	X	3464	-0-		-876	-0-	81	1	3276	2	Y	96	96	0			1
								1	4	106	9							
04	4200	X	3309	-0-		-891	-0-	81	1	3133	2	Y	85	85	0			1
								1	4	94	9							
05	4061	X	3299	-0-		-762	-0-	82	1	3122	2	Y	85	85	0			1
								1	4	94	9							
06	3750	X	3030	-0-		-720	-0-	76	1	2873	2	Y	72	72	0			1
								2	4	79	9							
07	3503	X	3063	-0-		-440	-0-	85	1	2901	2	Y	68	68	0			1
								2	4	75	9							
08	3472	X	3089	-0-		-383	-0-	92	1	2923	2	Y	65	65	0			1
								2	4	72	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 203 RRCID -> 242094 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8074 - 9156

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
03	3224	X	2683	-0-		-541	-0-	63	1	2538	2	Y	74	74	0			1
								1	4	81	9							
04	3120	X	2855	-0-		-265	-0-	70	1	2704	2	Y	73	73	0			1
								1	4	80	9							
05	2852	X	2836	-0-		-16	-0-	71	1	2684	2	Y	73	73	0			1
								1	4	80	9							
06	2760	X	2078	-0-		-682	-0-	52	1	1971	2	Y	49	49	0			1
								1	4	54	9							
07	2945	X	2490	-0-		-455	-0-	69	1	2359	2	Y	55	55	0			1
								1	4	61	9							
08	2945	X	2484	-0-		-461	-0-	74	1	2352	2	Y	52	52	0			1
								1	4	57	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 202 RRCID -> 242176 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 11583 PERF.10828 - 10838

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
03	5983	X	4462	-0-		-1521	-0-	104	1	4222	2	Y	123	123	0			1
								1	4	135	9							
04	5790	X	3913	-0-		-1877	-0-	96	1	3705	2	Y	101	101	0			1
								1	4	111	9							
05	4960	X	4063	-0-		-897	-0-	101	1	3844	2	Y	105	105	0			1
								2	4	116	9							
06	4410	X	3579	-0-		-831	-0-	89	1	3394	2	Y	85	85	0			1
								2	4	94	9							
07	4464	X	4128	-0-		-336	-0-	114	1	3912	2	Y	91	91	0			1
								2	4	100	9							
08	4464	X	4028	-0-		-436	-0-	120	1	3814	2	Y	84	84	0			1
								2	4	92	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
STATE-SLICK WELL #: 9 RRCID -> 243717 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8024 - 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
03	100	X	100	-0-	-0-	-0-	2	1	95	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
04	110	X	110	-0-	-0-	-0-	3	1	104	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
05	93	X	92	-0-	-1	-0-	2	1	88	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
06	90	X	77	-0-	-13	-0-	2	1	73	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
07	127	X	127	-0-	-0-	-0-	4	1	120	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
08	124	X	91	-0-	-33	-0-	3	1	86	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 179 RRCID -> 244629 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 15802 PERF. 7318 - 7326

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 208 RRCID -> 244646 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 11426 PERF. 8945 - 10816

03	6324	X	5499	-0-	-825	-0-	128	1	5202	2	Y	153	153	0			2
							1	4	168	9							
04	6120	X	4784	-0-	-1336	-0-	117	1	4530	2	Y	123	123	0			2
							2	4	135	9							
05	6014	X	5084	-0-	-930	-0-	127	1	4812	2	Y	130	131	0			1
							2	4	143	9							
06	5730	X	4151	-0-	-1579	-0-	104	1	3937	2	Y	98	98	0			1
							2	4	108	9							
07	5921	X	5775	-0-	-146	-0-	159	1	5471	2	Y	129	128	0			2
							3	4	142	9							
08	5487	X	4306	-0-	-1181	-0-	128	1	4077	2	Y	90	91	0			1
							2	4	99	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 194 RRCID -> 246183 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8300 - 9630

03	14415	X	11921	-0-	-2494	-0-	278	1	11276	2	Y	331	331	0			4
							3	4	364	9							
04	13260	X	11619	-0-	-1641	-0-	285	1	11001	2	Y	299	299	0			4
							4	4	329	9							
05	13547	X	11570	-0-	-1977	-0-	289	1	10950	2	Y	297	298	0			3
							4	4	327	9							
06	13110	X	11389	-0-	-1721	-0-	284	1	10802	2	Y	269	269	0			3
							7	4	296	9							
07	13547	X	13133	-0-	-414	-0-	363	1	12442	2	Y	292	291	0			4
							7	4	321	9							
*08	13024	X	13024	-0-	-0-	-0-	388	1	12329	2	Y	273	273	0			4
							7	4	300	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 200 RRCID -> 246255 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9924 - 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
03	9424	X	6720	-0-	-2704	-0-	157	1	6356	2	Y	186	186	0			2
							2	4	205	9							
04	9120	X	4392	-0-	-4728	-0-	108	1	4158	2	Y	113	114	0			1
							2	4	124	9							
05	9021	X	5535	-0-	-3486	-0-	138	1	5239	2	Y	142	142	0			1
							2	4	156	9							
06	8130	X	4933	-0-	-3197	-0-	123	1	4678	2	Y	117	117	0			1
							3	4	129	9							
07	7223	X	5473	-0-	-1750	-0-	151	1	5185	2	Y	122	121	0			2
							3	4	134	9							
08	6727	X	5319	-0-	-1408	-0-	158	1	5036	2	Y	111	111	0			2
							3	4	122	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 214 RRCID -> 247328 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 204 RRCID -> 247607 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9856 - 10418

03	8928	X	7405	-0-	-1523	-0-	173	1	7004	2	Y	205	205	0			2
							2	4	226	9							
04	8640	X	7747	-0-	-893	-0-	190	1	7334	2	Y	200	199	0			3
							3	4	220	9							
05	8112	X	8112	-0-	-0-	-0-	203	1	7677	2	Y	208	209	0			2
							3	4	229	9							
06	7650	X	6549	-0-	-1101	-0-	164	1	6210	2	Y	155	155	0			2
							4	4	171	9							
07	8915	X	8915	-0-	-0-	-0-	246	1	8446	2	Y	198	197	0			3
							5	4	218	9							
08	8122	X	7942	-0-	-180	-0-	236	1	7518	2	Y	167	167	0			3
							4	4	184	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 209 RRCID -> 247612 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8862 - 8870

03	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	94	1	3808	2	Y	112	112	0			1
							1	4	123	9							
04	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	78	1	2996	2	Y	82	82	0			1
							1	4	90	9							
05	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-	55	1	2089	2	Y	57	57	0			1
							1	4	63	9							
06	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	77	1	2912	2	Y	72	72	0			1
							2	4	79	9							
07	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	71	1	2438	2	Y	57	57	0			1
							1	4	63	9							
*08	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	72	1	2277	2	Y	50	50	0			1
							1	4	55	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BENTSEN TRACT I WELL #: 8 RRCID -> 247977 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9234 - 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
03	6138	X	1726	-0-	-4412	-0-	78	1	1590	2	N	53	112	1			156
							58	9									
04	5940	X	1564	-0-	-4376	-0-	73	1	1427	2	N	58	12	1			202
							64	9									
05	4154	X	1510	-0-	-2644	-0-	94	1	1365	2	N	46	11	1			237
							51	9									
06	2640	X	1263	-0-	-1377	-0-	94	1	1157	2	N	11	92	1			156
							12	9									
07	2046	X	1480	-0-	-566	-0-	111	1	1351	2	N	16	11	1			161
							18	9									
08	1736	X	1648	-0-	-88	-0-	122	1	1506	2	N	18	11	1			168
							20	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 213 RRCID -> 248132 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 10441 PERF. 8302 - 9108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5952	X	2963	-0-	-2989	-0-	69	1	2803	2	Y	82	82	0			1
							1	4	90	9							
04	5760	X	891	-0-	-4869	-0-	22	1	844	2	Y	23	24	0			-0-
							25	9									
05	5146	X	985	-0-	-4161	-0-	25	1	932	2	Y	25	25	0			-0-
							28	9									
06	4260	X	904	-0-	-3356	-0-	23	1	857	2	Y	21	21	0			-0-
							1	4	23	9							
07	3534	X	968	-0-	-2566	-0-	27	1	918	2	Y	21	21	0			-0-
							23	9									
08	2976	X	918	-0-	-2058	-0-	27	1	870	2	Y	19	19	0			-0-
							21	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 215 RRCID -> 248204 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10120 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11563	X	10319	-0-	-1244	-0-	241	1	9761	2	Y	285	286	0			3
							3	4	314	9							
04	11190	X	9914	-0-	-1276	-0-	243	1	9387	2	Y	255	255	0			3
							3	4	281	9							
05	11408	X	10289	-0-	-1119	-0-	257	1	9736	2	Y	265	265	0			3
							4	4	292	9							
06	11040	X	9099	-0-	-1941	-0-	227	1	8629	2	Y	216	216	0			3
							5	4	238	9							
07	11346	X	9369	-0-	-1977	-0-	259	1	8876	2	Y	208	208	0			3
							5	4	229	9							
08	10323	X	9343	-0-	-980	-0-	278	1	8844	2	Y	196	196	0			3
							5	4	216	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 211 RRCID -> 248395 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9684 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	103	1	4165	2	Y	122	122	0			1
							1	4	134	9							
04	4230	X	3957	-0-	-273	-0-	97	1	3747	2	Y	102	102	0			1
							1	4	112	9							
05	4371	X	3957	-0-	-414	-0-	99	1	3744	2	Y	102	102	0			1
							2	4	112	9							
06	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	127	1	4819	2	Y	120	120	0			1
							3	4	132	9							
07	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	144	1	4950	2	Y	117	116	0			2
							3	4	129	9							
*08	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	159	1	5048	2	Y	112	112	0			2
							3	4	123	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 216 RRCID -> 248437 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 10826 PERF. 7768 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3441	X	2342	-0-	-1099	-0-	55	1	2214	2	Y	65	65	0			1
							1	4	72	9							
04	3330	X	2341	-0-	-989	-0-	57	1	2217	2	Y	60	60	0			1
							1	4	66	9							
05	3441	X	2750	-0-	-691	-0-	69	1	2602	2	Y	71	71	0			1
							1	4	78	9							
06	2280	X	1187	-0-	-1093	-0-	30	1	1126	2	Y	27	28	0			-0-
							1	4	30	9							
07	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	77	1	2631	2	Y	62	61	0			1
							1	4	68	9							
*08	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	83	1	2631	2	Y	58	58	0			1
							1	4	64	9							

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
03	4123	X	3156	-0-	-967	-0-	74	1	2984	2	Y	88	88	0			1
							1	4	97	9							
04	3990	X	2893	-0-	-1097	-0-	71	1	2740	2	Y	74	74	0			1
							1	4	81	9							
05	4123	X	3206	-0-	-917	-0-	80	1	3034	2	Y	83	83	0			1
							1	4	91	9							
06	3780	X	2831	-0-	-949	-0-	71	1	2684	2	Y	67	67	0			1
							2	4	74	9							
07	3627	X	2968	-0-	-659	-0-	82	1	2811	2	Y	66	66	0			1
							2	4	73	9							
08	3193	X	2585	-0-	-608	-0-	77	1	2448	2	Y	54	54	0			1
							1	4	59	9							

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
03	7378	X	6928	-0-	-450	-0-	162	1	6553	2	Y	192	192	0			2
							2	4	211	9							
04	7140	X	6508	-0-	-632	-0-	160	1	6162	2	Y	167	167	0			2
							2	4	184	9							
05	7378	X	6654	-0-	-724	-0-	166	1	6296	2	Y	172	172	0			2
							3	4	189	9							
06	7140	X	6077	-0-	-1063	-0-	152	1	5763	2	Y	144	144	0			2
							4	4	158	9							
07	7254	X	6601	-0-	-653	-0-	182	1	6255	2	Y	146	146	0			2
							3	4	161	9							
08	6913	X	6447	-0-	-466	-0-	192	1	6103	2	Y	135	135	0			2
							3	4	149	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 219 RRCID -> 252039 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 11640 PERF. 8646 - 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
03	4309	X	2611	-0-	-1698	-0-	61	1	2470	2	Y	72	74	0			1
							1	4	79	9							
04	4170	X	1846	-0-	-2324	-0-	45	1	1747	2	Y	48	48	0			1
							1	4	53	9							
05	10321	X	10321	-0-	-0-	-0-	258	1	9767	2	Y	265	263	0			3
							4	4	292	9							
06	7199	X	7199	-0-	-0-	-0-	180	1	6828	2	Y	170	171	0			2
							4	4	187	9							
07	7984	X	7984	-0-	-0-	-0-	220	1	7565	2	Y	177	177	0			2
							4	4	195	9							
*08	7160	X	7160	-0-	-0-	-0-	213	1	6778	2	Y	150	150	0			2
							4	4	165	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
03	16399	X	14350	-0-	-2049	-0-	335	1	13574	2	Y	397	398	0			4
							4	4	437	9							
04	15660	X	14328	-0-	-1332	-0-	352	1	13565	2	Y	369	368	0			5
							5	4	406	9							
05	15500	X	13747	-0-	-1753	-0-	343	1	13010	2	Y	354	355	0			4
							5	4	389	9							
06	15000	X	12894	-0-	-2106	-0-	322	1	12228	2	Y	305	305	0			4
							8	4	336	9							
07	15500	X	14694	-0-	-806	-0-	406	1	13923	2	Y	325	325	0			4
							7	4	358	9							
*08	15255	X	15255	-0-	-0-	-0-	454	1	14441	2	Y	320	319	0			5
							8	4	352	9							

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
03	3658	X	2699	-0-	-959	-0-	63	1	2552	2	Y	75	76	0			1
							1	4	83	9							
04	3540	X	335	-0-	-3205	-0-	8	1	318	2	Y	8	9	0			-0-
							9	9									
05	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					Y	-0-					-0-
06	3540	X	-0-	-0-	-3540	-0-					Y	-0-					-0-
07	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					Y	-0-					-0-
08	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					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
03	6944	X	6043	-0-	-901	-0-	141	1	5715	2	Y	168	168	0			2
							2	4	185	9							
04	6630	X	5416	-0-	-1214	-0-	133	1	5128	2	Y	139	139	0			2
							2	4	153	9							
05	6851	X	5243	-0-	-1608	-0-	131	1	4963	2	Y	134	135	0			1
							2	4	147	9							
06	6270	X	5182	-0-	-1088	-0-	129	1	4915	2	Y	123	123	0			1
							3	4	135	9							
07	6479	X	4697	-0-	-1782	-0-	130	1	4451	2	Y	104	104	0			1
							2	4	114	9							
08	6045	X	5909	-0-	-136	-0-	176	1	5594	2	Y	124	123	0			2
							3	4	136	9							

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
03	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	74	1	3014	2	Y	88	88	0			1
							1	4	97	9							
04	3360	X	1433	-0-	-1927	-0-	35	1	1358	2	Y	36	37	0			-0-
							40	9									
05	3472	X	3137	-0-	-335	-0-	78	1	2969	2	Y	81	80	0			1
							1	4	89	9							
06	3360	X	2930	-0-	-430	-0-	73	1	2779	2	Y	69	69	0			1
							2	4	76	9							
07	3193	X	3118	-0-	-75	-0-	86	1	2954	2	Y	69	69	0			1
							2	4	76	9							
08	3193	X	3019	-0-	-174	-0-	90	1	2858	2	Y	63	63	0			1
							2	4	69	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
03	32715	X	32715	-0-	-0-	-0-	764	1	30945	2	Y	906	909	0			10
							9	4	997	9							
04	26937	X	26937	-0-	-0-	-0-	661	1	25505	2	Y	693	694	0			9
							9	4	762	9							
05	24231	X	24231	-0-	-0-	-0-	605	1	22932	2	Y	623	626	0			6
							9	4	685	9							
06	19494	X	19494	-0-	-0-	-0-	487	1	18489	2	Y	461	462	0			5
							11	4	507	9							
07	19251	X	19251	-0-	-0-	-0-	531	1	18239	2	Y	428	427	0			6
							10	4	471	9							
08	32705	X	17502	-0-	-15203	-0-	521	1	16568	2	Y	367	367	0			6
							9	4	404	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 222 RRCID -> 257169 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 10256 PERF. 7714 - 9591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15872	X	11295	-0-	-4577	-0-	264	1	10684	2	Y	313	313	0			3
							3	4	344	9							
04	14010	X	9941	-0-	-4069	-0-	244	1	9412	2	Y	256	256	0			3
							3	4	282	9							
05	13485	X	10284	-0-	-3201	-0-	257	1	9731	2	Y	265	265	0			3
							4	4	292	9							
06	10920	X	8087	-0-	-2833	-0-	202	1	7670	2	Y	191	192	0			2
							5	4	210	9							
07	11284	X	7543	-0-	-3741	-0-	208	1	7147	2	Y	167	167	0			2
							4	4	184	9							
08	11284	X	8752	-0-	-2532	-0-	261	1	8284	2	Y	184	183	0			3
							5	4	202	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 224 RRCID -> 257301 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 11422 PERF. 9052 - 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
03	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	48	1	1956	2	Y	58	57	0			1
							1	4	64	9							
04	2070	N	1671	-0-	-399	-0-	41	1	1582	2	Y	43	43	0			1
							1	4	47	9							
05	1581	N	1520	-0-	-61	-0-	38	1	1439	2	Y	38	39	0			-0-
							1	4	42	9							
06	2010	N	1391	-0-	-619	-0-	35	1	1319	2	Y	33	33	0			-0-
							1	4	36	9							
07	1736	N	1563	-0-	-173	-0-	43	1	1480	2	Y	35	35	0			-0-
							1	4	39	9							
*08	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	55	1	1737	2	Y	39	38	0			1
							1	4	43	9							

SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 6 RRCID -> 257768 COMPL. DATE 10/11/2009 TOTAL DEPTH 12415 PERF. 7310 - 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
03	2325	X	353	-0-	-1972	-0-	8	1	334	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
04	2250	X	309	-0-	-1941	-0-	8	1	292	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
05	1798	X	288	-0-	-1510	-0-	7	1	273	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
06	330	N	58	-0-	-272	-0-	1	1	56	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	310	N	108	-0-	-202	-0-	3	1	103	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
08	279	N	128	-0-	-151	-0-	4	1	121	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 226 RRCID -> 257978 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9322 - 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
03	21545	X	18195	-0-	-3350	-0-	425	1	17211	2	Y	504	504	0			6
							5	4	554	9							
04	20850	X	18017	-0-	-2833	-0-	442	1	17060	2	Y	463	463	0			6
							6	4	509	9							
05	23895	X	23895	-0-	-0-	-0-	597	1	22614	2	Y	614	614	0			6
							9	4	675	9							
06	20599	X	20599	-0-	-0-	-0-	514	1	19536	2	Y	488	488	0			6
							12	4	537	9							
07	20303	X	20303	-0-	-0-	-0-	561	1	19237	2	Y	450	450	0			6
							10	4	495	9							
08	23901	X	18553	-0-	-5348	-0-	552	1	17563	2	Y	389	389	0			6
							10	4	428	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 156 RRCID -> 259275 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 12112 PERF. 9580 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9238	X	7292	-0-	-1946	-0-	170	1	6899	2	Y	201	202	0			2
							2	4	221	9							
04	8940	X	7357	-0-	-1583	-0-	181	1	6965	2	Y	189	189	0			2
							3	4	208	9							
05	9176	X	7534	-0-	-1642	-0-	188	1	7130	2	Y	194	194	0			2
							3	4	213	9							
06	8490	X	2532	-0-	-5958	-0-	63	1	2402	2	Y	60	61	0			1
							1	4	66	9							
07	8370	X	40	-0-	-8330	-0-	1	1	38	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
08	7595	X	4	-0-	-7591	-0-	4	2			Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 132 RRCID -> 259310 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 7458 - 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
03	1271	N	1193	-0-	-78	-0-	28	1	1129	2	Y	33	33	0			-0-
							36	9									
04	1230	N	548	-0-	-682	-0-	13	1	520	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
05	1271	N	23	-0-	-1248	-0-	1	1	21	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	1140	N	26	-0-	-1114	-0-	1	1	24	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	34	1	1166	2	Y	27	27	0			-0-
							1	4	30	9							
*08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	12	1	376	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									

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
03	1240	N	472	-0-	-768	-0-	11	1	447	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
04	930	N	527	-0-	-403	-0-	13	1	499	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
06	450	N	319	-0-	-131	-0-	8	1	303	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
07	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	45	1	1535	2	Y	36	36	0			-0-
							1	4	40	9							
*08	907	N	907	-0-	-0-	-0-	27	1	859	2	Y	19	19	0			-0-
							21	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
03	20832	X	12095	-0-	-8737	-0-	282	1	11441	2	Y	335	336	0			4
							3	4	369	9							
04	20160	X	12653	-0-	-7507	-0-	311	1	11980	2	Y	325	325	0			4
							4	4	358	9							
05	15469	X	14035	-0-	-1434	-0-	350	1	13283	2	Y	361	361	0			4
							5	4	397	9							
06	14490	X	11334	-0-	-3156	-0-	283	1	10749	2	Y	268	269	0			3
							7	4	295	9							
07	14973	X	12699	-0-	-2274	-0-	351	1	12032	2	Y	282	281	0			4
							6	4	310	9							
08	14043	X	12374	-0-	-1669	-0-	368	1	11715	2	Y	259	259	0			4
							6	4	285	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
03	9982	X	5818	-0-	-4164	-0-	136	1	5503	2	Y	161	161	0			2
							2	4	177	9							
04	8280	X	5672	-0-	-2608	-0-	139	1	5370	2	Y	146	146	0			2
							2	4	161	9							
05	8556	X	5517	-0-	-3039	-0-	138	1	5222	2	Y	141	142	0			1
							2	4	155	9							
06	7410	X	5328	-0-	-2082	-0-	133	1	5052	2	Y	127	126	0			2
							3	4	140	9							
07	6231	X	5325	-0-	-906	-0-	147	1	5045	2	Y	118	118	0			2
							3	4	130	9							
08	5859	X	4953	-0-	-906	-0-	147	1	4689	2	Y	104	104	0			2
							3	4	114	9							

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
03	15159	X	10644	-0-	-4515	-0-	248	1	10068	2	Y	295	295	0			3
							3	4	325	9							
04	14670	X	10450	-0-	-4220	-0-	256	1	9893	2	Y	270	269	0			4
							4	4	297	9							
05	13950	X	10646	-0-	-3304	-0-	266	1	10076	2	Y	273	274	0			3
							4	4	300	9							
06	13213	X	13213	-0-	-0-	-0-	330	1	12531	2	Y	313	312	0			4
							8	4	344	9							
07	12527	X	12527	-0-	-0-	-0-	346	1	11869	2	Y	278	278	0			4
							6	4	306	9							
*08	11607	X	11607	-0-	-0-	-0-	346	1	10988	2	Y	243	243	0			4
							6	4	267	9							

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
03	55335	X	37607	-0-	-17728	-0-	878	1	35574	2	Y	1041	1043	0			11
							10	4	1145	9							
04	48420	X	33707	-0-	-14713	-0-	827	1	31914	2	Y	867	867	0			11
							12	4	954	9							
05	52953	X	52953	-0-	-0-	-0-	1322	1	50113	2	Y	1362	1359	0			14
							20	4	1498	9							
06	44795	X	44795	-0-	-0-	-0-	1119	1	42483	2	Y	1061	1062	0			13
							26	4	1167	9							
07	43625	X	43625	-0-	-0-	-0-	1204	1	41334	2	Y	968	968	0			13
							22	4	1065	9							
08	52948	X	40133	-0-	-12815	-0-	1195	1	37992	2	Y	841	841	0			13
							21	4	925	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 229 RRCID -> 263139 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 8298 - 10516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4836	X	4050	-0-	-786	-0-	95	1	3831	2	Y	112	112	0			1
							1	4	123	9							
04	4740	X	3910	-0-	-830	-0-	96	1	3702	2	Y	101	101	0			1
							1	4	111	9							
05	4898	X	4064	-0-	-834	-0-	101	1	3845	2	Y	105	105	0			1
							2	4	116	9							
06	4740	X	1381	-0-	-3359	-0-	35	1	1310	2	Y	32	33	0			-0-
							1	4	35	9							
07	4433	X	3150	-0-	-1283	-0-	87	1	2984	2	Y	70	69	0			1
							2	4	77	9							
*08	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	132	1	4195	2	Y	92	92	0			1
							2	4	101	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 228 RRCID -> 263140 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9274 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	52389	X	52389	-0-	-0-	-0-	1223	1	49556	2	Y	1451	1453	0			16
							14	4	1596	9							
04	50010	X	50010	-0-	-0-	-0-	1227	1	47350	2	Y	1287	1286	0			17
							17	4	1416	9							
05	48427	X	48427	-0-	-0-	-0-	1209	1	45830	2	Y	1245	1249	0			13
							18	4	1370	9							
06	41857	X	41857	-0-	-0-	-0-	1045	1	39698	2	Y	991	992	0			12
							24	4	1090	9							
07	41825	X	41825	-0-	-0-	-0-	1155	1	39628	2	Y	928	928	0			12
							21	4	1021	9							
*08	36892	X	36892	-0-	-0-	-0-	1098	1	34924	2	Y	774	774	0			12
							19	4	851	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	46655	X	29072	-0-	-17583	-0-	679	1	27498	2	Y	806	807	0			9
							8	4	887	9							
04	42210	X	26590	-0-	-15620	-0-	653	1	25176	2	Y	684	684	0			9
							9	4	752	9							
05	40176	X	24836	-0-	-15340	-0-	620	1	23505	2	Y	638	641	0			6
							9	4	702	9							
06	34560	X	22588	-0-	-11972	-0-	564	1	21422	2	Y	535	535	0			6
							13	4	589	9							
07	32860	X	25138	-0-	-7722	-0-	694	1	23817	2	Y	558	557	0			7
							13	4	614	9							
08	29078	X	23424	-0-	-5654	-0-	697	1	22174	2	Y	492	491	0			8
							12	4	541	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 233 RRCID -> 264144 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8643 - 9976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	34153	X	34153	-0-	-0-	-0-	797	1	32306	2	Y	946	945	0			10
							9	4	1041	9							
04	28200	X	18764	-0-	-9436	-0-	461	1	17765	2	Y	483	487	0			6
							7	4	531	9							
05	29140	X	17360	-0-	-11780	-0-	433	1	16428	2	Y	447	448	0			5
							7	4	492	9							
06	28200	X	15417	-0-	-12783	-0-	385	1	14623	2	Y	364	365	0			4
							9	4	400	9							
07	29140	X	13618	-0-	-15522	-0-	376	1	12902	2	Y	303	303	0			4
							7	4	333	9							
08	29140	X	11628	-0-	-17512	-0-	346	1	11008	2	Y	244	244	0			4
							6	4	268	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 235 RRCID -> 264145 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 11410 PERF. 8694 - 8833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7843	X	6592	-0-	-1251	-0-	154	1	6235	2	Y	183	183	0			2
							2	4	201	9							
04	7590	X	5046	-0-	-2544	-0-	124	1	4777	2	Y	130	130	0			2
							2	4	143	9							
05	29315	X	29315	-0-	-0-	-0-	732	1	27743	2	Y	754	748	0			8
							11	4	829	9							
06	33019	X	33019	-0-	-0-	-0-	825	1	31316	2	Y	781	780	0			9
							19	4	859	9							
07	26496	X	26496	-0-	-0-	-0-	731	1	25105	2	Y	588	589	0			8
							13	4	647	9							
08	29326	X	18556	-0-	-10770	-0-	552	1	17566	2	Y	389	391	0			6
							10	4	428	9							

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
03	32960	X	32960	-0-	-0-	-0-	769	1	31178	2	Y	913	915	0			10
							9	4	1004	9							
04	27553	X	27553	-0-	-0-	-0-	676	1	26087	2	Y	709	710	0			9
							10	4	780	9							
05	25048	X	24654	-0-	-394	-0-	616	1	23332	2	Y	634	637	0			6
							9	4	697	9							
06	24240	X	20073	-0-	-4167	-0-	501	1	19036	2	Y	476	476	0			6
							12	4	524	9							
07	25048	X	20974	-0-	-4074	-0-	579	1	19872	2	Y	465	465	0			6
							11	4	512	9							
08	32953	X	18074	-0-	-14879	-0-	538	1	17110	2	Y	379	379	0			6
							9	4	417	9							

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
03	41354	X	24832	-0-	-16522	-0-	580	1	23489	2	Y	688	689	0			8
							6	4	757	9							
04	40020	X	21475	-0-	-18545	-0-	527	1	20334	2	Y	552	553	0			7
							7	4	607	9							
05	41354	X	20449	-0-	-20905	-0-	511	1	19351	2	Y	526	528	0			5
							8	4	579	9							
06	40020	X	17477	-0-	-22543	-0-	436	1	16576	2	Y	414	414	0			5
							10	4	455	9							
07	27373	X	15778	-0-	-11595	-0-	436	1	14949	2	Y	350	350	0			5
							8	4	385	9							
08	24831	X	15952	-0-	-8879	-0-	475	1	15102	2	Y	334	334	0			5
							8	4	367	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
03	26505	X	19354	-0-	-7151	-0-	452	1	18307	2	Y	536	537	0			6
							5	4	590	9							
04	25500	X	18296	-0-	-7204	-0-	449	1	17324	2	Y	470	470	0			6
							6	4	517	9							
05	24707	X	16518	-0-	-8189	-0-	412	1	15632	2	Y	425	427	0			4
							6	4	468	9							
06	22140	X	13886	-0-	-8254	-0-	347	1	13169	2	Y	329	329	0			4
							8	4	362	9							
07	21576	X	15215	-0-	-6361	-0-	420	1	14416	2	Y	337	337	0			4
							8	4	371	9							
08	19344	X	15671	-0-	-3673	-0-	467	1	14834	2	Y	329	328	0			5
							8	4	362	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 232 RRCID -> 266005 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 11157 PERF. 8825 - 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
03	62465	X	24950	-0-	-37515	-0-	582	1	23600	2	Y	692	695	0			8
							7	4	761	9							
04	60450	X	37595	-0-	-22855	-0-	923	1	35595	2	Y	967	962	0			13
							13	4	1064	9							
05	62465	X	44823	-0-	-17642	-0-	1119	1	42420	2	Y	1152	1153	0			12
							17	4	1267	9							
06	46200	X	38926	-0-	-7274	-0-	972	1	36918	2	Y	921	922	0			11
							23	4	1013	9							
07	38843	X	35660	-0-	-3183	-0-	984	1	33787	2	Y	792	792	0			11
							18	4	871	9							
08	44826	X	31040	-0-	-13786	-0-	924	1	29385	2	Y	650	651	0			10
							16	4	715	9							

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
03	105555	X	11168	-0-	-94387	-0-	261	1	10564	2	Y	309	310	0			3
							3	4	340	9							
04	102150	X	8293	-0-	-93857	-0-	204	1	7851	2	Y	214	214	0			3
							3	4	235	9							
05	17081	X	8498	-0-	-8583	-0-	212	1	8043	2	Y	218	219	0			2
							3	4	240	9							
06	14250	X	7567	-0-	-6683	-0-	189	1	7177	2	Y	179	179	0			2
							4	4	197	9							
07	12245	X	8308	-0-	-3937	-0-	229	1	7873	2	Y	184	184	0			2
							4	4	202	9							
08	11160	X	9115	-0-	-2045	-0-	271	1	8628	2	Y	192	191	0			3
							5	4	211	9							

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
03	94178	X	58862	-0-	-35316	-0-	1374	1	55680	2	Y	1630	1628	0			18
							15	4	1793	9							
04	91140	X	61244	-0-	-29896	-0-	1503	1	57986	2	Y	1576	1573	0			21
							21	4	1734	9							
05	61070	X	60432	-0-	-638	-0-	1509	1	57191	2	Y	1554	1559	0			16
							23	4	1709	9							
06	56970	X	52565	-0-	-4405	-0-	1313	1	49853	2	Y	1244	1245	0			15
							31	4	1368	9							
07	63271	X	52694	-0-	-10577	-0-	1455	1	49925	2	Y	1170	1169	0			16
							27	4	1287	9							
08	63271	X	49299	-0-	-13972	-0-	1468	1	46669	2	Y	1033	1033	0			16
							26	4	1136	9							

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
03	96317	X	19587	-0-	-76730	-0-	457	1	18529	2	Y	542	543	0			6
							5	4	596	9							
04	93210	X	17931	-0-	-75279	-0-	440	1	16978	2	Y	461	461	0			6
							6	4	507	9							
05	17323	X	17323	-0-	-0-	-0-	433	1	16392	2	Y	446	447	0			5
							7	4	491	9							
06	23430	X	15755	-0-	-7675	-0-	394	1	14943	2	Y	372	373	0			4
							9	4	409	9							
07	21700	X	16593	-0-	-5107	-0-	458	1	15721	2	Y	369	368	0			5
							8	4	406	9							
08	19592	X	16199	-0-	-3393	-0-	482	1	15336	2	Y	339	339	0			5
							8	4	373	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 243 RRCID -> 267340 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 10683 PERF. 8950 - 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
03	0	W	10426	-0-	10426	359451	243	1	9862	2	Y	289	290	0			3
							3	4	318	9							
04	0	W	8508	-0-	8508	367959	209	1	8055	2	Y	219	219	0			3
							3	4	241	9							
05	0	W	6492	-0-	6492	374451	162	1	6144	2	Y	167	168	0			2
							2	4	184	9							
06	376390	X	1939	-0-	-374451	-0-	48	1	1839	2	Y	46	47	0			1
							1	4	51	9							
07	12741	X	-0-	-0-	-12741	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
08	10416	X	-0-	-0-	-10416	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 239 RRCID -> 267663 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9440 - 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
03	16120	X	12747	-0-	-3373	-0-	298	1	12058	2	Y	353	354	0			4
							3	4	388	9							
04	15600	X	10445	-0-	-5155	-0-	256	1	9889	2	Y	269	269	0			4
							4	4	296	9							
05	16120	X	9498	-0-	-6622	-0-	237	1	8990	2	Y	243	245	0			2
							4	4	267	9							
06	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	127	1	4835	2	Y	121	122	0			1
							3	4	133	9							
07	30112	X	30112	-0-	-0-	-0-	831	1	28530	2	Y	669	661	0			9
							15	4	736	9							
*08	14470	X	14470	-0-	-0-	-0-	431	1	13697	2	Y	304	308	0			5
							8	4	334	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 242 RRCID -> 267678 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8290 - 9378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	143685	X	2536	-0-	-141149	-0-	59	1	2398	2	Y	71	70	0			1
							1	4	78	9							
04	139050	X	2485	-0-	-136565	-0-	61	1	2353	2	Y	64	64	0			1
							1	4	70	9							
05	143685	X	2636	-0-	-141049	-0-	66	1	2494	2	Y	68	68	0			1
							1	4	75	9							
06	2197	X	2197	-0-	-0-	-0-	55	1	2084	2	Y	52	52	0			1
							1	4	57	9							
07	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	76	1	2608	2	Y	61	61	0			1
							1	4	67	9							
08	2635	X	2561	-0-	-74	-0-	76	1	2425	2	Y	54	54	0			1
							1	4	59	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 245 RRCID -> 267680 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8422 - 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
03	127565	X	16847	-0-	-110718	-0-	393	1	15936	2	Y	467	468	0			5
							4	4	514	9							
04	123450	X	16049	-0-	-107401	-0-	394	1	15195	2	Y	413	413	0			5
							6	4	454	9							
05	127565	X	15479	-0-	-112086	-0-	387	1	14648	2	Y	398	399	0			4
							6	4	438	9							
06	13742	X	13742	-0-	-0-	-0-	343	1	13033	2	Y	325	325	0			4
							8	4	358	9							
07	19654	X	13389	-0-	-6265	-0-	370	1	12685	2	Y	297	297	0			4
							7	4	327	9							
08	16833	X	11806	-0-	-5027	-0-	351	1	11176	2	Y	248	248	0			4
							6	4	273	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 251 RRCID -> 267834 COMPL. DATE 10/27/2012 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9074 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	43171	X	43171	-0-	-0-	-0-	1008	1	40836	2	Y	1196	1188	0			13
							11	4	1316	9							
04	41204	X	41204	-0-	-0-	-0-	1011	1	39013	2	Y	1060	1059	0			14
							14	4	1166	9							
05	36010	X	36010	-0-	-0-	-0-	899	1	34079	2	Y	925	930	0			9
							14	4	1018	9							
06	30207	X	30207	-0-	-0-	-0-	754	1	28647	2	Y	716	716	0			9
							18	4	788	9							
07	29406	X	29406	-0-	-0-	-0-	812	1	27862	2	Y	652	652	0			9
							15	4	717	9							
08	27807	X	26382	-0-	-1425	-0-	785	1	24976	2	Y	552	553	0			8
							14	4	607	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 244 RRCID -> 268257 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 11331 PERF. 9306 - 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
03	108748	X	8738	-0-	-100010	-0-	204	1	8266	2	Y	242	246	0			3
							2	4	266	9							
04	105240	X	540	-0-	-104700	-0-	13	1	513	2	Y	13	16	0			-0-
							14	9									
05	108748	X	49832	-0-	-58916	-0-	1244	1	47160	2	Y	1281	1268	0			13
							19	4	1409	9							
06	105240	X	30127	-0-	-75113	-0-	752	1	28573	2	Y	713	718	0			8
							18	4	784	9							
07	108748	X	28103	-0-	-80645	-0-	776	1	26627	2	Y	624	624	0			8
							14	4	686	9							
08	49817	X	23443	-0-	-26374	-0-	698	1	22192	2	Y	492	492	0			8
							12	4	541	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 248 RRCID -> 268853 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9070 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	112933	X	52677	-0-	-60256	-0-	1230	1	49828	2	Y	1459	1461	0			16
							14	4	1605	9							
04	109290	X	56638	-0-	-52652	-0-	1390	1	53625	2	Y	1457	1454	0			19
							20	4	1603	9							
05	112933	X	54689	-0-	-58244	-0-	1366	1	51755	2	Y	1406	1411	0			14
							21	4	1547	9							
06	109290	X	45926	-0-	-63364	-0-	1147	1	43555	2	Y	1088	1089	0			13
							27	4	1197	9							
07	112933	X	44095	-0-	-68838	-0-	1217	1	41780	2	Y	978	978	0			13
							22	4	1076	9							
08	112933	X	40069	-0-	-72864	-0-	1193	1	37931	2	Y	840	840	0			13
							21	4	924	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 249 RRCID -> 268903 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7210 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	10325	-0-	10325	165556	241	1	9766	2	Y	286	287	0			3
							3	4	315	9							
04	0	W	9078	-0-	9078	174634	223	1	8595	2	Y	234	234	0			3
							3	4	257	9							
05	0	W	6443	-0-	6443	181077	161	1	6097	2	Y	166	167	0			2
							2	4	183	9							
06	0	W	8149	-0-	8149	189226	204	1	7729	2	Y	192	192	0			2
							5	4	211	9							
*07	193430	X	4204	-0-	-189226	-0-	116	1	3984	2	Y	93	94	0			1
							2	4	102	9							
08	42160	X	2444	-0-	-39716	-0-	73	1	2313	2	Y	52	52	0			1
							1	4	57	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 250 RRCID -> 268910 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8350 - 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	EOM BALANCE
*09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	9145	X	-0-	-0-	-9145	-0-					Y	-0-			-0-
*11	8850	X	-0-	-0-	-8850	-0-					Y	-0-			-0-
12	13704	X	13704	-0-	-0-	-0-	334	1	13005	2	Y	332	329	0	3
							365	9							
01	10998	X	10998	-0-	-0-	-0-	274	1	10412	2	Y	280	280	0	3
							4	4	308	9					
02	10678	X	10678	-0-	-0-	-0-	252	1	10095	2	Y	298	297	0	4
							3	4	328	9					
03	10356	X	10356	-0-	-0-	-0-	242	1	9796	2	Y	286	287	0	3
							3	4	315	9					
04	9500	X	9500	-0-	-0-	-0-	233	1	8996	2	Y	244	244	0	3
							3	4	268	9					
05	9145	X	9008	-0-	-137	-0-	225	1	8526	2	Y	231	232	0	2
							3	4	254	9					
06	8850	X	8042	-0-	-808	-0-	201	1	7627	2	Y	190	190	0	2
							5	4	209	9					
07	9145	X	7984	-0-	-1161	-0-	220	1	7565	2	Y	177	177	0	2
							4	4	195	9					
08	9145	X	7413	-0-	-1732	-0-	221	1	7017	2	Y	155	155	0	2
							4	4	171	9					

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 255 RRCID -> 269271 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9580 - 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	EOM BALANCE
*11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	33507	X	33507	-0-	-0-	-0-	792	1	30859	2	Y	1687	1669	0	18
							1856	9							
01	66092	X	36530	-0-	-29562	-0-	851	1	32365	2	Y	3001	2986	0	33
							13	4	3301	9					
02	59696	X	15936	-0-	-43760	-0-	305	1	12203	2	Y	3114	3108	0	39
							3	4	3425	9					
03	74765	X	74765	-0-	-0-	-0-	1745	1	70722	2	Y	2071	2087	0	23
							20	4	2278	9					
04	66149	X	66149	-0-	-0-	-0-	1624	1	62631	2	Y	1701	1702	0	22
							23	4	1871	9					
05	66092	X	58561	-0-	-7531	-0-	1462	1	55420	2	Y	1506	1513	0	15
							22	4	1657	9					
06	63960	X	51278	-0-	-12682	-0-	1281	1	48632	2	Y	1214	1215	0	14
							30	4	1335	9					
07	66092	X	45232	-0-	-20860	-0-	1249	1	42856	2	Y	1004	1005	0	13
							23	4	1104	9					
08	66092	X	47109	-0-	-18983	-0-	1403	1	44595	2	Y	988	986	0	15
							24	4	1087	9					

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 252 RRCID -> 269297 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 7906 - 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	EOM BALANCE
*01	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	157	1	5968	2	Y	-0-			-0-
							2	4							
02	6216	X	2588	-0-	-3628	-0-	63	1	2524	2	Y	-0-			-0-
							1	4							
03	6882	X	1507	-0-	-5375	-0-	36	1	1471	2	Y	-0-			-0-
*04	29216	X	29216	-0-	-0-	-0-	738	1	28468	2	Y	-0-			-0-
							10	4							
*05	58155	X	58155	-0-	-0-	-0-	1494	1	56638	2	Y	-0-			-0-
							23	4							
*06	36637	X	36637	-0-	-0-	-0-	939	1	35676	2	Y	-0-			-0-
							22	4							
07	29330	X	29330	-0-	-0-	-0-	830	1	28485	2	Y	-0-			-0-
							15	4							
*08	25258	X	25258	-0-	-0-	-0-	770	1	24475	2	Y	-0-			-0-
							13	4							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 253 RRCID -> 269583 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 6894 - 7506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	118	1	4492	2	Y	123	122	0			1
							2	4	135	9							
*02	32752	X	32752	-0-	-0-	-0-	774	1	30972	2	Y	907	897	0			11
							8	4	998	9							
*03	61261	X	61261	-0-	-0-	-0-	1430	1	57948	2	Y	1697	1689	0			19
							16	4	1867	9							
*04	49797	X	49797	-0-	-0-	-0-	1222	1	47149	2	Y	1281	1283	0			17
							17	4	1409	9							
*05	38020	X	38020	-0-	-0-	-0-	949	1	35981	2	Y	977	984	0			10
							15	4	1075	9							
*06	30417	X	30417	-0-	-0-	-0-	760	1	28847	2	Y	720	721	0			9
							18	4	792	9							
*07	26198	X	26198	-0-	-0-	-0-	723	1	24823	2	Y	581	582	0			8
							13	4	639	9							
*08	20059	X	20059	-0-	-0-	-0-	597	1	18990	2	Y	420	422	0			6
							10	4	462	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 257 RRCID -> 269998 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6750 - 7140

03	41540	X	NO RPT	-0-	-41540	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	40200	X	NO RPT	-0-	-40200	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	41540	X	NO RPT	-0-	-41540	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	40200	X	NO RPT	-0-	-40200	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	41540	X	NO RPT	-0-	-41540	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	41540	X	NO RPT	-0-	-41540	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 254 RRCID -> 270024 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 8160 - 9155

01	0		22213	-0-	22213	22213	569	1	21635	2	Y	-0-					-0-
							9	4									
*02	128771	X	106558	-0-	-22213	-0-	2597	1	103933	2	Y	-0-					-0-
							28	4									
*03	121383	X	121383	-0-	-0-	-0-	2834	1	114819	2	Y	3362	3325	0			37
							32	4	3698	9							
*04	112186	X	112186	-0-	-0-	-0-	2754	1	106218	2	Y	2886	2885	0			38
							39	4	3175	9							
05	104222	X	85124	-0-	-19098	-0-	2126	1	80558	2	Y	2188	2204	0			22
							33	4	2407	9							
06	100860	X	66180	-0-	-34680	-0-	1653	1	62765	2	Y	1567	1570	0			19
							38	4	1724	9							
07	104222	X	54802	-0-	-49420	-0-	1513	1	51923	2	Y	1216	1219	0			16
							28	4	1338	9							
08	104222	X	48245	-0-	-55977	-0-	1436	1	45672	2	Y	1011	1012	0			15
							25	4	1112	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 247 RRCID -> 270050 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10084 - 10698

03	48825	X	34973	-0-	-13852	-0-	841	1	34064	2	Y	54	53	1			1
							9	4	59	9							
04	47250	X	NO RPT	-0-	-47250	-0-					Y	NO RPT					1
05	48825	X	NO RPT	-0-	-48825	-0-					Y	NO RPT					1
06	47250	X	NO RPT	-0-	-47250	-0-					Y	NO RPT					1
07	48825	X	NO RPT	-0-	-48825	-0-					Y	NO RPT					1
08	48825	X	NO RPT	-0-	-48825	-0-					Y	NO RPT					1

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLICK ESTATE C WELL #: 17 RRCID -> 194597 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 10043 PERF. 8822 - 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
03	2170	N	2032	-0-	-138	-0-	193	1	1788	2	Y	46					94
							51	9									
04	2010	N	1944	-0-	-66	-0-	160	1	1741	2	Y	39					133
							43	9									
05	1922	N	1820	-0-	-102	-0-	1775	2	45	9	Y	41	70	1			104
06	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	222	1	1726	2	Y	104	208	1			-0-
							114	9									
*07	1984	N	1788	-0-	-196	-0-	1766	2	22	9	Y	20					20
*08	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1760	2	32	9	Y	29					49

SLICK ESTATE -C- WELL #: 16 RRCID -> 196761 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9374 - 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK ESTATE -C- WELL #: 18 RRCID -> 216561 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9284 - 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
03	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			Y	-0-					-0-
04	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	33	1	1234	2	Y	-0-					-0-
05	2480	N	1255	-0-	-1225	-0-	42	1	1213	2	Y	-0-					-0-
06	1710	N	1038	-0-	-672	-0-	37	1	1001	2	Y	-0-					-0-
*07	1302	N	1155	-0-	-147	-0-	1133	2	22	9	Y	20					20
*08	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1101	2	20	9	Y	18					38

TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENTSEN BROS. "A" WELL #: 1 RRCID -> 251726 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9330 - 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
03	4743	X	3442	-0-	-1301	-0-	3365	2	77	9	N	70	194	1			63
04	4170	X	3808	-0-	-362	-0-	3719	2	89	9	N	81					144
05	3937	X	3492	-0-	-445	-0-	3384	2	108	9	N	98					242
06	3810	X	3107	-0-	-703	-0-	3017	2	90	9	N	82	187	1			137
*07	3937	X	3404	-0-	-533	-0-	3304	2	100	9	N	91	193	1			35
08	3937	X	3490	-0-	-447	-0-	3385	2	105	9	N	95					130

BENTSEN BROS. "A" WELL #: 2 RRCID -> 254599 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8744 - 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
03	5952	X	2147	-0-	-3805	-0-	2038	2	109	9	N	99					134
04	5340	X	3400	-0-	-1940	-0-	3317	2	83	9	N	75					209
05	4836	X	3835	-0-	-1001	-0-	3728	2	107	9	N	97	192	1			114
06	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	3262	2	108	9	N	98					212
*07	3503	X	3408	-0-	-95	-0-	3341	2	67	9	N	61	189	1			84
08	3844	X	3679	-0-	-165	-0-	3601	2	78	9	N	71					155

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
XTO ENERGY INC. 945936
ECHOLS WELL #: 1 RRCID -> 161410 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9170 - 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
03	3875	X	2026	-0-	-1849	-0-	132	1	1846	3	Y	44					112
							48	9									
04	3750	X	1131	-0-	-2619	-0-	94	1	1016	3	Y	19					131
							21	9									
05	3503	X	1061	-0-	-2442	-0-	96	1	944	3	Y	19					150
							21	9									
06	3390	X	1026	-0-	-2364	-0-	80	1	938	3	Y	7					157
							8	9									
07	3038	X	989	-0-	-2049	-0-	85	1	881	3	Y	21					178
							23	9									
*08	1432	X	1432	-0-	-0-	-0-	111	1	1268	3	Y	48					226
							53	9									

ECHOLS WELL #: 2 RRCID -> 164446 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9330 - 9450

03	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	254	1	3564	3	Y	48					168
							53	9									
04	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	289	1	3136	3	Y	32					200
							35	9									
05	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	293	1	2899	3	Y	43					243
							47	9									
06	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	271	1	3186	3	Y	9					252
							10	9									
07	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	290	1	3017	3	Y	21	183	1			90
							23	9									
08	3875	X	3479	-0-	-396	-0-	275	1	3147	3	Y	52					142
							57	9									

HINDE (VKSBG. NO. 1) 41537 416 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 107 RRCID -> 174624 COMPL. DATE 03/13/2001 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 4728 - 4975

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINDE (4850 FRIO) 41537 570 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
BENTSEN BROS. -A- WELL #: 5 U RRCID -> 122129 COMPL. DATE 08/18/1986 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4854 - 4879

03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIRSCH (WILCOX 3950) 41659 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
B & B OIL, INC. 039791
HIRSCH, ISAAC, ETAL -B- WELL #: 1VM RRCID -> 046266 COMPL. DATE 02/07/1969 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

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

HIRSCH (WILCOX 3950) //CONT.// 41659 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
B & B OIL, INC. //CONT.// 039791
HIRSCH "B" WELL #: 6 RRCID -> 129868 COMPL. DATE 12/09/1988 TOTAL DEPTH 3958 PERF. 3898 - 3914

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

HIRSCH (WILCOX 6250) 41659 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
B & B OIL, INC. 039791
HIRSCH, ISAAC WELL #: 1AU RRCID -> 042769 COMPL. DATE 10/14/1967 TOTAL DEPTH 7108 PERF. N/A

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

HIRSCH, ISAAC ETAL WELL #: 2VU RRCID -> 046167 COMPL. DATE 01/10/1969 TOTAL DEPTH 7108 PERF. N/A

03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

HIRSCH, ISAAC, ETAL-B- WELL #: 2D RRCID -> 047183 COMPL. DATE 09/26/1969 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A

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

HIRSCH, ISAAC, ET AL -B- WELL #: 1VU RRCID -> 049232 COMPL. DATE 01/29/1969 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

HIRSCH, ISAAC ETAL -B- WELL #: 3DC RRCID -> 049515 COMPL. DATE 02/14/1970 TOTAL DEPTH 7115 PERF. N/A

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

HIRSCH (WILCOX 7000) 41659 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
B & B OIL, INC. 039791
HIRSCH, ISAAC ETAL WELL #: 2VL RRCID -> 045900 COMPL. DATE 01/10/1969 TOTAL DEPTH 7108 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIRSCH, ISAAC, ET AL -B- WELL #: 1VL RRCID -> 049233 COMPL. DATE 02/04/1969 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIRSCH (6450) 41659 775 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
B & B OIL, INC. 039791
HIRSCH "B" WELL #: 4 RRCID -> 131209 COMPL. DATE 05/15/1989 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6481 - 6487

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

HIRSCH (6900) 41659 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
B & B OIL, INC. 039791
HIRSCH, ISAAC WELL #: 1 RRCID -> 041573 COMPL. DATE 04/14/1967 TOTAL DEPTH 7130 PERF. N/A

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

HIRSCH, ISAAC, -A- WELL #: 1AM RRCID -> 043018 COMPL. DATE 11/17/1967 TOTAL DEPTH 7108 PERF. N/A

03	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIRSCH, ISAAC ET AL -B- WELL #: 3DL RRCID -> 048674 COMPL. DATE 02/14/1970 TOTAL DEPTH 7115 PERF. N/A

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

HOFFMAN 41937 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
L.L. OIL COMPANY 479924
HOFFMAN W.K. "B" WELL #: 6 RRCID -> 192402 COMPL. DATE 10/19/2002 TOTAL DEPTH 2868 PERF. 2492 - 2498

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOFFMAN (GOVT. WELLS) 41937 250 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
L.L. OIL COMPANY 479924
HOFFMAN, W. K. "B" WELL #: 1A RRCID -> 010928 COMPL. DATE 11/18/1948 TOTAL DEPTH 2615 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOFFMAN (GOVT. WELLS, UP) 41937 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
C. M. OIL CORPORATION 120711
WEIL ESTATE WELL #: 3113 RRCID -> 060417 COMPL. DATE 04/18/1986 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2281 - 2287

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	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
03	2232 X	655	-0-	-1577	-0-	181	1	474	2	N	-0-					-0-
04	2160 X	108	-0-	-2052	-0-	108	2			N	-0-					-0-
05	2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
06	1260 X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
07	1762 X	1762	-0-	-0-	-0-	155	1	1595	2	N	11	11	8			-0-
						12	9									
*08	2130 X	2130	-0-	-0-	-0-	175	1	1955	2	N	-0-					-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
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOFFMAN (1800) 41937 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
L.L. OIL COMPANY 479924
HOFFMAN, W.K. WELL #: 10 RRCID -> 058595 COMPL. DATE 04/15/1974 TOTAL DEPTH 2882 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLLY BEACH (LM- 4) 42282 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CAMERON
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
STATE TRACT 726 WELL #: 1ST RRCID -> 249030 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 9471 PERF. 8224 - 8234

03	18530	18530	-0-	-0-	-0-	287	1	18243	2	N	-0-					-0-
04	15810 #	11857	-0-	-3953	-0-	278	1	11579	2	N	-0-					-0-
05	20057	13480	-0-	-6577	-0-	287	1	13193	2	N	-0-					-0-
06	19410	15042	-0-	-4368	-0-	278	1	14764	2	N	-0-					-0-
07	20057	16455	-0-	-3602	-0-	287	1	16168	2	N	-0-					-0-
08	18538 #	15069	-0-	-3469	-0-	287	1	14782	2	N	-0-					-0-

HOME RUN (VICKSBURG CONS.) 42403 248 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
OXY USA INC. 630591
PALMER STATE 348 WELL #: 2 RRCID -> 175711 COMPL. DATE 02/20/2000 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11284 - 12396

03	4495 X	3519	-0-	-976	-0-	3227	2	292	9	Y	265	181	1			106
04	3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	3693	2	87	9	Y	79	137	1			48
05	3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	3681	2	174	9	Y	158	132	1			74
06	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	3149	2	153	9	Y	139	155	1			58
07	3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	3582	2	241	9	Y	219	146	1			131
*08	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	3009	2	43	9	Y	39					170

PALMER STATE 348 WELL #: 3S RRCID -> 179852 COMPL. DATE 12/26/2005 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11428 - 12127

03	2604 X	2379	-0-	-225	-0-	2365	2	14	9	Y	13					163
04	2520 X	1907	-0-	-613	-0-	1802	2	105	9	Y	95					258
05	2728 X	1585	-0-	-1143	-0-	1530	2	55	9	Y	50	180	1			128
06	2400 X	1666	-0-	-734	-0-	1612	2	54	9	Y	49					177
07	2480 X	2211	-0-	-269	-0-	2125	2	86	9	Y	78					255
08	2387 X	2268	-0-	-119	-0-	2182	2	86	9	Y	78	186	1			147

PALMER STATE 348 WELL #: 4 RRCID -> 182101 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10942 - 12140

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 25 RRCID -> 183272 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 12402 PERF.10962 - 12298

03	3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					-0-
04	3510 X	3380	-0-	-130	-0-	3380	2			N	-0-					-0-
05	4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	4046	2			N	-0-					-0-
06	3120 X	2922	-0-	-198	-0-	2922	2			N	-0-					-0-
07	4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	4124	2			N	-0-					-0-
08	4061 X	3866	-0-	-195	-0-	3866	2			N	-0-					-0-

HOME RUN (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 42403 248 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
03	1685	X	-0-	-0-	-1685	-0-					N	-0-					-0-
04	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2603	2	34	9	N	31	18	1			13
05	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	2741	2	31	9	N	28	23	1			18
06	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	2604	2	40	9	N	36	22	1			32
*07	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	2751	2	20	9	N	18	24	0	12	1	14
*08	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	1986	2	19	9	N	17	22	1			9

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	1953	N	1926	-0-	-27	-0-	1876	2	50	9	Y	45					173
04	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1951	2	13	9	Y	12					185
05	2232	N	2071	-0-	-161	-0-	1974	2	97	9	Y	88	186	1			87
06	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1876	2	39	9	Y	35					122
07	2015	N	1983	-0-	-32	-0-	1922	2	61	9	Y	55					177
*08	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2108	2	228	9	Y	207	196	1			188

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PALMER STATE 348 WELL #: 7 RRCID -> 195542 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11356 - 11361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1372	2	62	9	Y	56					138
04	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1195	2	77	9	Y	70					208
05	1550	N	1199	-0-	-351	-0-	1004	2	195	9	Y	177	177	1			208
06	1380	N	1011	-0-	-369	-0-	1011	2			Y	-0-					208
07	1302	N	1205	-0-	-97	-0-	983	2	222	9	Y	202	202	1			208
08	1209	N	1161	-0-	-48	-0-	1161	2			Y	-0-					208

PALMER STATE 348 WELL #: 8 RRCID -> 200004 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 12643 PERF.10425 - 11681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4154	X	4120	-0-	-34	-0-	3709	2	411	9	Y	374	191	1			323
04	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	3576	2	386	9	Y	351	374	1			300
05	3968	X	3899	-0-	-69	-0-	3472	2	427	9	Y	388	371	1			317
06	3840	X	3716	-0-	-124	-0-	3330	2	386	9	Y	351	190	1			478
07	3968	X	3861	-0-	-107	-0-	3502	2	359	9	Y	326	567	1			237
08	3968	X	3436	-0-	-532	-0-	3237	2	199	9	Y	181	190	1			228

PALMER STATE 348 WELL #: 9 RRCID -> 206817 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10128 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3627	X	3458	-0-	-169	-0-	3247	2	211	9	Y	192	194	1			323
04	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	3566	2	447	9	Y	406	376	1			353
05	3410	X	3154	-0-	-256	-0-	3154	2			Y	-0-					353
06	3300	X	2270	-0-	-1030	-0-	2059	2	211	9	Y	192	192	1			353
07	3410	X	2082	-0-	-1328	-0-	1880	2	202	9	Y	184	184	1			353
08	3410	X	2707	-0-	-703	-0-	2506	2	201	9	Y	183	183	1			353

HOME RUN (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 42403 248 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
OXY USA INC. //CONT.// 630591
PALMER STATE 348 WELL #: 10 RRCID -> 209790 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11076 - 12360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2294	X	819	-0-	-1475	-0-	819	2			Y	-0-					415
04	3000	N	3046	-0-	46	46	2960	2	86	9	Y	78	180	0			313
05	2559	N	2513	-0-	-46	-0-	2513	2			Y	-0-	185	1			128
06	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			Y	-0-					128
07	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	2291	2	99	9	Y	90					218
*08	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	2948	2	81	9	Y	74					292

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 29 RRCID -> 211574 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 12412 PERF.11654 - 12295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2294	X	1580	-0-	-714	-0-	1492	2	88	9	N	80	171	1			162
04	2220	X	1400	-0-	-820	-0-	1391	2	9	9	N	8					170
05	1829	X	1369	-0-	-460	-0-	1289	2	80	9	N	73	140	0			103
06	1530	X	955	-0-	-575	-0-	927	2	28	9	N	25	8	1			120
*07	1581	X	1578	-0-	-3	-0-	1547	2	31	9	N	28	7	0	4	1	137
*08	1950	X	1950	-0-	-0-	-0-	1841	2	109	9	N	99					236

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
03	6944	X	6727	-0-	-217	-0-	6516	2	211	9	Y	192	185	1			215
04	7080	X	6200	-0-	-880	-0-	5814	2	386	9	Y	351	374	1			192
05	7316	X	6015	-0-	-1301	-0-	5909	2	106	9	Y	96	180	1			108
06	6510	X	5385	-0-	-1125	-0-	5093	2	292	9	Y	265	190	1			183
07	6727	X	5850	-0-	-877	-0-	5688	2	162	9	Y	147	190	1			140
08	6727	X	5979	-0-	-748	-0-	5761	2	218	9	Y	198	183	1			155

SULLIVAN, D. J. STATE WELL #: 15 RRCID -> 228843 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 13810 PERF.11147 - 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
03	971	N	971	-0-	-0-	-0-	942	2	29	9	N	26					383
04	822	N	822	-0-	-0-	-0-	794	2	28	9	N	25	183	0			225
05	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					225
06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					225
07	837	N	562	-0-	-275	-0-	560	2	2	9	N	2					227
*08	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					227

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 36 RRCID -> 230367 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11047 - 12199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 39 RRCID -> 242304 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 12371 PERF.11857 - 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
03	2170	X	1422	-0-	-748	-0-	1280	2	142	9	N	129					382
04	2100	X	1636	-0-	-464	-0-	1600	2	36	9	N	33	195	1			220
05	2170	X	1536	-0-	-634	-0-	1501	2	35	9	N	32					252
06	1424	X	1424	-0-	-0-	-0-	1352	2	72	9	N	65					317
07	1711	X	1711	-0-	-0-	-0-	1664	2	47	9	N	43	183	1			177
08	1705	X	1046	-0-	-659	-0-	1004	2	42	9	N	38					215

HOME RUN (VICKSBURG 10) 42403 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
OXY USA INC. 630591
SULLIVAN, D. J. STATE WELL #: 9 RRCID -> 196122 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 14053 PERF.13334 - 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. STATE WELL #: 12 RRCID -> 202922 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13454 - 13689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		81	-0-	81	81	80	2	1	9	N	1					1
07	T. A.		565	-0-	565	646	561	2	4	9	N	4	2	0			3
08	T. A.		585	-0-	585	1231	579	2	6	9	N	5	5	1			3

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118

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
03	9048	X	9048	-0-	-0-	-0-	8247	2	801	9	N	728	688	1			461
04	9316	X	9316	-0-	-0-	-0-	8393	2	923	9	N	839	871	1			429
05	8576	X	8576	-0-	-0-	-0-	7751	2	825	9	N	750	181	0	450	1	548
06	8760	X	8189	-0-	-571	-0-	7790	2	399	9	N	363	255	1			656
*07	9641	X	6299	-0-	-3342	-0-	5743	2	556	9	N	505	68	0	639	1	454
08	9641	X	6422	-0-	-3219	-0-	6141	2	281	9	N	255	441	1			268

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
03	31248	X	19864	-0-	-11384	-0-	17405	2	2459	9	N	2235	2202	1			279
04	31170	X	20626	-0-	-10544	-0-	18356	2	2270	9	N	2064	2162	1			181
05	32209	X	23784	-0-	-8425	-0-	21270	2	2514	9	N	2285	2054	1			412
06	24450	X	22474	-0-	-1976	-0-	20229	2	2245	9	N	2041	2096	1			357
*07	25265	X	23001	-0-	-2264	-0-	20549	2	2452	9	N	2229	185	0	1985	1	416
*08	24043	X	24043	-0-	-0-	-0-	21106	2	2937	9	N	2670	2712	1			374

HOME RUN, SOUTH (VICKSBURG) 42405 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
OXY USA INC. 630591
SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 1 RRCID -> 201288 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 14145 PERF.13800 - 13866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2573	X	1850	-0-	-723 B	-0-	1813	2	37	9	N	34	30	1			12
04	INC G-10		5925	-0-	5925 B	5925	5847	2	78	9	N	71	53	1			30
05	INC G-10		1084	-0-	1084 B	7009	1072	2	12	9	N	11	34	1			7
06	7822	X	813	-0-	-7009 B	-0-	801	2	12	9	N	11	8	1			10
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	6	0	4	1	-0-
08	2604	X	-0-	-0-	-2604 B	-0-					N	-0-					-0-

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
03	1395	N	357	-0-	-1038 B	-0-	357	2			N	-0-					135
04	339	N	339	-0-	-0- B	-0-	259	2	80	9	N	73					208
05	469	N	469	-0-	-0- B	-0-	426	2	43	9	N	39					247
06	360	N	101	-0-	-259 B	-0-	98	2	3	9	N	3					250
07	529	N	529	-0-	-0- B	-0-	438	2	91	9	N	83	193	0			140
*08	557	N	557	-0-	-0- B	-0-	504	2	53	9	N	48					188

HOOK (LOMA BLANCA) 42489 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
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
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	9	1	103	2	N	-0-					315
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	12	1	257	2	N	12					327
							13	9									
05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	9	1	198	2	N	28					355
							31	9									
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	5	1	147	2	N	-0-	192	1			163
07	355	N	355	-0-	-0-	-0-	13	1	323	2	N	17					180
							19	9									
08	248	N	223	-0-	-25	-0-	9	1	205	2	N	8					188
							9	9									

CAGE RANCH WELL #: 7094 RRCID -> 176396 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10199 - 10289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8146	X	8146	-0-	-0-	-0-	677	1	7430	2	N	35					307
							39	9									
04	9361	X	9361	-0-	-0-	-0-	422	1	8929	2	N	9	193	1			123
							10	9									
05	7398	X	7398	-0-	-0-	-0-	304	1	7061	2	N	30					153
							33	9									
06	5700	X	4422	-0-	-1278	-0-	135	1	4246	2	N	37					190
							41	9									
07	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	226	1	5655	2	N	73					263
							80	9									
08	5890	X	1608	-0-	-4282	-0-	67	1	1539	2	N	2					265
							2	9									

HOOK (LOMA BLANCA) //CONT.// 42489 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
CAGE RANCH WELL #: 7097-C RRCID -> 177219 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10212 - 10238

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

CAGE RANCH II WELL #: 6472 RRCID -> 197879 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10034 - 10192

03	558	X	42	-0-	-516	-0-	4	1	38	2	N	-0-					257
04	540	X	77	-0-	-463	-0-	1	1	29	2	N	43					300
							47	9									
05	648	X	648	-0-	-0-	-0-	25	1	584	2	N	35					335
							39	9									
06	594	X	594	-0-	-0-	-0-	17	1	549	2	N	25	190	1			170
							28	9									
07	429	X	429	-0-	-0-	-0-	16	1	404	2	N	8					178
							9	9									
08	651	X	511	-0-	-140	-0-	21	1	490	2	N	-0-					178

HOWELL, N.E. (4100) 43030 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
TBC PETROLEUM 840290
BROWN, C. S. WELL #: 1 RRCID -> 109905 COMPL. DATE 01/25/1984 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4105 - 4109

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

HUBBERD (LOBO) 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 35 RRCID -> 197250 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 8368 - 8780

03	7093	X	7093	-0-	-0-	-0-	576	1	6499	3	Y	16	4	1			16
							18	9									
04	6810	X	4450	-0-	-2360	-0-	346	1	4091	3	Y	12					28
							13	9									
05	6890	X	6890	-0-	-0-	-0-	534	1	6355	3	Y	1	19	1			10
							1	9									
06	6960	X	5411	-0-	-1549	-0-	404	1	4993	3	Y	13	15	1			8
							14	9									
07	7192	X	3197	-0-	-3995	-0-	239	1	2958	3	Y	-0-					8
08	7099	X	5437	-0-	-1662	-0-	384	1	5053	3	Y	-0-	8	1			-0-

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 33 RRCID -> 197665 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8169 - 8177

03	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	115	1	1295	3	Y	-0-					-0-
04	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	114	1	1341	3	Y	-0-					-0-
05	1612	N	1579	-0-	-33	-0-	122	1	1457	3	Y	-0-					-0-
06	1590	N	1414	-0-	-176	-0-	106	1	1308	3	Y	-0-					-0-
07	1798	N	1378	-0-	-420	-0-	103	1	1275	3	Y	-0-					-0-
*08	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	116	1	1525	3	Y	-0-					-0-

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 36 RRCID -> 209818 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 8806 - 8854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6789	X	5914	-0-	-875	-0-	479	1	5400	3	Y	32	34	1			35
							35	9									
04	5970	X	5105	-0-	-865	-0-	395	1	4681	3	Y	26					61
							29	9									
05	6169	X	6009	-0-	-160	-0-	465	1	5527	3	Y	15	41	1			35
							17	9									
06	6600	X	6112	-0-	-488	-0-	452	1	5590	3	Y	64	60	1			39
							70	9									
07	6820	X	3313	-0-	-3507	-0-	248	1	3053	3	Y	11					50
							12	9									
08	6014	X	5745	-0-	-269	-0-	404	1	5334	3	Y	6	53	1			3
							7	9									

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HUBBERD, WILLIAM "C1" WELL #: 3 RRCID -> 142533 COMPL. DATE 07/25/1992 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8662 - 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
03	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	4017	2			N	-0-					13
04	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3618	2			N	-0-					13
05	2821	X	2212	-0-	-609	-0-	2212	2			N	-0-					13
06	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	4260	2			N	-0-					13
07	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	4369	2			N	-0-					13
*08	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	4141	2			N	-0-					13

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
03	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1422	2	3	9	N	3					78
04	941	N	941	-0-	-0-	-0-	938	2	3	9	N	3					81
05	966	N	966	-0-	-0-	-0-	965	2	1	9	N	1					82
06	706	N	706	-0-	-0-	-0-	704	2	2	9	N	2					84
07	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1078	2	3	9	N	3					87
*08	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					87

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
03	961	N	648	-0-	-313	-0-	648	2			N	-0-					48
04	810	N	250	-0-	-560	-0-	250	2			N	-0-					48
05	837	N	827	-0-	-10	-0-	827	2			N	-0-					48
06	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					48
07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					48
08	837	N	265	-0-	-572	-0-	265	2			N	-0-					48

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
03	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	4450	2	15	9	N	14					56
04	3000	N	3364	-0-	364	364	3349	2	15	9	N	14					70
05	4866	X	4502	-0-	-364	-0-	4493	2	9	9	N	8					78
06	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	2502	2	3	9	N	3					81
07	1966	X	1966	-0-	-0-	-0-	1956	2	10	9	N	9					90
*08	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2			N	-0-					90

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
03	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	5116	2	1	9	Y	1					10
04	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3840	2	9	9	Y	8					18
05	5115	X	4507	-0-	-608	-0-	4486	2	21	9	Y	19					37
06	4950	X	4320	-0-	-630	-0-	4320	2			Y	-0-					37
07	5115	X	4831	-0-	-284	-0-	4807	2	24	9	Y	22					59
08	5115	X	4447	-0-	-668	-0-	4444	2	3	9	Y	3					62

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313

HUBBERD, WILLIAM D WELL #: 22 RRCID -> 151472 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8402 - 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUBBERD, WILLIAM C 3 WELL #: 24 RRCID -> 152918 COMPL. DATE 01/06/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8267 - 8598

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

HUBBERD "E" WELL #: 1 RRCID -> 162847 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 9154 - 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	4788	2	19	9	N	17					48
04	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	4425	2	4	9	N	4					52
05	5729	X	5729	-0-	-0-	-0-	5706	2	23	9	N	21					73
06	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	4965	2	22	9	N	20					93
07	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	2933	2	13	9	N	12					105
08	1550	X	617	-0-	-933	-0-	617	2			N	-0-					105

HUBBERD B WELL #: 20 RRCID -> 165675 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7798 - 8264

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					3
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					3
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD T WELL #: 5 RRCID -> 167093 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7438 - 8033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	2			N	-0-					28
04	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	3491	2			N	-0-					28
05	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	3738	2			N	-0-					28
06	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	2			N	-0-					28
07	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	2			N	-0-					28
*08	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3630	2			N	-0-					28

HUBBERD, WILLIAM A WELL #: 25 RRCID -> 167287 COMPL. DATE 02/28/1998 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 7613 - 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
03	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					32
04	770	N	770	-0-	-0-	-0-	767	2	3	9	N	3					35
05	841	N	841	-0-	-0-	-0-	835	2	6	9	N	5					40
06	918	N	918	-0-	-0-	-0-	912	2	6	9	N	5					45
07	3100	N	3811	-0-	711	711	3811	2			N	-0-					45
*08	3100	N	3872	-0-	772	1483	3872	2			N	-0-					45

CHARLES ALEXANDER B WELL #: 20 RRCID -> 167946 COMPL. DATE 03/21/1998 TOTAL DEPTH 9489 PERF. 8264 - 8292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

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
03	651	N	226	-0-	-425	-0-	24	1	201	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	2	Y	-0-					1
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					1
06	210	N	151	-0-	-59	-0-	7	1	144	2	Y	-0-					1
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
*08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	10	1	78	2	Y	-0-					1

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
03	1767	N	1765	-0-	-2	-0-	185	1	1576	2	Y	4	4	1			7
							4	9									
04	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	179	1	1552	2	Y	3	4	1			6
							3	9									
05	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	179	1	1522	2	Y	3	4	1			5
							3	9									
06	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	92	1	2009	2	Y	6	6	1			5
							7	9									
07	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	313	1	2401	2	Y	6					11
							7	9									
*08	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	285	1	2324	2	Y	5	7	1			9
							6	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
03	930	N	750	-0-	-180	-0-	750	2			N	-0-					20
04	870	N	774	-0-	-96	-0-	774	2			N	-0-					20
05	806	N	768	-0-	-38	-0-	768	2			N	-0-					20
06	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					20
07	806	N	792	-0-	-14	-0-	792	2			N	-0-					20
08	775	N	765	-0-	-10	-0-	765	2			N	-0-					20

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	465	N	307	-0-	-158	-0-	307	2			N	-0-					10
04	990	N	624	-0-	-366	-0-	624	2			N	-0-					10
05	713	N	511	-0-	-202	-0-	511	2			N	-0-					10
06	300	N	199	-0-	-101	-0-	199	2			N	-0-					10
07	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-					10
*08	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					10

HUBBERD WELL #: 5 RRCID -> 184631 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8587 - 9214

03	1457	N	493	-0-	-964	-0-	493	2			N	-0-					33
04	1320	N	845	-0-	-475	-0-	845	2			N	-0-					33
05	1085	N	892	-0-	-193	-0-	892	2			N	-0-					33
06	480	N	475	-0-	-5	-0-	475	2			N	-0-					33
07	868	N	410	-0-	-458	-0-	410	2			N	-0-					33
08	899	N	216	-0-	-683	-0-	216	2			N	-0-					33

HUBBERD WELL #: 39 RRCID -> 185875 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8880 - 9883

03	5239	X	5119	-0-	-120	-0-	5117	2	2	9	N	2					50
04	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	5087	2			N	-0-					50
05	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	5153	2	14	9	N	13					63
06	4980	X	4569	-0-	-411	-0-	4569	2			N	-0-					63
07	5146	X	3312	-0-	-1834	-0-	3304	2	8	9	N	7					70
08	5146	X	219	-0-	-4927	-0-	219	2			N	-0-					70

HUBBERD, WILLIAM "A1" WELL #: 40 RRCID -> 189134 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7676 - 7843

03	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	6282	2			N	-0-					36
04	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	5517	2	32	9	N	29					65
05	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			N	-0-					65
06	2280	X	709	-0-	-1571	-0-	709	2			N	-0-					65
07	2356	X	718	-0-	-1638	-0-	699	2	19	9	N	17					82
08	2356	X	415	-0-	-1941	-0-	415	2			N	-0-					82

HUBBERD, WILLIAM "B2" WELL #: 43 RRCID -> 189705 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8082 - 8616

03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					43
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			Y	-0-					43
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					43
*08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					43

HUBBERD, WILLIAM "D3" WELL #: 44 RRCID -> 189986 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 8083 - 9018

03	1643	N	1010	-0-	-633	-0-	1010	2			Y	-0-					37
04	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			Y	-0-					37
05	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			Y	-0-					37
06	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2			Y	-0-					37
07	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			Y	-0-					37
08	1426	N	816	-0-	-610	-0-	816	2			Y	-0-					37

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD WELL #: 47 RRCID -> 189989 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9821 - 10373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUBBERD, WILLIAM "D3" WELL #: 45 RRCID -> 189990 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 9174 PERF. 8056 - 8959

03	2015	N	1741	-0-	-274	-0-	1741	2			N	-0-					37
04	1950	N	1784	-0-	-166	-0-	1784	2			N	-0-					37
05	3082	N	3082	-0-	-0-	-0-	3081	2	1	9	N	1					38
06	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2627	2			N	-0-					38
07	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2515	2	1	9	N	1					39
*08	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2377	2	3	9	N	3					42

HUBBERD, WILLIAM C 3 WELL #: 46 RRCID -> 189991 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6876 - 8866

03	3782	X	3236	-0-	-546	-0-	3216	2	20	9	N	18					164
04	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	2			N	-0-					164
05	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	2			N	-0-					164
06	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	2			N	-0-					164
07	3193	X	3014	-0-	-179	-0-	3014	2			N	-0-					164
*08	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	2			N	-0-					164

HUBBERD, WILLIAM "D3" WELL #: 48 RRCID -> 189992 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8344 - 9226

03	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					38
04	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					38
05	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					38
06	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					38
07	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-					38
08	1643	N	1410	-0-	-233	-0-	1410	2			N	-0-					38

HUBBERD WELL #: 51 RRCID -> 191134 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9104 - 9516

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

HUBBERD WILLIAM "D4" WELL #: 52 RRCID -> 191268 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8094 - 9083

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUBBERD WELL #: 50 RRCID -> 191281 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 9839 PERF. 8992 - 9636

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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, WILLIAM "D3" WELL #: 49 RRCID -> 191411 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8681 - 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
03	9170	X	9170	-0-	-0-	-0-	9138	2	32	9	N	29					158
04	8810	X	8810	-0-	-0-	-0-	8796	2	14	9	N	13					171
05	9920	X	8913	-0-	-1007	-0-	8892	2	21	9	N	19					190
06	9600	X	8373	-0-	-1227	-0-	8350	2	23	9	N	21					211
07	9393	X	8348	-0-	-1045	-0-	8344	2	4	9	N	4	179	1			36
08	9176	X	7848	-0-	-1328	-0-	7831	2	17	9	N	15					51

HUBBERD WILLIAM "C 3" WELL #: 53 RRCID -> 191666 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8180 - 8950

03	3410	X	3184	-0-	-226	-0-	3184	2			N	-0-					71
04	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	3174	2	4	9	N	4					75
05	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	2			N	-0-					75
06	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	2			N	-0-					75
07	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3378	2	14	9	N	13					88
08	3317	X	2912	-0-	-405	-0-	2912	2			N	-0-					88

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 33 RRCID -> 191711 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8275 - 8369

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HUBBERD, WILLIAM "B2" WELL #: 54 RRCID -> 191715 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 8480 - 8569

03	3658	X	1362	-0-	-2296	-0-	1362	2			Y	-0-					58
04	7315	X	7315	-0-	-0-	-0-	7307	2	8	9	Y	7					65
05	8629	X	8629	-0-	-0-	-0-	8604	2	25	9	Y	23					88
06	6828	X	6828	-0-	-0-	-0-	6805	2	23	9	Y	21					109
07	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	6521	2	23	9	Y	21					130
*08	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	6088	2	19	9	Y	17					147

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 35 RRCID -> 191817 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8168 - 8704

03	775	N	775	-0-	-0-	-0-	81	1	692	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	56	1	488	2	Y	-0-	1	1			2
05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	67	1	568	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	26	1	578	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	558	N	537	-0-	-21	-0-	62	1	474	2	Y	1					2
							1	9									
*08	769	N	769	-0-	-0-	-0-	84	1	682	2	Y	3	2	1			3
							3	9									

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 36 RRCID -> 191818 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7188 - 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
03	1333	N	1197	-0-	-136	-0-	125	1	1069	2	Y	3	3	1			5
							3	9									
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	38	1	327	2	Y	-0-	1	1			4
05	1209	N	443	-0-	-766	-0-	47	1	396	2	Y	-0-	1	1			3
06	1170	N	330	-0-	-840	-0-	14	1	316	2	Y	-0-	1	1			2
07	936	N	936	-0-	-0-	-0-	108	1	826	2	Y	2					4
							2	9									
*08	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	133	1	1083	2	Y	3	3	1			4
							3	9									

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 37 RRCID -> 192599 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8466 - 8543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	66	1	565	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	63	1	547	2	Y	-0-	1	1			2
05	617	N	617	-0-	-0-	-0-	65	1	551	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	24	1	532	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	633	N	633	-0-	-0-	-0-	73	1	558	2	Y	2					3
							2	9									
*08	596	N	596	-0-	-0-	-0-	65	1	531	2	Y	-0-	1	1			2

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 34 RRCID -> 192783 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8207 - 8390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	125	1	1065	2	Y	3	3	1			5
							3	9									
04	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	116	1	1006	2	Y	2	3	1			4
							2	9									
05	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	119	1	1010	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
06	1020	N	964	-0-	-56	-0-	42	1	921	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
07	1054	N	1007	-0-	-47	-0-	116	1	889	2	Y	2					4
							2	9									
*08	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	121	1	985	2	Y	3	3	1			4
							3	9									

HUBBERD, WILLIAM "A2" WELL #: 57ST RRCID -> 192784 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8343 - 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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	252	1	2154	2	Y	7	6	1			10
							8	9									
04	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	243	1	2109	2	Y	4	6	1			8
							4	9									
05	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	244	1	2073	2	Y	4	5	1			7
							4	9									
06	1920	N	1869	-0-	-51	-0-	82	1	1785	2	Y	2	5	1			4
							2	9									
07	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	276	1	2118	2	Y	6					10
							7	9									
*08	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	229	1	1868	2	Y	2	5	1			7
							2	9									

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
03	124	N	98	-0-	-26	-0-	10	1	88	2	Y	-0-					3
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	8	1	72	2	Y	-0-					3
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	10	1	89	2	Y	-0-					3
06	90	N	87	-0-	-3	-0-	4	1	83	2	Y	-0-					3
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	11	1	86	2	Y	-0-					3
*08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	18	1	149	2	Y	-0-					3

HUBBERD WELL #: 59 RRCID -> 195349 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 7364 - 7384

03	248	N	92	-0-	-156	-0-	92	2			N	-0-					37
04	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	2			N	-0-					37
05	93	N	16	-0-	-77	-0-	16	2			N	-0-					37
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					37
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	189	2	1	9	N	1					38
*08	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					38

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 49 RRCID -> 195590 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 7866 - 8806

03	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	483	1	4125	2	Y	15	11	1			19
							17	9									
04	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	378	1	3285	2	Y	3	9	1			13
							3	9									
05	3565	X	3482	-0-	-83	-0-	366	1	3109	2	Y	6	8	1			11
							7	9									
06	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	165	1	3596	2	Y	8	10	1			9
							9	9									
07	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	413	1	3170	2	Y	6					15
							7	9									
*08	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	569	1	4634	2	Y	16	13	1			18
							18	9									

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 45 RRCID -> 196110 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 7222 - 8862

03	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	177	1	1510	2	Y	5	4	1			7
							6	9									
04	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	212	1	1839	2	Y	5	5	1			7
							6	9									
05	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	171	1	1452	2	Y	2	4	1			5
							2	9									
06	1320	N	1300	-0-	-20	-0-	57	1	1241	2	Y	2	4	1			3
							2	9									
07	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	170	1	1307	2	Y	3					6
							3	9									
*08	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	155	1	1264	2	Y	3	4	1			5
							3	9									

HUBBERD, WILLIAM "C2" WELL #: 60 RRCID -> 196175 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8304 - 8356

03	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-					81
04	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					81
05	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					81
06	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					81
07	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1344	2	7	9	N	6					87
*08	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					87

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD WELL #: 62 RRCID -> 196339 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8700 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1459	2	35	9	N	32					155
04	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1257	2	3	9	N	3					158
05	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1281	2	2	9	N	2					160
06	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1206	2	4	9	N	4					164
07	1178	N	1105	-0-	-73	-0-	1105	2			N	-0-					164
08	1178	N	605	-0-	-573	-0-	601	2	4	9	N	4					168

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
03	11501	X	7759	-0-	-3742	-0-	7739	2	20	9	N	18					50
04	7707	X	7707	-0-	-0-	-0-	7697	2	10	9	N	9					59
05	11532	X	2640	-0-	-8892	-0-	2628	2	12	9	N	11					70
06	10410	X	8587	-0-	-1823	-0-	8565	2	22	9	N	20					90
07	8959	X	8092	-0-	-867	-0-	8084	2	8	9	N	7					97
08	7967	X	7439	-0-	-528	-0-	7419	2	20	9	N	18					115

HUBBERD WELL #: 65 RRCID -> 196947 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7968 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	322	-0-	-236	-0-	322	2			N	-0-					52
04	120	N	16	-0-	-104	-0-	16	2			N	-0-					52
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					52
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					52
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					52
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

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
03	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	197	1	1679	2	Y	-0-	5	1			15
04	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	160	1	1387	2	Y	-0-	4	1			11
05	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	190	1	1613	2	Y	-0-	4	1			7
06	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	96	1	2104	2	Y	4	6	1			5
							4	9									
07	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	206	1	1577	2	Y	2					7
							2	9									
*08	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	190	1	1548	2	Y	3	4	1			6
							3	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
03	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					14
04	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					14
05	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					14
06	1230	N	1198	-0-	-32	-0-	1198	2			N	-0-					14
07	1302	N	1256	-0-	-46	-0-	1256	2			N	-0-					14
08	1426	N	1264	-0-	-162	-0-	1264	2			N	-0-					14

MCKENDRICK, W. H. WELL #: 25 RRCID -> 202907 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 8552 PERF. 7510 - 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
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					82
04	1410	N	689	-0-	-721	-0-	689	2			N	-0-					82
05	992	N	286	-0-	-706	-0-	277	2	9	9	N	8					90
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					90
07	713	N	564	-0-	-149	-0-	546	2	18	9	N	16					106
*08	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					106

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD "C3" WELL #: 69 RRCID -> 203238 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 8154 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	4899	2			N	-0-					80
04	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	4156	2			N	-0-					80
05	3596	X	3420	-0-	-176	-0-	3420	2			N	-0-					80
06	3480	X	3071	-0-	-409	-0-	3071	2			N	-0-					80
07	3596	X	3219	-0-	-377	-0-	3217	2	2	9	N	2					82
08	3596	X	3319	-0-	-277	-0-	3319	2			N	-0-					82

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
03	3069	X	954	-0-	-2115	-0-	954	2			N	-0-					60
04	2970	X	946	-0-	-2024	-0-	946	2			N	-0-					60
05	3069	X	983	-0-	-2086	-0-	983	2			N	-0-					60
06	960	X	947	-0-	-13	-0-	947	2			N	-0-					60
07	1018	X	1018	-0-	-0-	-0-	974	2	44	9	N	40					100
08	992	X	682	-0-	-310	-0-	682	2			N	-0-					100

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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD WELL #: 80 RRCID -> 212861 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9435 - 10177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					46
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

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
03	6755	X	6755	-0-	-0-	-0-	6746	2	9	9	N	8					161
04	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	6340	2	40	9	N	36					197
05	7037	X	4440	-0-	-2597	-0-	4420	2	20	9	N	18	175	1			40
06	6810	X	4981	-0-	-1829	-0-	4968	2	13	9	N	12					52
07	6975	X	5463	-0-	-1512	-0-	5461	2	2	9	N	2					54
08	6758	X	5201	-0-	-1557	-0-	5199	2	2	9	N	2					56

HUBBERD WELL #: 78 RRCID -> 215101 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8744 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					45
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					45
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

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
03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	679	2	3	9	Y	3					125
04	891	N	891	-0-	-0-	-0-	884	2	7	9	Y	6					131
05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			Y	-0-					131
06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	438	2	1	9	Y	1					132
07	675	N	675	-0-	-0-	-0-	672	2	3	9	Y	3					135
*08	427	N	427	-0-	-0-	-0-	425	2	2	9	Y	2					137

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD, WILLIAM "A2" WELL #: 81 RRCID -> 242063 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 8052 - 8393

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2821	X	2712	-0-	-109	-0-	2692	2	20	9	Y	18					53
04	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	2633	2	14	9	Y	13					66
05	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	2870	2	7	9	Y	6					72
06	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	2769	2	22	9	Y	20					92
07	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	2786	2	8	9	Y	7					99
08	2790	N	2737	-0-	-53	-0-	2736	2	1	9	Y	1					100

HUBBERD 59 WELL #: 84 RRCID -> 242234 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 8718 - 9993

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2387	N	1660	-0-	-727	-0-	1651	2	9	9	N	8					132
04	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					132
05	1860	N	842	-0-	-1018	-0-	842	2			N	-0-					132
06	1620	N	817	-0-	-803	-0-	817	2			N	-0-					132
07	868	N	799	-0-	-69	-0-	799	2			N	-0-					132
*08	3100	N	4784	-0-	1684	1684	4762	2	22	9	N	20					152

RICOCHET ENERGY, INC. 710549
HUBBERD TRUST WELL #: 3 RRCID -> 164149 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8736 - 8746

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

HUBBERD "B" WELL #: 1 RRCID -> 187911 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8590 - 8704

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	32	1	1850	2	N	-0-					42
04	2040	N	1849	-0-	-191	-0-	31	1	1794	2	N	22					64
							24	9									
05	2015	N	1725	-0-	-290	-0-	29	1	1687	2	N	8	63	1			9
							9	9									
06	1830	N	1824	-0-	-6	-0-	30	1	1794	2	N	-0-					9
07	1922	N	1831	-0-	-91	-0-	32	1	1799	2	N	-0-					9
*08	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	35	1	1922	2	N	-0-					9

HUBBERD "B" WELL #: 3 RRCID -> 208267 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 8472 - 8618

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	42	N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	41	2	N	-0-					60
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					60
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	51	1			9
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					9
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

HUBBERD "B" WELL #: 4 T RRCID -> 213103 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7298 - 8306

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	31	1	1772	2	N	-0-					59
04	1860	N	1651	-0-	-209	-0-	29	1	1622	2	N	-0-					59
05	1922	N	1874	-0-	-48	-0-	31	1	1843	2	N	-0-					59
06	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	29	1	1754	2	N	-0-					59
07	1705	N	1687	-0-	-18	-0-	29	1	1640	2	N	16					75
							18	9									
*08	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	29	1	1558	2	N	-0-	60	1			15

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
RICOCHET ENERGY, INC. //CONT.// 710549
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
03	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	68	1	3942	2	N	2					50
							2	9									
04	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	73	1	4115	2	N	-0-					50
05	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	70	1	4152	2	N	-0-					50
06	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	70	1	4071	2	N	10					60
							11	9									
07	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	75	1	4289	2	N	8					68
							9	9									
*08	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	77	1	4189	2	N	2					70
							2	9									

HUBBERD A WELL #: 1 RRCID -> 215588 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 8526 - 8565

03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	9	1	519	2	N	-0-					75
04	696	N	696	-0-	-0-	-0-	12	1	684	2	N	-0-					75
05	708	N	708	-0-	-0-	-0-	12	1	696	2	N	-0-					75
06	791	N	791	-0-	-0-	-0-	13	1	778	2	N	-0-					75
07	805	N	805	-0-	-0-	-0-	14	1	791	2	N	-0-					75
*08	817	N	817	-0-	-0-	-0-	15	1	802	2	N	-0-					75

HUBBERD "C-EAST" WELL #: 2 RRCID -> 219667 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8654 - 8952

03	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	26	1	1488	2	N	2					51
							2	9									
04	1680	N	1628	-0-	-52	-0-	28	1	1596	2	N	4					55
							4	9									
05	1674	N	1622	-0-	-52	-0-	27	1	1595	2	N	-0-					55
06	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	27	1	1602	2	N	5					60
							6	9									
07	1674	N	1637	-0-	-37	-0-	28	1	1605	2	N	4					64
							4	9									
*08	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	30	1	1589	2	N	-0-					64

HUBBERD TRUST WELL #: 4 RRCID -> 224997 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8986 - 9056

03	2976	X	2545	-0-	-431	-0-	43	1	2500	2	N	2					34
							2	9									
04	2880	X	2682	-0-	-198	-0-	47	1	2634	2	N	1					35
							1	9									
05	2914	X	2706	-0-	-208	-0-	45	1	2661	2	N	-0-					35
06	2790	X	2641	-0-	-149	-0-	45	1	2595	2	N	1					36
							1	9									
07	2821	X	2707	-0-	-114	-0-	47	1	2660	2	N	-0-					36
*08	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	48	1	2565	2	N	-0-					36

HUBBERD (6600) 43118 650 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HUBBERD, WILLIAM "T" WELL #: 2 RRCID -> 130739 COMPL. DATE 04/23/1989 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6612 - 6656

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

HUBBERD (6600) //CONT.// 43118 650 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD, WILLIAM -D- WELL #: 17 RRCID -> 194188 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 6986 - 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUBBERD -B- (WILCOX 7300) 43119 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
RICOCHET ENERGY, INC. 710549
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUERFANO (LOBO 1) 43260 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
LAREDO TOWNSITE "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164794 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6287 - 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
03	1705	#	1563	-0-	-142	-0-	201 2	1 9	1360	2	N	2					20
04	1650	#	993	-0-	-657	-0-	206 1	1 9	786	2	N	1					21
05	1674	#	1430	-0-	-244	-0-	159	1	1271	2	N	-0-					21
06	1590	#	926	-0-	-664	-0-	123	1	803	2	N	-0-					21
07	1643	#	1328	-0-	-315	-0-	180	1	1148	2	N	-0-					21
08	1550	#	1474	-0-	-76	-0-	197	1	1277	2	N	-0-	21	1			-0-

HUGHES (5200) 43319 465 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
GARCIA 608 WELL #: 2 RRCID -> 230282 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 11815 PERF. 5210 - 5250

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

HUGHES (6300) 43319 480 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
GARCIA 45 WELL #: 1 RRCID -> 218506 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 5877 - 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
03	2165	R	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			N	-0-					97
04	1710	#	1646	-0-	-64	-0-	1635	2	11	9	N	10					107
05	1891	#	746	-0-	-1145	-0-	726	2	20	9	N	18					125
06	2100	#	1013	-0-	-1087	-0-	1005	2	8	9	N	7					132
07	2170	#	1411	-0-	-759	-0-	1408	2	3	9	N	3					135
08	2170	#	1201	-0-	-969	-0-	1195	2	6	9	N	5					140

GARCIA 45 WELL #: 2 RRCID -> 254234 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5176 - 5180

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ARUBA PETROLEUM, INC. 033762
GUTIERREZ WELL #: 1 RRCID -> 225000 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 10422 PERF. 9540 - 9736

03	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	4032	3			N	-0-					-0-
04	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	3			N	-0-					-0-
05	2325	X	1760	-0-	-565	-0-	1760	3			N	-0-					-0-
06	3330	X	1733	-0-	-1597	-0-	1733	3			N	-0-					-0-
07	3441	X	2381	-0-	-1060	-0-	2381	3			N	-0-					-0-
08	3441	X	2381	-0-	-1060	-0-	2381	3			N	-0-					-0-

GUTIERREZ WELL #: 3 RRCID -> 235507 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 10469 PERF. 9297 - 9888

03	3100	N	3338	-0-	238	238	3338	3			N	-0-					-0-
04	2748	N	2510	-0-	-238	-0-	2510	3			N	-0-					-0-
05	2046	N	1456	-0-	-590	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
06	2610	X	1626	-0-	-984	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
07	2697	X	2046	-0-	-651	-0-	2046	3			N	-0-					-0-
08	2697	X	2046	-0-	-651	-0-	2046	3			N	-0-					-0-

BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MARTINEZ, S. WELL #: 1 RRCID -> 075828 COMPL. DATE 03/07/1978 TOTAL DEPTH 11294 PERF. N/A

03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	86	1	492	2	Y	-0-					-0-
04	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	156	1	1163	2	Y	-0-					-0-
05	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	145	1	1029	2	Y	-0-					-0-
06	969	N	969	-0-	-0-	-0-	127	1	842	2	Y	-0-					-0-
07	713	N	603	-0-	-110	-0-	98	1	505	2	Y	-0-					-0-
08	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "C" WELL #: 4 A RRCID -> 082509 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11726 PERF. 10263 - 10329

03	1612	N	1521	-0-	-91	-0-	141	1	1380	2	N	-0-					-0-
04	1770	N	1420	-0-	-350	-0-	138	1	1282	2	N	-0-					-0-
05	1519	N	1433	-0-	-86	-0-	149	1	1284	2	N	-0-					-0-
06	1470	N	1464	-0-	-6	-0-	162	1	1302	2	N	-0-					-0-
07	1457	N	1396	-0-	-61	-0-	169	1	1227	2	N	-0-					-0-
*08	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	304	1	1436	2	N	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BENAVIDES, BELIA R.-B WELL #: 6 RRCID -> 106618 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9896 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	44	1	429	2	Y	-0-					-0-
04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	44	1	405	2	Y	-0-					-0-
05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	44	1	376	2	Y	-0-					-0-
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	48	1	385	2	Y	-0-					-0-
07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	49	1	358	2	Y	-0-					-0-
*08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	82	1	387	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 9 RRCID -> 148185 COMPL. DATE 01/19/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9843 - 10137

03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 10 RRCID -> 148274 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9306 - 10308

03	2015	N	1765	-0-	-250	-0-	164	1	1601	2	N	-0-					-0-
04	1950	N	1789	-0-	-161	-0-	174	1	1615	2	N	-0-					-0-
05	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	182	1	1570	2	N	-0-					-0-
06	1710	N	1690	-0-	-20	-0-	187	1	1503	2	N	-0-					-0-
07	1860	N	1715	-0-	-145	-0-	208	1	1507	2	N	-0-					-0-
*08	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	319	1	1507	2	N	-0-					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "C" WELL #: 1 RRCID -> 149544 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10975 PERF. 9811 - 10346

03	2946	N	2946	-0-	-0-	-0-	273	1	2673	2	N	-0-					-0-
04	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	261	1	2418	2	N	-0-					-0-
05	2635	N	2478	-0-	-157	-0-	257	1	2221	2	N	-0-					-0-
06	2580	N	2396	-0-	-184	-0-	265	1	2131	2	N	-0-					-0-
07	2666	N	2221	-0-	-445	-0-	269	1	1952	2	N	-0-					-0-
08	2480	N	2431	-0-	-49	-0-	424	1	2007	2	N	-0-					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 11 RRCID -> 150178 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9380 - 10008

03	1271	N	1113	-0-	-158	-0-	103	1	1010	2	N	-0-					-0-
04	1170	N	972	-0-	-198	-0-	95	1	877	2	N	-0-					-0-
05	1240	N	951	-0-	-289	-0-	99	1	852	2	N	-0-					-0-
06	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	126	1	1009	2	N	-0-					-0-
07	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	155	1	1122	2	N	-0-					-0-
*08	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	215	1	1018	2	N	-0-					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 12 RRCID -> 150705 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9623 - 9718

03	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	166	1	1624	2	Y	-0-					-0-
04	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	159	1	1475	2	Y	-0-					-0-
05	1798	N	1644	-0-	-154	-0-	171	1	1473	2	Y	-0-					-0-
06	1740	N	417	-0-	-1323	-0-	46	1	371	2	Y	-0-					-0-
07	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-					-0-
08	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 14 RRCID -> 154548 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9334 - 10346

03	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	139	1	1357	2	Y	-0-					-0-
04	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	128	1	1185	2	Y	-0-					-0-
05	1519	N	1176	-0-	-343	-0-	122	1	1054	2	Y	-0-					-0-
06	1440	N	1086	-0-	-354	-0-	120	1	966	2	Y	-0-					-0-
07	1364	N	1330	-0-	-34	-0-	161	1	1169	2	Y	-0-					-0-
*08	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	238	1	1126	2	Y	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	70	1	685	2	Y	-0-					-0-
04	731	N	731	-0-	-0-	-0-	71	1	660	2	Y	-0-					-0-
05	703	N	703	-0-	-0-	-0-	73	1	630	2	Y	-0-					-0-
06	690	N	690	-0-	-0-	-0-	76	1	614	2	Y	-0-					-0-
07	712	N	712	-0-	-0-	-0-	86	1	626	2	Y	-0-					-0-
*08	754	N	754	-0-	-0-	-0-	132	1	622	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 13 L RRCID -> 156907 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9378 - 9744

03	1767	N	1626	-0-	-141	-0-	151	1	1475	2	N	-0-					-0-
04	1710	N	1446	-0-	-264	-0-	141	1	1305	2	N	-0-					-0-
05	1581	N	1495	-0-	-86	-0-	155	1	1340	2	N	-0-					-0-
06	1560	N	1382	-0-	-178	-0-	153	1	1229	2	N	-0-					-0-
07	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	184	1	1334	2	N	-0-					-0-
*08	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	262	1	1240	2	N	-0-					-0-

BENAVIDES, BELA R. "B" WELL #: 16 RRCID -> 159486 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9338 - 9630

03	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	205	1	2001	2	Y	-0-					-0-
04	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	184	1	1704	2	Y	-0-					-0-
05	2108	N	2039	-0-	-69	-0-	212	1	1827	2	Y	-0-					-0-
06	2130	N	1808	-0-	-322	-0-	200	1	1608	2	Y	-0-					-0-
07	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	246	1	1789	2	Y	-0-					-0-
*08	2046	N	1929	-0-	-117	-0-	337	1	1592	2	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, S. A WELL #: 3 RRCID -> 188026 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH 11003 PERF. 9770 - 10198

03	5088	X	2639	-0-	-2449	-0-	394	1	2245	2	Y	-0-					-0-
04	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	411	1	3066	2	Y	-0-					-0-
05	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	432	1	3067	2	Y	-0-					-0-
06	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	410	1	2719	2	Y	-0-					-0-
07	2790	X	2412	-0-	-378	-0-	393	1	2019	2	Y	-0-					-0-
08	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					-0-

BNR OPERATING, LLC 077577
BENAVIDES, B. R. WELL #: 1 RRCID -> 150397 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9804 - 9863

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					-0-
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
*07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES WELL #: 2 RRCID -> 224468 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9600 - 10230

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
*07	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
08	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. 253162
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
03	1736	N	1483	-0-	-253	-0-	222	1	1261	2	Y	-0-					-0-
04	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	188	1	1403	2	Y	-0-					-0-
05	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	207	1	1466	2	Y	-0-					-0-
06	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	213	1	1412	2	Y	-0-					-0-
07	1643	N	1245	-0-	-398	-0-	203	1	1042	2	Y	-0-					-0-
08	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					-0-

OXY USA INC. 630591
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
03	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			Y	-0-					-0-
04	660	N	563	-0-	-97	-0-	563	2			Y	-0-					-0-
05	682	N	541	-0-	-141	-0-	541	2			Y	-0-					-0-
06	930	N	753	-0-	-177	-0-	753	2			Y	-0-					-0-
07	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			Y	-0-					-0-
*08	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	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
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
05	341	N	315	-0-	-26	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	171	-0-	-159	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	162	-0-	-179	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	156	-0-	-154	-0-	156	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
03	1922	N	1580	-0-	-342	-0-	1580	2			Y	-0-					-0-
04	1680	N	1484	-0-	-196	-0-	1484	2			Y	-0-					-0-
05	1581	N	1388	-0-	-193	-0-	1388	2			Y	-0-					-0-
06	1530	N	1019	-0-	-511	-0-	1019	2			Y	-0-					-0-
07	1519	N	1489	-0-	-30	-0-	1489	2			Y	-0-					-0-
*08	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			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
03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
*08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591

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
03	1023	N	950	-0-	-73	-0-	950	2			Y	-0-					-0-
04	840	N	799	-0-	-41	-0-	799	2			Y	-0-					-0-
05	868	N	744	-0-	-124	-0-	744	2			Y	-0-					-0-
06	930	N	774	-0-	-156	-0-	774	2			Y	-0-					-0-
07	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			Y	-0-					-0-
*08	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	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
03	5921	X	4821	-0-	-1100	-0-	4821	2			Y	-0-					-0-
04	5340	X	5308	-0-	-32	-0-	5308	2			Y	-0-					-0-
05	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	4649	2			Y	-0-					-0-
06	4680	X	4481	-0-	-199	-0-	4481	2			Y	-0-					-0-
07	5487	X	4632	-0-	-855	-0-	4632	2			Y	-0-					-0-
08	5487	X	3268	-0-	-2219	-0-	3268	2			Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURRAY WELL #: 7 RRCID -> 101115 COMPL. DATE 06/25/1990 TOTAL DEPTH 11802 PERF.10408 - 11395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2077	N	2035	-0-	-42	-0-	2035	2			Y	-0-					-0-
04	2610	X	1684	-0-	-926	-0-	1684	2			Y	-0-					-0-
05	2697	X	1963	-0-	-734	-0-	1963	2			Y	-0-					-0-
06	2310	X	1553	-0-	-757	-0-	1553	2			Y	-0-					-0-
07	2046	X	1900	-0-	-146	-0-	1900	2			Y	-0-					-0-
08	2046	X	1905	-0-	-141	-0-	1905	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
03	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
*08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	713	N	634	-0-	-79	-0-	634	2			Y	-0-					-0-
04	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			Y	-0-					-0-
05	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			Y	-0-					-0-
06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			Y	-0-					-0-
07	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			Y	-0-					-0-
08	744	N	715	-0-	-29	-0-	715	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
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
04	150	N	126	-0-	-24	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-					-0-
06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			Y	-0-					-0-
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
*08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
03	992	N	932	-0-	-60	-0-	932	2			Y	-0-					-0-
04	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			Y	-0-					-0-
05	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			Y	-0-					-0-
06	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			Y	-0-					-0-
07	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			Y	-0-					-0-
*08	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 9 RRCID -> 145567 COMPL. DATE 10/02/1999 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9537 - 10527

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 5 RRCID -> 145698 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 10914 PERF. 9894 - 10186

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J.G. WELL #: 11 RRCID -> 147261 COMPL. DATE 10/28/1995 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9300 - 10016

03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
*08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 7 RRCID -> 147732 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9642 - 9688

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	14B2	EXT	2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-					-0-
04	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
RATHMELL, J. G. WELL #: 13 RRCID -> 151524 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9307 - 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
03	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	5296	2			Y	-0-					-0-
04	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	4847	2			Y	-0-					-0-
05	4929	X	4830	-0-	-99	-0-	4830	2			Y	-0-					-0-
06	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	4774	2			Y	-0-					-0-
07	4929	X	4739	-0-	-190	-0-	4739	2			Y	-0-					-0-
08	4929	X	4429	-0-	-500	-0-	4429	2			Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 13 RRCID -> 152449 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9806 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2			Y	-0-					-0-
04	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2			Y	-0-					-0-
05	2356	N	2129	-0-	-227	-0-	2129	2			Y	-0-					-0-
06	2400	N	2090	-0-	-310	-0-	2090	2			Y	-0-					-0-
07	2604	N	2131	-0-	-473	-0-	2131	2			Y	-0-					-0-
*08	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			Y	-0-					-0-

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
03	4371	X	4240	-0-	-131	-0-	4240	2			Y	-0-					-0-
04	3960	X	3910	-0-	-50	-0-	3910	2			Y	-0-					-0-
05	4092	X	4014	-0-	-78	-0-	4014	2			Y	-0-					-0-
06	3960	X	3810	-0-	-150	-0-	3810	2			Y	-0-					-0-
07	4092	X	3957	-0-	-135	-0-	3957	2			Y	-0-					-0-
08	4092	X	3984	-0-	-108	-0-	3984	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
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	121	-0-	-29	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	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
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	N	55	-0-	-35	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-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
03	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			Y	-0-					-0-
04	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			Y	-0-					-0-
05	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			Y	-0-					-0-
06	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			Y	-0-					-0-
07	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			Y	-0-					-0-
*08	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			Y	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 17 RRCID -> 165578 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9424 - 10285

03	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	5566	2			Y	-0-					-0-
04	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	5290	2			Y	-0-					-0-
05	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	5209	2			Y	-0-					-0-
06	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	5710	2			Y	-0-					-0-
07	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	5031	2			Y	-0-					-0-
*08	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	4943	2			Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 18 RRCID -> 166084 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9258 - 10145

03	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	2			Y	-0-					-0-
04	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	2			Y	-0-					-0-
05	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	2			Y	-0-					-0-
06	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	2			Y	-0-					-0-
07	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	2			Y	-0-					-0-
08	2945	X	2873	-0-	-72	-0-	2873	2			Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 19 RRCID -> 166316 COMPL. DATE 08/31/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9791 - 11262

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 10 RRCID -> 167391 COMPL. DATE 03/30/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9457 - 10432

03	2883	X	2743	-0-	-140	-0-	2743	2			Y	-0-					-0-
04	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	2663	2			Y	-0-					-0-
05	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2			Y	-0-					-0-
06	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2			Y	-0-					-0-
07	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			Y	-0-					-0-
*08	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2			Y	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591

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
03	3317	X	3036	-0-	-281	-0-	3036	2			Y	-0-					-0-
04	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	2			Y	-0-					-0-
05	2759	X	2125	-0-	-634	-0-	2125	2			Y	-0-					-0-
06	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	2			Y	-0-					-0-
07	3906	X	2786	-0-	-1120	-0-	2786	2			Y	-0-					-0-
08	3906	X	2795	-0-	-1111	-0-	2795	2			Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 20 RRCID -> 175112 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9693 - 11023

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	930	N	738	-0-	-192	-0-	738	2			Y	-0-					-0-
04	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			Y	-0-					-0-
05	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			Y	-0-					-0-
06	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			Y	-0-					-0-
07	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			Y	-0-					-0-
*08	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 22 RRCID -> 175689 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9349 - 10227

03	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	4879	2			Y	-0-					-0-
04	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	4429	2			Y	-0-					-0-
05	4185	X	3882	-0-	-303	-0-	3882	2			Y	-0-					-0-
06	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	4207	2			Y	-0-					-0-
07	4185	X	3876	-0-	-309	-0-	3876	2			Y	-0-					-0-
*08	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	4224	2			Y	-0-					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 6 RRCID -> 176853 COMPL. DATE 03/11/2000 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9507 - 9608

03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
07	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
*08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 23 RRCID -> 177050 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9325 - 10082

03	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	4587	2			Y	-0-					-0-
04	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	4607	2			Y	-0-					-0-
05	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	4541	2			Y	-0-					-0-
06	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	4447	2			Y	-0-					-0-
07	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	4404	2			Y	-0-					-0-
*08	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	4915	2			Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 25 RRCID -> 177281 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9400 - 10380

03	3162	X	2962	-0-	-200	-0-	2962	2			Y	-0-					-0-
04	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	2			Y	-0-					-0-
05	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	2			Y	-0-					-0-
06	2640	X	2631	-0-	-9	-0-	2631	2			Y	-0-					-0-
07	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	2			Y	-0-					-0-
08	2728	X	2702	-0-	-26	-0-	2702	2			Y	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591

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
03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-					-0-
04	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			Y	-0-					-0-
05	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			Y	-0-					-0-
06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			Y	-0-					-0-
07	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			Y	-0-					-0-
*08	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	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
03	1829	N	1497	-0-	-332	-0-	1497	2			Y	-0-					-0-
04	2190	X	1876	-0-	-314	-0-	1876	2			Y	-0-					-0-
05	2015	X	1765	-0-	-250	-0-	1765	2			Y	-0-					-0-
06	1950	X	1431	-0-	-519	-0-	1431	2			Y	-0-					-0-
07	2065	X	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			Y	-0-					-0-
*08	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	2252	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
03	1767	X	1161	-0-	-606	-0-	1161	2			Y	-0-					-0-
04	1170	N	964	-0-	-206	-0-	964	2			Y	-0-					-0-
05	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			Y	-0-					-0-
06	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			Y	-0-					-0-
07	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			Y	-0-					-0-
08	1612	N	1447	-0-	-165	-0-	1447	2			Y	-0-					-0-

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	3162	X	3140	-0-	-22	-0-	3140	2			Y	-0-					-0-
04	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2			Y	-0-					-0-
05	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	2			Y	-0-					-0-
06	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	3101	2			Y	-0-					-0-
07	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2988	2			Y	-0-					-0-
08	2790	X	2716	-0-	-74	-0-	2716	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
03	589	N	574	-0-	-15	-0-	574	2			Y	-0-					-0-
04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-					-0-
05	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			Y	-0-					-0-
06	540	N	506	-0-	-34	-0-	506	2			Y	-0-					-0-
07	558	N	544	-0-	-14	-0-	544	2			Y	-0-					-0-
*08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			Y	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 24 RRCID -> 183785 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9888 - 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
03	14B2 EXT		8	-0-	8	8	8	2			Y	-0-					-0-
04	13	N	5	-0-	-8	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
*08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 23 RRCID -> 183989 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 6916 - 9947

03	217	N	10	-0-	-207	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-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

03	3100	X	3034	-0-	-66	-0-	3034	2			Y	-0-					-0-
04	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2963	2			Y	-0-					-0-
05	3007	X	2931	-0-	-76	-0-	2931	2			Y	-0-					-0-
06	2940	X	2810	-0-	-130	-0-	2810	2			Y	-0-					-0-
07	3038	N	2577	-0-	-461	-0-	2577	2			Y	-0-					-0-
08	2945	N	2693	-0-	-252	-0-	2693	2			Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 26 RRCID -> 185092 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9430 - 10720

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TALBERT, MM ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 185375 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9813 - 10620

03	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2			Y	-0-					-0-
04	2010	N	1988	-0-	-22	-0-	1988	2			Y	-0-					-0-
05	2542	N	2209	-0-	-333	-0-	2209	2			Y	-0-					-0-
06	2310	N	1821	-0-	-489	-0-	1821	2			Y	-0-					-0-
07	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			Y	-0-					-0-
08	2201	N	2052	-0-	-149	-0-	2052	2			Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 28 RRCID -> 187981 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 10040 - 10340

03	403	N	312	-0-	-91	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
*08	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			Y	-0-					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 15 RRCID -> 188684 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9832 - 10510

03	3410	X	3055	-0-	-355	-0-	3055	2			Y	-0-					-0-
04	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	2			Y	-0-					-0-
05	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	2			Y	-0-					-0-
06	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	2			Y	-0-					-0-
07	2914	X	2910	-0-	-4	-0-	2910	2			Y	-0-					-0-
*08	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	2			Y	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
03	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			Y	-0-					-0-
04	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1510	2	7	9	Y	6					6
05	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			Y	-0-					6
06	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			Y	-0-					6
07	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1577	2	8	9	Y	7					13
*08	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			Y	-0-					13

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
03	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	121	1	1869	2	N	-0-					-0-
04	1770	N	1680	-0-	-90	-0-	99	1	1581	2	N	-0-					-0-
05	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	132	1	2716	2	N	-0-					-0-
06	1920	N	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					-0-
07	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	105	1	2169	2	N	-0-					-0-
08	2015	N	2005	-0-	-10	-0-	132	1	1873	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
03	3038	X	2368	-0-	-670	-0-	2368	2			Y	-0-					-0-
04	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			Y	-0-					-0-
05	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			Y	-0-					-0-
06	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			Y	-0-					-0-
07	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			Y	-0-					-0-
*08	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	9145	X	6435	-0-	-2710	-0-	390	1	6045	2	N	-0-					-0-
04	11606	X	11606	-0-	-0-	-0-	681	1	10925	2	N	-0-					-0-
05	13543	X	13543	-0-	-0-	-0-	628	1	12915	2	N	-0-					-0-
06	5220	X	-0-	-0-	-5220	-0-					N	-0-					-0-
07	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	309	1	6392	2	N	-0-					-0-
*08	6753	X	6753	-0-	-0-	-0-	446	1	6307	2	N	-0-					-0-

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
03	1209	N	932	-0-	-277	-0-	57	1	875	2	N	-0-					5
04	1350	N	985	-0-	-365	-0-	58	1	927	2	N	-0-					5
05	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					5
06	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					5
07	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	56	1	1164	2	N	-0-					5
*08	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	82	1	1164	2	N	-0-					5

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
03	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			Y	-0-					-0-
04	1740	N	1311	-0-	-429	-0-	1311	2			Y	-0-					-0-
05	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			Y	-0-					-0-
06	1860	N	1402	-0-	-458	-0-	1402	2			Y	-0-					-0-
07	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			Y	-0-					-0-
08	2046	N	1070	-0-	-976	-0-	1070	2			Y	-0-					-0-

BENAVIDES TRUST WELL #: 9 RRCID -> 202323 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 11248 PERF. 9983 - 10723

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 30 RRCID -> 225661 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9455 - 10375

03	4960	X	4956	-0-	-4	-0-	4956	2			Y	-0-					-0-
04	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	4845	2			Y	-0-					-0-
05	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	5117	2			Y	-0-					-0-
06	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	4562	2			Y	-0-					-0-
07	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	4752	2			Y	-0-					-0-
*08	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	4757	2			Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, B. G. WELL #: 12 RRCID -> 225773 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9867 - 10570

03	3348	X	2861	-0-	-487	-0-	2861	2			Y	-0-					-0-
04	2820	X	2309	-0-	-511	-0-	2309	2			Y	-0-					-0-
05	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	2			Y	-0-					-0-
06	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2			Y	-0-					-0-
07	2914	X	2883	-0-	-31	-0-	2883	2			Y	-0-					-0-
*08	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	2			Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 29 RRCID -> 226888 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10342 - 10452

03	3441	X	3246	-0-	-195	-0-	3246	2			N	-0-					-0-
04	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3175	2			N	-0-					-0-
05	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	2			N	-0-					-0-
06	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	2845	-0-	-255	-0-	2845	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	2938	-0-	-162	-0-	2938	2			N	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591

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
03	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	238	1	3690	2	N	-0-			-0-
04	3660	X	3560	-0-	-100	-0-	209	1	3351	2	N	-0-			-0-
05	3844	X	3198	-0-	-646	-0-	148	1	3050	2	N	-0-			-0-
06	3810	X	-0-	-0-	-3810	-0-					N	-0-			-0-
07	3937	X	3773	-0-	-164	-0-	174	1	3599	2	N	-0-			-0-
08	3937	X	3790	-0-	-147	-0-	250	1	3540	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
03	8649	X	7455	-0-	-1194	-0-	7455	2			N	-0-			-0-
04	7409	X	7409	-0-	-0-	-0-	7409	2			N	-0-			-0-
05	7716	X	7716	-0-	-0-	-0-	7716	2			N	-0-			-0-
06	6922	X	6922	-0-	-0-	-0-	6922	2			N	-0-			-0-
07	6993	X	6993	-0-	-0-	-0-	6993	2			N	-0-			-0-
*08	6902	X	6902	-0-	-0-	-0-	6902	2			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
03	1023	N	1016	-0-	-7	-0-	1016	2			N	-0-			-0-
04	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-			-0-
05	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-			-0-
06	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-			-0-
07	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-			-0-
08	1581	N	1374	-0-	-207	-0-	1374	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
03	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	4952	2			N	-0-			-0-
04	4920	X	4707	-0-	-213	-0-	4707	2			N	-0-			-0-
05	5084	X	4804	-0-	-280	-0-	4804	2			N	-0-			-0-
06	4920	X	4629	-0-	-291	-0-	4629	2			N	-0-			-0-
07	5084	X	4529	-0-	-555	-0-	4529	2			N	-0-			-0-
08	4960	X	4578	-0-	-382	-0-	4578	2			N	-0-			-0-

SANCHEZ- MCMURRY WELL #: 26 RRCID -> 235684 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9920 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	5908	2			N	-0-			-0-
04	6343	X	6343	-0-	-0-	-0-	6343	2			N	-0-			-0-
05	6200	X	6023	-0-	-177	-0-	6023	2			N	-0-			-0-
06	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	6078	2			N	-0-			-0-
07	6200	X	5501	-0-	-699	-0-	5501	2			N	-0-			-0-
08	6200	X	5608	-0-	-592	-0-	5608	2			N	-0-			-0-

BENAVIDES TRUST WELL #: 12 RRCID -> 251692 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 11174 PERF. 10004 - 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
03	4743	X	4693	-0-	-50	-0-	285	1	4408	2	N	-0-			-0-
04	4590	X	4548	-0-	-42	-0-	267	1	4281	2	N	-0-			-0-
05	4929	X	4386	-0-	-543	-0-	203	1	4183	2	N	-0-			-0-
06	4770	X	-0-	-0-	-4770	-0-					N	-0-			-0-
07	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	240	1	4980	2	N	-0-			-0-
*08	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	319	1	4513	2	N	-0-			-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
PROTECH OIL & GAS SERVICES, LLC 681491
TALBERT "A" WELL #: 1 RRCID -> 221448 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10826 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1054	N	476	-0-	-578	-0-	476	2			N	-0-					20
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					20
05	465	N	7	-0-	-458	-0-	7	2			N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*07	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-	20	7			-0-
*08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-

HUNDIDO (9300) 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	832	N	832	-0-	-0- B	-0-	77	1	755	2	Y	-0-					-0-
04	719	N	719	-0-	-0- B	-0-	70	1	649	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	728	-0-	-78 B	-0-	76	1	652	2	Y	-0-					-0-
06	810	N	694	-0-	-116 B	-0-	77	1	617	2	Y	-0-					-0-
07	744	N	725	-0-	-19 B	-0-	88	1	637	2	Y	-0-					-0-
*08	779	N	779	-0-	-0- B	-0-	136	1	643	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, BELIA R. B WELL #: 5 RRCID -> 143731 COMPL. DATE 01/03/1993 TOTAL DEPTH 10881 PERF. 9370 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3038	X	3016	-0-	-22 B	-0-	280	1	2736	2	Y	-0-					-0-
04	2747	X	2747	-0-	-0- B	-0-	268	1	2479	2	Y	-0-					-0-
05	2794	X	2794	-0-	-0- B	-0-	290	1	2504	2	Y	-0-					-0-
06	2558	X	2558	-0-	-0- B	-0-	283	1	2275	2	Y	-0-					-0-
07	2587	X	2587	-0-	-0- B	-0-	313	1	2274	2	Y	-0-					-0-
*08	2550	N	2550	-0-	-0- B	-0-	445	1	2105	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, BELIA R. B WELL #: 8 RRCID -> 144453 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9326 - 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
03	1860	N	1582	-0-	-278 B	-0-	147	1	1435	2	Y	-0-					-0-
04	1590	N	1590	-0-	-0- B	-0-	155	1	1435	2	Y	-0-					-0-
05	1636	N	1636	-0-	-0- B	-0-	170	1	1466	2	Y	-0-					-0-
06	1565	N	1565	-0-	-0- B	-0-	173	1	1392	2	Y	-0-					-0-
07	1492	N	1492	-0-	-0- B	-0-	181	1	1311	2	Y	-0-					-0-
*08	1452	N	1452	-0-	-0- B	-0-	253	1	1199	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, BELIA R. B WELL #: 13 U RRCID -> 151388 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
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 11 U RRCID -> 154425 COMPL. DATE 05/26/1995 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9380 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 14 U RRCID -> 154924 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9334 - 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
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 15 U RRCID -> 156882 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9738 - 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
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	754	N	754	-0-	-0-	B	-0-	70	1	684	2	Y	-0-					-0-
04	668	N	668	-0-	-0-	B	-0-	65	1	603	2	Y	-0-					-0-
05	673	N	673	-0-	-0-	B	-0-	70	1	603	2	Y	-0-					-0-
06	677	N	677	-0-	-0-	B	-0-	75	1	602	2	Y	-0-					-0-
07	628	N	628	-0-	-0-	B	-0-	76	1	552	2	Y	-0-					-0-
*08	677	N	677	-0-	-0-	B	-0-	118	1	559	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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-69125					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-69125					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-69125					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-69125					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-69125					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-69125					Y	NO RPT					-0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. 630591
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
03	8191	X	8191	-0-	-0-	B	-0-	8191	2			Y	-0-					-0-
04	7189	X	7189	-0-	-0-	B	-0-	7189	2			Y	-0-					-0-
05	7824	X	7824	-0-	-0-	B	-0-	7824	2			Y	-0-					-0-
06	7142	X	7142	-0-	-0-	B	-0-	7142	2			Y	-0-					-0-
07	7313	X	7313	-0-	-0-	B	-0-	7313	2			Y	-0-					-0-
*08	7030	X	7030	-0-	-0-	B	-0-	7030	2			Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, B. G. WELL #: 3 RRCID -> 083182 COMPL. DATE 05/30/1979 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9600 - 9640

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J.G. WELL #: 2 RRCID -> 083214 COMPL. DATE 12/07/1988 TOTAL DEPTH 10878 PERF. 9305 - 9321

03	837	N	799	-0-	-38	B	-0-	799	2			Y	-0-					-0-
04	630	N	546	-0-	-84	B	-0-	546	2			Y	-0-					-0-
05	860	N	860	-0-	-0-	B	-0-	860	2			Y	-0-					-0-
06	955	N	955	-0-	-0-	B	-0-	955	2			Y	-0-					-0-
07	920	N	920	-0-	-0-	B	-0-	920	2			Y	-0-					-0-
*08	932	N	932	-0-	-0-	B	-0-	932	2			Y	-0-					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 3 RRCID -> 092281 COMPL. DATE 03/16/1981 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9306 - 9337

03	3162	X	-0-	-0-	-3162	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	2250	X	-0-	-0-	-2250	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	2325	X	-0-	-0-	-2325	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	2190	X	-0-	-0-	-2190	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 4 RRCID -> 110745 COMPL. DATE 05/09/1984 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 9276 - 9286

03	212	N	212	-0-	-0-	B	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
04	201	N	201	-0-	-0-	B	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
05	190	N	190	-0-	-0-	B	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
06	280	N	280	-0-	-0-	B	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	150	-0-	-5	B	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
*08	159	N	159	-0-	-0-	B	-0-	159	2			Y	-0-					-0-

RATHMELL, J.G. WELL #: 10 RRCID -> 146966 COMPL. DATE 10/13/1993 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9292 - 9452

03	698	N	698	-0-	-0-	B	-0-	698	2			Y	-0-					-0-
04	616	N	616	-0-	-0-	B	-0-	616	2			Y	-0-					-0-
05	835	N	835	-0-	-0-	B	-0-	835	2			Y	-0-					-0-
06	750	N	750	-0-	-0-	B	-0-	750	2			Y	-0-					-0-
07	994	N	994	-0-	-0-	B	-0-	994	2			Y	-0-					-0-
08	837	N	700	-0-	-137	B	-0-	700	2			Y	-0-					-0-

RATHMELL, J.G. WELL #: 14C RRCID -> 152526 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9363 - 9414

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	682	N	496	-0-	-186	B	-0-	496	2			Y	-0-			-0-
04	586	N	586	-0-	-0-	B	-0-	586	2			Y	-0-			-0-
05	506	N	506	-0-	-0-	B	-0-	506	2			Y	-0-			-0-
06	480	N	443	-0-	-37	B	-0-	443	2			Y	-0-			-0-
07	620	N	417	-0-	-203	B	-0-	417	2			Y	-0-			-0-
08	496	N	432	-0-	-64	B	-0-	432	2			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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	7161	X	6993	-0-	-168	B	-0-	6993	2			Y	-0-			-0-
04	6234	X	6234	-0-	-0-	B	-0-	6234	2			Y	-0-			-0-
05	6579	X	6579	-0-	-0-	B	-0-	6579	2			Y	-0-			-0-
06	6418	X	6418	-0-	-0-	B	-0-	6418	2			Y	-0-			-0-
07	6637	X	6637	-0-	-0-	B	-0-	6637	2			Y	-0-			-0-
08	6417	X	6244	-0-	-173	B	-0-	6244	2			Y	-0-			-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 9 RRCID -> 162678 COMPL. DATE 03/21/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9370 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3844	X	3832	-0-	-12	B	-0-	3832	2			Y	-0-			-0-
04	3962	X	3962	-0-	-0-	B	-0-	3962	2			Y	-0-			-0-
05	4161	X	4161	-0-	-0-	B	-0-	4161	2			Y	-0-			-0-
06	3933	X	3933	-0-	-0-	B	-0-	3933	2			Y	-0-			-0-
07	3934	X	3934	-0-	-0-	B	-0-	3934	2			Y	-0-			-0-
*08	3750	X	3750	-0-	-0-	B	-0-	3750	2			Y	-0-			-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 162679 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9348 - 9376

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

GUTIERREZ, B. G. WELL #: 7 RRCID -> 164815 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9465 - 9512

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

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591

DECARREON, G. G. WELL #: 2 RRCID -> 165185 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9428 - 9472

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

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 17 RRCID -> 165377 COMPL. DATE 07/19/1997 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9850 - 9950

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 18 RRCID -> 172597 COMPL. DATE 03/22/1999 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9258 - 9280

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 13 RRCID -> 172943 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9406 - 9471

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 9 RRCID -> 173100 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9537 - 9583

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 9 RRCID -> 173164 COMPL. DATE 05/16/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9295 - 9325

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 19 RRCID -> 173324 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9791 - 9818

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	7304	X	7304	-0-	-0-	B	-0-	7304	2			Y	-0-					-0-
04	INC G-10		6378	-0-	6378	B	6378	6378	2			Y	-0-					-0-
05	INC G-10		6023	-0-	6023	B	12401	6023	2			Y	-0-					-0-
06	18668	X	6267	-0-	-12401	B	-0-	6267	2			Y	-0-					-0-
07	6471	X	6471	-0-	-0-	B	-0-	6471	2			Y	-0-					-0-
*08	6958	X	6958	-0-	-0-	B	-0-	6958	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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591

RATHMELL, J. G. WELL #: 25 RRCID -> 182478 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9400 - 9503

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

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 20 RRCID -> 182945 COMPL. DATE 05/13/2001 TOTAL DEPTH 11004 PERF. 9601 - 9635

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 15 RRCID -> 184419 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 10648 PERF. 9365 - 9398

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 22 RRCID -> 184521 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9349 - 9477

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

SANCHEZ - MCMURREY WELL #: 23 RRCID -> 184873 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9568 - 9606

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 29 RRCID -> 185547 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 9511 PERF. 9348 - 9455

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

TALBERT, MM ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 185718 COMPL. DATE 10/14/2001 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9813 - 9825

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591

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
03	1220	N	1220	-0-	-0- B	-0-	1220	2			Y	-0-					-0-
04	1331	N	1331	-0-	-0- B	-0-	1331	2			Y	-0-					-0-
05	2283	N	2283	-0-	-0- B	-0-	2283	2			Y	-0-					-0-
06	1427	N	1427	-0-	-0- B	-0-	1427	2			Y	-0-					-0-
07	2202	N	2202	-0-	-0- B	-0-	2202	2			Y	-0-					-0-
*08	2290	N	2290	-0-	-0- B	-0-	2290	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
03	1271	N	915	-0-	-356 B	-0-	915	2			Y	-0-					-0-
04	1200	N	1038	-0-	-162 B	-0-	1038	2			Y	-0-					-0-
05	1147	N	1074	-0-	-73 B	-0-	1074	2			Y	-0-					-0-
06	900	N	766	-0-	-134 B	-0-	766	2			Y	-0-					-0-
07	1085	N	929	-0-	-156 B	-0-	929	2			Y	-0-					-0-
08	1085	N	987	-0-	-98 B	-0-	987	2			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
03	4030	X	3912	-0-	-118 B	-0-	3912	2			Y	-0-					-0-
04	3671	X	3671	-0-	-0- B	-0-	3671	2			Y	-0-					-0-
05	3837	X	3837	-0-	-0- B	-0-	3837	2			Y	-0-					-0-
06	3608	X	3608	-0-	-0- B	-0-	3608	2			Y	-0-					-0-
07	3467	X	3467	-0-	-0- B	-0-	3467	2			Y	-0-					-0-
*08	3536	X	3536	-0-	-0- B	-0-	3536	2			Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 26 RRCID -> 199635 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9430 - 9570

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

RATHMELL, J. G. WELL #: 32 RRCID -> 200620 COMPL. DATE 12/27/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9380 - 9502

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

BENAVIDES TRUST WELL #: 8 RRCID -> 201088 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9730 - 9855

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

DECARREON, G. G. WELL #: 11 RRCID -> 206659 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9596 - 9742

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

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BENAVIDES TRUST WELL #: 6 RRCID -> 215156 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 11346 PERF. 9918 - 9930

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

RATHMELL, J. G. WELL #: 30 RRCID -> 229345 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9455 - 9480

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

DECARREON, G. G. WELL #: 13 RRCID -> 229646 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9402 - 9492

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

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
03	341	N	133	-0-	-208	B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
04	300	N	96	-0-	-204	B	-0-	96	2			N	-0-					-0-
05	279	N	126	-0-	-153	B	-0-	126	2			N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	B	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	B	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	B	-0-					N	-0-					-0-

I. Y. GARCIA (FRIO) 44126 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
XTO ENERGY INC. 945936
VAUGHAN WELL #: 3 RRCID -> 223029 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 13725 PERF. 13261 - 13332

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
03	1581	X	-0-	-0-	-1581		-0-					N	4					77
04	1440	X	265	-0-	-1175		-0-	3 17	1 9	245	3	N	15					92
05	1488	X	173	-0-	-1315		-0-	2 14	1 9	157	3	N	13					105
06	1440	X	210	-0-	-1230		-0-	4 22	1 9	184	3	N	20					125
07	1302	X	87	-0-	-1215		-0-	2 11	1 9	74	3	N	10					135
08	279	X	53	-0-	-226		-0-	1 22	1 9	30	3	N	20					155

I. Y. GARCIA (M-30) 44126 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
BLAKENERGY OPERATING, LLC 074563
MALLET WELL #: RRCID -> 186641 COMPL. DATE 11/22/2001 TOTAL DEPTH 16300 PERF.12916 - 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
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25	1			-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/04/2007

XTO ENERGY INC. 945936
THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 217343 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 13770 PERF.12856 - 12971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2945	X	17	-0-	-2928	-0-	10	3	7	9	N	6					129
04	2550	X	18	-0-	-2532	-0-	18	3			N	-0-					129
05	2511	X	140	-0-	-2371	-0-	2	1	138	3	N	-0-					129
06	2400	X	37	-0-	-2363	-0-	1	1	36	3	N	-0-					129
07	1798	X	15	-0-	-1783	-0-	15	3			N	-0-					129
08	155	X	2	-0-	-153	-0-	2	3			N	-0-					129

EP GARCIA RANCH WELL #: 1 RRCID -> 268053 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 18167 PERF.12976 - 13011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	46500	X	31	-0-	-46469	-0-	31	3			N	-0-					6
04	45000	X	-0-	-0-	-45000	-0-					N	-0-					6
05	46500	X	63	-0-	-46437	-0-	1	1	62	3	N	-0-					6
06	45000	X	42	-0-	-44958	-0-	42	3			N	-0-					6
07	217	X	64	-0-	-153	-0-	2	1	62	3	N	-0-					6
08	62	X	57	-0-	-5	-0-	2	1	55	3	N	-0-					6

INDIAN POINT (CHEYENNE) 44441 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. 253162
STATE TRACT 788 GU WELL #: 1 RRCID -> 256287 COMPL. DATE 03/28/2010 TOTAL DEPTH 13450 PERF.15506 - 15934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7626	X	55	-0-	-7571	-0-	9	1	46	3	Y	-0-	9	1			7
04	5910	X	108	-0-	-5802	-0-	51	1	57	3	Y	-0-	4	1			3
05	4681	X	78	-0-	-4603	-0-	28	1	50	3	Y	-0-					3
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			2
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE TRACT 788 GU WELL #: 3 RRCID -> 257578 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 14350 PERF.16338 - 16634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1333	X	718	-0-	-615	-0-	85	1	433	3	Y	182	57	1			276
							200	9									
04	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-	125	1			151
05	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					151
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	47	1			105
07	T. A.		310	-0-	310	310	44	1	263	3	Y	3	55	1			53
							3	9									
08	T. A.		51	-0-	51	361	5	1	34	3	Y	11	2	1			-0-
							12	9									

INDIAN POINT (FRIO CONS.) 44441 775 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
STATE TRACT 786 WELL #: 11 RRCID -> 058244 COMPL. DATE 03/13/1974 TOTAL DEPTH 11020 PERF. N/A

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

INDIAN POINT (FRIO CONS.) //CONT.// 44441 775 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
ALTA MESA SERVICES, LP //CONT.// 015721
STATE TRACT 786 WELL #: 10 RRCID -> 227252 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 11525 PERF.10220 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9672	X	9478	-0-	-194	-0-	1715	1	7639	2	Y	113	137	1			47
							124	9									
04	9477	X	9477	-0-	-0-	-0-	1415	1	7924	2	Y	125	89	1			83
							138	9									
05	10574	X	10574	-0-	-0-	-0-	1311	1	9107	2	Y	142	110	1			115
							156	9									
06	9091	X	9091	-0-	-0-	-0-	1151	1	7807	2	Y	121	143	1			93
							133	9									
*07	9927	X	9927	-0-	-0-	-0-	918	1	8874	2	Y	123	161	1			55
							135	9									
*08	10941	X	10941	-0-	-0-	-0-	651	1	10151	2	Y	126	93	1			88
							139	9									

STATE TRACT 786 WELL #: 12 RRCID -> 237192 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 12598 PERF.11120 - 11154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	142	1	52	9	Y	47	16	1			31
05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	411	1	133	9	Y	121	54	1			98
06	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	547	1	1497	2	Y	132	128	1			102
							145	9									
07	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	528	1	891	2	Y	129	174	1			57
							142	9									
*08	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	529	1	591	2	Y	121	94	1			84
							133	9									

STATE TRACT 786 WELL #: 3 RRCID -> 249872 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10600 - 10610

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

EOG RESOURCES, INC. 253162
STATE TRACT 749 WELL #: 1 RRCID -> 256685 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 9977 PERF. 9742 - 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
03	21390	X	16041	-0-	-5349	-0-	2639	1	13400	3	N	2	115	1			90
							2	9									
04	20160	X	5762	-0-	-14398	-0-	2662	1	3025	3	N	68	49	1			109
							75	9									
05	20057	X	8370	-0-	-11687	-0-	2930	1	5241	3	N	181					290
							199	9									
06	16110	X	10336	-0-	-5774	-0-	1850	1	8458	3	N	25	134	1			181
							28	9									
07	16647	X	9293	-0-	-7354	-0-	1314	1	7937	3	N	38	186	1			33
							42	9									
*08	16027	X	9101	-0-	-6926	-0-	1101	1	7938	3	N	56	54	1			35
							62	9									

INDIAN POINT (LOWER FRIO CONS.) 44441 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. 253162
STATE TRACT 749 WELL #: 1 RRCID -> 255062 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 9977 PERF. 9974 - 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN POINT (UPPER FRIO CONS.) 44441 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. 253162
STATE TRACT 788 SHALLOW GU WELL #: 2 RRCID -> 256392 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10450 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

INDIGO (FRIO) 44485 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGELLAN E&P HOLDINGS, INC. 521315
STATE TRACT 926-S WELL #: 1 RRCID -> 243520 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10386 - 10406

03	97340	94084	-0-	-3256	-0-	2342	1	88232	2	N	3191	3248	1				189
						3510	9										
04	97447	97447	-0-	-0-	-0-	2290	1	91589	2	N	3244	3210	1				223
						3568	9										
05	100262	100262	-0-	-0-	-0-	2468	1	94238	2	N	3233	3216	1				240
						3556	9										
06	98766 R	98766	-0-	-0-	-0-	2408	1	92884	2	N	3158	3143	1				255
						3474	9										
07	103807	103807	-0-	-0-	-0-	2509	1	97635	2	N	3330	3318	1				267
						3663	9										
08	100688 #	57991	-0-	-42697	-0-	1466	1	54453	2	N	1884	2026	1				125
						2072	9										

J. C. MARTIN (LOBO) 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RESOURCES, LLC 076855
ESCAMILLA WELL #: 1 RRCID -> 165367 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10125 - 10230

03	2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	481	1	2460	2	N	-0-						-0-
04	2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	371	1	2322	2	N	-0-						-0-
05	2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	449	1	2160	2	N	-0-						-0-
06	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	461	1	1872	2	N	-0-						-0-
07	3100 N	3169	-0-	69	69	447	1	2722	2	N	-0-						-0-
*08	2672 N	2603	-0-	-69	-0-	454	1	2149	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

03	1240 N	1094	-0-	-146	-0-	143	1	951	2	Y	-0-						-0-
04	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	163	1	1338	2	Y	-0-						-0-
05	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	168	1	1455	2	Y	-0-						-0-
06	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	158	1	1224	2	Y	-0-						-0-
07	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	173	1	1367	2	Y	-0-						-0-
*08	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	188	1	1635	2	Y	-0-						-0-

MANN, E & E TRUST WELL #: 2 RRCID -> 172722 COMPL. DATE 04/04/1999 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10250 - 10328

03	1395 N	1015	-0-	-380	-0-	132	1	883	2	Y	-0-						-0-
04	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	134	1	1095	2	Y	-0-						-0-
05	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	143	1	1235	2	Y	-0-						-0-
06	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	138	1	1070	2	Y	-0-						-0-
07	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	156	1	1235	2	Y	-0-						-0-
*08	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	155	1	1345	2	Y	-0-						-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861

MECOM, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 062777 COMPL. DATE 06/14/1975 TOTAL DEPTH 9400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5456	X	2522	-0-	-2934	-0-	158	1	2362	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	3660	X	3277	-0-	-383	-0-	186	1	3091	2	N	-0-					-0-
05	3503	X	3118	-0-	-385	-0-	188	1	2930	2	N	-0-					-0-
06	2430	X	1777	-0-	-653	-0-	43	1	1734	2	N	-0-					-0-
07	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					-0-
08	3379	X	903	-0-	-2476	-0-	44	1	859	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 063472 COMPL. DATE 09/03/1975 TOTAL DEPTH 10285 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	208	1	3109	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	218	1	3612	2	N	-0-					-0-
05	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	292	1	4549	2	N	-0-					-0-
06	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	69	1	2796	2	N	-0-					-0-
07	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
*08	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	141	1	2739	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 064632 COMPL. DATE 12/18/1975 TOTAL DEPTH 9200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	140	-0-	-15	-0-	9	1	131	2	N	-0-					-0-
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	9	1	148	2	N	-0-					-0-
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	10	1	162	2	N	-0-					-0-
06	150	N	147	-0-	-3	-0-	4	1	143	2	N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 065220 COMPL. DATE 01/27/1976 TOTAL DEPTH 9958 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	10	1	150	2	N	-0-					-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	9	1	149	2	N	-0-					-0-
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	10	1	151	2	N	-0-					-0-
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	4	1	152	2	N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 5 RRCID -> 065527 COMPL. DATE 02/27/1976 TOTAL DEPTH 10306 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7192	X	6035	-0-	-1157	-0-	378	1	5653	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
04	6158	X	6158	-0-	-0-	-0-	350	1	5808	2	N	-0-					-0-
05	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	390	1	6077	2	N	-0-					-0-
06	6120	X	3054	-0-	-3066	-0-	73	1	2981	2	N	-0-					-0-
07	6355	X	-0-	-0-	-6355	-0-					N	-0-					-0-
08	6479	X	2656	-0-	-3823	-0-	130	1	2526	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1209	N	1044	-0-	-165	-0-	65	1	978	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1200	N	1160	-0-	-40	-0-	66	1	1094	2	N	-0-					-0-
05	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	74	1	1153	2	N	-0-					-0-
06	1020	N	580	-0-	-440	-0-	14	1	566	2	N	-0-					-0-
07	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
08	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MECOM, J. W. WELL #: 12 RRCID -> 066774 COMPL. DATE 06/04/1976 TOTAL DEPTH 9998 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1085	N	829	-0-	-256	-0-	52 1	1 9	776	2	N	1	1	8			-0-
04	847	N	847	-0-	-0-	-0-	48	1	799	2	N	-0-					-0-
05	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	86	1	1331	2	N	-0-					-0-
06	810	N	592	-0-	-218	-0-	14	1	578	2	N	-0-					-0-
07	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
*08	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	60	1	1159	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	93 1	1 9	1384	2	N	1	1	8			-0-
04	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	83	1	1371	2	N	-0-					-0-
05	1364	N	1256	-0-	-108	-0-	76	1	1180	2	N	-0-					-0-
06	1440	N	749	-0-	-691	-0-	18	1	731	2	N	-0-					-0-
07	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
08	1271	N	516	-0-	-755	-0-	25	1	491	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	298 3	1 9	4462	2	N	3	3	8			-0-
04	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	271	1	4493	2	N	-0-					-0-
05	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	317	1	4941	2	N	-0-					-0-
06	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	69	1	2787	2	N	-0-					-0-
07	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
*08	1727	X	1727	-0-	-0-	-0-	84	1	1643	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	864	N	864	-0-	-0-	-0-	54	1	810	2	N	-0-					-0-
04	953	N	953	-0-	-0-	-0-	54	1	899	2	N	-0-					-0-
05	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	70	1	1096	2	N	-0-					-0-
06	840	N	594	-0-	-246	-0-	14	1	580	2	N	-0-					-0-
07	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
08	1178	N	394	-0-	-784	-0-	19	1	375	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
03	899	N	581	-0-	-318	-0-	36	1	545	2	N	-0-			-0-
04	840	N	762	-0-	-78	-0-	43	1	719	2	N	-0-			-0-
05	834	N	834	-0-	-0-	-0-	50	1	784	2	N	-0-			-0-
06	570	N	460	-0-	-110	-0-	11	1	449	2	N	-0-			-0-
07	775	N	25	-0-	-750	-0-	2	1	23	2	N	-0-			-0-
*08	894	N	894	-0-	-0-	-0-	44	1	850	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 9 RRCID -> 074275 COMPL. DATE 11/15/1977 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MARTINEZ, ADRIAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074921 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10126 PERF. 9114 - 9349

03	2263	N	2159	-0-	-104	-0-	126	1	2033	2	N	-0-			-0-
04	2190	N	2071	-0-	-119	-0-	113	1	1958	2	N	-0-			-0-
05	2263	N	2103	-0-	-160	-0-	146	1	1957	2	N	-0-			-0-
06	2100	N	2026	-0-	-74	-0-	143	1	1883	2	N	-0-			-0-
07	2139	N	2122	-0-	-17	-0-	159	1	1963	2	N	-0-			-0-
*08	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	236	1	2193	2	N	-0-			-0-

MARTINEZ, EUDOXIO WELL #: 1 RRCID -> 075657 COMPL. DATE 04/27/1978 TOTAL DEPTH 10401 PERF. 9107 - 9966

03	2573	N	2320	-0-	-253	-0-	135	1	2185	2	N	-0-			-0-
04	2520	N	2393	-0-	-127	-0-	130	1	2263	2	N	-0-			-0-
05	2573	N	2528	-0-	-45	-0-	176	1	2352	2	N	-0-			-0-
06	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	175	1	2295	2	N	-0-			-0-
07	2480	N	2400	-0-	-80	-0-	180	1	2220	2	N	-0-			-0-
*08	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	259	1	2405	2	N	-0-			-0-

MARTINEZ, A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 075822 COMPL. DATE 06/03/2002 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8898 - 9120

03	2170	N	1948	-0-	-222	-0-	114	1	1834	2	N	-0-			-0-
04	2250	N	1959	-0-	-291	-0-	107	1	1852	2	N	-0-			-0-
05	3100	N	8842	-0-	5742	5742	615	1	8227	2	N	-0-			-0-
06	3000	N	6981	-0-	3981	9723	494	1	6487	2	N	-0-			-0-
07	3100	N	2214	-0-	-886	8837	166	1	2048	2	N	-0-			-0-
08	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	5892					N	NO RPT			-0-

MECOM, J. W. (SWD) WELL #: 14 RRCID -> 076015 COMPL. DATE 04/11/1978 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MARTINEZ, ACELA WELL #: 1 RRCID -> 077343 COMPL. DATE 04/18/1978 TOTAL DEPTH 10726 PERF. N/A

03	1829	N	1552	-0-	-277	-0-	91	1	1461	2	Y	-0-			-0-
04	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	85	1	1486	2	Y	-0-			-0-
05	1674	N	1548	-0-	-126	-0-	108	1	1440	2	Y	-0-			-0-
06	1500	N	1221	-0-	-279	-0-	86	1	1135	2	Y	-0-			-0-
07	1612	N	1225	-0-	-387	-0-	92	1	1133	2	Y	-0-			-0-
08	1550	N	1297	-0-	-253	-0-	126	1	1171	2	Y	-0-			-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MECOM, J. W. WELL #: 11 RRCID -> 077695 COMPL. DATE 07/24/1978 TOTAL DEPTH 10226 PERF. N/A

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

03	372	N	350	-0-	-22	-0-	22	1	328	2	N	-0-					-0-
04	360	N	354	-0-	-6	-0-	20	1	334	2	N	-0-					-0-
05	372	N	371	-0-	-1	-0-	22	1	349	2	N	-0-					-0-
06	330	N	209	-0-	-121	-0-	5	1	204	2	N	-0-					-0-
07	372	N	128	-0-	-244	-0-	8	1	120	2	N	-0-					-0-
08	372	N	290	-0-	-82	-0-	14	1	276	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 24 RRCID -> 081780 COMPL. DATE 04/01/1979 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8930 - 9496

03	1798	N	1246	-0-	-552	-0-	78	1	1167	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	94	1	1555	2	N	-0-					-0-
05	1426	N	1347	-0-	-79	-0-	81	1	1266	2	N	-0-					-0-
06	1200	N	556	-0-	-644	-0-	13	1	543	2	N	-0-					-0-
07	1705	N	137	-0-	-1568	-0-	9	1	128	2	N	-0-					-0-
*08	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	71	1	1392	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 23 RRCID -> 083045 COMPL. DATE 06/25/1979 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8593 - 8754

03	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	219	1	3275	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	202	1	3358	2	N	-0-					-0-
05	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	233	1	3634	2	N	-0-					-0-
06	2340	X	2016	-0-	-324	-0-	48	1	1968	2	N	-0-					-0-
07	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-
08	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 25 RRCID -> 083853 COMPL. DATE 08/24/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8070 - 9398

03	9083	X	4552	-0-	-4531	-0-	285	1	4264	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	13086	X	13086	-0-	-0-	-0-	743	1	12343	2	N	-0-					-0-
05	11094	X	11094	-0-	-0-	-0-	670	1	10424	2	N	-0-					-0-
06	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	138	1	5604	2	N	-0-					-0-
07	4433	X	2864	-0-	-1569	-0-	182	1	2682	2	N	-0-					-0-
*08	8412	X	8412	-0-	-0-	-0-	411	1	8001	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 28 RRCID -> 086388 COMPL. DATE 01/09/1980 TOTAL DEPTH 9216 PERF. 8504 - 9042

03	930	N	859	-0-	-71	-0-	54	1	804	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	900	N	830	-0-	-70	-0-	47	1	783	2	N	-0-					-0-
05	899	N	890	-0-	-9	-0-	54	1	836	2	N	-0-					-0-
06	840	N	483	-0-	-357	-0-	12	1	471	2	N	-0-					-0-
07	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
08	899	N	653	-0-	-246	-0-	32	1	621	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
03	5332	X	4553	-0-	-779	-0-	285	1	4265	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	5130	X	4699	-0-	-431	-0-	267	1	4432	2	N	-0-					-0-
05	5208	X	4538	-0-	-670	-0-	274	1	4264	2	N	-0-					-0-
06	4980	X	2303	-0-	-2677	-0-	55	1	2248	2	N	-0-					-0-
07	4929	X	523	-0-	-4406	-0-	33	1	490	2	N	-0-					-0-
08	4867	X	4053	-0-	-814	-0-	198	1	3855	2	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
03	279	N	227	-0-	-52	-0-	14	1	213	2	N	-0-					-0-
04	270	N	246	-0-	-24	-0-	14	1	232	2	N	-0-					-0-
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	19	1	299	2	N	-0-					-0-
06	210	N	181	-0-	-29	-0-	4	1	177	2	N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
*08	617	N	617	-0-	-0-	-0-	30	1	587	2	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
03	496	N	486	-0-	-10	-0-	30	1	456	2	N	-0-					-0-
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	29	1	482	2	N	-0-					-0-
05	527	N	521	-0-	-6	-0-	31	1	490	2	N	-0-					-0-
06	480	N	268	-0-	-212	-0-	6	1	262	2	N	-0-					-0-
07	527	N	11	-0-	-516	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
*08	800	N	800	-0-	-0-	-0-	39	1	761	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
03	1178	N	522	-0-	-656	-0-	33	1	489	2	N	-0-					-0-
04	1140	N	442	-0-	-698	-0-	25	1	417	2	N	-0-					-0-
05	930	N	569	-0-	-361	-0-	34	1	535	2	N	-0-					-0-
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					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
03	372	N	356	-0-	-16	-0-	22	1	334	2	N	-0-					-0-
04	390	N	348	-0-	-42	-0-	20	1	328	2	N	-0-					-0-
05	403	N	264	-0-	-139	-0-	16	1	248	2	N	-0-					-0-
06	330	N	130	-0-	-200	-0-	3	1	127	2	N	-0-					-0-
07	372	N	59	-0-	-313	-0-	4	1	55	2	N	-0-					-0-
08	279	N	207	-0-	-72	-0-	10	1	197	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 37 P RRCID -> 095272 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8922 - 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
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
03	4464	X	2635	-0-	-1829	-0-	154	1	2481	2	Y	-0-					-0-
04	866	X	866	-0-	-0-	-0-	47	1	819	2	Y	-0-					-0-
05	4650	X	1060	-0-	-3590	-0-	74	1	986	2	Y	-0-					-0-
06	4380	X	969	-0-	-3411	-0-	69	1	900	2	Y	-0-					-0-
07	4526	X	1118	-0-	-3408	-0-	84	1	1034	2	Y	-0-					-0-
*08	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	365	1	3391	2	Y	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 40 P RRCID -> 096754 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8311 - 8834

03	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	216	1	3226	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	187	1	3098	2	N	-0-					-0-
05	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	256	1	3984	2	N	-0-					-0-
06	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	58	1	2352	2	N	-0-					-0-
07	1860	X	724	-0-	-1136	-0-	46	1	678	2	N	-0-					-0-
*08	2416	X	2416	-0-	-0-	-0-	118	1	2298	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 41 RRCID -> 097359 COMPL. DATE 01/16/1982 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7202 - 7375

03	5146	X	4751	-0-	-395	-0-	298	1	4450	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	285	1	4725	2	N	-0-					-0-
05	5146	X	5049	-0-	-97	-0-	305	1	4744	2	N	-0-					-0-
06	4920	X	2022	-0-	-2898	-0-	49	1	1973	2	N	-0-					-0-
07	5177	X	-0-	-0-	-5177	-0-					N	-0-					-0-
08	5177	X	1802	-0-	-3375	-0-	88	1	1714	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 43 J RRCID -> 098647 COMPL. DATE 03/20/1982 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9544 - 9904

03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 45 J RRCID -> 100057 COMPL. DATE 05/21/1982 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8130 - 9040

03	8215	X	7431	-0-	-784	-0-	465	1	6960	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
04	7800	X	7783	-0-	-17	-0-	442	1	7341	2	N	-0-					-0-
05	8246	X	8246	-0-	-0-	-0-	498	1	7748	2	N	-0-					-0-
06	7680	X	4173	-0-	-3507	-0-	100	1	4073	2	N	-0-					-0-
07	8029	X	2522	-0-	-5507	-0-	160	1	2362	2	N	-0-					-0-
*08	8947	X	8947	-0-	-0-	-0-	437	1	8510	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 47 RRCID -> 103495 COMPL. DATE 04/08/1988 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 8132 - 8227

03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MECOM, J. W. WELL #: 48 RRCID -> 103701 COMPL. DATE 12/29/1982 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8673 - 9193

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

MECOM, J. W. WELL #: 49J RRCID -> 104721 COMPL. DATE 02/20/1983 TOTAL DEPTH 9289 PERF. 7546 - 7804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1860	N	1419	-0-	-441	-0-	89 1	1 9	1329	2	N	1	1	8			-0-
04	1530	N	1479	-0-	-51	-0-	84	1	1395	2	N	-0-					-0-
05	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	99	1	1538	2	N	-0-					-0-
06	1380	N	840	-0-	-540	-0-	20	1	820	2	N	-0-					-0-
07	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
08	1643	N	801	-0-	-842	-0-	39	1	762	2	N	-0-					-0-

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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 52V RRCID -> 108064 COMPL. DATE 09/10/1983 TOTAL DEPTH 9637 PERF. 8214 - 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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 56S RRCID -> 110381 COMPL. DATE 04/17/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8408 - 9496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1271	N	1118	-0-	-153	-0-	70 1	1 9	1047	2	N	1	1	8			-0-
04	1170	N	1135	-0-	-35	-0-	64	1	1071	2	N	-0-					-0-
05	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	74	1	1149	2	N	-0-					-0-
06	1080	N	654	-0-	-426	-0-	16	1	638	2	N	-0-					-0-
07	1178	N	454	-0-	-724	-0-	29	1	425	2	N	-0-					-0-
08	1209	N	1112	-0-	-97	-0-	54	1	1058	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 57 RRCID -> 110709 COMPL. DATE 04/18/1997 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8504 - 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
03	6107	X	5205	-0-	-902	-0-	326 4	1 9	4875	2	N	4	4	8			-0-
04	5520	X	5468	-0-	-52	-0-	311	1	5157	2	N	-0-					-0-
05	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	367	1	5716	2	N	-0-					-0-
06	5340	X	3177	-0-	-2163	-0-	76	1	3101	2	N	-0-					-0-
07	5642	X	-0-	-0-	-5642	-0-					N	-0-					-0-
08	5704	X	-0-	-0-	-5704	-0-					N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MECOM, J. W. WELL #: 59V RRCID -> 112691 COMPL. DATE 08/22/1984 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8902 - 9090

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
03	310	N	203	-0-	-107	-0-	13	1	190	2	N	-0-					-0-
04	270	N	266	-0-	-4	-0-	15	1	251	2	N	-0-					-0-
05	310	N	294	-0-	-16	-0-	18	1	276	2	N	-0-					-0-
06	210	N	177	-0-	-33	-0-	4	1	173	2	N	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
08	279	N	138	-0-	-141	-0-	7	1	131	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 61K RRCID -> 116645 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8450 - 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
03	682	N	590	-0-	-92	-0-	37	1	553	2	N	-0-					-0-
04	660	N	600	-0-	-60	-0-	34	1	566	2	N	-0-					-0-
05	651	N	606	-0-	-45	-0-	37	1	569	2	N	-0-					-0-
06	570	N	311	-0-	-259	-0-	7	1	304	2	N	-0-					-0-
07	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
*08	739	N	739	-0-	-0-	-0-	36	1	703	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 62K RRCID -> 117482 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7383 - 7415

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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 29 RRCID -> 120909 COMPL. DATE 04/14/1986 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8386 - 8582

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
03	4402	X	3549	-0-	-853	-0-	222 3	1 9	3324	2	N	3	3	8			-0-
04	4140	X	3517	-0-	-623	-0-	200	1	3317	2	N	-0-					-0-
05	4278	X	3534	-0-	-744	-0-	213	1	3321	2	N	-0-					-0-
06	4140	X	2273	-0-	-1867	-0-	55	1	2218	2	N	-0-					-0-
07	4123	X	247	-0-	-3876	-0-	16	1	231	2	N	-0-					-0-
08	3627	X	1025	-0-	-2602	-0-	50	1	975	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 65 RRCID -> 140135 COMPL. DATE 01/10/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9011 - 9034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	14	1	213	2	N	-0-					-0-
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	13	1	220	2	N	-0-					-0-
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	19	1	298	2	N	-0-					-0-
06	210	N	185	-0-	-25	-0-	4	1	181	2	N	-0-					-0-
07	248	N	22	-0-	-226	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-
08	310	N	173	-0-	-137	-0-	8	1	165	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 67 RRCID -> 141115 COMPL. DATE 02/24/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8552 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1643	N	964	-0-	-679	-0-	60 1	1 9	903	2	N	1	1	8			-0-
04	1740	N	1178	-0-	-562	-0-	67	1	1111	2	N	-0-					-0-
05	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	74	1	1160	2	N	-0-					-0-
06	930	N	644	-0-	-286	-0-	15	1	629	2	N	-0-					-0-
07	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
08	1240	N	419	-0-	-821	-0-	20	1	399	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MECOM, J. W. WELL #: 68 RRCID -> 142677 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8561 - 8712

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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 70 RRCID -> 143939 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 8694 - 8824

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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 72 RRCID -> 144325 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8742 - 9388

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
03	868	N	798	-0-	-70	-0-	50	1	747	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	840	N	808	-0-	-32	-0-	46	1	762	2	N	-0-					-0-
05	837	N	769	-0-	-68	-0-	46	1	723	2	N	-0-					-0-
06	780	N	359	-0-	-421	-0-	9	1	350	2	N	-0-					-0-
07	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
08	775	N	610	-0-	-165	-0-	30	1	580	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 74 RRCID -> 144592 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8673 - 9298

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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 76 RRCID -> 145651 COMPL. DATE 05/13/1993 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7900 - 7920

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5735	X	4823	-0-	-912	-0-	302	1	4518	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	5400	X	5116	-0-	-284	-0-	291	1	4825	2	N	-0-					-0-
05	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	336	1	5223	2	N	-0-					-0-
06	5040	X	2803	-0-	-2237	-0-	67	1	2736	2	N	-0-					-0-
07	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-					N	-0-					-0-
08	5549	X	4105	-0-	-1444	-0-	201	1	3904	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 75 RRCID -> 146270 COMPL. DATE 06/14/1993 TOTAL DEPTH 9254 PERF. 8936 - 8988

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6634	X	2922	-0-	-3712	-0-	183	1	2737	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	345	1	5732	2	N	-0-					-0-
05	6588	X	6588	-0-	-0-	-0-	398	1	6190	2	N	-0-					-0-
06	5280	X	3283	-0-	-1997	-0-	79	1	3204	2	N	-0-					-0-
07	5952	X	-0-	-0-	-5952	-0-					N	-0-					-0-
08	5952	X	2134	-0-	-3818	-0-	104	1	2030	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
03	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	210	1	3143	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	191	1	3178	2	N	-0-					-0-
05	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	226	1	3514	2	N	-0-					-0-
06	2910	X	2087	-0-	-823	-0-	50	1	2037	2	N	-0-					-0-
07	3007	X	55	-0-	-2952	-0-	3	1	52	2	N	-0-					-0-
08	3007	X	202	-0-	-2805	-0-	10	1	192	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
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	26	1	392	2	N	-0-					-0-
04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	27	1	441	2	N	-0-					-0-
05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	28	1	434	2	N	-0-					-0-
06	390	N	275	-0-	-115	-0-	6	1	269	2	N	-0-					-0-
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
*08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	23	1	447	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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	372	N	302	-0-	-70	-0-	19	1	283	2	N	-0-					-0-
04	330	N	320	-0-	-10	-0-	18	1	302	2	N	-0-					-0-
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	23	1	351	2	N	-0-					-0-
06	300	N	211	-0-	-89	-0-	5	1	206	2	N	-0-					-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
08	372	N	327	-0-	-45	-0-	16	1	311	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
03	1209	N	880	-0-	-329	-0-	55	1	824	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	990	N	899	-0-	-91	-0-	51	1	848	2	N	-0-					-0-
05	961	N	912	-0-	-49	-0-	55	1	857	2	N	-0-					-0-
06	840	N	411	-0-	-429	-0-	10	1	401	2	N	-0-					-0-
07	930	N	89	-0-	-841	-0-	6	1	83	2	N	-0-					-0-
08	899	N	822	-0-	-77	-0-	40	1	782	2	N	-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
03	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	267	1	4301	2	N	-0-					-0-
04	7271	X	7271	-0-	-0-	-0-	395	1	6876	2	N	-0-					-0-
05	7743	X	7743	-0-	-0-	-0-	538	1	7205	2	N	-0-					-0-
06	7399	X	7399	-0-	-0-	-0-	523	1	6876	2	N	-0-					-0-
07	6677	X	6677	-0-	-0-	-0-	501	1	6176	2	N	-0-					-0-
*08	7142	X	7142	-0-	-0-	-0-	694	1	6448	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
03	930	N	850	-0-	-80	-0-	50	1	800	2	N	-0-					-0-
04	840	N	831	-0-	-9	-0-	45	1	786	2	N	-0-					-0-
05	904	N	904	-0-	-0-	-0-	63	1	841	2	N	-0-					-0-
06	865	N	865	-0-	-0-	-0-	61	1	804	2	N	-0-					-0-
07	886	N	886	-0-	-0-	-0-	66	1	820	2	N	-0-					-0-
*08	977	N	977	-0-	-0-	-0-	95	1	882	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 82 RRCID -> 159807 COMPL. DATE 07/24/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8967 - 8987

03	434	N	399	-0-	-35	-0-	25	1	374	2	N	-0-					-0-
04	420	N	418	-0-	-2	-0-	24	1	394	2	N	-0-					-0-
05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	27	1	423	2	N	-0-					-0-
06	390	N	222	-0-	-168	-0-	5	1	217	2	N	-0-					-0-
07	434	N	108	-0-	-326	-0-	7	1	101	2	N	-0-					-0-
*08	506	N	506	-0-	-0-	-0-	25	1	481	2	N	-0-					-0-

MECON, J. W. WELL #: 81 RRCID -> 160097 COMPL. DATE 07/27/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8006 - 9528

03	2201	N	2157	-0-	-44	-0-	135 2	1 9	2020	2	N	2	2	8			-0-
04	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	126	1	2098	2	N	-0-					-0-
05	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	140	1	2180	2	N	-0-					-0-
06	2100	N	1168	-0-	-932	-0-	28	1	1140	2	N	-0-					-0-
07	2294	N	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					-0-
08	2325	N	2321	-0-	-4	-0-	113	1	2208	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 83 RRCID -> 162969 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7619 - 8662

03	3100	X	1732	-0-	-1368	-0-	108 1	1 9	1623	2	N	1	1	8			-0-
04	2910	X	2482	-0-	-428	-0-	141	1	2341	2	N	-0-					-0-
05	2542	X	2270	-0-	-272	-0-	137	1	2133	2	N	-0-					-0-
06	2460	X	1324	-0-	-1136	-0-	32	1	1292	2	N	-0-					-0-
07	2573	N	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					-0-
08	2263	N	1809	-0-	-454	-0-	88	1	1721	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 84 RRCID -> 163174 COMPL. DATE 03/23/1997 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8062 - 9052

03	403	N	315	-0-	-88	-0-	20	1	295	2	N	-0-					-0-
04	390	N	334	-0-	-56	-0-	19	1	315	2	N	-0-					-0-
05	403	N	360	-0-	-43	-0-	22	1	338	2	N	-0-					-0-
06	300	N	190	-0-	-110	-0-	5	1	185	2	N	-0-					-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
*08	389	N	389	-0-	-0-	-0-	19	1	370	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 85 RRCID -> 163541 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8583 - 9708

03	16120	X	13767	-0-	-2353	-0-	862 10	1 9	12895	2	N	9	9	8			-0-
04	14520	X	13012	-0-	-1508	-0-	739	1	12273	2	N	-0-					-0-
05	15316	X	15316	-0-	-0-	-0-	925	1	14391	2	N	-0-					-0-
06	13980	X	7737	-0-	-6243	-0-	186	1	7551	2	N	-0-					-0-
07	14322	X	3944	-0-	-10378	-0-	250	1	3694	2	N	-0-					-0-
08	15004	X	10054	-0-	-4950	-0-	491	1	9563	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
03	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	180	1	2689	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	168	1	2788	2	N	-0-					-0-
05	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	196	1	3053	2	N	-0-					-0-
06	1643	X	1643	-0-	-0-	-0-	40	1	1603	2	N	-0-					-0-
07	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
08	899	X	124	-0-	-775	-0-	6	1	118	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
03	4433	X	4001	-0-	-432	-0-	251	1	3747	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	4200	X	4167	-0-	-33	-0-	237	1	3930	2	N	-0-					-0-
05	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	265	1	4124	2	N	-0-					-0-
06	4050	X	2200	-0-	-1850	-0-	53	1	2147	2	N	-0-					-0-
07	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					N	-0-					-0-
08	4371	X	4099	-0-	-272	-0-	200	1	3899	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
03	2480	N	2431	-0-	-49	-0-	152	1	2277	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	142	1	2365	2	N	-0-					-0-
05	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	164	1	2554	2	N	-0-					-0-
06	2340	N	1416	-0-	-924	-0-	34	1	1382	2	N	-0-					-0-
07	2604	N	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
08	2728	N	2612	-0-	-116	-0-	128	1	2484	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
03	1550	N	1237	-0-	-313	-0-	77	1	1159	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1380	N	1265	-0-	-115	-0-	72	1	1193	2	N	-0-					-0-
05	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	86	1	1345	2	N	-0-					-0-
06	1200	N	783	-0-	-417	-0-	19	1	764	2	N	-0-					-0-
07	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
08	1426	N	1143	-0-	-283	-0-	56	1	1087	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 90 RRCID -> 168514 COMPL. DATE 01/02/1998 TOTAL DEPTH 9227 PERF. 8056 - 8748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	510	N	510	-0-	-0-	-0-	32	1	478	2	N	-0-					-0-
04	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	71	1	1179	2	N	-0-					-0-
05	1240	N	701	-0-	-539	-0-	42	1	659	2	N	-0-					-0-
06	480	N	426	-0-	-54	-0-	10	1	416	2	N	-0-					-0-
07	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
08	713	N	136	-0-	-577	-0-	7	1	129	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 88 RRCID -> 168756 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9148 - 9296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	234	1	3502	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	157	1	2601	2	N	-0-					-0-
05	2635	X	2243	-0-	-392	-0-	135	1	2108	2	N	-0-					-0-
06	2550	X	1693	-0-	-857	-0-	41	1	1652	2	N	-0-					-0-
07	2635	X	837	-0-	-1798	-0-	53	1	784	2	N	-0-					-0-
08	2635	X	1256	-0-	-1379	-0-	61	1	1195	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MECOM, J. W. WELL #: 92 RRCID -> 169896 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 10702 PERF. 8878 - 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
03	8060	X	6835	-0-	-1225	-0-	428	1	6401	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
04	INC G-10		8132	-0-	8132	8132	462	1	7670	2	N	-0-					-0-
05	INC G-10		8384	-0-	8384	16516	506	1	7878	2	N	-0-					-0-
06	20682	X	4166	-0-	-16516	-0-	100	1	4066	2	N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	169	1	3298	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 100 RRCID -> 170035 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9096 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 98 RRCID -> 170039 COMPL. DATE 07/18/1998 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9654 - 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
03	1457	N	1264	-0-	-193	-0-	79	1	1184	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1350	N	1239	-0-	-111	-0-	70	1	1169	2	N	-0-					-0-
05	1395	N	1373	-0-	-22	-0-	83	1	1290	2	N	-0-					-0-
06	1230	N	766	-0-	-464	-0-	18	1	748	2	N	-0-					-0-
07	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
08	1364	N	1210	-0-	-154	-0-	59	1	1151	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 99 RRCID -> 170044 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 8588 - 9737

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	6386	X	5369	-0-	-1017	-0-	336	1	5029	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
04	6060	X	5135	-0-	-925	-0-	292	1	4843	2	N	-0-					-0-
05	6413	X	6413	-0-	-0-	-0-	387	1	6026	2	N	-0-					-0-
06	5730	X	2948	-0-	-2782	-0-	71	1	2877	2	N	-0-					-0-
07	5828	X	-0-	-0-	-5828	-0-					N	-0-					-0-
08	6324	X	3868	-0-	-2456	-0-	189	1	3679	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
03	434	N	312	-0-	-122	-0-	20	1	292	2	N	-0-					-0-
04	540	N	385	-0-	-155	-0-	22	1	363	2	N	-0-					-0-
05	496	N	264	-0-	-232	-0-	16	1	248	2	N	-0-					-0-
06	300	N	124	-0-	-176	-0-	3	1	121	2	N	-0-					-0-
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
08	279	N	193	-0-	-86	-0-	9	1	184	2	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
03	2170	N	2039	-0-	-131	-0-	128	1	1910	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	121	1	2011	2	N	-0-					-0-
05	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	136	1	2111	2	N	-0-					-0-
06	1980	N	1141	-0-	-839	-0-	27	1	1114	2	N	-0-					-0-
07	2201	N	715	-0-	-1486	-0-	45	1	670	2	N	-0-					-0-
*08	2995	N	2995	-0-	-0-	-0-	146	1	2849	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
03	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	69	1	1027	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	66	1	1100	2	N	-0-					-0-
05	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	76	1	1190	2	N	-0-					-0-
06	1050	N	642	-0-	-408	-0-	15	1	627	2	N	-0-					-0-
07	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
08	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					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
03	1147	N	1134	-0-	-13	-0-	71	1	1062	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	69	1	1148	2	N	-0-					-0-
05	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	80	1	1247	2	N	-0-					-0-
06	1110	N	722	-0-	-388	-0-	17	1	705	2	N	-0-					-0-
07	1271	N	336	-0-	-935	-0-	21	1	315	2	N	-0-					-0-
*08	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	85	1	1649	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
03	3286	X	2925	-0-	-361	-0-	183	1	2740	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	3120	X	3017	-0-	-103	-0-	171	1	2846	2	N	-0-					-0-
05	3162	X	3153	-0-	-9	-0-	190	1	2963	2	N	-0-					-0-
06	2970	X	1584	-0-	-1386	-0-	38	1	1546	2	N	-0-					-0-
07	3131	X	1085	-0-	-2046	-0-	69	1	1016	2	N	-0-					-0-
*08	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	193	1	3755	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 110 RRCID -> 177041 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 9934 PERF. 8390 - 8946

03	3937	X	3178	-0-	-759	-0-	199	1	2977	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	194	1	3224	2	N	-0-					-0-
05	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	237	1	3682	2	N	-0-					-0-
06	3240	X	2082	-0-	-1158	-0-	50	1	2032	2	N	-0-					-0-
07	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					-0-
08	3441	X	2957	-0-	-484	-0-	144	1	2813	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 111 RRCID -> 177165 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8074 - 8924

03	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	133	1	1985	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	125	1	2071	2	N	-0-					-0-
05	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	139	1	2169	2	N	-0-					-0-
06	2040	N	1149	-0-	-891	-0-	28	1	1121	2	N	-0-					-0-
07	2263	N	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
08	2294	N	1160	-0-	-1134	-0-	57	1	1103	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 112 RRCID -> 177523 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8572 - 8898

03	3348	X	2559	-0-	-789	-0-	160	1	2397	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	2760	X	2727	-0-	-33	-0-	155	1	2572	2	N	-0-					-0-
05	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	185	1	2877	2	N	-0-					-0-
06	2760	X	1707	-0-	-1053	-0-	41	1	1666	2	N	-0-					-0-
07	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-
08	2852	N	1797	-0-	-1055	-0-	88	1	1709	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 109 RRCID -> 177843 COMPL. DATE 03/25/2000 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 8400 - 8585

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	2480	N	2394	-0-	-86	-0-	150	1	2242	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	147	1	2436	2	N	-0-					-0-
05	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	175	1	2727	2	N	-0-					-0-
06	2310	N	1483	-0-	-827	-0-	36	1	1447	2	N	-0-					-0-
07	2542	N	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					-0-
08	2542	N	2532	-0-	-10	-0-	124	1	2408	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
03	1829	N	1377	-0-	-452	-0-	86	1	1290	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	114	1	1892	2	N	-0-					-0-
05	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	110	1	1712	2	N	-0-					-0-
06	1320	N	707	-0-	-613	-0-	17	1	690	2	N	-0-					-0-
07	2077	N	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-
*08	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	98	1	1916	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 113 RRCID -> 183446 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 8125 - 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
03	1302	N	1104	-0-	-198	-0-	69	1	1034	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	78	1	1300	2	N	-0-					-0-
05	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	99	1	1546	2	N	-0-					-0-
06	1080	N	893	-0-	-187	-0-	21	1	872	2	N	-0-					-0-
07	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
*08	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	82	1	1599	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 115 RRCID -> 188002 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9075 - 9310

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

MECOM, J. W. WELL #: 118 RRCID -> 194256 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9075 - 9165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1085	N	1003	-0-	-82	-0-	63	1	939	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1080	N	1046	-0-	-34	-0-	59	1	987	2	N	-0-					-0-
05	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	69	1	1072	2	N	-0-					-0-
06	960	N	567	-0-	-393	-0-	14	1	553	2	N	-0-					-0-
07	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
*08	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	92	1	1790	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 116 RRCID -> 195058 COMPL. DATE 03/30/2003 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7902 - 8398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4743	X	3673	-0-	-1070	-0-	230	1	3440	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	4170	X	3982	-0-	-188	-0-	226	1	3756	2	N	-0-					-0-
05	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	268	1	4166	2	N	-0-					-0-
06	4110	X	2343	-0-	-1767	-0-	56	1	2287	2	N	-0-					-0-
07	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	-0-					-0-
08	4309	X	3497	-0-	-812	-0-	171	1	3326	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 117 RRCID -> 195184 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 7289 - 8276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	N	733	-0-	-135	-0-	46	1	686	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	838	N	838	-0-	-0-	-0-	48	1	790	2	N	-0-					-0-
05	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	70	1	1085	2	N	-0-					-0-
06	932	N	932	-0-	-0-	-0-	22	1	910	2	N	-0-					-0-
07	868	N	2	-0-	-866	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	906	-0-	-241	-0-	44	1	862	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MECOM, J. W. WELL #: 119 RRCID -> 201803 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 8510 - 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
03	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	71	1	1061	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	72	1	1192	2	N	-0-					-0-
05	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	77	1	1195	2	N	-0-					-0-
06	1110	N	637	-0-	-473	-0-	15	1	622	2	N	-0-					-0-
07	1302	N	503	-0-	-799	-0-	32	1	471	2	N	-0-					-0-
08	1271	N	861	-0-	-410	-0-	42	1	819	2	N	-0-					-0-

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
03	9052	X	7677	-0-	-1375	-0-	481	1	7190	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
04	9060	X	7933	-0-	-1127	-0-	451	1	7482	2	N	-0-					-0-
05	8543	X	8543	-0-	-0-	-0-	516	1	8027	2	N	-0-					-0-
06	7440	X	4151	-0-	-3289	-0-	100	1	4051	2	N	-0-					-0-
07	8184	X	18	-0-	-8166	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
*08	12411	X	12411	-0-	-0-	-0-	606	1	11805	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
03	6634	X	4172	-0-	-2462	-0-	261	1	3908	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	6450	X	6384	-0-	-66	-0-	363	1	6021	2	N	-0-					-0-
05	6935	X	6935	-0-	-0-	-0-	419	1	6516	2	N	-0-					-0-
06	6450	X	3539	-0-	-2911	-0-	85	1	3454	2	N	-0-					-0-
07	6665	X	1317	-0-	-5348	-0-	84	1	1233	2	N	-0-					-0-
08	6944	X	2879	-0-	-4065	-0-	141	1	2738	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
03	1932	X	1932	-0-	-0-	-0-	121	1	1810	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	150	1	2490	2	N	-0-					-0-
05	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	166	1	2586	2	N	-0-					-0-
06	1839	X	1839	-0-	-0-	-0-	44	1	1795	2	N	-0-					-0-
07	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
*08	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	112	1	2183	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
03	2635	X	1858	-0-	-777	-0-	116	1	1741	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	2340	X	1899	-0-	-441	-0-	108	1	1791	2	N	-0-					-0-
05	2139	N	1900	-0-	-239	-0-	115	1	1785	2	N	-0-					-0-
06	1800	N	1306	-0-	-494	-0-	31	1	1275	2	N	-0-					-0-
07	1953	N	9	-0-	-1944	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
08	1891	N	6	-0-	-1885	-0-	6	2			N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
03	3317	X	2548	-0-	-769	-0-	160	1	2386	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	2700	X	2428	-0-	-272	-0-	138	1	2290	2	N	-0-					-0-
05	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	151	1	2352	2	N	-0-					-0-
06	2460	X	1711	-0-	-749	-0-	41	1	1670	2	N	-0-					-0-
07	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					-0-
*08	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	126	1	2461	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
03	279	N	206	-0-	-73	-0-	13	1	193	2	N	-0-					-0-
04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	25	1	419	2	N	-0-					-0-
05	465	N	408	-0-	-57	-0-	25	1	383	2	N	-0-					-0-
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	5	1	213	2	N	-0-					-0-
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
08	403	N	309	-0-	-94	-0-	15	1	294	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
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	94	2	N	-0-					-0-
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	14	1	228	2	N	-0-					-0-
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	14	1	216	2	N	-0-					-0-
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	4	1	169	2	N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	217	N	205	-0-	-12	-0-	10	1	195	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 129 RRCID -> 208212 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 8664 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4898	X	3239	-0-	-1659	-0-	203	1	3034	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	4380	X	3798	-0-	-582	-0-	216	1	3582	2	N	-0-					-0-
05	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	302	1	4694	2	N	-0-					-0-
06	4050	X	2419	-0-	-1631	-0-	58	1	2361	2	N	-0-					-0-
07	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-					-0-
08	4526	X	4021	-0-	-505	-0-	196	1	3825	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
03	527	N	374	-0-	-153	-0-	23	1	350	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	510	N	382	-0-	-128	-0-	22	1	360	2	N	-0-					-0-
05	434	N	431	-0-	-3	-0-	26	1	405	2	N	-0-					-0-
06	360	N	206	-0-	-154	-0-	5	1	201	2	N	-0-					-0-
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
08	434	N	48	-0-	-386	-0-	2	1	46	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
03	1519	N	696	-0-	-823	-0-	44	1	652	2	N	-0-					-0-
04	1230	N	745	-0-	-485	-0-	42	1	703	2	N	-0-					-0-
05	1054	N	641	-0-	-413	-0-	39	1	602	2	N	-0-					-0-
06	660	N	315	-0-	-345	-0-	8	1	307	2	N	-0-					-0-
07	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
*08	716	N	716	-0-	-0-	-0-	35	1	681	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		5194	-0-	5194	5194	295	1	4899	2	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5194					N	-0-					-0-
06	5194	X	-0-	-0-	-5194	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	5363	X	1415	-0-	-3948	-0-	69	1	1346	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 127 RRCID -> 211224 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8880 - 9234

03	1271	N	1231	-0-	-40	-0-	77	1	1153	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	76	1	1270	2	N	-0-					-0-
05	1550	N	1484	-0-	-66	-0-	90	1	1394	2	N	-0-					-0-
06	1200	N	792	-0-	-408	-0-	19	1	773	2	N	-0-					-0-
07	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
*08	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	83	1	1615	2	N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
MARTIN, J. C. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 063329 COMPL. DATE 08/10/1975 TOTAL DEPTH 9207 PERF. N/A

03	10292	X	9878	-0-	-414	-0-	488	1	9387	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	10261	X	10261	-0-	-0-	-0-	538	1	9723	2	N	-0-					-0-
05	10974	X	10625	-0-	-349	-0-	565	1	10060	2	N	-0-					-0-
06	10620	X	10039	-0-	-581	-0-	535	1	9504	2	N	-0-					-0-
07	10974	X	9819	-0-	-1155	-0-	494	1	9314	2	N	10	10	8			-0-
							11	9									
08	10633	X	9799	-0-	-834	-0-	499	1	9300	2	N	-0-					-0-

URIBE, S. WELL #: 1 RRCID -> 067199 COMPL. DATE 07/02/1976 TOTAL DEPTH 10700 PERF. N/A

03	6720	X	6720	-0-	-0-	-0-	379	1	6341	2	N	-0-					-0-
04	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	376	1	6045	2	N	-0-					-0-
05	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	312	1	5032	2	N	-0-					-0-
06	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	313	1	4990	2	N	-0-					-0-
07	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	368	1	5783	2	N	-0-					-0-
*08	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	198	1	3215	2	N	-0-					-0-

MARTIN, J.C. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 067200 COMPL. DATE 05/30/1976 TOTAL DEPTH 10310 PERF. N/A

03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN, J.C. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 069203 COMPL. DATE 11/17/1976 TOTAL DEPTH 10111 PERF. N/A

03	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	186	1	3569	2	N	-0-					-0-
04	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	221	1	3998	2	N	-0-					-0-
05	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	212	1	3777	2	N	-0-					-0-
06	2400	X	1367	-0-	-1033	-0-	73	1	1294	2	N	-0-					-0-
07	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	192	1	3626	2	N	-0-					-0-
*08	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	236	1	4389	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN, J. C. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 070159 COMPL. DATE 02/04/1977 TOTAL DEPTH 10315 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	116 3	1 9	1928	2	N	3	3	8			-0-
04	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	114	1	1820	2	N	-0-					-0-
05	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	114	1	1838	2	N	-0-					-0-
06	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	123	1	1953	2	N	-0-					-0-
07	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	112 9	1 9	1756	2	N	8	8	8			-0-
08	1302	N	987	-0-	-315	-0-	57	1	930	2	N	-0-					-0-

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
03	217	N	108	-0-	-109	-0-	6	1	102	2	N	-0-					-0-
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	13	1	219	2	N	-0-					-0-
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	11	1	173	2	N	-0-					-0-
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	6	1	104	2	N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	6169	X	5813	-0-	-356	-0-	327	1	5486	2	N	-0-					-0-
04	5970	X	5764	-0-	-206	-0-	338	1	5426	2	N	-0-					-0-
05	6057	X	6057	-0-	-0-	-0-	355	1	5702	2	N	-0-					-0-
06	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	354	1	5661	2	N	-0-					-0-
07	5952	X	5828	-0-	-124	-0-	349	1	5479	2	N	-0-					-0-
08	6045	X	3240	-0-	-2805	-0-	187	1	3053	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	37	1	605	2	N	-0-					-0-
04	597	N	597	-0-	-0-	-0-	35	1	562	2	N	-0-					-0-
05	496	N	385	-0-	-111	-0-	22	1	363	2	N	-0-					-0-
06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	28	1	471	2	N	-0-					-0-
07	496	N	286	-0-	-210	-0-	16	1	270	2	N	-0-					-0-
*08	552	N	552	-0-	-0-	-0-	33	1	519	2	N	-0-					-0-

RANGEL, B.M. WELL #: 2 RRCID -> 074920 COMPL. DATE 11/15/1977 TOTAL DEPTH 10992 PERF. N/A

03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/24/2013 - P&A 03-24-2013

VERGARA, C.B. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 075823 COMPL. DATE 02/26/1978 TOTAL DEPTH 10002 PERF. N/A

03	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	137	1	2275	2	N	-0-					-0-
04	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	137	1	2224	2	N	-0-					-0-
05	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	140	1	2257	2	N	-0-					-0-
06	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	136	1	2178	2	N	-0-					-0-
07	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	139	1	2204	2	N	-0-					-0-
08	2294	N	1354	-0-	-940	-0-	78	1	1276	2	N	-0-					-0-

URIBE, S. WELL #: 5 RRCID -> 084898 COMPL. DATE 10/10/1979 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 8946 - 9108

03	7562	X	7562	-0-	-0-	-0-	425	1	7137	2	N	-0-					-0-
04	7290	X	7266	-0-	-24	-0-	425	1	6841	2	N	-0-					-0-
05	7438	X	7438	-0-	-0-	-0-	434	1	7004	2	N	-0-					-0-
06	7320	X	7187	-0-	-133	-0-	425	1	6762	2	N	-0-					-0-
07	7564	X	7218	-0-	-346	-0-	431	1	6787	2	N	-0-					-0-
08	7564	X	3980	-0-	-3584	-0-	231	1	3749	2	N	-0-					-0-

URIBE, S. WELL #: 6 RRCID -> 086383 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10514 - 10626

03	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	98	1	1632	2	N	-0-					-0-
04	1500	N	1405	-0-	-95	-0-	82	1	1323	2	N	-0-					-0-
05	1922	N	1430	-0-	-492	-0-	83	1	1347	2	N	-0-					-0-
06	1680	N	1327	-0-	-353	-0-	79	1	1248	2	N	-0-					-0-
07	1457	N	1383	-0-	-74	-0-	82	1	1301	2	N	-0-					-0-
08	1426	N	844	-0-	-582	-0-	50	1	794	2	N	-0-					-0-

VERGARA, G. B. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 086805 COMPL. DATE 01/17/1980 TOTAL DEPTH 10421 PERF. 9475 - 9483

03	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	70	1	1168	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1470	N	1258	-0-	-212	-0-	73	1	1185	2	N	-0-					-0-
05	1519	N	1085	-0-	-434	-0-	63	1	1022	2	N	-0-					-0-
06	1200	N	1033	-0-	-167	-0-	62	1	971	2	N	-0-					-0-
07	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	79	1	1261	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
*08	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	65	1	1047	2	N	-0-					-0-

MARSHALL, STANLEY G. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 098971 COMPL. DATE 12/21/1981 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9620 - 9624

03	3968	X	2901	-0-	-1067	-0-	174	1	2727	2	N	-0-					-0-
04	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	246	1	4058	2	N	-0-					-0-
05	3999	X	3930	-0-	-69	-0-	201	1	3729	2	N	-0-					-0-
06	3870	X	3305	-0-	-565	-0-	143	1	3162	2	N	-0-					-0-
07	3999	X	2712	-0-	-1287	-0-	94	1	2618	2	N	-0-					-0-
08	3999	X	2508	-0-	-1491	-0-	115	1	2393	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MARTIN-SANCHEZ G.U. NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 100469 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8072 - 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
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

M.L.E.I. MARSHALL, S. G. WELL #: 1 RRCID -> 108655 COMPL. DATE 11/07/1983 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 9574 - 10125

03	2201	N	2019	-0-	-182	-0-	120	1	1886	2	N	12	12	8			-0-
							13	9									
04	1590	N	1496	-0-	-94	-0-	86	1	1410	2	N	-0-					-0-
05	2139	N	1472	-0-	-667	-0-	75	1	1397	2	N	-0-					-0-
06	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	94	1	2075	2	N	-0-					-0-
07	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	82	1	2287	2	N	16	16	8			-0-
							18	9									
08	1457	N	1441	-0-	-16	-0-	67	1	1374	2	N	-0-					-0-

M.L.E.I.; MARSHALL, S. G. WELL #: 3 RRCID -> 110374 COMPL. DATE 03/07/1984 TOTAL DEPTH 11216 PERF. 9680 - 9741

03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/15/2013 - P&A 04-15-2013

M.L.E.I.; MARSHALL, S. G. WELL #: 4 RRCID -> 110740 COMPL. DATE 04/09/1984 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9966 - 9996

03	527	N	468	-0-	-59	-0-	28	1	440	2	N	-0-					-0-
04	655	N	655	-0-	-0-	-0-	38	1	617	2	N	-0-					-0-
05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	32	1	607	2	N	-0-					-0-
06	585	N	585	-0-	-0-	-0-	26	1	559	2	N	-0-					-0-
07	527	N	392	-0-	-135	-0-	13	1	379	2	N	-0-					-0-
08	527	N	372	-0-	-155	-0-	17	1	355	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

03	527	N	395	-0-	-132	-0-	23	1	372	2	N	-0-					-0-
04	673	N	673	-0-	-0-	-0-	39	1	634	2	N	-0-					-0-
05	558	N	507	-0-	-51	-0-	26	1	481	2	N	-0-					-0-
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	19	1	432	2	N	-0-					-0-
07	788	N	788	-0-	-0-	-0-	27	1	761	2	N	-0-					-0-
08	496	N	363	-0-	-133	-0-	17	1	346	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

03	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	139	1	2172	2	N	-0-					-0-
04	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	198	1	3277	2	N	-0-					-0-
05	2046	X	1602	-0-	-444	-0-	82	1	1520	2	N	-0-					-0-
06	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	123	1	2705	2	N	-0-					-0-
07	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	81	1	2229	2	N	-0-					-0-
*08	2175	X	2175	-0-	-0-	-0-	100	1	2075	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, G. WELL #: 4 RRCID -> 114661 COMPL. DATE 11/16/1984 TOTAL DEPTH 10793 PERF.10262 - 10448

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
VERGARA, G. B. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 179656 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9355 - 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
03	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	124	1	2071	2	N	-0-					-0-
04	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	133	1	2136	2	N	-0-					-0-
05	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	136	1	2186	2	N	-0-					-0-
06	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	127	1	2018	2	N	-0-					-0-
07	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	120	1	1886	2	N	-0-					-0-
08	1643	N	1171	-0-	-472	-0-	68	1	1103	2	N	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 35 RRCID -> 249180 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9445 - 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
03	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	3069	X	3000	-0-	-69	-0-	180	1	2820	2	N	-0-					-0-
04	2970	X	2965	-0-	-5	-0-	169	1	2796	2	N	-0-					-0-
05	3069	X	2448	-0-	-621	-0-	126	1	2322	2	N	-0-					-0-
06	2910	X	2418	-0-	-492	-0-	105	1	2313	2	N	-0-					-0-
07	3069	X	1640	-0-	-1429	-0-	57	1	1583	2	N	-0-					-0-
08	3069	X	1079	-0-	-1990	-0-	50	1	1029	2	N	-0-					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
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
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	4991	X	3926	-0-	-1065	-0-	595	1	3331	2	N	-0-					-0-
04	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	445	1	4031	2	N	-0-					-0-
05	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	274	1	3596	2	N	-0-					-0-
06	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	308	1	3853	2	N	-0-					-0-
07	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	339	1	5588	2	N	-0-					-0-
*08	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	726	1	4897	2	N	-0-					-0-

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
03	1922	N	1833	-0-	-89	-0-	1833	2			N	-0-					-0-
04	1800	N	1732	-0-	-68	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	1063	-0-	-797	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
06	1770	N	1529	-0-	-241	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	769	-0-	-1029	-0-	769	2			N	-0-					-0-
*08	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
05	496	N	403	-0-	-93	-0-	403	2			N	-0-					-0-
06	480	N	249	-0-	-231	-0-	249	2			N	-0-					-0-
07	465	N	395	-0-	-70	-0-	395	2			N	-0-					-0-
08	403	N	248	-0-	-155	-0-	248	2			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
03	9486	X	6739	-0-	-2747	-0-	6739	2			N	-0-					-0-
04	6824	X	6824	-0-	-0-	-0-	6824	2			N	-0-					-0-
05	7173	X	7173	-0-	-0-	-0-	7173	2			N	-0-					-0-
06	6671	X	6671	-0-	-0-	-0-	6671	2			N	-0-					-0-
07	6793	X	6793	-0-	-0-	-0-	6793	2			N	-0-					-0-
*08	7126	X	7126	-0-	-0-	-0-	7126	2			N	-0-					-0-

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
03	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	4542	2			N	-0-					-0-
04	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	4314	2			N	-0-					-0-
05	4371	X	4087	-0-	-284	-0-	4087	2			N	-0-					-0-
06	4410	X	3915	-0-	-495	-0-	3915	2			N	-0-					-0-
07	4557	X	4034	-0-	-523	-0-	4034	2			N	-0-					-0-
08	4557	X	4163	-0-	-394	-0-	4163	2			N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
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
03	5022	X	4379	-0-	-643	-0-	322	1	4057	3	N	-0-					-0-
04	4170	X	4004	-0-	-166	-0-	321	1	3683	3	N	-0-					-0-
05	4309	X	1854	-0-	-2455	-0-	187	1	1667	3	N	-0-					-0-
06	4170	X	-0-	-0-	-4170	-0-					N	-0-					-0-
07	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					N	-0-					-0-
08	4309	X	90	-0-	-4219	-0-	15	1	75	3	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
03	868	N	813	-0-	-55	-0-	60	1	753	3	N	-0-					-0-
04	771	N	771	-0-	-0-	-0-	61	1	710	3	N	-0-					-0-
05	910	N	910	-0-	-0-	-0-	92	1	818	3	N	-0-					-0-
06	838	N	838	-0-	-0-	-0-	117	1	721	3	N	-0-					-0-
07	848	N	848	-0-	-0-	-0-	137	1	711	3	N	-0-					-0-
08	899	N	868	-0-	-31	-0-	147	1	721	3	N	-0-					-0-

ZACHRY, E.B WELL #: 8 RRCID -> 131210 COMPL. DATE 04/27/1989 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9334 - 9663

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

J. C. MARTIN (NAVARRO 10100) 44957 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 96 RRCID -> 170356 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 10182 PERF. 9188 - 10043

03	4402	X	3832	-0-	-570	-0-	240	1	3589	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	4260	X	4062	-0-	-198	-0-	231	1	3831	2	N	-0-					-0-
05	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	273	1	4242	2	N	-0-					-0-
06	3990	X	2463	-0-	-1527	-0-	59	1	2404	2	N	-0-					-0-
07	4185	X	2126	-0-	-2059	-0-	135	1	1991	2	N	-0-					-0-
*08	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	264	1	5148	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (WILCOX-WHITE) 44957 608 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
WHITE, J.H. WELL #: 1A RRCID -> 142784 COMPL. DATE 06/16/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8455 - 8642

03	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	268	1	4088	2	N	-0-					-0-
04	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	259	1	3110	2	N	-0-					-0-
05	2976	X	2876	-0-	-100	-0-	259	1	2617	2	N	-0-					-0-
06	2880	X	1433	-0-	-1447	-0-	259	1	1174	2	N	-0-					-0-
07	2976	X	28	-0-	-2948	-0-	14	1	14	2	N	-0-					-0-
08	2976	X	1309	-0-	-1667	-0-	86	1	1223	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (WILCOX 8150) 44957 640 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MECOM, J. W. WELL #: 105 RRCID -> 181500 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8120 - 8160

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J.C. MARTIN (WILCOX 9400) 44957 740 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MECOM, J. W. WELL #: 95 RRCID -> 170402 COMPL. DATE 06/07/1998 TOTAL DEPTH 9898 PERF. 9361 - 9824

03	93	#	35	-0-	-58	-0-	2	1	33	2	N	-0-					-0-
04	60	#	25	-0-	-35	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-
05	124	#	62	-0-	-62	-0-	4	1	58	2	N	-0-					-0-
06	120	#	56	-0-	-64	-0-	1	1	55	2	N	-0-					-0-
07	124	#	49	-0-	-75	-0-	3	1	46	2	N	-0-					-0-
08	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (WILCOX 9900) 44957 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J.C. MARTIN, SOUTH (LOBO) 44958 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
MARTIN, J.C. WELL #: 9 RRCID -> 106060 COMPL. DATE 02/23/1983 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9191 - 9375

03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 10 RRCID -> 106487 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9620 - 9826

03	1798	N	1570	-0-	-228	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1368	-0-	-162	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	1297	-0-	-253	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
06	1530	N	512	-0-	-1018	-0-	512	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	494	-0-	-932	-0-	494	2			N	-0-					-0-
*08	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 15 RRCID -> 161395 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9002 - 9110

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J J & J (LOBO) 45044 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
URIBE, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 257500 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9020 - 12384

03	19499	X	11978	-0-	-7521	-0-	2690	1	9288	2	N	-0-					-0-
04	16853	X	16853	-0-	-0-	-0-	3326	1	13527	3	N	-0-					-0-
05	11429	X	11429	-0-	-0-	-0-	2277	1	9152	3	N	-0-					-0-
06	17896	X	17896	-0-	-0-	-0-	4167	1	13729	3	N	-0-					-0-
07	17376	X	17376	-0-	-0-	-0-	3904	1	13472	3	N	-0-					-0-
*08	7623	X	7623	-0-	-0-	-0-	2725	1	4898	3	N	-0-					-0-

BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MARTINEZ, L. WELL #: 2 RRCID -> 114070 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8814 - 12240

03	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	303	1	3822	2	Y	-0-					-0-
04	7828	X	7828	-0-	-0-	-0-	516	1	7312	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	6643	-0-	3543	3543	429	1	6214	2	Y	-0-					-0-
06	8689	X	5146	-0-	-3543	-0-	330	1	4816	2	Y	-0-					-0-
07	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	179	1	2511	2	Y	-0-					-0-
08	682	X	596	-0-	-86	-0-	103	1	493	2	Y	-0-					-0-

J J & J (LOBO) //CONT.// 45044 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
03	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	225	1	2845	2	Y	-0-					-0-
04	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	192	1	2728	2	Y	-0-					-0-
05	3348	X	2978	-0-	-370	-0-	192	1	2786	2	Y	-0-					-0-
06	3240	X	2701	-0-	-539	-0-	173	1	2528	2	Y	-0-					-0-
07	3348	X	2823	-0-	-525	-0-	188	1	2635	2	Y	-0-					-0-
*08	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	553	1	2638	2	Y	-0-					-0-

LAUREL, SERGIO WELL #: 6 RRCID -> 144480 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12350 PERF. 8754 - 12132

03	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	385	1	4857	2	Y	-0-					-0-
04	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	339	1	4807	2	Y	-0-					-0-
05	5921	X	5673	-0-	-248	-0-	367	1	5306	2	Y	-0-					-0-
06	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	355	1	5174	2	Y	-0-					-0-
07	5332	X	5253	-0-	-79	-0-	350	1	4903	2	Y	-0-					-0-
*08	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	1051	1	5013	2	Y	-0-					-0-

URIBE, I. C. WELL #: 1 RRCID -> 194192 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 12620 PERF. 8896 - 11800

03	434	N	396	-0-	-38	-0-	29	1	367	2	Y	-0-					-0-
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	23	1	332	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	286	-0-	-117	-0-	18	1	268	2	Y	-0-					-0-
06	532	N	532	-0-	-0-	-0-	34	1	498	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	4129	-0-	1029	1029	275	1	3854	2	Y	-0-					-0-
*08	1497	N	468	-0-	-1029	-0-	81	1	387	2	Y	-0-					-0-

J J & J (WILCOX 8800) 45044 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
I. C. URIBE GU WELL #: 4 RRCID -> 222667 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 12390 PERF. 8786 - 8797

03	2868	N	2868	-0-	-0-	B	-0-	210	1	2658	2	Y	-0-				-0-
04	2717	N	2717	-0-	-0-	B	-0-	179	1	2538	2	Y	-0-				-0-
05	2172	N	2172	-0-	-0-	B	-0-	140	1	2032	2	Y	-0-				-0-
06	1815	N	1815	-0-	-0-	B	-0-	116	1	1699	2	Y	-0-				-0-
07	1570	N	1570	-0-	-0-	B	-0-	105	1	1465	2	Y	-0-				-0-
*08	1438	N	1438	-0-	-0-	B	-0-	249	1	1189	2	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

03	620	S	558	-0-	-62	B	-0-	558	3			N	-0-				117
04	782	S	782	-0-	-0-	B	-0-	782	3			N	-0-				117
05	789	S	789	-0-	-0-	B	-0-	789	3			N	-0-				117
06	657	S	657	-0-	-0-	B	-0-	657	3			N	-0-				117
07	806	S	505	-0-	-301	B	-0-	505	3			N	-0-				117
08	775	S	731	-0-	-44	B	-0-	731	3			N	-0-				117

J J & J (WILCOX 9000) 45044 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
URIBE, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 257932 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9020 - 9027

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

J J & J (WILCOX 9000) //CONT.// 45044 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MARTINEZ, OMAR WELL #: 1 RRCID -> 113497 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 12770 PERF. 9030 - 9043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	126	1	1598	2	Y	-0-					-0-
04	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	109	1	1552	2	Y	-0-					-0-
05	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	110	1	1599	2	Y	-0-					-0-
06	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	115	1	1676	2	Y	-0-					-0-
07	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	113	1	1582	2	Y	-0-					-0-
*08	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	379	1	1810	2	Y	-0-					-0-

ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
LAUREL, SERGIO WELL #: 2 RRCID -> 219964 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 11903 PERF. 8330 - 8836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4154	X	3377	-0-	-777	-0-	3377	3			N	-0-					63
04	4020	X	3440	-0-	-580	-0-	3440	3			N	-0-					63
05	4154	X	3465	-0-	-689	-0-	3465	3			N	-0-					63
06	3780	X	3662	-0-	-118	-0-	3662	3			N	-0-					63
07	3906	X	3850	-0-	-56	-0-	3850	3			N	-0-					63
08	3565	X	3347	-0-	-218	-0-	3347	3			N	-0-					63

EOG RESOURCES, INC. 253162
URIBE, I. C. WELL #: 1 RRCID -> 143000 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12620 PERF. 8896 - 11800

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

J J & J (WILCOX 11450) 45044 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
URIBE, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 257933 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10877 - 11192

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

EOG RESOURCES, INC. 253162
URIBE, I. C. WELL #: 1 RRCID -> 194731 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 12620 PERF.10899 - 11078

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

URIBE, AURELIANO HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 248377 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11088 - 12702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					60
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	60	1			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

J.M. SALINAS (MIDWAY 6700) 45135 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
LA ROCA SWD WELL #: 1 RRCID -> 074918 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 1790 - 2360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. R. (4070) 45170 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
FREDCO 284921
TALLEY-KIBBE WELL #: 2 RRCID -> 121715 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 4460 PERF. 4140 - 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
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

J. R. (4120) 45170 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HINRRA LLC 389665
BARRERA "A" WELL #: 1UC RRCID -> 101350 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4120 - 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
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

J.R. (5618) 45170 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
HAMILTON, J. R. 348610
CUELLAR, V. B. WELL #: 2A RRCID -> 087813 COMPL. DATE 03/12/1980 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 5618 - 5624

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

HINRRA LLC 389665
BARRERA "A" WELL #: 1LT RRCID -> 092366 COMPL. DATE 02/24/1981 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5558 - 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
03	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
04	330 N	311	-0-	-19	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
05	341 N	316	-0-	-25	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
06	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
07	310 N	101	-0-	-209	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

J.R. (5618) //CONT.// 45170 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
HINRRA LLC //CONT.// 389665
BARRERA "B" WELL #: 2 RRCID -> 104846 COMPL. DATE 03/04/1983 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5524 - 5537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARRERA G. U. "C" WELL #: 1 RRCID -> 106061 COMPL. DATE 06/15/1983 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5547 - 5554

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JABONCILLOS (YEGUA 1 - SEG. B) 45244 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VELA, LAZARO WELL #: 1 RRCID -> 128140 COMPL. DATE 04/13/1988 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7720 - 7736

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JABONCILLOS (YEGUA 2) 45244 816 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VELA, LAZARO GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 129134 COMPL. DATE 09/21/1988 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7680 - 7689

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VELA, LAZARO WELL #: 6 RRCID -> 154443 COMPL. DATE 04/02/1995 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7670 - 7716

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA WELL #: 11 RRCID -> 205364 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7094 - 7564

03	124	#	22	-0-	-102	-0-	5	1	17	2	N	-0-					8
04	490	R	490	-0-	-0-	-0-	180	1	310	2	N	-0-					8
05	222	R	222	-0-	-0-	-0-	52	1	170	2	N	-0-	4	1			4
06	135	R	135	-0-	-0-	-0-	16	1	90	2	N	26	11	1			19
							29	9									
07	139	R	139	-0-	-0-	-0-	22	1	91	2	N	24	15	1			28
							26	9									
08	496	#	222	-0-	-274	-0-	48	1	171	2	N	3	16	1			15
							3	9									

JABONCILLOS (YEGUA 4-SEG.B) 45244 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VELA, LAZARO WELL #: 1 RRCID -> 134284 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7102 - 7185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	341	X	330	-0-	-11	-0-	78	1	252	2	N	-0-	79	7			130
*04	346	X	346	-0-	-0-	-0-	127	1	219	2	N	-0-					130
05	372	X	223	-0-	-149	-0-	48	1	157	2	N	16	76	1			70
							18	9									
06	360	X	263	-0-	-97	-0-	30	1	166	2	N	61	47	1			84
							67	9									
07	341	X	304	-0-	-37	-0-	48	1	198	2	N	53	47	1			90
							58	9									
*08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	59	1	210	2	N	2	45	1			47
							2	9									

VELA, LAZARO WELL #: 6 RRCID -> 175503 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7298 - 7303

03	1643	X	745	-0-	-898	-0-	176	1	569	2	N	-0-					7
04	1818	X	1818	-0-	-0-	-0-	665	1	1151	2	N	2					9
							2	9									
05	1550	X	1281	-0-	-269	-0-	269	1	880	2	N	120	68	1			61
							132	9									
06	1320	X	1061	-0-	-259	-0-	147	1	817	2	N	88	55	1			94
							97	9									
07	1891	X	1007	-0-	-884	-0-	178	1	740	2	N	81	61	1			114
							89	9									
08	1891	X	1354	-0-	-537	-0-	295	1	1045	2	N	13	64	1			63
							14	9									

VELA, LAZARD WELL #: 9 RRCID -> 199662 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 7284 - 7310

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	81	1			-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VELA WELL #: 10ST RRCID -> 203596 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7090 - 7222

03	1736	X	647	-0-	-1089	-0-	153	1	494	2	N	-0-					69
04	1680	X	867	-0-	-813	-0-	317	1	548	2	N	2					71
							2	9									
05	1240	X	672	-0-	-568	-0-	121	1	396	2	N	141	111	1			101
							155	9									
06	1200	X	680	-0-	-520	-0-	98	1	543	2	N	35	49	1			87
							39	9									
07	1240	X	848	-0-	-392	-0-	158	1	656	2	N	31	40	1			78
							34	9									
08	899	X	864	-0-	-35	-0-	189	1	672	2	N	3	40	1			41
							3	9									

JABONCILLOS (7200) 45244 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VELA WELL #: 8 RRCID -> 202179 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 12573 PERF. 7129 - 7164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	#	458	-0-	-162	-0-	108	1	350	2	N	-0-					41
04	600	#	579	-0-	-21	-0-	211	1	365	2	N	3					44
							3	9									
05	620	#	219	-0-	-401	-0-	47	1	153	2	N	17	32	1			29
							19	9									
06	510	#	95	-0-	-415	-0-	8	1	45	2	N	38	24	1			43
							42	9									
07	651	#	101	-0-	-550	-0-	13	1	55	2	N	30	25	1			48
							33	9									
08	589	#	74	-0-	-515	-0-	16	1	57	2	N	1	25	1			24
							1	9									

VELA WELL #: 11 RRCID -> 212471 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7094 - 7564

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK RUSSELL (VICKSBURG 7200) 45336 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
LA PRESA WELL #: 4 RRCID -> 225853 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6947 - 7234

03	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	209	1	2681	2	Y	802	732	1			263
							882	9									
04	3270	X	2488	-0-	-782	-0-	113	1	1898	2	Y	434	366	1			331
							477	9									
05	4278	X	2767	-0-	-1511	-0-	135	1	1892	2	Y	673	909	1			95
							740	9									
06	4140	X	2623	-0-	-1517	-0-	136	1	1868	2	Y	563	550	1			108
							619	9									
07	4278	X	1925	-0-	-2353	-0-	120	1	1278	2	Y	479	545	1			42
							527	9									
08	3782	X	2676	-0-	-1106	-0-	152	1	1869	2	Y	595	542	1			95
							655	9									

LA PRESA WELL #: 6 RRCID -> 231887 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8088 - 8196

03	2170	X	1382	-0-	-788	-0-	79	1	1267	2	N	33					133
							36	9									
04	1800	X	1403	-0-	-397	-0-	88	1	1307	2	N	7					140
							8	9									
05	1767	X	1224	-0-	-543	-0-	82	1	1120	2	N	20					160
							22	9									
06	1470	X	1202	-0-	-268	-0-	75	1	1058	2	N	63	183	1			40
							69	9									
07	1457	X	1092	-0-	-365	-0-	83	1	996	2	N	12					52
							13	9									
08	1457	X	1099	-0-	-358	-0-	82	1	994	2	N	21					73
							23	9									

JACK RUSSELL (VICKSBURG 7200) //CONT.// 45336 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MESTENA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 562071

LA PRESA WELL #: 12 RRCID -> 241055 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7788 - 7888

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	283	1	4523	2	Y	-0-					48
04	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	315	1	4687	2	Y	-0-					48
05	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	322	1	4364	2	Y	159	161	1			46
							175	9									
06	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	316	1	4444	2	Y	-0-					46
07	5177	X	4320	-0-	-857	-0-	333	1	3984	2	Y	3					49
							3	9									
08	5177	X	4266	-0-	-911	-0-	326	1	3940	2	Y	-0-					49

LA PRESA WELL #: 14 RRCID -> 242089 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7536 - 7700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA PRESA WELL #: 16 RRCID -> 242091 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7149 - 7257

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3565	X	3047	-0-	-518	-0-	220	1	2814	2	Y	12	11	1			5
							13	9									
04	3450	X	2476	-0-	-974	-0-	138	1	2331	2	Y	6	5	1			6
							7	9									
05	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	236	1	3290	2	Y	10	14	1			2
							11	9									
06	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	235	1	3239	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
07	3100	X	2699	-0-	-401	-0-	230	1	2461	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
08	3534	X	3355	-0-	-179	-0-	251	1	3094	2	Y	9	8	1			2
							10	9									

LA PRESA WELL #: 19 RRCID -> 243724 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6821 - 6878

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4433	X	3871	-0-	-562	-0-	280	1	3591	2	Y	-0-					149
04	3720	X	2658	-0-	-1062	-0-	149	1	2509	2	Y	-0-					149
05	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	307	1	4285	2	Y	-0-					149
06	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	306	1	4211	2	Y	100	188	1			61
							110	9									
07	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	347	1	3726	2	Y	6					67
							7	9									
08	4588	X	4571	-0-	-17	-0-	343	1	4228	2	Y	-0-					67

LA PRESA WELL #: 21 RRCID -> 244720 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7105 - 7152

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	930	N	508	-0-	-422	-0-	37	1	471	2	Y	-0-					61
04	720	N	646	-0-	-74	-0-	37	1	609	2	Y	-0-					61
05	496	N	478	-0-	-18	-0-	32	1	446	2	Y	-0-					61
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					61
07	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					61
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					61

JACK RUSSELL (VICKSBURG 8520) 45336 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
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
03	24924	X	3181	-0-	-21743	-0-	184	1	2951	2	N	42					177
							46	9									
04	24120	X	21102	-0-	-3018	-0-	89	1	20718	2	N	268	187	1			258
							295	9									
05	25363	X	25363	-0-	-0-	-0-	96	1	24759	2	N	462	552	1			168
							508	9									
06	25197	X	25197	-0-	-0-	-0-	93	1	24574	2	N	482	547	1			103
							530	9									
07	25362	X	25362	-0-	-0-	-0-	107	1	24833	2	N	384	369	1			118
							422	9									
*08	25319	X	25319	-0-	-0-	-0-	103	1	24807	2	N	372	370	1			120
							409	9									

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
03	4185	X	4078	-0-	-107	-0-	239	1	3828	2	N	10					150
							11	9									
04	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	254	1	3771	2	N	20					170
							22	9									
05	3937	X	3888	-0-	-49	-0-	267	1	3610	2	N	10					180
							11	9									
06	3960	X	3802	-0-	-158	-0-	249	1	3509	2	N	40	188	1			32
							44	9									
07	4185	X	3805	-0-	-380	-0-	291	1	3489	2	N	23					55
							25	9									
08	4185	X	3455	-0-	-730	-0-	263	1	3173	2	N	17					72
							19	9									

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
03	806	N	791	-0-	-15	-0-	47	1	744	2	Y	-0-					12
04	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	65	1	958	2	Y	-0-					12
05	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	71	1	957	2	Y	22	23	1			11
							24	9									
06	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	74	1	1033	2	Y	-0-					11
07	1054	N	810	-0-	-244	-0-	62	1	748	2	Y	-0-					11
*08	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	85	1	1034	2	Y	-0-					11

LA PRESA WELL #: 7 RRCID -> 233527 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9357 - 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
03	1054	N	826	-0-	-228	-0-	49	1	777	2	Y	-0-					80
04	835	N	835	-0-	-0-	-0-	52	1	783	2	Y	-0-					80
05	724	N	724	-0-	-0-	-0-	50	1	674	2	Y	-0-					80
06	948	N	948	-0-	-0-	-0-	52	1	729	2	Y	152	184	1			48
							167	9									
07	868	N	612	-0-	-256	-0-	48	1	564	2	Y	-0-					48
*08	768	N	768	-0-	-0-	-0-	59	1	709	2	Y	-0-					48

LA PRESA WELL #: 11 RRCID -> 237334 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8897 - 9141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

JACK RUSSELL (VICKSBURG 8520) //CONT.// 45336 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MESTENA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 562071
LA PRESA WELL #: 17 RRCID -> 242015 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8473 - 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
03	1161	X	1161	-0-	-0-	-0-	84	1	1077	2	N	-0-					227
04	1260	X	908	-0-	-352	-0-	49	1	815	2	N	40					267
							44	9									
05	1302	X	1234	-0-	-68	-0-	82	1	1142	2	N	9	189	1			87
							10	9									
06	1298	X	1298	-0-	-0-	-0-	88	1	1196	2	N	13					100
							14	9									
07	1271	X	1065	-0-	-206	-0-	90	1	971	2	N	4					104
							4	9									
08	1240	X	958	-0-	-282	-0-	72	1	886	2	N	-0-					104

JARON (QUEEN CITY) 45775 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY 350200
AUSTIN WELL #: 1 RRCID -> 188024 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9523 - 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	95	1			-0-

CONVERTED TO FRESH WATER.. 03/25/2013 - P & A 03-25-13

AUSTIN WELL #: 3 RRCID -> 189306 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9490 - 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
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	149	1			-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONVERTED TO FRESH WATER.. 02/27/2013 - PLUGGED 02-27-13

MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
PALITOS BLANCOS WELL #: 1 RRCID -> 190810 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9643 - 9663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	436	-0-	-60	-0-	20	1	415	2	N	1	1	8			43
							1	9									
04	480	N	443	-0-	-37	-0-	21	1	422	2	N	-0-					43
05	465	N	421	-0-	-44	-0-	15	1	406	2	N	-0-					43
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	21	1	417	2	N	-0-					43
07	465	N	456	-0-	-9	-0-	22	1	434	2	N	-0-					43
08	434	N	201	-0-	-233	-0-	10	1	191	2	N	-0-					43

CONEJO WELL #: 1 RRCID -> 223062 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9469 - 9496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	127	1	2683	2	N	81	188	1	8	8	53
							89	9									
04	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	128	1	2619	2	N	84	7	8			130
							92	9									
05	2945	X	2859	-0-	-86	-0-	100	1	2630	2	N	117	184	1	3	8	60
							129	9									
06	2850	X	2774	-0-	-76	-0-	129	1	2578	2	N	61	3	8			118
							67	9									
07	2945	X	2809	-0-	-136	-0-	132	1	2575	2	N	93	3	8			208
							102	9									
08	2945	X	2841	-0-	-104	-0-	131	1	2620	2	N	82	185	1	2	8	103
							90	9									

JARON (QUEEN CITY) //CONT.// 45775 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MESTENA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 562071
CONEJO WELL #: 2 RRCID -> 229409 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 9507 - 9537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	164 101	1 9	3433	2	N	92	187	1	3	8	102
04	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	163 86	1 9	3340	2	N	78					180
05	3658	X	3149	-0-	-509	-0-	110 116	1 9	2923	2	N	105	188	1			97
06	3570	X	3245	-0-	-325	-0-	150 78	1 9	3017	2	N	71					168
07	3720	X	3029	-0-	-691	-0-	142 89	1 9	2798	2	N	81	186	1	1	8	62
08	3720	X	3002	-0-	-718	-0-	139 78	1 9	2785	2	N	71					133

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
03	1023	X	964	-0-	-59	-0-	43 18	1 9	903	2	N	16	1	8			97
04	840	X	835	-0-	-5	-0-	38 18	1 9	779	2	N	16	1	8			112
05	1271	X	967	-0-	-304	-0-	34 18	1 9	915	2	N	16	1	8			127
06	1230	X	990	-0-	-240	-0-	46 14	1 9	930	2	N	13					140
07	1271	X	906	-0-	-365	-0-	43 9	1 9	854	2	N	8					148
08	961	X	905	-0-	-56	-0-	42 14	1 9	849	2	N	13	1	8			160

CONEJO WELL #: 5 RRCID -> 234912 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9229 - 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
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/19/2012 - P&A EFF 11/19/12

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
03	403	N	318	-0-	-85	-0-	13 7	1 9	298	2	N	6					120
04	480	N	296	-0-	-184	-0-	13 6	1 9	277	2	N	5					125
05	434	N	283	-0-	-151	-0-	10 6	1 9	267	2	N	5					130
06	300	N	250	-0-	-50	-0-	12 4	1 9	234	2	N	4					134
07	310	N	276	-0-	-34	-0-	13 1	1 9	262	2	N	1					135
*08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	16 2	1 9	325	2	N	2					137

JARON (QUEEN CITY) //CONT.// 45775 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MESTENA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 562071
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
03	1344	X	1344	-0-	-0-	-0-	60	1	1267	2	N	15					60
							17	9									
04	1124	X	1124	-0-	-0-	-0-	51	1	1051	2	N	20					80
							22	9									
05	1085	X	954	-0-	-131	-0-	34	1	902	2	N	16	1	8			95
							18	9									
06	1290	X	1104	-0-	-186	-0-	52	1	1038	2	N	13					108
							14	9									
07	1333	X	1126	-0-	-207	-0-	53	1	1058	2	N	14					122
							15	9									
08	1333	X	1154	-0-	-179	-0-	53	1	1087	2	N	13					135
							14	9									

WAGNER OIL COMPANY 891175
MESTENA OIL & GAS COMPANY WELL #: J 10 RRCID -> 119438 COMPL. DATE 11/09/1985 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9460 - 9492

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	877	X	877	-0-	-0-	-0-	874	2	3	9	N	3					63
04	840	X	636	-0-	-204	-0-	632	2	4	9	N	4					67
05	1153	X	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					67
06	985	X	985	-0-	-0-	-0-	984	2	1	9	N	1					68
07	995	X	995	-0-	-0-	-0-	993	2	2	9	N	2					70
*08	1148	X	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					70

MESTENA OIL & GAS COMPANY WELL #: J 11 RRCID -> 122906 COMPL. DATE 04/04/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9418 - 9435

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MESTENA OIL & GAS COMPANY WELL #: J 13 RRCID -> 192733 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9472 - 9502

03	2945	X	2397	-0-	-548	-0-	93	1	2283	2	N	19					210
							21	9									
04	2970	X	2437	-0-	-533	-0-	90	1	2335	2	N	11					221
							12	9									
05	3069	X	2542	-0-	-527	-0-	93	1	2449	2	N	-0-					221
06	2970	X	2493	-0-	-477	-0-	87	1	2406	2	N	-0-					221
07	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	90	1	2570	2	N	-0-					221
08	2542	X	2141	-0-	-401	-0-	90	1	2051	2	N	-0-					221

MESTENA OIL & GAS CO WELL #: J 14 RRCID -> 225006 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9456 - 9526

03	1891	X	1727	-0-	-164	-0-	90	1	1637	2	N	-0-					267
04	1980	X	1754	-0-	-226	-0-	90	1	1664	2	N	-0-					267
05	2046	X	1820	-0-	-226	-0-	93	1	1727	2	N	-0-					267
06	1830	X	1723	-0-	-107	-0-	84	1	1639	2	N	-0-					267
07	1891	X	1883	-0-	-8	-0-	93	1	1790	2	N	-0-					267
*08	2063	X	2063	-0-	-0-	-0-	93	1	1970	2	N	-0-					267

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
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
03	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	416	1	3373	2	Y	82	80	1			38
							285	3	90	9							
04	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	413	1	3109	2	Y	140	131	1			47
							252	3	154	9							
05	3999	X	3993	-0-	-6	-0-	399	1	3261	2	Y	52	28	1			71
							276	3	57	9							
06	3870	X	3824	-0-	-46	-0-	374	1	3095	2	Y	77	80	1			68
							270	3	85	9							
07	3999	X	3840	-0-	-159	-0-	420	1	3061	2	Y	88	135	1			21
							262	3	97	9							
08	3999	X	3199	-0-	-800	-0-	387	1	2580	2	Y	8	25	1			4
							223	3	9	9							

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
03	3410	X	2642	-0-	-768	-0-	266	1	2159	2	Y	31	30	1			32
							183	3	34	9							
04	2790	X	2123	-0-	-667	-0-	229	1	1723	2	Y	28	26	1			34
							140	3	31	9							
05	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	369	1	3015	2	Y	31	17	1			48
							255	3	34	9							
06	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	405	1	3353	2	Y	43	44	1			47
							293	3	47	9							
07	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	385	1	2806	2	Y	32	49	1			30
							240	3	35	9							
*08	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	390	1	2597	2	Y	29	44	1			15
							225	3	32	9							

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
03	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	259	1	2101	2	Y	1	1	1			36
							178	3	1	9							
04	3000	N	4292	-0-	1292	1292	470	1	3536	2	Y	-0-	36	1			-0-
							286	3									
05	3100	N	6276	-0-	3176	4468	634	1	5188	2	Y	13	7	1			6
							440	3	14	9							
06	3000	N	6202	-0-	3202	7670	616	1	5105	2	Y	32	33	1			5
							446	3	35	9							
07	11344	X	3674	-0-	-7670	-0-	408	1	2975	2	Y	34	39	1			-0-
							254	3	37	9							
08	2325	X	1833	-0-	-492	-0-	213	1	1422	2	Y	67	33	1			34
							124	3	74	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
03	7856	X	7856	-0-	-0-	-0-	802	1	6503	2	Y	1	1	1			64
							550	3	1	9							
04	6540	X	4641	-0-	-1899	-0-	508	1	3823	2	Y	-0-	64	1			-0-
							310	3									
05	6758	X	3317	-0-	-3441	-0-	336	1	2748	2	Y	-0-					-0-
							233	3									
06	6540	X	4149	-0-	-2391	-0-	415	1	3434	2	Y	-0-					-0-
							300	3									
07	6758	X	3711	-0-	-3047	-0-	417	1	3035	2	Y	-0-					-0-
							259	3									
08	6758	X	5450	-0-	-1308	-0-	658	1	4383	2	Y	27	13	1			14
							379	3	30	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
03	9796	X	8557	-0-	-1239	-0-	135	1	7764	2	Y	1	1	1			21
							657	3	1	9							
04	8672	X	8672	-0-	-0-	-0-	131	1	7901	2	Y	-0-	21	1			-0-
							640	3									
05	8973	X	8973	-0-	-0-	-0-	133	1	8150	2	Y	-0-					-0-
							690	3									
06	8340	X	7697	-0-	-643	-0-	138	1	6951	2	Y	-0-					-0-
							608	3									
07	8618	X	7644	-0-	-974	-0-	116	1	6935	2	Y	-0-					-0-
							593	3									
08	8618	X	7151	-0-	-1467	-0-	138	1	6453	2	Y	1	1	1			-0-
							559	3	1	9							

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
03	10726	X	10253	-0-	-473	-0-	1047	1	8486	2	Y	2	1	1			24
							718	3	2	9							
04	9360	X	9036	-0-	-324	-0-	990	1	7437	2	Y	6	6	1			24
							602	3	7	9							
05	10387	X	10387	-0-	-0-	-0-	1052	1	8605	2	Y	-0-	20	1			4
							730	3									
06	9360	X	8903	-0-	-457	-0-	890	1	7369	2	Y	-0-	4	1			-0-
							644	3									
07	9672	X	8727	-0-	-945	-0-	980	1	7137	2	Y	-0-					-0-
							610	3									
08	9672	X	8677	-0-	-995	-0-	1052	1	7016	2	Y	1					1
							608	3	1	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
03	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	50	1	2851	2	Y	8	8	1			-0-
							241	3	9	9							
04	4020	X	3363	-0-	-657	-0-	51	1	3047	2	Y	16	16	1			-0-
							247	3	18	9							
05	4154	X	3189	-0-	-965	-0-	47	1	2896	2	Y	-0-					-0-
							246	3									
06	3060	X	1670	-0-	-1390	-0-	30	1	1508	2	Y	-0-					-0-
							132	3									
07	3472	X	2989	-0-	-483	-0-	44	1	2606	2	Y	106	91	1			15
							222	3	117	9							
08	3472	X	2134	-0-	-1338	-0-	41	1	1923	2	Y	3	5	1			13
							167	3	3	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
03	9238	X	8738	-0-	-500	-0-	158	1	7879	2	Y	32	37	1			166
							666	3	35	9							
04	8370	X	8252	-0-	-118	-0-	152	1	7475	2	Y	18	16	1			168
							605	3	20	9							
05	8649	X	8111	-0-	-538	-0-	153	1	7330	2	Y	5	11	1			162
							622	3	6	9							
06	8460	X	7156	-0-	-1304	-0-	149	1	6410	2	Y	34	19	1			177
							560	3	37	9							
07	8742	X	8053	-0-	-689	-0-	143	1	7261	2	Y	26	19	1	10	5	174
							620	3	29	9							
08	8742	X	5887	-0-	-2855	-0-	116	1	5307	2	Y	4	5	1			173
							460	3	4	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
03	9517	X	7913	-0-	-1604	-0-	125	1	7148	2	Y	32	33	1			49
							605	3	35	9							
04	8790	X	7817	-0-	-973	-0-	118	1	7088	2	Y	34	80	1			3
							574	3	37	9							
05	9083	X	8868	-0-	-215	-0-	130	1	8007	2	Y	47					50
							679	3	52	9							
06	7650	X	7341	-0-	-309	-0-	132	1	6605	2	Y	25	35	1			40
							576	3	28	9							
07	9286	X	9286	-0-	-0-	-0-	140	1	8376	2	Y	49	42	1			47
							716	3	54	9							
08	8866	X	5824	-0-	-3042	-0-	111	1	5217	2	Y	40	65	1			22
							452	3	44	9							

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
03	7192	X	7159	-0-	-33	-0-	169	1	6340	2	Y	104	101	1			57
							536	3	114	9							
04	6120	X	6003	-0-	-117	-0-	164	1	5396	2	Y	5	5	1			57
							437	3	6	9							
05	7257	X	7257	-0-	-0-	-0-	171	1	6459	2	Y	73	40	1			90
							547	3	80	9							
06	6120	X	5616	-0-	-504	-0-	147	1	4970	2	Y	59	61	1			88
							434	3	65	9							
07	6324	X	5880	-0-	-444	-0-	158	1	5236	2	Y	35	53	1			70
							447	3	39	9							
*08	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	162	1	5865	2	Y	142	140	1			72
							508	3	156	9							

E. RIETHMEYER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232265 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10494 - 11886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	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
03	18476	X	15322	-0-	-3154	-0-	195	1	13810	2	Y	135	142	1			209
							1168	3	149	9							
04	16740	X	14720	-0-	-2020	-0-	176	1	13385	2	Y	68	180	1			97
							1084	3	75	9							
05	17019	X	15085	-0-	-1934	-0-	179	1	13644	2	Y	96					193
							1156	3	106	9							
06	15300	X	14305	-0-	-995	-0-	183	1	12904	2	Y	83	113	1			163
							1127	3	91	9							
07	15469	X	13148	-0-	-2321	-0-	177	1	11897	2	Y	52	45	1			170
							1017	3	57	9							
08	15314	X	12584	-0-	-2730	-0-	171	1	11359	2	Y	64	105	1			129
							984	3	70	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
RIETHMEYER,E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 237386 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10776 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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
03	3038	X	2286	-0-		-752	-0-	219	1	1879	2	Y	26	92	1			46
								159	3	29	9							
04	2700	X	2365	-0-		-335	-0-	215	1	1972	2	Y	16					62
								160	3	18	9							
05	2883	X	2473	-0-		-410	-0-	209	1	2070	2	Y	17					79
								175	3	19	9							
06	2790	X	2342	-0-		-448	-0-	195	1	1959	2	Y	15					94
								171	3	17	9							
07	2883	X	2742	-0-		-141	-0-	175	1	2352	2	Y	13	42	1			65
								201	3	14	9							
08	2480	X	2225	-0-		-255	-0-	177	1	1873	2	Y	12					77
								162	3	13	9							

RIETHMEYER,E. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 237523 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11024 - 11298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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
03	10788	X	8918	-0-		-1870	-0-	115	1	8089	2	Y	27	92	1			63
								684	3	30	9							
04	10426	X	10426	-0-		-0-	-0-	124	1	9487	2	Y	43					106
								768	3	47	9							
05	11047	X	11047	-0-		-0-	-0-	131	1	10008	2	Y	54					160
								849	3	59	9							
06	9151	X	9151	-0-		-0-	-0-	117	1	8271	2	Y	36					196
								723	3	40	9							
07	10788	X	9879	-0-		-909	-0-	133	1	8935	2	Y	44	140	1			100
								763	3	48	9							
08	10819	X	10174	-0-		-645	-0-	139	1	9202	2	Y	33					133
								797	3	36	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. 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
03	9331	X	8707	-0-		-624	-0-	152	1	7600	2	Y	284	329	1			210
								643	3	312	9							
04	9030	X	8636	-0-		-394	-0-	148	1	7244	2	Y	597	534	1			273
								587	3	657	9							
05	9331	X	8486	-0-		-845	-0-	157	1	7485	2	Y	191	358	1			106
								634	3	210	9							
06	8670	X	7540	-0-		-1130	-0-	151	1	6505	2	Y	287	164	1			229
								568	3	316	9							
07	8928	X	8212	-0-		-716	-0-	137	1	6993	2	Y	440	321	1	160	5	188
								598	3	484	9							
08	8928	X	7493	-0-		-1435	-0-	144	1	6625	2	Y	136	173	1			151
								574	3	150	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. 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
03	8463	X	7990	-0-		-473	-0-	7364	2	623	3	Y	3	3	1			80
								3	9									
04	8190	X	7116	-0-		-1074	-0-	6552	2	531	3	Y	30	69	1			41
								33	9									
05	8184	X	7598	-0-		-586	-0-	6976	2	592	3	Y	27					68
								30	9									
06	7740	X	7281	-0-		-459	-0-	6674	2	583	3	Y	22	31	1			59
								24	9									
07	8085	X	8085	-0-		-0-	-0-	7443	2	636	3	Y	5	4	1			60
								6	9									
08	7998	X	6002	-0-		-1996	-0-	5520	2	478	3	Y	4	7	1			57
								4	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
03	6169	X	6030	-0-	-139	-0-	141	1	5280	2	Y	147	143	1			75
							447	3	162	9							
04	6180	X	5106	-0-	-1074	-0-	136	1	4489	2	Y	106	99	1			82
							364	3	117	9							
05	6386	X	6003	-0-	-383	-0-	139	1	5273	2	Y	130	71	1			141
							448	3	143	9							
06	6180	X	5949	-0-	-231	-0-	153	1	5187	2	Y	142	147	1			136
							453	3	156	9							
07	6138	X	5712	-0-	-426	-0-	152	1	5070	2	Y	52	80	1			108
							433	3	57	9							
08	6045	X	5956	-0-	-89	-0-	148	1	5343	2	Y	2	109	1			1
							463	3	2	9							

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
03	1426	X	942	-0-	-484	-0-	91	1	785	2	Y	-0-					-0-
							66	3									
04	1020	N	929	-0-	-91	-0-	85	1	781	2	Y	-0-					-0-
							63	3									
05	1271	N	1185	-0-	-86	-0-	101	1	999	2	Y	-0-					-0-
							85	3									
06	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	105	1	1062	2	Y	-0-					-0-
							93	3									
07	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	95	1	1273	2	Y	-0-					-0-
							109	3									
*08	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	133	1	1406	2	Y	-0-					-0-
							122	3									

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
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
03	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1241	2	15	9	N	14					151
04	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1460	2	20	9	N	18					169
05	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1082	2	13	9	N	12					181
06	1230	N	802	-0-	-428	-0-	789	2	13	9	N	12					193
07	1519	N	1130	-0-	-389	-0-	1116	2	14	9	N	13					206
*08	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					206

OXY USA INC. 630591
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
03	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	111	1	3598	2	Y	102	102	0			1
							1	4	112	9							
04	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	97	1	4010	2	Y	106	106	0			1
							1	4	117	9							
05	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	65	1	2992	2	Y	82	82	0			1
							90	9									
06	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	94	1	3772	2	Y	116	115	0			2
							1	4	128	9							
07	2295	X	2295	-0-	-0-	-0-	47	1	2095	2	Y	139	138	0			3
							153	9									
*08	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	60	1	2861	2	Y	88	90	0			1
							97	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8017	X	8017	-0-		-0-		-0-	283	1	7495	2	Y	215	214	0			3
									2	4	237	9							
04	10351	X	10351	-0-		-0-		-0-	295	1	9769	2	Y	259	259	0			3
									2	4	285	9							
05	11876	X	11876	-0-		-0-		-0-	302	1	11232	2	Y	309	307	0			5
									2	4	340	9							
06	10697	X	10697	-0-		-0-		-0-	301	1	10053	2	Y	310	309	0			6
									2	4	341	9							
07	10695	X	4558	-0-		-6137		-0-	93	1	4149	2	Y	286	286	0			6
									1	4	315	9							
08	11873	X	6481	-0-		-5392		-0-	129	1	6144	2	Y	188	192	0			2
									1	4	207	9							

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 049497 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 12988 PERF.11328 - 11456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27604	X	27604	-0-		-0-		-0-	428	1	26359	2	Y	738	732	0			10
									5	4	812	9							
04	32274	X	32274	-0-		-0-		-0-	431	1	30950	2	Y	806	806	0			10
									6	4	887	9							
05	39827	X	39827	-0-		-0-		-0-	477	1	38207	2	Y	1034	1026	0			18
									6	4	1137	9							
06	29808	X	29808	-0-		-0-		-0-	388	1	28465	2	Y	864	866	0			16
									5	4	950	9							
07	18135	X	11923	-0-		-6212		-0-	240	1	10768	2	Y	830	827	0			19
									2	4	913	9							
08	18135	X	15017	-0-		-3118		-0-	299	1	14239	2	Y	434	449	0			4
									2	4	477	9							

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 052701 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 13379 PERF.12900 - 13070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4610	X	4610	-0-		-0-		-0-	216	1	4302	2	Y	81	81	0			1
									3	4	89	9							
04	3810	X	2972	-0-		-838		-0-	154	1	2728	2	Y	81	81	0			1
									1	4	89	9							
05	3937	X	2604	-0-		-1333		-0-	139	1	2380	2	Y	76	76	0			1
									1	4	84	9							
06	3810	X	2723	-0-		-1087		-0-	176	1	2465	2	Y	74	74	0			1
									1	4	81	9							
07	5982	X	5982	-0-		-0-		-0-	276	1	5575	2	Y	116	114	0			3
									3	4	128	9							
*08	4698	X	4698	-0-		-0-		-0-	184	1	4334	2	Y	162	163	0			2
									2	4	178	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 1 RRCID -> 061012 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 12421 PERF.11016 - 11198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12087	X	12087	-0-		-0-		-0-	427	1	11302	2	Y	324	323	0			5
									2	4	356	9							
04	15369	X	15369	-0-		-0-		-0-	438	1	14506	2	Y	384	384	0			5
									3	4	422	9							
05	18261	X	18261	-0-		-0-		-0-	464	1	17271	2	Y	475	472	0			8
									3	4	523	9							
06	16293	X	16293	-0-		-0-		-0-	459	1	15312	2	Y	472	471	0			9
									3	4	519	9							
07	7936	X	7321	-0-		-615		-0-	149	1	6665	2	Y	460	459	0			10
									1	4	506	9							
*08	9945	X	9945	-0-		-0-		-0-	198	1	9428	2	Y	289	296	0			3
									1	4	318	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 062253 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 13902 PERF.10184 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9411	X	9411	-0-	-0-	-0-	274	1	8857	2	Y	253	251	0			4
							2	4	278	9							
04	9661	X	9661	-0-	-0-	-0-	222	1	9172	2	Y	241	242	0			3
							2	4	265	9							
05	9083	X	7456	-0-	-1627	-0-	154	1	7088	2	Y	194	194	0			3
							1	4	213	9							
06	8790	X	7850	-0-	-940	-0-	184	1	7414	2	Y	228	227	0			4
							1	4	251	9							
07	9083	X	4599	-0-	-4484	-0-	94	1	4198	2	Y	278	276	0			6
							1	4	306	9							
08	9083	X	6210	-0-	-2873	-0-	124	1	5887	2	Y	180	184	0			2
							1	4	198	9							

DAVIS, W.J. WELL #: 3 RRCID -> 063756 COMPL. DATE 07/08/1999 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11968 - 12244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	250	1	4980	2	Y	93	94	0			1
							3	4	102	9							
04	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	242	1	4290	2	Y	129	128	0			2
							2	4	142	9							
05	4495	X	4120	-0-	-375	-0-	220	1	3766	2	Y	120	120	0			2
							2	4	132	9							
06	4350	X	4176	-0-	-174	-0-	270	1	3779	2	Y	114	114	0			2
							2	4	125	9							
07	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	252	1	5080	2	Y	105	105	0			2
							2	4	116	9							
*08	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	222	1	5219	2	Y	195	195	0			2
							2	4	215	9							

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064583 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 12822 PERF.12150 - 12446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	153	1	4061	2	Y	117	116	0			2
							1	4	129	9							
04	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	126	1	4159	2	Y	110	111	0			1
							1	4	121	9							
05	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	90	1	3335	2	Y	93	92	0			2
							1	4	102	9							
06	4200	X	2298	-0-	-1902	-0-	65	1	2160	2	Y	66	67	0			1
							73	9									
07	4557	X	1981	-0-	-2576	-0-	40	1	1803	2	Y	125	123	0			3
							138	9									
08	4557	X	2161	-0-	-2396	-0-	43	1	2049	2	Y	63	65	0			1
							69	9									

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
03	2976	X	2654	-0-	-322	-0-	125	1	2476	2	Y	47	47	0			1
							1	4	52	9							
04	2550	X	1539	-0-	-1011	-0-	80	1	1412	2	Y	42	42	0			1
							1	4	46	9							
05	2480	X	2120	-0-	-360	-0-	113	1	1939	2	Y	61	61	0			1
							1	4	67	9							
06	2580	X	1500	-0-	-1080	-0-	97	1	1357	2	Y	41	41	0			1
							1	4	45	9							
07	2666	X	2272	-0-	-394	-0-	105	1	2118	2	Y	44	44	0			1
							1	4	48	9							
08	2666	X	2171	-0-	-495	-0-	85	1	2002	2	Y	75	75	0			1
							1	4	83	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
03	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	39	1	1036	2	Y	30	30	0			-0-
							33	9									
04	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	40	1	1331	2	Y	35	35	0			-0-
							39	9									
05	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	36	1	1328	2	Y	37	36	0			1
							41	9									
06	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	38	1	1263	2	Y	39	39	0			1
							43	9									
07	1457	N	640	-0-	-817	-0-	13	1	583	2	Y	40	40	0			1
							44	9									
08	1395	N	1024	-0-	-371	-0-	20	1	972	2	Y	29	30	0			-0-
							32	9									

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
03	11550	X	11550	-0-	-0-	-0-	542	1	10780	2	Y	202	203	0			3
							6	4	222	9							
04	9751	X	9751	-0-	-0-	-0-	504	1	8950	2	Y	266	266	0			3
							4	4	293	9							
05	11780	X	8755	-0-	-3025	-0-	468	1	8002	2	Y	255	254	0			4
							4	4	281	9							
06	11400	X	8276	-0-	-3124	-0-	536	1	7487	2	Y	226	226	0			4
							4	4	249	9							
07	11780	X	11444	-0-	-336	-0-	528	1	10668	2	Y	221	220	0			5
							5	4	243	9							
08	11563	X	10635	-0-	-928	-0-	417	1	9809	2	Y	367	368	0			4
							5	4	404	9							

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
03	5270	X	4267	-0-	-1003	-0-	200	1	3984	2	Y	74	75	0			1
							2	4	81	9							
04	4020	X	3035	-0-	-985	-0-	157	1	2786	2	Y	83	83	0			1
							1	4	91	9							
05	4867	X	2107	-0-	-2760	-0-	113	1	1926	2	Y	61	61	0			1
							1	4	67	9							
06	4710	X	2345	-0-	-2365	-0-	152	1	2122	2	Y	64	64	0			1
							1	4	70	9							
07	4867	X	4367	-0-	-500	-0-	202	1	4069	2	Y	85	84	0			2
							2	4	94	9							
*08	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	173	1	4078	2	Y	153	153	0			2
							2	4	168	9							

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
03	7589	X	7589	-0-	-0-	-0-	221	1	7144	2	Y	203	202	0			3
							1	4	223	9							
04	7620	X	7420	-0-	-200	-0-	170	1	7045	2	Y	185	186	0			2
							1	4	204	9							
05	7874	X	6104	-0-	-1770	-0-	126	1	5802	2	Y	159	158	0			3
							1	4	175	9							
06	7620	X	7437	-0-	-183	-0-	174	1	7025	2	Y	215	214	0			4
							1	4	237	9							
07	7657	X	4032	-0-	-3625	-0-	82	1	3682	2	Y	243	242	0			5
							1	4	267	9							
08	7657	X	5358	-0-	-2299	-0-	107	1	5078	2	Y	156	159	0			2
							1	4	172	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 073662 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 14437 PERF.10194 - 11414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	34810	X	34810	-0-	-0-	-0-	1015	1	32763	2	Y	932	927	0		13
							7	4	1025	9						
04	31389	X	31389	-0-	-0-	-0-	720	1	29800	2	Y	785	788	0		10
							5	4	864	9						
05	25770	X	25770	-0-	-0-	-0-	532	1	24497	2	Y	670	668	0		12
							4	4	737	9						
06	33121	X	33121	-0-	-0-	-0-	777	1	31284	2	Y	959	953	0		18
							5	4	1055	9						
07	17485	X	17485	-0-	-0-	-0-	357	1	15963	2	Y	1056	1050	0		24
							3	4	1162	9						
*08	21470	X	21470	-0-	-0-	-0-	427	1	20356	2	Y	622	640	0		6
							3	4	684	9						

DAVIS, W.J. WELL #: 7 RRCID -> 079054 COMPL. DATE 10/17/1978 TOTAL DEPTH 14469 PERF.12083 - 12340

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	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

03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	6	1	165	2	Y	5	5	0		-0-
							6	9								
04	300	N	221	-0-	-79	-0-	6	1	208	2	Y	6	6	0		-0-
							7	9								
05	403	N	192	-0-	-211	-0-	5	1	181	2	Y	5	5	0		-0-
							6	9								
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	6	1	216	2	Y	7	7	0		-0-
							8	9								
07	217	N	66	-0-	-151	-0-	1	1	61	2	Y	4	4	0		-0-
							4	9								
08	186	N	41	-0-	-145	-0-	1	1	39	2	Y	1	1	0		-0-
							1	9								

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 084110 COMPL. DATE 09/07/1979 TOTAL DEPTH 14140 PERF.12082 - 12120

03	7386	X	7386	-0-	-0-	-0-	215	1	6952	2	Y	198	197	0		3
							1	4	218	9						
04	6984	X	6984	-0-	-0-	-0-	160	1	6632	2	Y	174	175	0		2
							1	4	191	9						
05	6076	X	5522	-0-	-554	-0-	114	1	5249	2	Y	144	143	0		3
							1	4	158	9						
06	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	145	1	5832	2	Y	178	178	0		3
							1	4	196	9						
07	6076	X	3370	-0-	-2706	-0-	69	1	3077	2	Y	204	202	0		5
							224	9								
08	6076	X	4750	-0-	-1326	-0-	95	1	4503	2	Y	137	141	0		1
							1	4	151	9						

DAVIS, W.J. WELL #: 8 RRCID -> 085219 COMPL. DATE 06/02/2002 TOTAL DEPTH 12506 PERF.10408 - 10420

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DAVIS, W. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 086841 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 14816 PERF.12254 - 12264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	558	X	1	-0-	-557	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
04	540	X	432	-0-	-108	-0-	22	1	397	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
05	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
06	552	X	552	-0-	-0-	-0-	36	1	499	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
07	434	X	346	-0-	-88	-0-	16	1	322	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*08	503	X	503	-0-	-0-	-0-	20	1	464	2	Y	17	17	0			-0-
							19	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 13 RRCID -> 089661 COMPL. DATE 12/25/2001 TOTAL DEPTH 12230 PERF.11318 - 11467

03	13165	X	13165	-0-	-0-	-0-	465	1	12310	2	Y	352	351	0			5
							3	4	387	9							
04	17413	X	17413	-0-	-0-	-0-	496	1	16434	2	Y	436	435	0			6
							3	4	480	9							
05	17114	X	17114	-0-	-0-	-0-	435	1	16186	2	Y	445	443	0			8
							3	4	490	9							
06	15960	X	15960	-0-	-0-	-0-	449	1	15001	2	Y	461	461	0			8
							3	4	507	9							
07	17980	X	5733	-0-	-12247	-0-	117	1	5218	2	Y	361	361	0			8
							1	4	397	9							
08	17980	X	10116	-0-	-7864	-0-	201	1	9592	2	Y	293	298	0			3
							1	4	322	9							

DAVIS, W.J. WELL #: 1 D RRCID -> 089673 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 14111 PERF. 1620 - 1848

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 092059 COMPL. DATE 05/06/1990 TOTAL DEPTH 14971 PERF.12600 - 13134

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 18 RRCID -> 097088 COMPL. DATE 12/09/1981 TOTAL DEPTH 13538 PERF.11250 - 11430

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 120743 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 14227 PERF. 9966 - 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
03	775	N	306	-0-	-469	-0-	11	1	286	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	19	1	615	2	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	10	1	361	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	9	1	315	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
07	682	N	67	-0-	-615	-0-	1	1	62	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
08	372	N	48	-0-	-324	-0-	1	1	46	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122093 COMPL. DATE 09/01/1986 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12262 - 12596

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 124662 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 14454 PERF.10974 - 12667

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 130154 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 3250 - 3534

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

DAVIS, W.J. WELL #: 6 RRCID -> 131827 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 14901 PERF.12408 - 12522

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133819 COMPL. DATE 03/05/1991 TOTAL DEPTH 13965 PERF.10490 - 10670

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

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 136226 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12070 - 12790

03	2139	X	1870	-0-	-269	-0-	88	1	1746	2	Y	32	33	0			-0-
							1	4	35	9							
04	2130	X	2005	-0-	-125	-0-	104	1	1838	2	Y	56	55	0			1
							1	4	62	9							
05	2201	X	1500	-0-	-701	-0-	80	1	1371	2	Y	44	44	0			1
							1	4	48	9							
06	2130	X	1293	-0-	-837	-0-	84	1	1169	2	Y	35	35	0			1
							1	4	39	9							
07	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	109	1	2199	2	Y	45	45	0			1
							1	4	50	9							
08	2077	X	1611	-0-	-466	-0-	63	1	1485	2	Y	56	56	0			1
							1	4	62	9							

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 142972 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 13160 PERF.10280 - 10908

03	2046	X	1827	-0-	-219	-0-	86	1	1706	2	Y	31	32	0			-0-
							1	4	34	9							
04	1710	X	1562	-0-	-148	-0-	81	1	1432	2	Y	44	43	0			1
							1	4	48	9							
05	1953	X	1365	-0-	-588	-0-	73	1	1247	2	Y	40	40	0			1
							1	4	44	9							
06	1890	X	1342	-0-	-548	-0-	87	1	1213	2	Y	37	37	0			1
							1	4	41	9							
07	1953	X	1469	-0-	-484	-0-	68	1	1369	2	Y	28	28	0			1
							1	4	31	9							
08	1829	X	1686	-0-	-143	-0-	66	1	1555	2	Y	58	58	0			1
							1	4	64	9							

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143612 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 14012 PERF.11013 - 11302

03	11075	X	11075	-0-	-0-	-0-	323	1	10424	2	Y	296	295	0			4
							2	4	326	9							
04	10910	X	10910	-0-	-0-	-0-	250	1	10358	2	Y	273	274	0			3
							2	4	300	9							
05	9424	X	8838	-0-	-586	-0-	182	1	8402	2	Y	230	229	0			4
							1	4	253	9							
06	10527	X	10527	-0-	-0-	-0-	247	1	9942	2	Y	305	303	0			6
							2	4	336	9							
07	9424	X	5639	-0-	-3785	-0-	115	1	5149	2	Y	340	338	0			8
							1	4	374	9							
08	9424	X	6994	-0-	-2430	-0-	139	1	6632	2	Y	202	208	0			2
							1	4	222	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 145201 COMPL. DATE 02/24/1993 TOTAL DEPTH 13210 PERF.10916 - 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
03	6789	X	6769	-0-	-20	-0-	318	1	6317	2	Y	118	119	0			2
							4	4	130	9							
04	6390	X	5612	-0-	-778	-0-	290	1	5151	2	Y	153	153	0			2
							3	4	168	9							
05	6789	X	5343	-0-	-1446	-0-	285	1	4884	2	Y	156	155	0			3
							2	4	172	9							
06	6570	X	5541	-0-	-1029	-0-	359	1	5013	2	Y	151	151	0			3
							3	4	166	9							
07	16398	X	16398	-0-	-0-	-0-	757	1	15285	2	Y	317	313	0			7
							7	4	349	9							
*08	9964	X	9964	-0-	-0-	-0-	391	1	9191	2	Y	344	347	0			4
							4	4	378	9							

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145836 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 13197 PERF.10724 - 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
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, W.J. WELL #: 11 RRCID -> 149887 COMPL. DATE 05/18/1994 TOTAL DEPTH 13877 PERF.12252 - 13908

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

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
03	966	N	966	-0-	-0-	-0-	45	1	901	2	Y	17	17	0			-0-
							1	4	19	9							
04	930	N	367	-0-	-563	-0-	19	1	337	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
05	992	N	722	-0-	-270	-0-	39	1	660	2	Y	21	21	0			-0-
							23	9									
06	930	N	689	-0-	-241	-0-	45	1	623	2	Y	19	19	0			-0-
							21	9									
07	372	N	352	-0-	-20	-0-	16	1	328	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*08	925	N	925	-0-	-0-	-0-	36	1	854	2	Y	32	32	0			-0-
							35	9									

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
03	6758	X	4967	-0-	-1791	-0-	233	1	4636	2	Y	86	87	0			1
							3	4	95	9							
04	5580	X	4008	-0-	-1572	-0-	207	1	3679	2	Y	109	109	0			1
							2	4	120	9							
05	5208	X	3033	-0-	-2175	-0-	162	1	2772	2	Y	89	88	0			2
							1	4	98	9							
06	5040	X	2143	-0-	-2897	-0-	139	1	1939	2	Y	58	59	0			1
							1	4	64	9							
07	5208	X	3567	-0-	-1641	-0-	165	1	3324	2	Y	69	68	0			2
							2	4	76	9							
08	4960	X	3959	-0-	-1001	-0-	155	1	3652	2	Y	136	137	0			1
							2	4	150	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
03	14818	X	10	-0-	-14808	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
04	11280	X	-0-	-0-	-11280	-0-					Y	-0-					-0-
05	11656	X	-0-	-0-	-11656	-0-					Y	-0-					-0-
06	3540	X	-0-	-0-	-3540	-0-					Y	-0-					-0-
07	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
08	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 158330 COMPL. DATE 03/12/1996 TOTAL DEPTH 12731 PERF.12000 - 12394

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 21 RRCID -> 159253 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9504 - 10205

03	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	134	1	3561	2	Y	102	102	0			1
							1	4	112	9							
04	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	114	1	3782	2	Y	100	100	0			1
							1	4	110	9							
05	7007	X	7007	-0-	-0-	-0-	178	1	6628	2	Y	182	180	0			3
							1	4	200	9							
06	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	129	1	4321	2	Y	133	134	0			2
							1	4	146	9							
07	4154	X	2574	-0-	-1580	-0-	52	1	2343	2	Y	163	161	0			4
							179	9									
08	5363	X	3002	-0-	-2361	-0-	60	1	2846	2	Y	87	90	0			1
							96	9									

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 159881 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 12760 PERF.10206 - 10932

03	8338	X	8338	-0-	-0-	-0-	391	1	7781	2	Y	146	147	0			2
							5	4	161	9							
04	7410	X	7136	-0-	-274	-0-	369	1	6549	2	Y	195	195	0			2
							3	4	215	9							
05	8401	X	6154	-0-	-2247	-0-	329	1	5624	2	Y	180	179	0			3
							3	4	198	9							
06	8130	X	6007	-0-	-2123	-0-	389	1	5435	2	Y	164	164	0			3
							3	4	180	9							
07	8401	X	8313	-0-	-88	-0-	384	1	7748	2	Y	161	160	0			4
							4	4	177	9							
08	8339	X	7560	-0-	-779	-0-	296	1	6974	2	Y	261	262	0			3
							3	4	287	9							

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 160397 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11716 - 12240

03	6836	X	6836	-0-	-0-	-0-	241	1	6393	2	Y	183	182	0			3
							1	4	201	9							
04	9393	X	9393	-0-	-0-	-0-	268	1	8864	2	Y	235	235	0			3
							2	4	259	9							
05	11458	X	11458	-0-	-0-	-0-	291	1	10837	2	Y	298	296	0			5
							2	4	328	9							
06	11573	X	11573	-0-	-0-	-0-	326	1	10876	2	Y	335	334	0			6
							2	4	369	9							
07	6670	X	6670	-0-	-0-	-0-	136	1	6071	2	Y	420	417	0			9
							1	4	462	9							
*08	11270	X	11270	-0-	-0-	-0-	224	1	10684	2	Y	327	333	0			3
							2	4	360	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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. 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
03	31	N	27	-0-	-4	-0-		1	1	25	2	Y	1	1	0			-0-
								1	9									
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-		1	1	32	2	Y	1	1	0			-0-
								1	9									
05	28	N	28	-0-	-0-	-0-		1	1	26	2	Y	1	1	0			-0-
								1	9									
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-		1	1	43	2	Y	1	1	0			-0-
								1	9									
07	31	N	30	-0-	-1	-0-		1	1	27	2	Y	2	2	0			-0-
								2	9									
*08	47	N	47	-0-	-0-	-0-		1	1	45	2	Y	1	1	0			-0-
								1	9									

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 166553 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 12565 PERF.10336 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15066	X	12652	-0-	-2414	-0-		446	1	11831	2	Y	339	338	0			5
								2	4	373	9							
04	16281	X	16281	-0-	-0-	-0-		464	1	15366	2	Y	407	407	0			5
								3	4	448	9							
05	18754	X	18754	-0-	-0-	-0-		477	1	17736	2	Y	489	485	0			9
								3	4	538	9							
06	16524	X	16524	-0-	-0-	-0-		465	1	15530	2	Y	478	478	0			9
								3	4	526	9							
07	16833	X	7426	-0-	-9407	-0-		151	1	6760	2	Y	467	466	0			10
								1	4	514	9							
08	18755	X	8930	-0-	-9825	-0-		178	1	8465	2	Y	260	267	0			3
								1	4	286	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. 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
03	13764	X	9761	-0-	-4003	-0-		344	1	9127	2	Y	262	261	0			4
								2	4	288	9							
04	12213	X	12213	-0-	-0-	-0-		348	1	11527	2	Y	305	305	0			4
								2	4	336	9							
05	13989	X	13989	-0-	-0-	-0-		356	1	13231	2	Y	364	362	0			6
								2	4	400	9							
06	23690	X	23690	-0-	-0-	-0-		667	1	22263	2	Y	687	680	0			13
								4	4	756	9							
07	14872	X	14872	-0-	-0-	-0-		302	1	13538	2	Y	936	928	0			21
								2	4	1030	9							
*08	17894	X	17894	-0-	-0-	-0-		356	1	16965	2	Y	518	534	0			5
								3	4	570	9							

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. 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
03	5766	X	5638	-0-	-128	-0-		199	1	5272	2	Y	151	151	0			2
								1	4	166	9							
04	7445	X	7445	-0-	-0-	-0-		212	1	7027	2	Y	186	186	0			2
								1	4	205	9							
05	8798	X	8798	-0-	-0-	-0-		224	1	8321	2	Y	229	227	0			4
								1	4	252	9							
06	8314	X	8314	-0-	-0-	-0-		234	1	7815	2	Y	240	240	0			4
								1	4	264	9							
07	6665	X	3631	-0-	-3034	-0-		74	1	3304	2	Y	229	228	0			5
								1	4	252	9							
08	6665	X	4755	-0-	-1910	-0-		95	1	4507	2	Y	138	142	0			1
								1	4	152	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 169503 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12115 - 12350

03	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	116	1	3072	2	Y	88	88	0			1
							1	4	97	9							
04	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	121	1	4011	2	Y	106	106	0			1
							1	4	117	9							
05	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	130	1	4845	2	Y	133	132	0			2
							1	4	146	9							
06	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	126	1	4198	2	Y	129	129	0			2
							1	4	142	9							
07	4402	X	2044	-0-	-2358	-0-	42	1	1860	2	Y	129	128	0			3
							142	9									
08	4495	X	1410	-0-	-3085	-0-	28	1	1338	2	Y	40	43	0			-0-
							44	9									

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 2 RRCID -> 172438 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 15884 PERF.13186 - 13198

03	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
04	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					-0-
05	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
06	6	X	1	-0-	-5	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	110	1	2225	2	Y	46	45	0			1
							1	4	51	9							
*08	2109	X	2109	-0-	-0-	-0-	83	1	1945	2	Y	73	73	0			1
							1	4	80	9							

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 172471 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 13510 PERF.12246 - 13226

03	3100	N	3175	-0-	75	75	149	1	2962	2	Y	56	56	0			1
							2	4	62	9							
04	505	X	430	-0-	-75	-0-	22	1	396	2	Y	11	12	0			-0-
							12	9									
05	2852	X	1053	-0-	-1799	-0-	56	1	963	2	Y	31	30	0			1
							34	9									
06	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
07	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-					-0-
08	3162	X	1418	-0-	-1744	-0-	56	1	1307	2	Y	49	48	0			1
							1	4	54	9							

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 3 RRCID -> 174031 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 15764 PERF.14336 - 15040

03	8563	X	8563	-0-	-0-	-0-	402	1	7991	2	Y	150	150	0			2
							5	4	165	9							
04	8520	X	7212	-0-	-1308	-0-	373	1	6618	2	Y	198	197	0			3
							3	4	218	9							
05	8804	X	5978	-0-	-2826	-0-	319	1	5465	2	Y	174	174	0			3
							3	4	191	9							
06	8520	X	5510	-0-	-3010	-0-	357	1	4984	2	Y	151	151	0			3
							3	4	166	9							
07	8556	X	7983	-0-	-573	-0-	369	1	7441	2	Y	154	154	0			3
							4	4	169	9							
08	8556	X	7000	-0-	-1556	-0-	274	1	6458	2	Y	241	242	0			2
							3	4	265	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DAVIS, W. J. "A" WELL #: 4 RRCID -> 175052 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 15580 PERF.14195 - 14215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
04	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON-CYPHER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175991 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 15508 PERF.13540 - 15188

03	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	311	1	6176	2	Y	116	117	0			2
							4	4	128	9							
04	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	281	1	4988	2	Y	148	148	0			2
							2	4	163	9							
05	7192	X	4459	-0-	-2733	-0-	238	1	4076	2	Y	130	130	0			2
							2	4	143	9							
06	6960	X	4291	-0-	-2669	-0-	278	1	3882	2	Y	117	117	0			2
							2	4	129	9							
07	7192	X	5748	-0-	-1444	-0-	265	1	5358	2	Y	111	111	0			2
							3	4	122	9							
08	6634	X	4879	-0-	-1755	-0-	191	1	4500	2	Y	169	169	0			2
							2	4	186	9							

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 176080 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 13225 PERF.11937 - 12904

03	28803	X	28803	-0-	-0-	-0-	447	1	27503	2	Y	770	762	0			11
							6	4	847	9							
04	30068	X	30068	-0-	-0-	-0-	401	1	28836	2	Y	751	752	0			10
							5	4	826	9							
05	37309	X	37309	-0-	-0-	-0-	447	1	35791	2	Y	968	961	0			17
							6	4	1065	9							
06	27413	X	27413	-0-	-0-	-0-	357	1	26177	2	Y	795	797	0			15
							4	4	875	9							
07	12896	X	11595	-0-	-1301	-0-	234	1	10471	2	Y	807	804	0			18
							2	4	888	9							
*08	14630	X	14630	-0-	-0-	-0-	291	1	13871	2	Y	424	438	0			4
							2	4	466	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 28 RRCID -> 176539 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9964 - 10082

03	20523	X	20523	-0-	-0-	-0-	724	1	19190	2	Y	550	549	0			8
							4	4	605	9							
04	25318	X	25318	-0-	-0-	-0-	721	1	23897	2	Y	633	633	0			8
							4	4	696	9							
05	29308	X	29308	-0-	-0-	-0-	745	1	27720	2	Y	763	758	0			13
							4	4	839	9							
06	26731	X	26731	-0-	-0-	-0-	753	1	25123	2	Y	774	773	0			14
							4	4	851	9							
07	12586	X	12586	-0-	-0-	-0-	256	1	11456	2	Y	793	789	0			18
							2	4	872	9							
*08	15665	X	15665	-0-	-0-	-0-	312	1	14852	2	Y	454	467	0			5
							2	4	499	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
03	40172	X	40172	-0-	-0-	-0-	1886	1	37493	2	Y	701	706	0			10
							22	4	771	9							
04	35183	X	35183	-0-	-0-	-0-	1820	1	32289	2	Y	962	960	0			12
							16	4	1058	9							
05	30665	X	30665	-0-	-0-	-0-	1638	1	28029	2	Y	895	891	0			16
							13	4	985	9							
06	31222	X	31222	-0-	-0-	-0-	2022	1	28245	2	Y	853	853	0			16
							17	4	938	9							
07	45881	X	45881	-0-	-0-	-0-	2118	1	42766	2	Y	887	883	0			20
							21	4	976	9							
*08	40962	X	40962	-0-	-0-	-0-	1605	1	37786	2	Y	1412	1418	0			14
							18	4	1553	9							

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 178201 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 13388 PERF.10426 - 12997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7787	X	7787	-0-	-0-	-0-	365	1	7268	2	Y	136	137	0			2
							4	4	150	9							
04	6390	X	6319	-0-	-71	-0-	327	1	5799	2	Y	173	173	0			2
							3	4	190	9							
05	9393	X	4790	-0-	-4603	-0-	256	1	4379	2	Y	139	139	0			2
							2	4	153	9							
06	9090	X	2782	-0-	-6308	-0-	180	1	2517	2	Y	76	77	0			1
							1	4	84	9							
07	9393	X	4679	-0-	-4714	-0-	216	1	4361	2	Y	91	90	0			2
							2	4	100	9							
08	7781	X	6159	-0-	-1622	-0-	241	1	5682	2	Y	212	212	0			2
							3	4	233	9							

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 6 RRCID -> 179431 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14343 - 14767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3503	X	2640	-0-	-863	-0-	124	1	2464	2	Y	46	46	0			1
							1	4	51	9							
04	T. A.		1240	-0-	1240	1240	64	1	1139	2	Y	33	34	0			-0-
							1	4	36	9							
05	T. A.		2483	-0-	2483	3723	133	1	2269	2	Y	73	72	0			1
							1	4	80	9							
06	5543	X	1820	-0-	-3723	-0-	118	1	1646	2	Y	50	50	0			1
							1	4	55	9							
07	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	110	1	2219	2	Y	46	46	0			1
							1	4	51	9							
08	2294	N	2032	-0-	-262	-0-	80	1	1874	2	Y	70	70	0			1
							1	4	77	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 30 RRCID -> 180173 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 9896 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	X	5	-0-	-150	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
04	150	X	4	-0-	-146	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
05	155	X	4	-0-	-151	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
06	30	X	6	-0-	-24	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
07	31	X	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
*08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-

DARWINA D. JAMIESON WELL #: 1 RRCID -> 180748 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11194 - 12654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	20	1	522	2	Y	-0-					-0-
04	569	N	569	-0-	-0-	-0-	17	1	552	2	Y	-0-					-0-
05	984	N	984	-0-	-0-	-0-	26	1	958	2	Y	-0-					-0-
06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	17	1	582	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	328	-0-	-75	-0-	7	1	321	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	240	-0-	-163	-0-	5	1	235	2	Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DIXIE MORTGAGE HOPKINS G.U. WELL #: 9 RRCID -> 181150 COMPL. DATE 12/11/2000 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12335 - 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
03	12435	X	12435	-0-	-0-	-0-	363	1	11704	2	Y	333	331	0			5
							2	4	366	9							
04	11892	X	11892	-0-	-0-	-0-	273	1	11290	2	Y	297	298	0			4
							2	4	327	9							
05	11842	X	9340	-0-	-2502	-0-	193	1	8880	2	Y	242	242	0			4
							1	4	266	9							
06	11610	X	10033	-0-	-1577	-0-	235	1	9477	2	Y	290	289	0			5
							2	4	319	9							
07	11997	X	4102	-0-	-7895	-0-	84	1	3744	2	Y	248	247	0			6
							1	4	273	9							
08	11997	X	5717	-0-	-6280	-0-	114	1	5419	2	Y	166	170	0			2
							1	4	183	9							

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 183045 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 13746 PERF.10780 - 10806

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	9810	X	9810	-0-	-0-	-0-	346	1	9173	2	Y	263	262	0			4
							2	4	289	9							
04	12213	X	12213	-0-	-0-	-0-	348	1	11527	2	Y	305	305	0			4
							2	4	336	9							
05	14097	X	14097	-0-	-0-	-0-	359	1	13333	2	Y	366	364	0			6
							2	4	403	9							
06	10215	X	10215	-0-	-0-	-0-	288	1	9599	2	Y	296	297	0			5
							2	4	326	9							
07	5828	X	5538	-0-	-290	-0-	113	1	5040	2	Y	349	346	0			8
							1	4	384	9							
08	5828	X	4031	-0-	-1797	-0-	80	1	3822	2	Y	116	123	0			1
							1	4	128	9							

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 7 RRCID -> 183393 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 14655 PERF.14310 - 14330

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	6820	X	4874	-0-	-1946	-0-	229	1	4548	2	Y	85	86	0			1
							3	4	94	9							
04	5280	X	4532	-0-	-748	-0-	234	1	4158	2	Y	125	124	0			2
							2	4	138	9							
05	5022	X	3910	-0-	-1112	-0-	209	1	3574	2	Y	114	114	0			2
							2	4	125	9							
06	4860	X	4078	-0-	-782	-0-	264	1	3690	2	Y	111	111	0			2
							2	4	122	9							
07	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	281	1	5679	2	Y	118	117	0			3
							3	4	130	9							
*08	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	212	1	4984	2	Y	186	187	0			2
							2	4	205	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
03	4340	X	4237	-0-	-103	-0-	199	1	3955	2	Y	74	74	0			1
							2	4	81	9							
04	T. A.		3162	-0-	3162	3162	164	1	2902	2	Y	86	86	0			1
							1	4	95	9							
05	T. A.		2543	-0-	2543	5705	136	1	2325	2	Y	74	74	0			1
							1	4	81	9							
06	8838	X	3133	-0-	-5705	-0-	203	1	2833	2	Y	86	85	0			2
							2	4	95	9							
07	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	156	1	3145	2	Y	64	65	0			1
							2	4	70	9							
08	4030	X	2498	-0-	-1532	-0-	98	1	2303	2	Y	87	87	0			1
							1	4	96	9							

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
08	6	N	-0-	-0-	-6	-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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	8339	X	7237	-0-	-1102	-0-	340	1	6753	2	Y	127	127	0			2
							4	4	140	9							
04	7020	X	6349	-0-	-671	-0-	328	1	5828	2	Y	173	173	0			2
							3	4	190	9							
05	6975	X	5414	-0-	-1561	-0-	289	1	4949	2	Y	158	157	0			3
							2	4	174	9							
06	6990	X	5535	-0-	-1455	-0-	358	1	5008	2	Y	151	151	0			3
							3	4	166	9							
07	7756	X	7756	-0-	-0-	-0-	358	1	7231	2	Y	149	149	0			3
							3	4	164	9							
08	7223	X	6969	-0-	-254	-0-	273	1	6429	2	Y	240	241	0			2
							3	4	264	9							

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 187244 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10182 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24957	X	24957	-0-	-0-	-0-	1331	1	23131	2	Y	437	442	0			6
							14	4	481	9							
04	18570	X	18542	-0-	-28	-0-	1074	1	16902	2	Y	507	507	0			6
							8	4	558	9							
05	20471	X	20471	-0-	-0-	-0-	1201	1	18604	2	Y	597	593	0			10
							9	4	657	9							
06	18570	X	18444	-0-	-126	-0-	1265	1	16615	2	Y	504	505	0			9
							10	4	554	9							
07	27420	X	27420	-0-	-0-	-0-	1339	1	25485	2	Y	531	528	0			12
							12	4	584	9							
*08	31611	X	31611	-0-	-0-	-0-	1328	1	29070	2	Y	1090	1091	0			11
							14	4	1199	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 187343 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 12677 PERF.11948 - 12470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6913	X	6252	-0-	-661	-0-	293	1	5835	2	Y	110	110	0			2
							3	4	121	9							
04	5790	X	5151	-0-	-639	-0-	266	1	4728	2	Y	141	141	0			2
							2	4	155	9							
05	5580	X	4135	-0-	-1445	-0-	221	1	3780	2	Y	120	120	0			2
							2	4	132	9							
06	6060	X	2981	-0-	-3079	-0-	193	1	2697	2	Y	81	82	0			1
							2	4	89	9							
07	6262	X	4977	-0-	-1285	-0-	230	1	4638	2	Y	97	96	0			2
							2	4	107	9							
08	6262	X	1503	-0-	-4759	-0-	59	1	1386	2	Y	52	53	0			1
							1	4	57	9							

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 188022 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11024 - 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
03	5735	X	4738	-0-	-997	-0-	138	1	4459	2	Y	127	126	0			2
							1	4	140	9							
04	5550	X	4231	-0-	-1319	-0-	97	1	4017	2	Y	105	106	0			1
							1	4	116	9							
05	5735	X	3322	-0-	-2413	-0-	69	1	3157	2	Y	87	86	0			2
							96	9									
06	4770	X	4054	-0-	-716	-0-	95	1	3829	2	Y	117	117	0			2
							1	4	129	9							
07	4929	X	1634	-0-	-3295	-0-	33	1	1492	2	Y	99	99	0			2
							109	9									
08	4743	X	3160	-0-	-1583	-0-	63	1	2996	2	Y	92	93	0			1
							101	9									

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 9 RRCID -> 188205 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 14646 PERF.14340 - 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
03	887	X	887	-0-	-0-	-0-	42	1	828	2	Y	15	16	0			-0-
							17	9									
04	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
05	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	-0-					-0-
06	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					Y	-0-					-0-
07	2201	X	382	-0-	-1819	-0-	18	1	356	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*08	2097	X	2097	-0-	-0-	-0-	82	1	1934	2	Y	73	72	0			1
							1	4	80	9							

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
03	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	115	1	3035	2	Y	87	87	0			1
							1	4	96	9							
04	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	113	1	3738	2	Y	99	99	0			1
							1	4	109	9							
05	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	114	1	4245	2	Y	117	116	0			2
							1	4	129	9							
06	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	118	1	3938	2	Y	121	121	0			2
							1	4	133	9							
07	3534	X	2050	-0-	-1484	-0-	42	1	1866	2	Y	129	128	0			3
							142	9									
08	3534	X	2358	-0-	-1176	-0-	47	1	2235	2	Y	69	71	0			1
							76	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 190227 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10770 - 12372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18135	X	16806	-0-	-1329	-0-	896	1	15576	2	Y	295	298	0			4
							9	4	325	9							
04	T. A.		12280	-0-	12280	12280	711	1	11193	2	Y	336	336	0			4
							6	4	370	9							
05	T. A.		14362	-0-	14362	26642	843	1	13052	2	Y	419	416	0			7
							6	4	461	9							
06	39481	X	12839	-0-	-26642	-0-	881	1	11566	2	Y	350	351	0			6
							7	4	385	9							
07	14542	X	14542	-0-	-0-	-0-	710	1	13515	2	Y	282	282	0			6
							7	4	310	9							
*08	20973	X	20973	-0-	-0-	-0-	881	1	19288	2	Y	723	722	0			7
							9	4	795	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 34 RRCID -> 190253 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 13304 PERF.10744 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	94	1	2502	2	Y	71	72	0			1
							1	4	78	9							
04	2220	X	1500	-0-	-720	-0-	43	1	1416	2	Y	37	38	0			-0-
							41	9									
05	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	161	1	6000	2	Y	166	163	0			3
							1	4	183	9							
06	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	107	1	3556	2	Y	109	110	0			2
							1	4	120	9							
07	3534	X	791	-0-	-2743	-0-	16	1	720	2	Y	50	51	0			1
							55	9									
08	3534	X	1294	-0-	-2240	-0-	26	1	1227	2	Y	37	38	0			-0-
							41	9									

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190363 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 14679 PERF.12788 - 12956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3224	X	2796	-0-	-428	-0-	131	1	2609	2	Y	49	49	0			1
							2	4	54	9							
04	2610	X	2463	-0-	-147	-0-	127	1	2261	2	Y	67	67	0			1
							1	4	74	9							
05	2883	X	2145	-0-	-738	-0-	115	1	1961	2	Y	62	62	0			1
							1	4	68	9							
06	2790	X	2139	-0-	-651	-0-	139	1	1935	2	Y	58	58	0			1
							1	4	64	9							
07	2883	X	2850	-0-	-33	-0-	132	1	2656	2	Y	55	55	0			1
							1	4	61	9							
08	2790	X	2712	-0-	-78	-0-	106	1	2502	2	Y	94	94	0			1
							1	4	103	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 35 RRCID -> 191126 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12314 - 12618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19820	X	19820	-0-	-0-	-0-	578	1	18655	2	Y	530	527	0			7
							4	4	583	9							
04	19638	X	19638	-0-	-0-	-0-	450	1	18645	2	Y	491	492	0			6
							3	4	540	9							
05	18104	X	16207	-0-	-1897	-0-	334	1	15408	2	Y	421	420	0			7
							2	4	463	9							
06	19742	X	19742	-0-	-0-	-0-	463	1	18647	2	Y	572	569	0			10
							3	4	629	9							
07	18104	X	10801	-0-	-7303	-0-	220	1	9861	2	Y	653	648	0			15
							2	4	718	9							
08	18104	X	13838	-0-	-4266	-0-	275	1	13120	2	Y	401	412	0			4
							2	4	441	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 36 RRCID -> 192177 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 13115 PERF.11934 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 37 RRCID -> 193892 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 13075 PERF.11614 - 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
03	18538	X	13095	-0-	-5443	-0-	203	1	12504	2	Y	350	347	0			5
							3	4	385	9							
04	18660	X	7593	-0-	-11067	-0-	101	1	7283	2	Y	189	192	0			2
							1	4	208	9							
05	19282	X	7276	-0-	-12006	-0-	87	1	6980	2	Y	189	188	0			3
							1	4	208	9							
06	24882	X	24882	-0-	-0-	-0-	324	1	23761	2	Y	721	711	0			13
							4	4	793	9							
07	15872	X	12138	-0-	-3734	-0-	245	1	10961	2	Y	845	839	0			19
							2	4	930	9							
*08	15658	X	15658	-0-	-0-	-0-	312	1	14845	2	Y	454	468	0			5
							2	4	499	9							

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 195073 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 12828 PERF.12704 - 12719

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1116	X	1017	-0-	-99	-0-	36	1	951	2	Y	27	27	0			-0-
							30	9									
04	1080	X	1021	-0-	-59	-0-	29	1	963	2	Y	26	26	0			-0-
							29	9									
05	1303	X	1303	-0-	-0-	-0-	33	1	1231	2	Y	35	34	0			1
							39	9									
06	990	X	950	-0-	-40	-0-	27	1	892	2	Y	28	28	0			1
							31	9									
07	1054	X	393	-0-	-661	-0-	8	1	357	2	Y	25	25	0			1
							28	9									
08	1302	X	529	-0-	-773	-0-	11	1	501	2	Y	15	16	0			-0-
							17	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 39 RRCID -> 196729 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 13218 PERF.10200 - 10272

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

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DAVIS, W.J. WELL #: 14 RRCID -> 198514 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 14220 PERF.11601 - 12392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	258	1	5121	2	Y	95	96	0	1
							3	4	105	9					
04	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	251	1	4453	2	Y	133	132	0	2
							2	4	146	9					
05	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	231	1	3948	2	Y	125	125	0	2
							2	4	138	9					
06	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	277	1	3870	2	Y	117	117	0	2
							2	4	129	9					
07	6295	X	6295	-0-	-0-	-0-	291	1	5867	2	Y	122	121	0	3
							3	4	134	9					
*08	7669	X	7669	-0-	-0-	-0-	301	1	7075	2	Y	264	264	0	3
							3	4	290	9					

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 40 RRCID -> 200065 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13300 PERF.10050 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12870	X	12870	-0-	-0-	-0-	375	1	12114	2	Y	344	344	0	5
							3	4	378	9					
04	12786	X	12786	-0-	-0-	-0-	293	1	12139	2	Y	320	321	0	4
							2	4	352	9					
05	10521	X	10521	-0-	-0-	-0-	217	1	10001	2	Y	274	273	0	5
							2	4	301	9					
06	11447	X	11447	-0-	-0-	-0-	268	1	10813	2	Y	331	330	0	6
							2	4	364	9					
07	7113	X	7113	-0-	-0-	-0-	145	1	6494	2	Y	430	426	0	10
							1	4	473	9					
*08	8866	X	8866	-0-	-0-	-0-	176	1	8406	2	Y	257	264	0	3
							1	4	283	9					

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 41 RRCID -> 201080 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11016 - 11076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 202163 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 13545 PERF.12028 - 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	EOM BALANCE
03	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-			-0-
04	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-			-0-
05	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-			-0-
06	600	X	411	-0-	-189	-0-	27	1	372	2	Y	11	11	0	-0-
							12	9							
07	580	X	580	-0-	-0-	-0-	27	1	541	2	Y	11	11	0	-0-
							12	9							
*08	367	X	367	-0-	-0-	-0-	14	1	339	2	Y	13	13	0	-0-
							14	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 43 RRCID -> 202736 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11580 - 11896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23985	X	23985	-0-	-0-	-0-	372	1	22902	2	Y	642	636	0			9
							5	4	706	9							
04	25605	X	25605	-0-	-0-	-0-	342	1	24556	2	Y	639	640	0			8
							4	4	703	9							
05	34964	X	34964	-0-	-0-	-0-	419	1	33541	2	Y	908	900	0			16
							5	4	999	9							
06	24444	X	24444	-0-	-0-	-0-	318	1	23343	2	Y	708	711	0			13
							4	4	779	9							
07	8866	X	8701	-0-	-165	-0-	175	1	7858	2	Y	606	605	0			14
							1	4	667	9							
*08	10942	X	10942	-0-	-0-	-0-	218	1	10374	2	Y	316	327	0			3
							2	4	348	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
03	1333	X	957	-0-	-376	-0-	34	1	894	2	Y	26	26	0			-0-
							29	9									
04	1599	X	1599	-0-	-0-	-0-	46	1	1508	2	Y	41	40	0			1
							45	9									
05	1522	X	1522	-0-	-0-	-0-	39	1	1440	2	Y	39	39	0			1
							43	9									
06	1609	X	1609	-0-	-0-	-0-	45	1	1513	2	Y	46	46	0			1
							51	9									
07	1643	X	744	-0-	-899	-0-	15	1	677	2	Y	47	47	0			1
							52	9									
08	1643	X	886	-0-	-757	-0-	18	1	840	2	Y	25	26	0			-0-
							28	9									

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 203553 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 13347 PERF.12184 - 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
03	18662	X	15522	-0-	-3140	-0-	241	1	14820	2	Y	416	412	0			6
							3	4	458	9							
04	18060	X	10110	-0-	-7950	-0-	135	1	9696	2	Y	252	255	0			3
							2	4	277	9							
05	18662	X	14894	-0-	-3768	-0-	179	1	14287	2	Y	387	383	0			7
							2	4	426	9							
06	20457	X	20457	-0-	-0-	-0-	266	1	19536	2	Y	593	589	0			11
							3	4	652	9							
07	18600	X	8954	-0-	-9646	-0-	181	1	8087	2	Y	623	620	0			14
							1	4	685	9							
08	15531	X	9762	-0-	-5769	-0-	194	1	9256	2	Y	283	294	0			3
							1	4	311	9							

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
03	1240	X	874	-0-	-366	-0-	31	1	818	2	Y	23	23	0			-0-
							25	9									
04	1085	X	1085	-0-	-0-	-0-	31	1	1024	2	Y	27	27	0			-0-
							30	9									
05	1600	X	1600	-0-	-0-	-0-	41	1	1513	2	Y	42	41	0			1
							46	9									
06	1384	X	1384	-0-	-0-	-0-	39	1	1301	2	Y	40	40	0			1
							44	9									
07	1178	X	658	-0-	-520	-0-	13	1	600	2	Y	41	41	0			1
							45	9									
08	1612	X	1002	-0-	-610	-0-	20	1	950	2	Y	29	30	0			-0-
							32	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6967	X	6967	-0-		-0-	-0-	246	1	6514	2	Y	187	186	0			3
								1	4	206	9							
04	8935	X	8935	-0-		-0-	-0-	255	1	8433	2	Y	223	223	0			3
								2	4	245	9							
05	10506	X	10506	-0-		-0-	-0-	267	1	9936	2	Y	274	272	0			5
								2	4	301	9							
06	9577	X	9577	-0-		-0-	-0-	270	1	9000	2	Y	277	277	0			5
								2	4	305	9							
07	8401	X	4497	-0-		-3904	-0-	91	1	4094	2	Y	283	282	0			6
								1	4	311	9							
08	8401	X	5756	-0-		-2645	-0-	115	1	5456	2	Y	167	171	0			2
								1	4	184	9							

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1977	X	1977	-0-		-0-	-0-	93	1	1846	2	Y	34	35	0			-0-
								1	4	37	9							
04	1890	X	1229	-0-		-661	-0-	64	1	1127	2	Y	34	34	0			-0-
								1	4	37	9							
05	1953	X	1144	-0-		-809	-0-	61	1	1046	2	Y	34	33	0			1
								37	9									
06	1920	X	1084	-0-		-836	-0-	70	1	980	2	Y	30	30	0			1
								1	4	33	9							
07	2902	X	2902	-0-		-0-	-0-	134	1	2706	2	Y	55	55	0			1
								1	4	61	9							
*08	2653	X	2653	-0-		-0-	-0-	104	1	2447	2	Y	92	92	0			1
								1	4	101	9							

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1860	X	1778	-0-		-82	-0-	63	1	1662	2	Y	48	47	0			1
								53	9									
04	2176	X	2176	-0-		-0-	-0-	62	1	2055	2	Y	54	54	0			1
								59	9									
05	2396	X	2396	-0-		-0-	-0-	61	1	2267	2	Y	62	62	0			1
								68	9									
06	2138	X	2138	-0-		-0-	-0-	60	1	2010	2	Y	62	62	0			1
								68	9									
07	2263	X	1103	-0-		-1160	-0-	22	1	1004	2	Y	70	69	0			2
								77	9									
08	2387	X	1441	-0-		-946	-0-	29	1	1367	2	Y	41	43	0			-0-
								45	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 49 RRCID -> 209709 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12356 - 12370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23791	X	23791	-0-		-0-	-0-	369	1	22717	2	Y	636	630	0			9
								5	4	700	9							
04	27841	X	27841	-0-		-0-	-0-	371	1	26699	2	Y	696	696	0			9
								5	4	766	9							
05	33357	X	33357	-0-		-0-	-0-	400	1	31999	2	Y	866	860	0			15
								5	4	953	9							
06	29178	X	29178	-0-		-0-	-0-	380	1	27863	2	Y	845	845	0			15
								5	4	930	9							
07	13378	X	13378	-0-		-0-	-0-	270	1	12081	2	Y	932	926	0			21
								2	4	1025	9							
*08	16826	X	16826	-0-		-0-	-0-	335	1	15952	2	Y	488	504	0			5
								2	4	537	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
03	6293	X	4696	-0-	-1597	-0-	220	1	4384	2	Y	81	82	0			1
							3	4	89	9							
04	4650	X	3705	-0-	-945	-0-	192	1	3400	2	Y	101	101	0			1
							2	4	111	9							
05	4526	X	3302	-0-	-1224	-0-	176	1	3018	2	Y	97	96	0			2
							1	4	107	9							
06	4530	X	3446	-0-	-1084	-0-	223	1	3118	2	Y	94	94	0			2
							2	4	103	9							
07	4681	X	4259	-0-	-422	-0-	197	1	3970	2	Y	82	82	0			2
							2	4	90	9							
08	4681	X	4289	-0-	-392	-0-	168	1	3956	2	Y	148	148	0			2
							2	4	163	9							

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 210394 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11534 - 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
03	27130	X	27130	-0-	-0-	-0-	421	1	25906	2	Y	725	719	0			10
							5	4	798	9							
04	32594	X	32594	-0-	-0-	-0-	435	1	31258	2	Y	814	814	0			10
							6	4	895	9							
05	37660	X	37660	-0-	-0-	-0-	451	1	36127	2	Y	978	971	0			17
							6	4	1076	9							
06	28247	X	28247	-0-	-0-	-0-	368	1	26974	2	Y	818	820	0			15
							5	4	900	9							
07	10764	X	10764	-0-	-0-	-0-	217	1	9720	2	Y	750	748	0			17
							2	4	825	9							
*08	11902	X	11902	-0-	-0-	-0-	237	1	11283	2	Y	345	358	0			4
							2	4	380	9							

KOTARA-ALDRIDGE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211579 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17174 PERF.14359 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 211583 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 13910 PERF.12236 - 12444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1639	X	1639	-0-	-0-	-0-	58	1	1531	2	Y	45	44	0			1
							50	9									
04	1680	X	1656	-0-	-24	-0-	47	1	1563	2	Y	42	42	0			1
							46	9									
05	1771	X	1771	-0-	-0-	-0-	45	1	1675	2	Y	46	46	0			1
							51	9									
06	1881	X	1881	-0-	-0-	-0-	53	1	1769	2	Y	54	54	0			1
							59	9									
07	1705	X	799	-0-	-906	-0-	16	1	728	2	Y	50	50	0			1
							55	9									
08	1767	X	886	-0-	-881	-0-	18	1	839	2	Y	26	27	0			-0-
							29	9									

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212792 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 14568 PERF.13188 - 13278

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

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 50 RRCID -> 214125 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11503 - 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
03	27433	X	27433	-0-	-0-	-0-	426	1	26196	2	Y	733	727	0			10
							5	4	806	9							
04	30659	X	30659	-0-	-0-	-0-	409	1	29402	2	Y	766	766	0			10
							5	4	843	9							
05	36688	X	36688	-0-	-0-	-0-	440	1	35195	2	Y	953	946	0			17
							5	4	1048	9							
06	27276	X	27276	-0-	-0-	-0-	355	1	26049	2	Y	789	792	0			14
							4	4	868	9							
07	15035	X	11464	-0-	-3571	-0-	231	1	10352	2	Y	799	795	0			18
							2	4	879	9							
*08	15422	X	15422	-0-	-0-	-0-	307	1	14621	2	Y	447	460	0			5
							2	4	492	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 51 RRCID -> 215084 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 13115 PERF.10483 - 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
03	11843	X	11843	-0-	-0-	-0-	418	1	11075	2	Y	316	316	0			4
							2	4	348	9							
04	15170	X	15170	-0-	-0-	-0-	432	1	14317	2	Y	380	379	0			5
							3	4	418	9							
05	18512	X	18512	-0-	-0-	-0-	471	1	17509	2	Y	481	478	0			8
							3	4	529	9							
06	13220	X	13220	-0-	-0-	-0-	372	1	12425	2	Y	383	384	0			7
							2	4	421	9							
07	8068	X	8068	-0-	-0-	-0-	164	1	7344	2	Y	508	504	0			11
							1	4	559	9							
*08	9682	X	9682	-0-	-0-	-0-	193	1	9179	2	Y	281	289	0			3
							1	4	309	9							

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 215182 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10630 - 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
03	9207	X	3809	-0-	-5398	-0-	111	1	3586	2	Y	101	102	0			1
							1	4	111	9							
04	8910	X	8188	-0-	-722	-0-	188	1	7772	2	Y	206	204	0			3
							1	4	227	9							
05	9207	X	7110	-0-	-2097	-0-	147	1	6760	2	Y	184	184	0			3
							1	4	202	9							
06	8520	X	5937	-0-	-2583	-0-	139	1	5608	2	Y	172	172	0			3
							1	4	189	9							
07	8463	X	4096	-0-	-4367	-0-	83	1	3739	2	Y	248	245	0			6
							1	4	273	9							
08	8463	X	6205	-0-	-2258	-0-	123	1	5883	2	Y	180	184	0			2
							1	4	198	9							

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
03	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	165	1	4366	2	Y	126	125	0			2
							1	4	139	9							
04	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	174	1	5754	2	Y	152	152	0			2
							1	4	167	9							
05	7416	X	7416	-0-	-0-	-0-	189	1	7014	2	Y	193	192	0			3
							1	4	212	9							
06	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	163	1	5441	2	Y	168	168	0			3
							1	4	185	9							
07	6293	X	3557	-0-	-2736	-0-	72	1	3238	2	Y	224	222	0			5
							1	4	246	9							
08	7316	X	3951	-0-	-3365	-0-	79	1	3746	2	Y	114	118	0			1
							1	4	125	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
03	8803	X	8803	-0-	-0-	-0-	257	1	8285	2	Y	235	234	0			3
							2	4	259	9							
04	8546	X	8546	-0-	-0-	-0-	196	1	8114	2	Y	214	214	0			3
							1	4	235	9							
05	7626	X	6390	-0-	-1236	-0-	132	1	6074	2	Y	166	166	0			3
							1	4	183	9							
06	7380	X	6301	-0-	-1079	-0-	148	1	5952	2	Y	182	182	0			3
							1	4	200	9							
07	7626	X	3622	-0-	-4004	-0-	74	1	3306	2	Y	219	217	0			5
							1	4	241	9							
08	7626	X	5269	-0-	-2357	-0-	105	1	4995	2	Y	153	156	0			2
							1	4	168	9							

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
03	8587	X	7611	-0-	-976	-0-	406	1	7055	2	Y	133	134	0			2
							4	4	146	9							
04	14082	X	14082	-0-	-0-	-0-	816	1	12836	2	Y	385	382	0			5
							6	4	424	9							
05	12410	X	12410	-0-	-0-	-0-	728	1	11279	2	Y	362	361	0			6
							5	4	398	9							
06	9758	X	9758	-0-	-0-	-0-	669	1	8790	2	Y	267	268	0			5
							5	4	294	9							
07	13950	X	13950	-0-	-0-	-0-	681	1	12966	2	Y	270	269	0			6
							6	4	297	9							
*08	14038	X	14038	-0-	-0-	-0-	590	1	12910	2	Y	484	485	0			5
							6	4	532	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
03	10695	X	10695	-0-	-0-	-0-	312	1	10065	2	Y	287	285	0			4
							2	4	316	9							
04	11215	X	11215	-0-	-0-	-0-	257	1	10647	2	Y	281	281	0			4
							2	4	309	9							
05	10323	X	9357	-0-	-966	-0-	193	1	8896	2	Y	243	243	0			4
							1	4	267	9							
06	10604	X	10604	-0-	-0-	-0-	249	1	10014	2	Y	308	306	0			6
							2	4	339	9							
07	10323	X	4748	-0-	-5575	-0-	97	1	4335	2	Y	286	286	0			6
							1	4	315	9							
08	10323	X	7180	-0-	-3143	-0-	143	1	6807	2	Y	208	212	0			2
							1	4	229	9							

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 225282 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 12060 PERF.10091 - 10375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27916	X	27916	-0-	-0-	-0-	433	1	26656	2	Y	746	740	0			10
							6	4	821	9							
04	33261	X	33261	-0-	-0-	-0-	444	1	31896	2	Y	832	831	0			11
							6	4	915	9							
05	39606	X	39606	-0-	-0-	-0-	475	1	37994	2	Y	1028	1021	0			18
							6	4	1131	9							
06	30199	X	30199	-0-	-0-	-0-	393	1	28838	2	Y	875	877	0			16
							5	4	963	9							
07	18321	X	11808	-0-	-6513	-0-	238	1	10664	2	Y	822	820	0			18
							2	4	904	9							
08	18321	X	14763	-0-	-3558	-0-	294	1	13996	2	Y	428	442	0			4
							2	4	471	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 226014 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 13091 PERF.12244 - 12422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16678	X	13477	-0-	-3201	-0-	719	1	12491	2	Y	236	239	0			3
							7	4	260	9							
04	12900	X	10789	-0-	-2111	-0-	625	1	9833	2	Y	296	295	0			4
							5	4	326	9							
05	13330	X	11880	-0-	-1450	-0-	697	1	10797	2	Y	346	344	0			6
							5	4	381	9							
06	12900	X	10824	-0-	-2076	-0-	743	1	9750	2	Y	295	296	0			5
							6	4	325	9							
07	19355	X	19355	-0-	-0-	-0-	945	1	17988	2	Y	375	372	0			8
							9	4	413	9							
*08	21948	X	21948	-0-	-0-	-0-	922	1	20183	2	Y	758	758	0			8
							9	4	834	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 53 RRCID -> 226488 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11516 - 11530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	109	1	3530	2	Y	100	100	0			1
							1	4	110	9							
04	3180	X	3063	-0-	-117	-0-	70	1	2907	2	Y	77	77	0			1
							1	4	85	9							
05	3286	X	2866	-0-	-420	-0-	59	1	2726	2	Y	74	74	0			1
							81	9									
06	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	85	1	3438	2	Y	106	105	0			2
							1	4	117	9							
07	3286	X	1732	-0-	-1554	-0-	35	1	1583	2	Y	104	104	0			2
							114	9									
08	3286	X	2285	-0-	-1001	-0-	45	1	2166	2	Y	67	68	0			1
							74	9									

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
03	19576	X	19576	-0-	-0-	-0-	571	1	18425	2	Y	524	521	0			7
							4	4	576	9							
04	20475	X	20475	-0-	-0-	-0-	470	1	19437	2	Y	513	513	0			7
							4	4	564	9							
05	18414	X	16625	-0-	-1789	-0-	343	1	15805	2	Y	432	431	0			8
							2	4	475	9							
06	22578	X	22578	-0-	-0-	-0-	529	1	21327	2	Y	653	649	0			12
							4	4	718	9							
07	18414	X	11878	-0-	-6536	-0-	242	1	10845	2	Y	717	713	0			16
							2	4	789	9							
08	18414	X	14614	-0-	-3800	-0-	291	1	13856	2	Y	423	435	0			4
							2	4	465	9							

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 232959 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12042 - 12369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6603	X	5726	-0-	-877	-0-	269	1	5344	2	Y	100	101	0			1
							3	4	110	9							
04	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	290	1	5150	2	Y	154	153	0			2
							3	4	169	9							
05	6417	X	5105	-0-	-1312	-0-	273	1	4666	2	Y	149	148	0			3
							2	4	164	9							
06	6210	X	3119	-0-	-3091	-0-	202	1	2821	2	Y	85	86	0			2
							2	4	94	9							
07	6417	X	5709	-0-	-708	-0-	264	1	5322	2	Y	109	109	0			2
							3	4	120	9							
08	5797	X	3843	-0-	-1954	-0-	151	1	3544	2	Y	133	134	0			1
							2	4	146	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 233023 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 12189 PERF.11030 - 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
03	7254	X	1810	-0-	-5444	-0-	85	1	1690	2	Y	31	33	0			-0-
							1	4	34	9							
04	7020	X	3955	-0-	-3065	-0-	205	1	3629	2	Y	108	107	0			1
							2	4	119	9							
05	6355	X	2500	-0-	-3855	-0-	134	1	2285	2	Y	73	73	0			1
							1	4	80	9							
06	6150	X	2476	-0-	-3674	-0-	160	1	2240	2	Y	68	68	0			1
							1	4	75	9							
07	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	252	1	5089	2	Y	105	104	0			2
							2	4	116	9							
*08	6503	X	6503	-0-	-0-	-0-	255	1	5999	2	Y	224	224	0			2
							3	4	246	9							

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 233986 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10572 - 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
03	7440	X	6623	-0-	-817	-0-	193	1	6234	2	Y	177	178	0			2
							1	4	195	9							
04	14250	X	13258	-0-	-992	-0-	304	1	12587	2	Y	332	330	0			4
							2	4	365	9							
05	14229	X	11063	-0-	-3166	-0-	228	1	10516	2	Y	288	287	0			5
							2	4	317	9							
06	13770	X	9484	-0-	-4286	-0-	222	1	8957	2	Y	275	275	0			5
							2	4	303	9							
07	14229	X	8045	-0-	-6184	-0-	164	1	7345	2	Y	486	480	0			11
							1	4	535	9							
08	13702	X	7215	-0-	-6487	-0-	144	1	6840	2	Y	209	218	0			2
							1	4	230	9							

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
03	14136	X	12931	-0-	-1205	-0-	201	1	12346	2	Y	346	343	0			5
							3	4	381	9							
04	15212	X	15212	-0-	-0-	-0-	203	1	14588	2	Y	380	380	0			5
							3	4	418	9							
05	18126	X	18126	-0-	-0-	-0-	217	1	17389	2	Y	470	467	0			8
							3	4	517	9							
06	13546	X	13546	-0-	-0-	-0-	176	1	12936	2	Y	393	394	0			7
							2	4	432	9							
07	15717	X	5361	-0-	-10356	-0-	108	1	4842	2	Y	373	372	0			8
							1	4	410	9							
08	18104	X	6639	-0-	-11465	-0-	132	1	6294	2	Y	193	199	0			2
							1	4	212	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 58 RRCID -> 237125 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9336 - 10601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21520	X	21520	-0-	-0-	-0-	334	1	20549	2	Y	575	570	0			8
							4	4	633	9							
04	26170	X	26170	-0-	-0-	-0-	349	1	25097	2	Y	654	654	0			8
							5	4	719	9							
05	31131	X	31131	-0-	-0-	-0-	373	1	29863	2	Y	809	803	0			14
							5	4	890	9							
06	23533	X	23533	-0-	-0-	-0-	307	1	22473	2	Y	681	683	0			12
							4	4	749	9							
07	18104	X	9042	-0-	-9062	-0-	182	1	8166	2	Y	630	628	0			14
							1	4	693	9							
08	18104	X	11746	-0-	-6358	-0-	234	1	11136	2	Y	340	351	0			3
							2	4	374	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 60 RRCID -> 241000 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 10967 PERF. 9485 - 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	EOM BALANCE
03	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	116	1	3079	2	Y	88	88	0	1
							1	4	97	9					
04	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	103	1	3428	2	Y	91	91	0	1
							1	4	100	9					
05	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	89	1	3328	2	Y	92	91	0	2
							1	4	101	9					
06	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	99	1	3319	2	Y	102	102	0	2
							1	4	112	9					
07	3751	X	1609	-0-	-2142	-0-	33	1	1465	2	Y	101	101	0	2
							111	9							
*08	20811	X	20811	-0-	-0-	-0-	414	1	19731	2	Y	603	599	0	6
							3	4	663	9					

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 57 RRCID -> 241531 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 10835 PERF. 8990 - 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	EOM BALANCE
03	9331	X	8837	-0-	-494	-0-	258	1	8317	2	Y	236	235	0	3
							2	4	260	9					
04	16730	X	16730	-0-	-0-	-0-	384	1	15883	2	Y	418	416	0	5
							3	4	460	9					
05	83369	X	83369	-0-	-0-	-0-	1720	1	79252	2	Y	2168	2135	0	38
							12	4	2385	9					
06	72604	X	72604	-0-	-0-	-0-	1703	1	68577	2	Y	2102	2102	0	38
							12	4	2312	9					
07	30004	X	30004	-0-	-0-	-0-	612	1	27395	2	Y	1812	1809	0	41
							4	4	1993	9					
*08	30448	X	30448	-0-	-0-	-0-	606	1	28868	2	Y	882	914	0	9
							4	4	970	9					

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 241952 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 14950 PERF.12902 - 12910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16337	X	11421	-0-	-4916	-0-	609	1	10586	2	Y	200	202	0	3
							6	4	220	9					
04	15810	X	9635	-0-	-6175	-0-	558	1	8784	2	Y	263	263	0	3
							4	4	289	9					
05	12059	X	8771	-0-	-3288	-0-	515	1	7970	2	Y	256	255	0	4
							4	4	282	9					
06	11580	X	8645	-0-	-2935	-0-	593	1	7787	2	Y	236	236	0	4
							5	4	260	9					
07	22909	X	22909	-0-	-0-	-0-	1119	1	21292	2	Y	444	438	0	10
							10	4	488	9					
*08	20478	X	20478	-0-	-0-	-0-	860	1	18832	2	Y	706	709	0	7
							9	4	777	9					

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 242075 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 13730 PERF.12768 - 12778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	152	1	3027	2	Y	57	57	0	1
							2	4	63	9					
04	3000	X	2936	-0-	-64	-0-	152	1	2695	2	Y	80	80	0	1
							1	4	88	9					
05	3100	X	2525	-0-	-575	-0-	135	1	2309	2	Y	73	73	0	1
							1	4	80	9					
06	3000	X	1756	-0-	-1244	-0-	114	1	1588	2	Y	48	48	0	1
							1	4	53	9					
07	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	150	1	3034	2	Y	62	62	0	1
							1	4	68	9					
*08	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	142	1	3348	2	Y	125	125	0	1
							2	4	138	9					

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 243887 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13000 PERF.12402 - 12468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3999	X	2106	-0-	-1893	-0-	99	1	1965	2	Y	37	37	0			1
							1	4	41	9							
04	2850	X	2088	-0-	-762	-0-	108	1	1916	2	Y	57	57	0			1
							1	4	63	9							
05	2294	X	1530	-0-	-764	-0-	82	1	1397	2	Y	45	45	0			1
							1	4	50	9							
06	2220	X	1697	-0-	-523	-0-	110	1	1535	2	Y	46	46	0			1
							1	4	51	9							
07	2170	X	1920	-0-	-250	-0-	89	1	1789	2	Y	37	37	0			1
							1	4	41	9							
08	2170	X	2169	-0-	-1	-0-	85	1	2000	2	Y	75	75	0			1
							1	4	83	9							

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 244179 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 13322 PERF.12138 - 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
03	23467	X	12730	-0-	-10737	-0-	679	1	11799	2	Y	223	227	0			3
							7	4	245	9							
04	18300	X	10068	-0-	-8232	-0-	583	1	9176	2	Y	276	275	0			4
							5	4	304	9							
05	16678	X	7457	-0-	-9221	-0-	438	1	6777	2	Y	217	217	0			4
							3	4	239	9							
06	15960	X	10672	-0-	-5288	-0-	732	1	9614	2	Y	291	290	0			5
							6	4	320	9							
07	16151	X	13742	-0-	-2409	-0-	671	1	12772	2	Y	266	265	0			6
							6	4	293	9							
*08	18711	X	18711	-0-	-0-	-0-	786	1	17206	2	Y	646	645	0			7
							8	4	711	9							

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 244628 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12970 - 13024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8773	X	6109	-0-	-2664	-0-	326	1	5663	2	Y	106	108	0			1
							3	4	117	9							
04	6900	X	4467	-0-	-2433	-0-	259	1	4071	2	Y	123	122	0			2
							2	4	135	9							
05	6510	X	4471	-0-	-2039	-0-	262	1	4064	2	Y	130	130	0			2
							2	4	143	9							
06	6300	X	3399	-0-	-2901	-0-	233	1	3062	2	Y	93	93	0			2
							2	4	102	9							
07	6386	X	5407	-0-	-979	-0-	264	1	5027	2	Y	104	104	0			2
							2	4	114	9							
*08	8704	X	8704	-0-	-0-	-0-	366	1	8004	2	Y	300	299	0			3
							4	4	330	9							

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
03	5394	X	4816	-0-	-578	-0-	226	1	4495	2	Y	84	85	0			1
							3	4	92	9							
04	4500	X	3929	-0-	-571	-0-	203	1	3606	2	Y	107	107	0			1
							2	4	118	9							
05	4805	X	3444	-0-	-1361	-0-	184	1	3148	2	Y	101	100	0			2
							1	4	111	9							
06	4650	X	3047	-0-	-1603	-0-	197	1	2757	2	Y	83	83	0			2
							2	4	91	9							
07	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	228	1	4608	2	Y	95	95	0			2
							2	4	105	9							
08	4805	X	4483	-0-	-322	-0-	176	1	4134	2	Y	155	155	0			2
							2	4	171	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 247901 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 13346 PERF.12350 - 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
03	19809	X	10868	-0-	-8941	-0-	580	1	10072	2	Y	191	193	0			3
							6	4	210	9							
04	18900	X	8857	-0-	-10043	-0-	513	1	8074	2	Y	242	242	0			3
							4	4	266	9							
05	15097	X	9535	-0-	-5562	-0-	560	1	8665	2	Y	278	276	0			5
							4	4	306	9							
06	14610	X	9006	-0-	-5604	-0-	618	1	8113	2	Y	245	246	0			4
							5	4	270	9							
07	12989	X	12254	-0-	-735	-0-	598	1	11389	2	Y	237	236	0			5
							6	4	261	9							
*08	11784	X	11784	-0-	-0-	-0-	495	1	10836	2	Y	407	408	0			4
							5	4	448	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 59 RRCID -> 248428 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9696 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9951	X	8283	-0-	-1668	-0-	129	1	7909	2	Y	221	220	0			3
							2	4	243	9							
04	9630	X	7875	-0-	-1755	-0-	105	1	7552	2	Y	197	197	0			3
							1	4	217	9							
05	16834	X	16834	-0-	-0-	-0-	202	1	16148	2	Y	437	432	0			8
							3	4	481	9							
06	35141	X	35141	-0-	-0-	-0-	458	1	33557	2	Y	1018	1007	0			19
							6	4	1120	9							
07	23935	X	23935	-0-	-0-	-0-	483	1	21616	2	Y	1666	1648	0			37
							3	4	1833	9							
*08	20222	X	20222	-0-	-0-	-0-	402	1	19172	2	Y	586	617	0			6
							3	4	645	9							

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 248690 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 13024 PERF.12916 - 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
03	14725	X	13205	-0-	-1520	-0-	704	1	12240	2	Y	231	234	0			3
							7	4	254	9							
04	T. A.		9971	-0-	9971	9971	578	1	9089	2	Y	273	273	0			3
							4	4	300	9							
05	T. A.		11304	-0-	11304	21275	663	1	10273	2	Y	330	327	0			6
							5	4	363	9							
06	32540	X	11265	-0-	-21275	-0-	773	1	10147	2	Y	308	308	0			6
							6	4	339	9							
07	20130	X	20130	-0-	-0-	-0-	983	1	18709	2	Y	390	387	0			9
							9	4	429	9							
*08	19670	X	19670	-0-	-0-	-0-	826	1	18089	2	Y	678	680	0			7
							9	4	746	9							

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 251319 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13630 PERF.12709 - 13078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12431	X	10121	-0-	-2310	-0-	540	1	9380	2	Y	177	179	0			2
							6	4	195	9							
04	12030	X	7162	-0-	-4868	-0-	415	1	6527	2	Y	197	196	0			3
							3	4	217	9							
05	10850	X	7932	-0-	-2918	-0-	466	1	7209	2	Y	231	230	0			4
							3	4	254	9							
06	10440	X	7771	-0-	-2669	-0-	533	1	7001	2	Y	212	212	0			4
							4	4	233	9							
07	10788	X	9757	-0-	-1031	-0-	476	1	9069	2	Y	189	189	0			4
							4	4	208	9							
*08	11875	X	11875	-0-	-0-	-0-	499	1	10920	2	Y	410	410	0			4
							5	4	451	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 251971 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12280 - 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
03	1984	X	1522	-0-	-462	-0-	71	1	1421	2	Y	26	27	0			-0-
							1	4	29	9							
04	1920	X	1142	-0-	-778	-0-	59	1	1048	2	Y	31	31	0			-0-
							1	4	34	9							
05	26058	X	26058	-0-	-0-	-0-	1392	1	23819	2	Y	760	747	0			13
							11	4	836	9							
06	24027	X	24027	-0-	-0-	-0-	1556	1	21736	2	Y	656	657	0			12
							13	4	722	9							
07	23920	X	23920	-0-	-0-	-0-	1104	1	22297	2	Y	462	464	0			10
							11	4	508	9							
*08	17083	X	17083	-0-	-0-	-0-	670	1	15758	2	Y	589	593	0			6
							7	4	648	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 62 RRCID -> 254326 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 11906 PERF.10977 - 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
03	17694	X	17694	-0-	-0-	-0-	516	1	16654	2	Y	474	471	0			7
							3	4	521	9							
04	17057	X	17057	-0-	-0-	-0-	391	1	16194	2	Y	426	428	0			5
							3	4	469	9							
05	15531	X	13746	-0-	-1785	-0-	284	1	13066	2	Y	358	357	0			6
							2	4	394	9							
06	16442	X	16442	-0-	-0-	-0-	386	1	15528	2	Y	477	474	0			9
							3	4	525	9							
07	15531	X	8864	-0-	-6667	-0-	181	1	8093	2	Y	535	532	0			12
							1	4	589	9							
08	15531	X	11171	-0-	-4360	-0-	222	1	10592	2	Y	323	332	0			3
							2	4	355	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 61 RRCID -> 254692 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 12912 PERF.11736 - 12708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2387	X	1733	-0-	-654	-0-	51	1	1630	2	Y	47	46	0			1
							52	9									
04	2310	X	1601	-0-	-709	-0-	37	1	1520	2	Y	40	40	0			1
							44	9									
05	2294	X	1107	-0-	-1187	-0-	23	1	1052	2	Y	29	29	0			1
							32	9									
06	2220	X	1790	-0-	-430	-0-	42	1	1692	2	Y	51	51	0			1
							56	9									
07	2015	X	999	-0-	-1016	-0-	20	1	913	2	Y	60	60	0			1
							66	9									
08	1736	X	1348	-0-	-388	-0-	27	1	1278	2	Y	39	40	0			-0-
							43	9									

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 255978 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11938 - 12878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19561	X	15584	-0-	-3977	-0-	132	1	15149	2	Y	266	264	0			4
							10	4	293	9							
04	18930	X	12975	-0-	-5955	-0-	69	1	12508	2	Y	355	354	0			5
							7	4	391	9							
05	16089	X	13162	-0-	-2927	-0-	66	1	12669	2	Y	383	381	0			7
							6	4	421	9							
06	15570	X	12317	-0-	-3253	-0-	122	1	11818	2	Y	336	337	0			6
							7	4	370	9							
07	16089	X	15904	-0-	-185	-0-	169	1	15392	2	Y	305	304	0			7
							7	4	336	9							
*08	22160	X	22160	-0-	-0-	-0-	214	1	21099	2	Y	761	760	0			8
							10	4	837	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DAVIS, W. J. "A" WELL #: 1D RRCID -> 256626 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4000 - 6000

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

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 11 RRCID -> 257980 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 15877 PERF.14560 - 15330

03	42253	X	40997	-0-	-1256	-0-	348	1	39853	2	Y	700	694	0			10
							26	4	770	9							
04	38190	X	30856	-0-	-7334	-0-	164	1	29749	2	Y	843	842	0			11
							16	4	927	9							
05	43462	X	32839	-0-	-10623	-0-	164	1	31609	2	Y	955	949	0			17
							15	4	1051	9							
06	42060	X	28936	-0-	-13124	-0-	286	1	27765	2	Y	789	792	0			14
							17	4	868	9							
07	43462	X	43117	-0-	-345	-0-	458	1	41728	2	Y	828	823	0			19
							20	4	911	9							
*08	49737	X	49737	-0-	-0-	-0-	481	1	47354	2	Y	1709	1710	0			18
							22	4	1880	9							

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 259474 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 13165 PERF.12230 - 12695

03	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	58	1	1010	2	Y	18	19	0			-0-
							1	4	20	9							
04	1410	N	1038	-0-	-372	-0-	60	1	947	2	Y	28	28	0			-0-
							31	9									
05	1426	N	1140	-0-	-286	-0-	67	1	1036	2	Y	34	33	0			1
							37	9									
06	1050	N	1038	-0-	-12	-0-	71	1	935	2	Y	28	28	0			1
							1	4	31	9							
07	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	82	1	1558	2	Y	32	32	0			1
							1	4	35	9							
*08	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	50	1	1087	2	Y	40	41	0			-0-
							1	4	44	9							

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 260651 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11920 - 12346

03	28954	X	20879	-0-	-8075	-0-	177	1	20297	2	Y	356	353	0			5
							13	4	392	9							
04	25140	X	16790	-0-	-8350	-0-	89	1	16188	2	Y	459	458	0			6
							8	4	505	9							
05	23157	X	16526	-0-	-6631	-0-	82	1	15908	2	Y	480	478	0			8
							8	4	528	9							
06	21750	X	14989	-0-	-6761	-0-	148	1	14382	2	Y	409	410	0			7
							9	4	450	9							
07	22041	X	20947	-0-	-1094	-0-	222	1	20273	2	Y	402	400	0			9
							10	4	442	9							
*08	25970	X	25970	-0-	-0-	-0-	251	1	24726	2	Y	892	892	0			9
							12	4	981	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 262924 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 13011 PERF.10760 - 12498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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
03	22413	X	16907	-0-		-5506	-0-	144	1	16435	2	Y	288	286	0			4
								11	4	317	9							
04	19440	X	14056	-0-		-5384	-0-	75	1	13552	2	Y	384	383	0			5
								7	4	422	9							
05	18631	X	14346	-0-		-4285	-0-	71	1	13809	2	Y	417	415	0			7
								7	4	459	9							
06	17910	X	12790	-0-		-5120	-0-	126	1	12273	2	Y	349	350	0			6
								7	4	384	9							
07	19063	X	19063	-0-		-0-	-0-	202	1	18449	2	Y	366	364	0			8
								9	4	403	9							
08	16895	X	15431	-0-		-1464	-0-	149	1	14692	2	Y	530	533	0			5
								7	4	583	9							

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 264311 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 12902 PERF.11994 - 12668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
03	18011	X	11736	-0-		-6275	-0-	100	1	11408	2	Y	201	199	0			3
								7	4	221	9							
04	15510	X	9313	-0-		-6197	-0-	49	1	8980	2	Y	254	254	0			3
								5	4	279	9							
05	13981	X	8928	-0-		-5053	-0-	44	1	8594	2	Y	260	258	0			5
								4	4	286	9							
06	12840	X	6079	-0-		-6761	-0-	60	1	5833	2	Y	165	167	0			3
								4	4	182	9							
07	12524	X	7277	-0-		-5247	-0-	77	1	7044	2	Y	139	139	0			3
								3	4	153	9							
08	11749	X	5378	-0-		-6371	-0-	52	1	5120	2	Y	185	186	0			2
								2	4	204	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 64 RRCID -> 265948 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 12980 PERF.10800 - 11998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
03	27280	X	13192	-0-		-14088	-0-	114	1	13041	2	Y	26	33	0			-0-
								8	4	29	9							
04	21000	X	10146	-0-		-10854	-0-	55	1	10057	2	Y	26	26	0			-0-
								5	4	29	9							
05	18228	X	10121	-0-		-8107	-0-	52	1	10031	2	Y	30	29	0			1
								5	4	33	9							
06	15990	X	8186	-0-		-7804	-0-	83	1	8070	2	Y	25	26	0			-0-
								5	4	28	9							
07	15469	X	9741	-0-		-5728	-0-	212	1	9494	2	Y	30	29	0			1
								2	4	33	9							
08	13206	X	11721	-0-		-1485	-0-	241	1	11472	2	Y	5	6	0			-0-
								2	4	6	9							

JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 265951 COMPL. DATE 09/08/2012 TOTAL DEPTH 15639 PERF.14590 - 15210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
03	123070	X	40388	-0-		-82682	-0-	350	1	40033	2	Y	-0-					-0-
								5	4									
04	97440	X	29922	-0-		-67518	-0-	164	1	29754	2	Y	-0-					-0-
								4	4									
05	79887	X	26912	-0-		-52975	-0-	138	1	26771	2	Y	-0-					-0-
								3	4									
06	59340	X	20807	-0-		-38533	-0-	212	1	20589	2	Y	-0-					-0-
								6	4									
07	50499	X	37718	-0-		-12781	-0-	409	1	37291	2	Y	-0-					-0-
								18	4									
08	40393	X	38884	-0-		-1509	-0-	391	1	38451	2	Y	22	22	0			-0-
								18	4	24	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
JOHNSON-CYPHER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 265967 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 15327 PERF.14610 - 14915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31837	X	14907	-0-	-16930	-0-	713	1	14186	2	Y	-0-			-0-
							8	4							
04	30810	X	11151	-0-	-19659	-0-	595	1	10551	2	Y	-0-			-0-
							5	4							
05	31837	X	9508	-0-	-22329	-0-	525	1	8979	2	Y	-0-			-0-
							4	4							
06	22680	X	8241	-0-	-14439	-0-	550	1	7686	2	Y	-0-			-0-
							5	4							
07	19375	X	10330	-0-	-9045	-0-	487	1	9838	2	Y	-0-			-0-
							5	4							
08	14911	X	7623	-0-	-7288	-0-	311	1	7309	2	Y	-0-			-0-
							3	4							

HOPKINS, M. A. WELL #: 27 RRCID -> 265997 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 14275 PERF.12050 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3627	X	2616	-0-	-1011	-0-	22	1	2542	2	Y	45	44	0	1
							2	4	50	9					
04	3510	X	2501	-0-	-1009	-0-	13	1	2412	2	Y	68	68	0	1
							1	4	75	9					
05	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	20	1	3909	2	Y	118	117	0	2
							2	4	130	9					
06	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	51	1	4952	2	Y	141	140	0	3
							3	4	155	9					
07	7526	X	7526	-0-	-0-	-0-	80	1	7284	2	Y	144	144	0	3
							4	4	158	9					
*08	8532	X	8532	-0-	-0-	-0-	83	1	8123	2	Y	293	293	0	3
							4	4	322	9					

JOHNSON-CYPHER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 266007 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 15350 PERF.13290 - 15130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	92597	X	56677	-0-	-35920	-0-	2660	1	52898	2	Y	989	998	0	14
							31	4	1088	9					
04	71850	X	45440	-0-	-26410	-0-	2350	1	41702	2	Y	1243	1241	0	16
							21	4	1367	9					
05	61938	X	36924	-0-	-25014	-0-	1973	1	33751	2	Y	1077	1074	0	19
							15	4	1185	9					
06	59070	X	33881	-0-	-25189	-0-	2194	1	30651	2	Y	925	927	0	17
							18	4	1018	9					
07	61039	X	46351	-0-	-14688	-0-	2140	1	43204	2	Y	896	893	0	20
							21	4	986	9					
08	56668	X	38419	-0-	-18249	-0-	1506	1	35438	2	Y	1325	1331	0	14
							17	4	1458	9					

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	EOM BALANCE
03	61326	X	61326	-0-	-0-	-0-	521	1	59644	2	Y	1048	1039	0	15
							8	4	1153	9					
04	50190	X	43632	-0-	-6558	-0-	232	1	42084	2	Y	1192	1192	0	15
							5	4	1311	9					
05	51863	X	38996	-0-	-12867	-0-	194	1	37548	2	Y	1135	1130	0	20
							5	4	1249	9					
06	50190	X	32844	-0-	-17346	-0-	324	1	31525	2	Y	896	900	0	16
							9	4	986	9					
*07	51863	X	34237	-0-	-17626	-0-	727	1	32545	2	Y	873	869	0	20
							5	4	960	9					
08	51863	X	41865	-0-	-9998	-0-	833	1	39692	2	Y	1213	1221	0	12
							6	4	1334	9					

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HOPKINS, M. A. WELL #: 32 RRCID -> 266996 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11980 - 13010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155248	X	31980	-0-	-123268	-0-	272	1	31087	2	Y	546	541	0		8
							20	4	601	9						
04	150240	X	26443	-0-	-123797	-0-	140	1	25496	2	Y	722	721	0		9
							13	4	794	9						
05	25789	X	25789	-0-	-0-	-0-	128	1	24824	2	Y	750	746	0		13
							12	4	825	9						
06	30960	X	23701	-0-	-7259	-0-	234	1	22741	2	Y	647	648	0		12
							14	4	712	9						
07	37642	X	37642	-0-	-0-	-0-	400	1	36431	2	Y	721	717	0		16
							18	4	793	9						
*08	46117	X	46117	-0-	-0-	-0-	446	1	43908	2	Y	1584	1584	0		16
							21	4	1742	9						

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 267002 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 13330 PERF.12070 - 13126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33914	X	9240	-0-	-24674	-0-	80	1	9141	2	Y	12	15	0		-0-
							6	4	13	9						
04	32820	X	7395	-0-	-25425	-0-	40	1	7339	2	Y	11	11	0		-0-
							4	4	12	9						
05	11346	X	7155	-0-	-4191	-0-	37	1	7101	2	Y	13	13	0		-0-
							3	4	14	9						
06	10410	X	6509	-0-	-3901	-0-	66	1	6427	2	Y	11	11	0		-0-
							4	4	12	9						
07	10323	X	10147	-0-	-176	-0-	215	1	9645	2	Y	259	253	0		6
							2	4	285	9						
*08	11806	X	11806	-0-	-0-	-0-	235	1	11193	2	Y	342	344	0		4
							2	4	376	9						

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 63 RRCID -> 267196 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12678 - 13140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25116	X	25116	-0-	-0-	-0-	754	1	24350	2	Y	6	8	0		-0-
							5	4	7	9						
04	25249	X	25249	-0-	-0-	-0-	595	1	24642	2	Y	6	6	0		-0-
							5	4	7	9						
05	22194	X	22194	-0-	-0-	-0-	471	1	21712	2	Y	7	7	0		-0-
							3	4	8	9						
06	21176	X	21176	-0-	-0-	-0-	513	1	20653	2	Y	6	6	0		-0-
							3	4	7	9						
07	12614	X	12614	-0-	-0-	-0-	275	1	12329	2	Y	7	7	0		-0-
							2	4	8	9						
*08	15117	X	15117	-0-	-0-	-0-	310	1	14793	2	Y	11	11	0		-0-
							2	4	12	9						

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 18 RRCID -> 267197 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 15292 PERF.13350 - 14645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	81902	X	4773	-0-	-77129	-0-	41	1	4715	2	Y	13	16	0		-0-
							3	4	14	9						
04	79260	X	3703	-0-	-75557	-0-	20	1	3667	2	Y	13	13	0		-0-
							2	4	14	9						
05	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	18	1	3463	2	Y	14	14	0		-0-
							2	4	15	9						
06	5730	X	2854	-0-	-2876	-0-	29	1	2810	2	Y	12	12	0		-0-
							2	4	13	9						
07	5518	X	4169	-0-	-1349	-0-	45	1	4107	2	Y	14	14	0		-0-
							2	4	15	9						
08	4774	X	4673	-0-	-101	-0-	47	1	4622	2	Y	2	2	0		-0-
							2	4	2	9						

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
03	12894	X	12894	-0-	-0-	-0-	112	1	12774	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
04	11220	X	9467	-0-	-1753	-0-	52	1	9410	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
05	11594	X	9248	-0-	-2346	-0-	48	1	9196	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
06	8203	X	8203	-0-	-0-	-0-	83	1	8115	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
07	11812	X	11812	-0-	-0-	-0-	128	1	11678	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
*08	12550	X	12550	-0-	-0-	-0-	126	1	12409	2	Y	8	8	0			-0-
							6	4	9	9							

JOHNSON-CYPHER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 267941 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 15450 PERF.13340 - 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
03	228284	X	44075	-0-	-184209	-0-	381	1	43582	2	Y	96	121	0			1
							6	4	106	9							
04	220920	X	27999	-0-	-192921	-0-	153	1	27738	2	Y	95	95	0			1
							3	4	105	9							
05	228284	X	23806	-0-	-204478	-0-	122	1	23564	2	Y	106	105	0			2
							3	4	117	9							
06	220920	X	19256	-0-	-201664	-0-	195	1	18953	2	Y	93	93	0			2
							6	4	102	9							
07	60667	X	24816	-0-	-35851	-0-	268	1	24418	2	Y	107	107	0			2
							12	4	118	9							
08	44082	X	26915	-0-	-17167	-0-	270	1	26630	2	Y	2	4	0			-0-
							13	4	2	9							

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 12 RRCID -> 268250 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 15620 PERF.13100 - 13120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	94333	X	47189	-0-	-47144	-0-	408	1	46719	2	Y	51	63	0			1
							6	4	56	9							
04	91290	X	37486	-0-	-53804	-0-	205	1	37222	2	Y	49	49	0			1
							5	4	54	9							
05	94333	X	37264	-0-	-57069	-0-	191	1	37007	2	Y	55	55	0			1
							5	4	61	9							
06	91290	X	34009	-0-	-57281	-0-	346	1	33600	2	Y	48	48	0			1
							10	4	53	9							
07	94333	X	48540	-0-	-45793	-0-	526	1	47929	2	Y	56	56	0			1
							23	4	62	9							
*08	54776	X	54776	-0-	-0-	-0-	550	1	54123	2	Y	71	71	0			1
							25	4	78	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 66 RRCID -> 269233 COMPL. DATE 12/08/2012 TOTAL DEPTH 12963 PERF.11860 - 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
03	94178	X	51063	-0-	-43115	-0-	444	1	50471	2	Y	107	134	0			1
							30	4	118	9							
04	91140	X	41380	-0-	-49760	-0-	227	1	41026	2	Y	97	97	0			1
							20	4	107	9							
05	94178	X	34096	-0-	-60082	-0-	176	1	33775	2	Y	118	117	0			2
							15	4	130	9							
06	91140	X	36794	-0-	-54346	-0-	375	1	36285	2	Y	103	103	0			2
							21	4	113	9							
07	94178	X	35210	-0-	-58968	-0-	766	1	34307	2	Y	120	119	0			3
							5	4	132	9							
08	94178	X	40759	-0-	-53419	-0-	835	1	39796	2	Y	111	113	0			1
							6	4	122	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 269591 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 15706 PERF.15032 - 15288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	114690	X	109437	-0-	-5253	-0-	948	1	108475	2	Y	-0-					-0-
							14	4									
04	229380	X	123140	-0-	-106240	-0-	673	1	122349	2	Y	94	93	0			1
							15	4	103	9							
05	237026	X	109320	-0-	-127706	-0-	562	1	108628	2	Y	106	105	0			2
							13	4	117	9							
06	229380	X	90655	-0-	-138725	-0-	922	1	89605	2	Y	92	92	0			2
							27	4	101	9							
07	237026	X	120796	-0-	-116230	-0-	1309	1	119311	2	Y	107	107	0			2
							58	4	118	9							
08	237026	X	132373	-0-	-104653	-0-	1329	1	130869	2	Y	103	104	0			1
							62	4	113	9							

JOHNSON-CYPHER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 269997 COMPL. DATE 12/02/2012 TOTAL DEPTH 15699 PERF.14910 - 15550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0		84272	-0-	84272	84272	777	1	82893	2	Y	522	506	0			16
							28	4	574	9							
*01	194811	X	110539	-0-	-84272	-0-	694	1	109274	2	Y	506	514	0			8
							14	4	557	9							
02	126280	X	98884	-0-	-27396	-0-	1107	1	97015	2	Y	680	677	0			11
							14	4	748	9							
03	139810	X	92008	-0-	-47802	-0-	782	1	89487	2	Y	1571	1560	0			22
							11	4	1728	9							
04	135300	X	94674	-0-	-40626	-0-	503	1	91313	2	Y	2588	2577	0			33
							11	4	2847	9							
05	139810	X	94918	-0-	-44892	-0-	473	1	91396	2	Y	2762	2747	0			48
							11	4	3038	9							
06	135300	X	83999	-0-	-51301	-0-	829	1	80623	2	Y	2294	2300	0			42
							24	4	2523	9							
07	139810	X	115321	-0-	-24489	-0-	1224	1	111611	2	Y	2211	2203	0			50
							54	4	2432	9							
08	139810	X	127015	-0-	-12795	-0-	1228	1	120930	2	Y	4364	4369	0			45
							57	4	4800	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 68 RRCID -> 270159 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 11570 PERF.10030 - 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
04	57405	X	NO RPT	-0-	-57405	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	118637	X	NO RPT	-0-	-118637	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	114810	X	NO RPT	-0-	-114810	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	118637	X	NO RPT	-0-	-118637	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	118637	X	NO RPT	-0-	-118637	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
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
03	6181	X	6181	-0-	-0-	-0-	480	1	48	2	N	59	97	1			30
							5588	3	65	9							
04	5971	X	5971	-0-	-0-	-0-	495	1	46	2	N	52					82
							5373	3	57	9							
05	6045	X	5964	-0-	-81	-0-	512	1	28	2	N	53	112	1			23
							5366	3	58	9							
06	5850	X	5719	-0-	-131	-0-	507	1	27	2	N	49					72
							5131	3	54	9							
07	6045	X	5856	-0-	-189	-0-	534	1	21	2	N	50					122
							5246	3	55	9							
*08	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	630	1	988	2	N	43	132	1			33
							4822	3	47	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

PHILLIPS BTLT WELL #: 2 RRCID -> 174806 COMPL. DATE 10/00/2006 TOTAL DEPTH 12667 PERF.10042 - 11274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	837	N	716	-0-	-121	-0-	53	1	5	2	N	31	113	1			27
							624	3	34	9							
04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	52	1	5	2	N	5					32
							564	3	6	9							
05	663	N	663	-0-	-0-	-0-	57	1	3	2	N	8					40
							594	3	9	9							
06	690	N	658	-0-	-32	-0-	57	1	3	2	N	19					59
							577	3	21	9							
07	674	N	674	-0-	-0-	-0-	60	1	2	2	N	17					76
							593	3	19	9							
08	651	N	617	-0-	-34	-0-	59	1	93	2	N	11					87
							453	3	12	9							

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
03	3038	X	2379	-0-	-659	-0-	183	1	18	2	N	43	77	1			25
							2131	3	47	9							
04	2940	X	2514	-0-	-426	-0-	207	1	19	2	N	39					64
							2245	3	43	9							
05	3100	X	2814	-0-	-286	-0-	239	1	13	2	N	47	81	1			30
							2510	3	52	9							
06	3000	X	2863	-0-	-137	-0-	251	1	13	2	N	46	49	1			27
							2548	3	51	9							
07	3100	X	2970	-0-	-130	-0-	269	1	11	2	N	40					67
							2646	3	44	9							
*08	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	290	1	456	2	N	41	76	1			32
							2223	3	45	9							

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
03	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	246	1	24	2	N	34					90
							2863	3	37	9							
04	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	282	1	26	2	N	47	80	1			57
							3061	3	52	9							
05	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	256	1	14	2	N	39					96
							2681	3	43	9							
06	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	242	1	13	2	N	29	56	1			69
							2447	3	32	9							
07	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	253	1	10	2	N	31					100
							2482	3	34	9							
*08	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	288	1	452	2	N	37	62	1			75
							2206	3	41	9							

BTLT A WELL #: 3 RRCID -> 178872 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10560 - 12828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	98	1	10	2	N	-0-					42
							1139	3									
04	330	N	250	-0-	-80	-0-	21	1	2	2	N	-0-					42
							227	3									
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					42
06	1200	N	348	-0-	-852	-0-	31	1	2	2	N	-0-					42
							315	3									
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					42
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

BELL WELL #: 2 RRCID -> 181505 COMPL. DATE 09/11/2000 TOTAL DEPTH 13860 PERF.13362 - 13530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	81	2	5378	3	N	13					70
							14	9									
04	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	71	2	3977	3	N	7	45	1			32
							8	9									
05	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	24	2	3846	3	N	5					37
							6	9									
06	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	32	2	3425	3	N	2					39
							2	9									
07	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	31	2	4734	3	N	3					42
							3	9									
*08	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	34	2	6097	3	N	20					62
							22	9									

JAMIESON, DARWINA WELL #: 3 RRCID -> 182484 COMPL. DATE 03/04/2001 TOTAL DEPTH 14317 PERF.11767 - 13864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	85	2	5615	3	N	49	52	1			32
							54	9									
04	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	101	2	5642	3	N	81	84	1			29
							89	9									
05	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	37	2	5900	3	N	76	72	1			33
							84	9									
06	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	51	2	5470	3	N	7					40
							8	9									
07	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	37	2	5550	3	N	99	35	1			104
							109	9									
*08	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	29	2	5162	3	N	63	100	1			67
							69	9									

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
03	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	33	2	1707	3	N	-0-					47
04	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	37	2	1606	3	N	-0-					47
05	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	13	2	1677	3	N	-0-					47
06	1680	N	1584	-0-	-96	-0-	18	2	1566	3	N	-0-					47
07	1705	N	1668	-0-	-37	-0-	13	2	1655	3	N	-0-					47
08	1705	N	1681	-0-	-24	-0-	11	2	1670	3	N	-0-					47

JAMIESON, DARWINA WELL #: 2 RRCID -> 187242 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 14360 PERF.12011 - 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
03	8153	X	6705	-0-	-1448	-0-	97	2	6412	3	N	178	163	1			107
							196	9									
04	8080	X	8080	-0-	-0-	-0-	139	2	7758	3	N	166	169	1			104
							183	9									
05	8138	X	8138	-0-	-0-	-0-	49	2	7907	3	N	165	181	1			88
							182	9									
06	9989	X	9989	-0-	-0-	-0-	90	2	9724	3	N	159	172	1			75
							175	9									
07	7837	X	7837	-0-	-0-	-0-	50	2	7605	3	N	165	153	1			87
							182	9									
*08	7463	X	7463	-0-	-0-	-0-	41	2	7246	3	N	160	162	1			85
							176	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

JAMIESON, DARWINA WELL #: 4 RRCID -> 192410 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11779 - 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
03	12400	X	12143	-0-	-257	-0-	178	2	11761	3	N	185	189	1			104
							204	9									
04	11924	X	11924	-0-	-0-	-0-	206	2	11522	3	N	178	186	1			96
							196	9									
05	11886	X	11886	-0-	-0-	-0-	72	2	11629	3	N	168	172	1			92
							185	9									
06	9840	X	9258	-0-	-582	-0-	83	2	9045	3	N	118	153	1			57
							130	9									
07	11129	X	11129	-0-	-0-	-0-	72	2	10894	3	N	148	155	1			50
							163	9									
*08	11177	X	11177	-0-	-0-	-0-	62	2	10939	3	N	160	138	1			72
							176	9									

BELL WELL #: 3 RRCID -> 200532 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 14376 PERF.12264 - 13642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3875	X	3765	-0-	-110	-0-	53	2	3534	3	N	162	142	1			57
							178	9									
04	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	64	2	3561	3	N	149	152	1			54
							164	9									
05	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	22	2	3623	3	N	152	176	1			30
							167	9									
06	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	31	2	3315	3	N	126	131	1			25
							139	9									
07	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	23	2	3409	3	N	151	34	1			142
							166	9									
*08	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	18	2	3106	3	N	124	191	1			75
							136	9									

BTLT A WELL #: 5 RRCID -> 225205 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 11925 PERF.10616 - 11372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1085	N	974	-0-	-111	-0-	75	1	7	2	N	18	71	1			27
							872	3	20	9							
04	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	85	1	8	2	N	18					45
							922	3	20	9							
05	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	86	1	5	2	N	15					60
							897	3	17	9							
06	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	92	1	5	2	N	30	65	1			25
							929	3	33	9							
07	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	104	1	4	2	N	19					44
							1019	3	21	9							
*08	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	105	1	165	2	N	20					64
							805	3	22	9							

BTLT B WELL #: 6 RRCID -> 226133 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 11138 PERF.10716 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24149	X	16154	-0-	-7995	-0-	1239	1	124	2	Y	317	336	1			46
							14442	3	349	9							
04	14340	X	14340	-0-	-0-	-0-	1168	1	109	2	Y	351	333	1			64
							12677	3	386	9							
05	14620	X	14620	-0-	-0-	-0-	1233	1	68	2	Y	356	378	1			42
							12927	3	392	9							
06	13446	X	13446	-0-	-0-	-0-	1179	1	62	2	Y	238	243	1			37
							11943	3	262	9							
07	13817	X	13817	-0-	-0-	-0-	1243	1	48	2	Y	276	262	1			51
							12222	3	304	9							
*08	14311	X	14311	-0-	-0-	-0-	1370	1	2150	2	Y	268	252	1			67
							10496	3	295	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

BTLT B WELL #: 7 RRCID -> 226757 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9904 - 10814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18104	X	17983	-0-	-121	-0-	1375	1	137	2	Y	404	422	1			57
							16027	3	444	9							
04	16680	X	16207	-0-	-473	-0-	1326	1	123	2	Y	338	335	1			60
							14386	3	372	9							
05	17698	X	17698	-0-	-0-	-0-	1478	1	82	2	Y	578	570	1			68
							15502	3	636	9							
06	16680	X	16616	-0-	-64	-0-	1442	1	76	2	Y	444	442	1			70
							14610	3	488	9							
07	17236	X	16933	-0-	-303	-0-	1529	1	59	2	Y	289	306	1			53
							15027	3	318	9							
*08	25781	X	25781	-0-	-0-	-0-	2493	1	3912	2	Y	255	245	1			63
							19095	3	281	9							

BTLT B WELL #: 8 RRCID -> 230068 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 11142 PERF. 9940 - 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
03	1643	N	1398	-0-	-245	-0-	107	1	11	2	Y	30	36	1			4
							1247	3	33	9							
04	1440	N	1334	-0-	-106	-0-	110	1	10	2	Y	15	16	1			3
							1197	3	17	9							
05	1488	N	1230	-0-	-258	-0-	106	1	6	2	Y	6	8	1			1
							1111	3	7	9							
06	1350	N	1144	-0-	-206	-0-	101	1	6	2	Y	11	10	1			2
							1025	3	12	9							
07	1364	N	1141	-0-	-223	-0-	104	1	4	2	Y	9	9	1			2
							1023	3	10	9							
*08	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	125	1	196	2	Y	-0-	2	1			-0-
							956	3									

BTLT B WELL #: 9 RRCID -> 232015 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9486 - 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
03	18073	X	14820	-0-	-3253	-0-	1139	1	113	2	Y	264	274	1			38
							13278	3	290	9							
04	14670	X	14146	-0-	-524	-0-	1153	1	107	2	Y	335	313	1			60
							12517	3	369	9							
05	15159	X	13489	-0-	-1670	-0-	1145	1	63	2	Y	252	282	1			30
							12004	3	277	9							
06	14670	X	12435	-0-	-2235	-0-	1094	1	58	2	Y	181	183	1			28
							11084	3	199	9							
07	15159	X	12446	-0-	-2713	-0-	1123	1	43	2	Y	222	209	1			41
							11036	3	244	9							
08	14818	X	13168	-0-	-1650	-0-	1266	1	1988	2	Y	194	186	1			49
							9701	3	213	9							

BTLT WELL #: C 1 RRCID -> 235132 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 12340 PERF. 9453 - 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
03	7006	X	6479	-0-	-527	-0-	746	1	109	2	Y	64	52	1			23
							5554	3	70	9							
04	6450	X	6056	-0-	-394	-0-	706	1	118	2	Y	70	70	1			23
							5155	3	77	9							
05	6665	X	6081	-0-	-584	-0-	712	1	42	2	Y	58	36	1			45
							5263	3	64	9							
06	6390	X	6089	-0-	-301	-0-	730	1	62	2	Y	56	81	1			20
							5235	3	62	9							
07	6572	X	5435	-0-	-1137	-0-	712	1	37	2	Y	47	29	1			38
							4634	3	52	9							
08	6479	X	6076	-0-	-403	-0-	809	1	33	2	Y	82	81	1			39
							5144	3	90	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

BTLT WELL #: E 1 RRCID -> 239558 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11335 - 11365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3596	X	2702	-0-	-894	-0-	308	1	45	2	Y	49	41	1			18
							2295	3	54	9							
04	2820	X	2523	-0-	-297	-0-	293	1	49	2	Y	36	42	1			12
							2141	3	40	9							
05	2914	X	2557	-0-	-357	-0-	299	1	18	2	Y	27	18	1			21
							2210	3	30	9							
06	2820	X	2510	-0-	-310	-0-	299	1	25	2	Y	40	47	1			14
							2142	3	44	9							
07	2852	X	2587	-0-	-265	-0-	338	1	18	2	Y	28	20	1			22
							2200	3	31	9							
08	2697	X	2552	-0-	-145	-0-	340	1	14	2	Y	30	38	1			14
							2165	3	33	9							

BTLT WELL #: D 1 RRCID -> 240998 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12140 PERF.11110 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10137	X	8020	-0-	-2117	-0-	929	1	136	2	Y	35	27	1			13
							6916	3	39	9							
04	8580	X	7731	-0-	-849	-0-	912	1	152	2	Y	8	18	1			3
							6658	3	9	9							
05	8866	X	7870	-0-	-996	-0-	931	1	55	2	Y	3	3	1			3
							6881	3	3	9							
06	8580	X	7166	-0-	-1414	-0-	867	1	74	2	Y	8	8	1			3
							6216	3	9	9							
07	8029	X	7263	-0-	-766	-0-	960	1	51	2	Y	6	4	1			5
							6245	3	7	9							
08	8029	X	6982	-0-	-1047	-0-	943	1	39	2	Y	-0-	5	1			-0-
							6000	3									

BTLT WELL #: C 2 RRCID -> 241007 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 12463 PERF.10958 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	12555	X	11383	-0-	-1172	-0-	1301	1	190	2	Y	192	153	1			85
							9681	3	211	9							
04	10843	X	10843	-0-	-0-	-0-	1252	1	209	2	Y	222	271	1			36
							9138	3	244	9							
05	11040	X	11040	-0-	-0-	-0-	1268	1	75	2	Y	299	186	1			149
							9368	3	329	9							
06	10817	X	10817	-0-	-0-	-0-	1279	1	109	2	Y	237	355	1			31
							9168	3	261	9							
07	10912	X	10474	-0-	-438	-0-	1352	1	71	2	Y	230	171	1			90
							8798	3	253	9							
*08	11103	X	11103	-0-	-0-	-0-	1445	1	59	2	Y	371	329	1			132
							9191	3	408	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

BTLT WELL #: F 1 RRCID -> 243258 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 11970 PERF.10718 - 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
03	2077	N	1748	-0-	-329	-0-	196	1	29	2	Y	55	52	1			20
							1462	3	61	9							
04	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	222	1	37	2	Y	46	51	1			15
							1618	3	51	9							
05	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	253	1	15	2	Y	42	24	1			33
							1872	3	46	9							
06	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	219	1	19	2	Y	36	56	1			13
							1569	3	40	9							
07	1984	N	1679	-0-	-305	-0-	217	1	12	2	Y	37	20	1			30
							1409	3	41	9							
08	2077	N	1446	-0-	-631	-0-	192	1	8	2	Y	23	42	1			11
							1221	3	25	9							

BTLT WELL #: C 4 RRCID -> 247297 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 12310 PERF. 9940 - 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
03	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	119	1	17	2	Y	24	20	1			9
							887	3	26	9							
04	900	N	782	-0-	-118	-0-	90	1	15	2	Y	16	20	1			5
							659	3	18	9							
05	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	121	1	7	2	Y	20	10	1			15
							897	3	22	9							
06	900	N	892	-0-	-8	-0-	106	1	9	2	Y	16	25	1			6
							759	3	18	9							
07	806	N	770	-0-	-36	-0-	98	1	5	2	Y	28	11	1			23
							636	3	31	9							
08	930	N	788	-0-	-142	-0-	105	1	5	2	Y	10	28	1			5
							667	3	11	9							

BTLT WELL #: F 2 RRCID -> 247544 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10375 - 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
03	13392	X	12928	-0-	-464	-0-	1482	1	216	2	Y	182	129	1			81
							11030	3	200	9							
04	12360	X	11484	-0-	-876	-0-	1331	1	222	2	Y	197	246	1			32
							9714	3	217	9							
05	12772	X	11618	-0-	-1154	-0-	1353	1	80	2	Y	169	117	1			84
							9999	3	186	9							
06	12360	X	11128	-0-	-1232	-0-	1340	1	114	2	Y	65	140	1			9
							9602	3	72	9							
07	12772	X	9584	-0-	-3188	-0-	1255	1	66	2	Y	86	61	1			34
							8168	3	95	9							
08	12772	X	7583	-0-	-5189	-0-	1015	1	42	2	Y	65	76	1			23
							6454	3	72	9							

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
03	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	118	1	17	2	Y	81	45	1			36
							877	3	89	9							
04	990	N	851	-0-	-139	-0-	96	1	16	2	Y	35	65	1			6
							700	3	39	9							
05	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	130	1	7	2	Y	20	16	1			10
							958	3	22	9							
06	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	124	1	11	2	Y	116	111	1			15
							890	3	128	9							
07	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	167	1	9	2	Y	109	81	1			43
							1090	3	120	9							
08	1023	N	828	-0-	-195	-0-	112	1	5	2	Y	-0-	43	1			-0-
							711	3									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
BTLT WELL #: D 3 RRCID -> 249271 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 11470 PERF.10595 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1085	N	644	-0-	-441	-0-	70	1	10	2	Y	39	36	1			17
							521	3	43	9							
04	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	149	1	25	2	Y	63	70	1			10
							1086	3	69	9							
05	1178	N	940	-0-	-238	-0-	105	1	6	2	Y	49	35	1			24
							775	3	54	9							
06	856	N	856	-0-	-0-	-0-	97	1	8	2	Y	54	71	1			7
							692	3	59	9							
07	1271	N	751	-0-	-520	-0-	93	1	5	2	Y	44	34	1			17
							605	3	48	9							
*08	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	179	1	8	2	Y	5	20	1			2
							1138	3	6	9							

BTLT B WELL #: 12 RRCID -> 268849 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 11143 PERF. 9694 - 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	372934	X	64783	-0-	-308151	-0-	3674	1	866	2	N	698	709	1			84
							59475	3	768	9							
*10	163339	X	56294	-0-	-107045	-0-	3389	1	24	2	N	789	740	1			133
							52013	3	868	9							
*11	158070	X	47621	-0-	-110449	-0-	3110	1	22	2	N	661	673	1			121
							43762	3	727	9							
*12	163339	X	38881	-0-	-124458	-0-	2735	1	8	2	N	637	689	1			69
							35437	3	701	9							
01	163339	X	35797	-0-	-127542	-0-	2787	1	22	2	N	584	560	1			93
							32346	3	642	9							
02	147532	X	31645	-0-	-115887	-0-	2413	1	28691	3	N	492	459	1			126
							541	9									
03	163339	X	33141	-0-	-130198	-0-	2550	1	254	2	N	565	610	1			81
							29715	3	622	9							
04	158070	X	29367	-0-	-128703	-0-	2413	1	225	2	N	490	483	1			88
							26190	3	539	9							
05	163339	X	28672	-0-	-134667	-0-	2445	1	135	2	N	412	451	1			49
							25639	3	453	9							
06	158070	X	26383	-0-	-131687	-0-	2319	1	122	2	N	411	395	1			65
							23490	3	452	9							
07	163339	X	26374	-0-	-136965	-0-	2369	1	91	2	N	569	529	1			105
							23288	3	626	9							
08	163339	X	NO RPT	-0-	-163339	-0-					N	NO RPT					105

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
03	7750	X	7323	-0-	-427	-0-	2685	1	4527	2	N	101	193	1			69
							111	9									
04	7007	X	7007	-0-	-0-	-0-	2616	1	4316	2	N	68					137
							75	9									
05	7130	X	7128	-0-	-2	-0-	2440	1	4611	2	N	70					207
							77	9									
06	6900	X	6686	-0-	-214	-0-	2495	1	4123	2	N	62	192	1			77
							68	9									
*07	8068	X	8068	-0-	-0-	-0-	3175	1	4819	2	N	67					144
							74	9									
08	7130	X	6879	-0-	-251	-0-	2821	1	3992	2	N	60					204
							66	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BTLT WELL #: H 2 RRCID -> 256158 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10116 - 10274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6572	X	3544	-0-	-3028	-0-	1290	1	2174	2	Y	73					179
							80	9									
04	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	2168	1	3578	2	Y	44	73	1			150
							48	9									
05	6820	X	6025	-0-	-795	-0-	2063	1	3898	2	Y	58	76	1			132
							64	9									
06	5370	X	5271	-0-	-99	-0-	1960	1	3238	2	Y	66	96	1			102
							73	9									
*07	5983	X	4478	-0-	-1505	-0-	1755	1	2665	2	Y	53					155
							58	9									
08	6014	X	4424	-0-	-1590	-0-	1795	1	2540	2	Y	81	96	1			140
							89	9									

BTLT WELL #: H 3 RRCID -> 256450 COMPL. DATE 06/12/2010 TOTAL DEPTH 11490 PERF.10970 - 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
03	4619	X	3491	-0-	-1128	-0-	1285	1	2166	2	N	36	193	1			33
							40	9									
04	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	1294	1	2136	2	N	34					67
							37	9									
05	3844	X	3509	-0-	-335	-0-	1202	1	2272	2	N	32					99
							35	9									
06	3720	X	3269	-0-	-451	-0-	1222	1	2019	2	N	25					124
							28	9									
*07	3720	X	2392	-0-	-1328	-0-	941	1	1428	2	N	21					145
							23	9									
08	3596	X	3158	-0-	-438	-0-	1297	1	1835	2	N	24					169
							26	9									

BTLT WELL #: H 4 RRCID -> 257297 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10272 - 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
03	10292	X	8254	-0-	-2038	-0-	3043	1	5130	2	Y	74					175
							81	9									
04	7736	X	7736	-0-	-0-	-0-	2890	1	4769	2	Y	70	119	1			126
							77	9									
05	8556	X	7754	-0-	-802	-0-	2650	1	5008	2	Y	87	115	1			98
							96	9									
06	8280	X	7260	-0-	-1020	-0-	2710	1	4478	2	Y	65	95	1			68
							72	9									
*07	8370	X	7183	-0-	-1187	-0-	2830	1	4295	2	Y	53					121
							58	9									
08	8246	X	7041	-0-	-1205	-0-	2864	1	4052	2	Y	114	96	1			139
							125	9									

JAVELINA (5,400) 45841 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 48 RRCID -> 268882 COMPL. DATE 08/27/2012 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 5564 - 5570

M O	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	3069	-0-	-0-	-3069	-0-	Y	-0-	-0-
04	2970	-0-	-0-	-2970	-0-	Y	-0-	-0-
05	3069	-0-	-0-	-3069	-0-	Y	-0-	-0-
06	2970	-0-	-0-	-2970	-0-	Y	-0-	-0-
07	3069	-0-	-0-	-3069	-0-	Y	-0-	-0-
08	3069	-0-	-0-	-3069	-0-	Y	-0-	-0-

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
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	10	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	42	1	62	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	14	1	120	2	Y	28	20	1			9
							31	9									
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	11	1	104	2	Y	36	19	1			26
							40	9									
07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	49	1	164	2	Y	22	42	1			6
							24	9									
*08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	11	1	148	2	Y	27	30	1			3
							30	9									

JAY SIMMONS (8000) 45897 792 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
VILLARREAL WELL #: A 3 RRCID -> 148218 COMPL. DATE 01/28/1994 TOTAL DEPTH 9037 PERF. 8735 - 8785

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG O) 46088 180 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
BRANN, REGINA WELL #: 9 RRCID -> 178772 COMPL. DATE 07/09/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7949 - 8294

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 26 RRCID -> 179059 COMPL. DATE 08/13/1900 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 7234 - 7293

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG P) 46088 190 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
CASTILLO DEEP GU WELL #: 5 RRCID -> 178391 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 12812 PERF. 8805 - 8870

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG P) //CONT.// 46088 190 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
BRANN, REGINA WELL #: 9 RRCID -> 178771 COMPL. DATE 07/02/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8720 - 8776

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

JEFFRESS, J. D. WELL #: 26 RRCID -> 179057 COMPL. DATE 08/13/1900 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 7932 - 8073

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

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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
COATES ENERGY WELL #: 1 RRCID -> 243622 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 7728 - 7787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4464	#	4068	-0-	-396	-0-	434 56	1 9	3578	2	Y	51					134
04	4320	#	3758	-0-	-562	-0-	414 43	1 9	3301	2	Y	39	114	1			59
05	4464	#	3889	-0-	-575	-0-	459 22	1 9	3408	2	Y	20					79
06	4050	#	3561	-0-	-489	-0-	419 17	1 9	3125	2	Y	15					94
07	4185	#	3529	-0-	-656	-0-	456 22	1 9	3051	2	Y	20					114
08	4061	#	3134	-0-	-927	-0-	370 13	1 9	2751	2	Y	12					126

JEFFRESS (VICKSBURG Q) 46088 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
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
03	868	N	526	-0-	-342	-0-	49	1	13	2	N	-0-					74
							464	3									
04	660	N	594	-0-	-66	-0-	52	1	16	2	N	3	3	8			74
							523	3	3	9							
05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	68	1	11	2	N	1	1	8			74
							704	3	1	9							
06	757	N	757	-0-	-0-	-0-	59	1	13	2	N	3	3	8			74
							682	3	3	9							
07	620	N	352	-0-	-268	-0-	31	1	5	2	N	-0-					74
							316	3									
08	775	N	336	-0-	-439	-0-	26	1	4	2	N	-0-					74
							306	3									

CASTILLO DEEP GU WELL #: 5 RRCID -> 178387 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 12812 PERF. 9000 - 9039

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG Q) //CONT.// 46088 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-		315	1	80	2	N	23					102
								2962	3	25	9							
04	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-		295	1	90	2	N	22					124
								2992	3	24	9							
05	2821	X	1353	-0-	-1468	-0-		116	1	19	2	N	13					137
								1204	3	14	9							
06	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-						N	15					152
07	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-		328	1	52	2	N	20					172
								3356	3	22	9							
*08	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-		311	1	50	2	N	17	178	1			11
								3661	3	19	9							

JEFFRESS (VICKSBURG S) 46088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
BRANN, REGINA WELL #: 7 RRCID -> 176911 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8586 - 9512

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
03	2480	X	1649	-0-	-831	-0-		155	1	39	2	N	-0-					35
								1455	3									
04	1800	N	1409	-0-	-391	-0-		122	1	37	2	N	15	15	8			35
								1233	3	17	9							
05	1798	N	737	-0-	-1061	-0-		61	1	10	2	N	27	17	8			45
								636	3	30	9							
06	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-		135	1	29	2	N	12	12	8			45
								1564	3	13	9							
07	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-		242	1	38	2	N	16	16	8			45
								2476	3	18	9							
*08	3100	N	4288	-0-	1188	1188		331	1	54	2	N	9	9	8			45
								3893	3	10	9							

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8360	X	8360	-0-	-0-	-0-		785	1	199	2	N	-0-					67
								7376	3									
04	8285	X	8285	-0-	-0-	-0-		718	1	218	2	N	57	44	8			80
								7286	3	63	9							
05	6781	X	6781	-0-	-0-	-0-		580	1	93	2	N	83	53	8			110
								6017	3	91	9							
06	7808	X	7808	-0-	-0-	-0-		606	1	131	2	N	40	38	8			112
								7027	3	44	9							
07	8646	X	8646	-0-	-0-	-0-		754	1	119	2	N	63	51	8			124
								7704	3	69	9							
*08	9016	X	9016	-0-	-0-	-0-		692	1	112	2	N	55	55	8			120
								8151	3	61	9							

BRANN, REGINA WELL #: 6 RRCID -> 178493 COMPL. DATE 04/15/2000 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9129 - 9509

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

JEFFRESS (VICKSBURG S) //CONT.// 46088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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
03	2139	N	1698	-0-	-441	-0-	160	1	40	2	N	-0-					40
							1498	3									
04	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	153	1	47	2	N	44	44	8			40
							1556	3	48	9							
05	1736	N	1634	-0-	-102	-0-	133	1	21	2	N	93	46	8			87
							1378	3	102	9							
06	1650	N	469	-0-	-1181	-0-	36	1	8	2	N	9	4	8			92
							415	3	10	9							
*07	1860	N	1469	-0-	-391	-0-	120	1	19	2	N	95	15	8			172
							1225	3	105	9							
*08	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	152	1	25	2	N	12	158	1	11	8	15
							1794	3	13	9							

BRANN, REGINA WELL #: 10 RRCID -> 181473 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9367 - 9443

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		66	-0-	66	66	5	1	1	2	N	-0-					-0-
							60	3									
07	14B DENY		178	-0-	178	244	16	1	2	2	N	-0-					-0-
							160	3									
08	14B2 EXT		86	-0-	86	330	7	1	1	2	N	-0-					5
							78	3									

CASTILLO FLORES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 211193 COMPL. DATE 10/07/2000 TOTAL DEPTH 13690 PERF. 10522 - 10529

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 40 RRCID -> 221155 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8763 - 10680

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG S) //CONT.// 46088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
COATES-DORCHESTER WELL #: 1 RRCID -> 216063 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8393 - 8546

03	1705	N	1592	-0-	-113	-0-	184	1	1362	2	Y	42	78	1			66
							46	9									
04	1680	N	1651	-0-	-29	-0-	220	1	1391	2	Y	36					102
							40	9									
05	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	327	1	1399	2	Y	37	74	1			65
							41	9									
06	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	270	1	1320	2	Y	24					89
							26	9									
07	1705	N	1564	-0-	-141	-0-	253	1	1269	2	Y	38	63	1			64
							42	9									
08	1767	N	1734	-0-	-33	-0-	216	1	1489	2	Y	26					90
							29	9									

COATES-DORCHESTER WELL #: 2 RRCID -> 223013 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8408 - 8538

03	5425	X	4211	-0-	-1214	-0-	494	1	3667	2	Y	45	91	1			76
							50	9									
04	5190	X	4109	-0-	-1081	-0-	553	1	3502	2	Y	49					125
							54	9									
05	4681	X	4414	-0-	-267	-0-	824	1	3525	2	Y	59	99	1			85
							65	9									
06	4410	X	4324	-0-	-86	-0-	722	1	3529	2	Y	66					151
							73	9									
07	4557	X	3960	-0-	-597	-0-	646	1	3250	2	Y	58	104	1			105
							64	9									
*08	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	569	1	3923	2	Y	36					141
							40	9									

COATES ENERGY WELL #: 1 RRCID -> 228754 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8401 - 8412

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES-DORCHESTER WELL #: 3 RRCID -> 230598 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 9161 PERF. 8427 - 8630

03	6293	X	1032	-0-	-5261	-0-	122	1	906	2	Y	4	14	1			12
							4	9									
04	6030	X	201	-0-	-5829	-0-	27	1	174	2	Y	-0-					12
05	5363	X	50	-0-	-5313	-0-	9	1	38	2	Y	3	8	1			7
							3	9									
06	4410	X	52	-0-	-4358	-0-	8	1	38	2	Y	5					12
							6	9									
07	3968	X	1111	-0-	-2857	-0-	181	1	912	2	Y	16	14	1			14
							18	9									
*08	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	415	1	2862	2	Y	38					52
							42	9									

JEFFRESS (VICKSBURG S) //CONT.// 46088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
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
03	2790	X	2727	-0-	-63	-0-	291	1	2402	2	Y	31					77
							34	9									
04	2730	X	2364	-0-	-366	-0-	261	1	2079	2	Y	22	65	1			34
							24	9									
05	2976	X	2467	-0-	-509	-0-	291	1	2158	2	Y	16					50
							18	9									
06	2880	X	2180	-0-	-700	-0-	256	1	1905	2	Y	17					67
							19	9									
07	2976	X	2272	-0-	-704	-0-	294	1	1964	2	Y	13					80
							14	9									
08	2728	X	1948	-0-	-780	-0-	230	1	1710	2	Y	7					87
							8	9									

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
COATES, G.H.-B- WELL #: 1 RRCID -> 179404 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 13044 PERF. 9226 - 9338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	275	-0-	-66	-0-	16	1	250	3	Y	8	2	1			71
							9	9									
04	300	N	268	-0-	-32	-0-	15	1	246	3	Y	6	3	1			74
							7	9									
05	310	N	287	-0-	-23	-0-	17	1	266	3	Y	4	1	1			77
							4	9									
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	20	1	293	3	Y	4	2	1			79
							4	9									
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	22	1	292	3	Y	2	2	1			79
							2	9									
08	279	N	242	-0-	-37	-0-	17	1	224	3	Y	1	1	1			79
							1	9									

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG S) //CONT.// 46088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHEELOCK GAS UNIT O/A WELL #: 6 RRCID -> 249058 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 11830 PERF. 9267 - 9307

03	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	Y	-0-					-0-
05	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG T) 46088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
JEFFRESS, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 153857 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 12528 PERF. 9529 - 9603

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					51
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51

BRANN, REGINA WELL #: 3 RRCID -> 170037 COMPL. DATE 04/23/2000 TOTAL DEPTH 12571 PERF. 9958 - 10166

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
04	14B2	EXT	375	-0-	375	375	33	1	10	2	N	-0-					169
							332	3									
05	T. A.		379	-0-	379	754	33	1	5	2	N	-0-					169
							341	3									
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	754					N	-0-					169
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	754					N	-0-					169
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	754					N	-0-					169

BRANN, REGINA WELL #: 4 RRCID -> 173925 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9958 - 10152

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG T) //CONT.// 46088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
BRANN, REGINA "SIDETRACK" WELL #: 1 RRCID -> 174304 COMPL. DATE 08/31/1999 TOTAL DEPTH 13064 PERF.10239 - 11234

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

BRANN, REGINA WELL #: 5 RRCID -> 175353 COMPL. DATE 02/15/2000 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9948 - 10244

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-					-0-
*08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-

BRANN, REGINA WELL #: 6 RRCID -> 177337 COMPL. DATE 02/27/2000 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9129 - 10212

03	651	N	485	-0-	-166	-0-	46	1	12	2	N	-0-					15
							427	3									
04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	48	1	15	2	N	1	1	8			15
							488	3	1	9							
05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	45	1	7	2	N	2	2	8			15
							466	3	2	9							
06	536	N	536	-0-	-0-	-0-	42	1	9	2	N	1	1	8			15
							484	3	1	9							
07	558	N	317	-0-	-241	-0-	24	1	4	2	N	38	3	8			50
							247	3	42	9							
08	527	N	134	-0-	-393	-0-	10	1	2	2	N	1	1	8			50
							121	3	1	9							

JEFFRESS, J. D. WELL #: 24 RRCID -> 177756 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9600 - 9722

03	186	N	46	-0-	-140	-0-	4	1	1	2	N	-0-					3
							41	3									
04	240	N	10	-0-	-230	-0-	1	1	9	3	N	-0-					3
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	18	1	3	2	N	-0-					3
							185	3									
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	24	1	5	2	N	-0-					3
							282	3									
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	24	1	4	2	N	-0-					3
							241	3									
*08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	25	1	4	2	N	-0-					3
							299	3									

JEFFRESS, J. D. WELL #: 25 RRCID -> 178197 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9610 - 9740

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG T) //CONT.// 46088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385

JEFFRESS, J. D. WELL #: 26 RRCID -> 178424 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 9682 - 10218

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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126

BRANN, REGINA WELL #: 8 RRCID -> 178642 COMPL. DATE 05/21/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10149 - 10250

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	1457	X	1130	-0-	-327	-0-	106	1	27	2	N	-0-					40
							997	3									
04	1410	X	1182	-0-	-228	-0-	102	1	31	2	N	11	11	8			40
							1037	3	12	9							
05	1457	X	1262	-0-	-195	-0-	108	1	17	2	N	14	14	8			40
							1122	3	15	9							
06	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	103	1	22	2	N	5	5	8			40
							1198	3	6	9							
07	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	116	1	18	2	N	7	7	8			40
							1189	3	8	9							
*08	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	104	1	17	2	N	6	6	8			40
							1222	3	7	9							

JEFFRESS, J. D. WELL #: 15 RRCID -> 180843 COMPL. DATE 11/19/2000 TOTAL DEPTH 12898 PERF. 9626 - 9691

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/02/2012 - PLUGGED 07/02/12

COATES, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 181025 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 12946 PERF. 9690 - 9750

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG T) //CONT.// 46088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385

JEFFRESS, J. D. WELL #: 6 RRCID -> 181031 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 12939 PERF. 9518 - 9739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.		29	-0-		29	29	3	1	26	3	N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	29					N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	29					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	29					N	-0-			-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 29 RRCID -> 181214 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 10497 PERF. 9528 - 10364

03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			26
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			26
05	1	N	1	-0-		-0-	-0-	1	3			N	-0-			26
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			26
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			26
08	1	N	-0-	-0-		-1	-0-					N	-0-			26

JEFFRESS, J. D. WELL #: 28 RRCID -> 181296 COMPL. DATE 11/14/2000 TOTAL DEPTH 11254 PERF. 9623 - 10946

03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			104
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			104
05	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			104
06	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			104
07	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			104
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			104

BRANN, REGINA WELL #: 10 RRCID -> 181474 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10067 - 10176

03	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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

03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			38
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			38
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			38
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			38
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			38
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			38

JEFFRESS, J. D. WELL #: 17 RRCID -> 182950 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 9626 - 10296

03	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JEFFRESS (VICKSBURG T) //CONT.// 46088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385

JEFFRESS, J.D. WELL #: 33 RRCID -> 185867 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9488 - 9603

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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHERPE, VAN GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 195062 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 12945 PERF. 9476 - 9548

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

JEFFRESS, J. D. WELL #: 40 RRCID -> 221141 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8763 - 10680

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

JEFFRESS, J. D. WELL #: 39 RRCID -> 229975 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10298 - 10335

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

JEFFRESS (VICKSBURG T) //CONT.// 46088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
BTLT "A" WELL #: 4 RRCID -> 182975 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10135 - 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
COATES,G.H."B" WELL #: 2 RRCID -> 177698 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10174 - 10270

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHEELOCK GAS UNIT O/A WELL #: 2 RRCID -> 180442 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10036 - 10180

03	372 N	262	-0-	-110	-0-	15 9	1	238	3	Y	8	8	1			4
04	286 N	286	-0-	-0-	-0-	16 10	1 9	260	3	Y	9	10	1			3
05	371 N	371	-0-	-0-	-0-	22 7	1 9	342	3	Y	6	6	1			3
06	343 N	343	-0-	-0-	-0-	21 7	1 9	315	3	Y	6	7	1			2
07	356 N	356	-0-	-0-	-0-	24 14	1 9	318	3	Y	13	8	1			7
08	372 N	331	-0-	-41	-0-	22 21	1 9	288	3	Y	19	20	1			6

WHEELOCK GAS UNIT O/A WELL #: 5 RRCID -> 180766 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 11314 PERF. 9512 - 10383

03	2325 N	1091	-0-	-1234	-0-	63 25	1 9	1003	3	Y	23	24	1			11
04	2040 N	1409	-0-	-631	-0-	81 29	1 9	1299	3	Y	26	27	1			10
05	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	100 29	1 9	1590	3	Y	26	23	1			13
06	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	114 33	1 9	1688	3	Y	30	33	1			10
07	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	115 52	1 9	1541	3	Y	47	32	1			25
08	1705 N	1644	-0-	-61	-0-	113 78	1 9	1453	3	Y	71	71	1			25

RENTFRO, RUSSELL WELL #: 6 RRCID -> 184150 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 11830 PERF. 9596 - 11644

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG U) 46088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
JEFFRESS, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 047651 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 12076 PERF.11414 - 11724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	N	565	-0-	-148	-0-	53	1	13	2	Y	-0-					8
							499	3									
04	840	N	558	-0-	-282	-0-	49	1	15	2	Y	1					9
							493	3	1	9							
05	973	N	973	-0-	-0-	-0-	84	1	13	2	Y	-0-					9
							876	3									
06	843	N	843	-0-	-0-	-0-	66	1	14	2	Y	-0-					9
							763	3									
07	776	N	776	-0-	-0-	-0-	68	1	11	2	Y	-0-					9
							697	3									
08	961	N	878	-0-	-83	-0-	68	1	11	2	Y	-0-					9
							799	3									

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
03	2263	N	1968	-0-	-295	-0-	183	1	46	2	N	21					148
							1716	3	23	9							
04	2190	N	2095	-0-	-95	-0-	183	1	56	2	N	2					150
							1854	3	2	9							
05	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	204	1	33	2	N	25					175
							2116	3	28	9							
06	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	195	1	42	2	N	16					191
							2257	3	18	9							
07	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	223	1	35	2	N	23	188	1	2	8	24
							2276	3	25	9							
*08	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	203	1	33	2	N	19	2	8			41
							2385	3	21	9							

JEFFRESS, J. D. WELL #: 17 RRCID -> 114528 COMPL. DATE 01/14/1985 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11297 - 11635

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

SCHERPE, PETER VAN WELL #: 3 RRCID -> 123372 COMPL. DATE 02/10/1987 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11384 - 11514

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

VAN SCHERPE "B" WELL #: 2 RRCID -> 123606 COMPL. DATE 02/24/1987 TOTAL DEPTH 12521 PERF.11208 - 11387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	18	18
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	77	95
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	19	114

JEFFRESS (VICKSBURG U) //CONT.// 46088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
JEFFRESS, J.D. WELL #: 18 RRCID -> 153591 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 9611 - 11374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	865	N	865	-0-	-0-	-0-	81	1	20	2	N	5					43
							758	3	6	9							
04	480	N	320	-0-	-160	-0-	27	1	8	2	N	7					50
							277	3	8	9							
05	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	110	1	18	2	N	11	1	8			60
							1142	3	12	9							
06	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	133	1	29	2	N	1	1	8			60
							1545	3	1	9							
07	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	149	1	24	2	N	2	2	8			60
							1525	3	2	9							
*08	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	135	1	22	2	N	2	2	8			60
							1587	3	2	9							

VAN SCHERPE "B" WELL #: 1 RRCID -> 167794 COMPL. DATE 03/23/1998 TOTAL DEPTH 12945 PERF.11272 - 11402

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

VAN SCHERPE "B" WELL #: 3 RRCID -> 169020 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 13093 PERF.11104 - 11179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	651	N	450	-0-	-201	-0-	42	1	11	2	N	-0-					110
							397	3									
04	750	N	737	-0-	-13	-0-	60	1	18	2	N	47					157
							607	3	52	9							
05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	41	1	7	2	N	28					185
							423	3	31	9							
06	465	N	465	-0-	-0-	-0-	34	1	7	2	N	32	184	1			33
							389	3	35	9							
07	775	N	654	-0-	-121	-0-	54	1	9	2	N	35					68
							552	3	39	9							
08	496	N	421	-0-	-75	-0-	29	1	5	2	N	42					110
							341	3	46	9							

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG U) //CONT.// 46088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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
03	11160	X	6873	-0-	-4287	-0-	639	1	162	2	N	68					200
							5997	3	75	9							
04	7020	X	6801	-0-	-219	-0-	588	1	179	2	N	67	172	1			95
							5960	3	74	9							
05	7392	X	7392	-0-	-0-	-0-	638	1	102	2	N	22					117
							6628	3	24	9							
06	7223	X	7223	-0-	-0-	-0-	561	1	121	2	N	35					152
							6502	3	39	9							
07	7254	X	6913	-0-	-341	-0-	604	1	95	2	N	37					189
							6173	3	41	9							
08	7254	X	6586	-0-	-668	-0-	507	1	82	2	N	27	180	1			36
							5967	3	30	9							

JEFFRESS, J. D. WELL #: 4A RRCID -> 174051 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 12772 PERF.11336 - 11389

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANN, REGINA WELL #: 3 RRCID -> 176972 COMPL. DATE 04/23/2000 TOTAL DEPTH 12571 PERF.12179 - 12440

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 25 RRCID -> 178195 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9610 - 11342

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANN, REGINA WELL #: 8 RRCID -> 178640 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11669 - 11688

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG U) //CONT.// 46088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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
03	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	330	1	84	2	N	113	175	1			90
							3100	3	124	9							
04	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	434	1	132	2	N	168	194	1			64
							4406	3	185	9							
05	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	370	1	59	2	N	155					219
							3841	3	171	9							
06	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	299	1	65	2	N	102	251	1	1	8	69
							3468	3	112	9							
07	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	291	1	46	2	N	90	2	8			157
							2976	3	99	9							
*08	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	229	1	37	2	N	67	190	1			34
							2702	3	74	9							

VAN SCHERPE GAS UNIT "B" WELL #: 12 RRCID -> 224679 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11202 - 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
03	3317	X	3114	-0-	-203	-0-	300	1	73	2	N	44					182
							2693	3	48	9							
04	3210	X	2844	-0-	-366	-0-	257	1	74	2	N	29					211
							2481	3	32	9							
05	3317	X	323	-0-	-2994	-0-	35	1	3	2	N	55					266
							224	3	61	9							
06	3120	X	321	-0-	-2799	-0-	35	1	5	2	N	17	194	1			89
							262	3	19	9							
07	3224	X	34	-0-	-3190	-0-	13	1	21	9	N	19					108
08	3100	X	33	-0-	-3067	-0-	13	1	20	9	N	18					126

VAN SCHERPE GAS UNIT "B" WELL #: 14 RRCID -> 226393 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11363 - 11490

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

VAN SCHERPE P. GAS UNIT "B" WELL #: 13 RRCID -> 227887 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11318 - 11348

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7316	X	6474	-0-	-842	-0-	604	1	153	2	N	43					94
							5670	3	47	9							
04	7440	X	4746	-0-	-2694	-0-	410	1	125	2	N	50					144
							4156	3	55	9							
05	7688	X	4726	-0-	-2962	-0-	405	1	65	2	N	42	2	8			184
							4210	3	46	9							
06	7985	X	7985	-0-	-0-	-0-	618	1	134	2	N	62	170	1	2	8	74
							7165	3	68	9							
07	6866	X	6866	-0-	-0-	-0-	597	1	94	2	N	63	4	8			133
							6106	3	69	9							
08	6479	X	5541	-0-	-938	-0-	425	1	69	2	N	36	5	8			164
							5007	3	40	9							

JEFFRESS (VICKSBURG U) //CONT.// 46088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
BTLT WELL #: C 3 RRCID -> 249714 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11520 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8618	X	7124	-0-	-1494	-0-	805	1	118	2	Y	190	162	1			69
							5992	3	209	9							
04	7500	X	7177	-0-	-323	-0-	828	1	138	2	Y	151	171	1			49
							6045	3	166	9							
05	7825	X	7825	-0-	-0-	-0-	904	1	53	2	Y	169	88	1			130
							6682	3	186	9							
06	7500	X	6910	-0-	-590	-0-	818	1	70	2	Y	143	222	1			51
							5865	3	157	9							
07	7471	X	6825	-0-	-646	-0-	885	1	47	2	Y	122	74	1			99
							5759	3	134	9							
08	7750	X	7057	-0-	-693	-0-	936	1	38	2	Y	117	160	1			56
							5954	3	129	9							

XTO ENERGY INC. 945936
RENTFRO, RUSSELL WELL #: 6 RRCID -> 184151 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 11830 PERF. 9596 - 11644

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197878 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 11314 PERF.11018 - 11200

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RUSSELL RENTFRO WELL #: 9 RRCID -> 234495 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 11836 PERF.11177 - 11256

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG V) 46088 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
VAN SCHERPE "B" WELL #: 1 RRCID -> 053920 COMPL. DATE 11/04/1972 TOTAL DEPTH 12945 PERF. N/A

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG V) //CONT.// 46088 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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
03	713	N	632	-0-	-81	-0-	59	1	15	2	N	-0-					-0-
							558	3									
04	660	N	644	-0-	-16	-0-	56	1	17	2	N	-0-					-0-
							571	3									
05	651	N	639	-0-	-12	-0-	55	1	9	2	N	-0-					-0-
							575	3									
06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	48	1	10	2	N	-0-					-0-
							553	3									
07	680	N	680	-0-	-0-	-0-	60	1	9	2	N	-0-					-0-
							611	3									
*08	657	N	657	-0-	-0-	-0-	51	1	8	2	N	-0-					-0-
							598	3									

JEFFRESS, J. D. WELL #: 11 RRCID -> 089849 COMPL. DATE 09/29/1980 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11244 - 11636

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAN SCHERPE "B" WELL #: 3 RRCID -> 096009 COMPL. DATE 11/02/1981 TOTAL DEPTH 13093 PERF.11381 - 11576

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAN SCHERPE,P.GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 132343 COMPL. DATE 10/19/1989 TOTAL DEPTH 12264 PERF.11579 - 11937

03	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	431	1	109	2	N	34					103
							4051	3	37	9							
04	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	385	1	117	2	N	40					143
							3904	3	44	9							
05	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					143
06	7675	X	7675	-0-	-0-	-0-	589	1	127	2	N	126	192	1	2	8	75
							6820	3	139	9							
07	7250	X	7250	-0-	-0-	-0-	626	1	99	2	N	115	1	8			189
							6398	3	127	9							
*08	7037	X	7037	-0-	-0-	-0-	536	1	87	2	N	93	187	1	1	8	94
							6312	3	102	9							

JEFFRESS, J. D. WELL #: 19 RRCID -> 165106 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11472 - 12487

03	11718	X	10872	-0-	-846	-0-	1016	1	258	2	N	55					102
							9537	3	61	9							
04	11340	X	10698	-0-	-642	-0-	928	1	282	2	N	69	1	8			170
							9412	3	76	9							
05	11346	X	10711	-0-	-635	-0-	924	1	147	2	N	43	1	8			212
							9593	3	47	9							
06	10590	X	9982	-0-	-608	-0-	775	1	168	2	N	54	188	1	1	8	77
							8980	3	59	9							
07	11067	X	10890	-0-	-177	-0-	952	1	150	2	N	51	1	8			127
							9732	3	56	9							
08	11067	X	10676	-0-	-391	-0-	821	1	133	2	N	50	2	8			175
							9667	3	55	9							

JEFFRESS (VICKSBURG V) //CONT.// 46088 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
COATES, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 166581 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 12946 PERF.11684 - 11764

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

VAN SCHERPE, P. "B" WELL #: 6 RRCID -> 166969 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11651 - 12002

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANN, REGINA WELL #: 8 RRCID -> 178641 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9263 - 9490

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 8 RRCID -> 182953 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11254 - 11648

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	4030 X	396	-0-	-3634	-0-	37	1	9	2	N	-0-					49
						350	3									
04	3450 X	767	-0-	-2683	-0-	67	1	20	2	N	-0-					49
						680	3									
05	2387 X	1800	-0-	-587	-0-	155	1	25	2	N	5					54
						1614	3	6	9							
06	2310 X	1507	-0-	-803	-0-	118	1	25	2	N	-0-					54
						1364	3									
07	2387 X	752	-0-	-1635	-0-	66	1	10	2	N	-0-					54
						676	3									
08	1798 X	1055	-0-	-743	-0-	82	1	13	2	N	-0-					54
						960	3									

VAN SCHERPE GU "B" WELL #: 7 RRCID -> 215227 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 12710 PERF.11561 - 12524

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG V) //CONT.// 46088 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
VAN SCHERPE GAS UNIT "B" WELL #: 10 RRCID -> 219666 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11224 - 11420

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
03	2573	X	2425	-0-		-148	-0-	225	1	57	2	N	27					190
								2113	3	30	9							
04	3690	X	2779	-0-		-911	-0-	238	1	72	2	N	50	190	1			50
								2414	3	55	9							
05	3813	X	2849	-0-		-964	-0-	243	1	39	2	N	38					88
								2525	3	42	9							
06	3690	X	3175	-0-		-515	-0-	241	1	52	2	N	78					166
								2796	3	86	9							
07	3596	X	1375	-0-		-2221	-0-	119	1	19	2	N	15					181
								1220	3	17	9							
08	2883	X	133	-0-		-2750	-0-	10	1	2	2	N	-0-					181
								121	3									

VAN SCHERPE GAS UNIT "B" WELL #: 11 RRCID -> 221995 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11184 - 11811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAN SCHERPE GAS UNIT "B" WELL #: 12 RRCID -> 224820 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11202 - 11600

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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
03	7316	X	6379	-0-		-937	-0-	570	1	145	2	N	286	195	1			143
								5349	3	315	9							
04	6990	X	6351	-0-		-639	-0-	532	1	162	2	N	242	183	1	1	8	201
								5391	3	266	9							
05	7068	X	6866	-0-		-202	-0-	575	1	92	2	N	213	189	1	1	8	224
								5965	3	234	9							
06	6840	X	6650	-0-		-190	-0-	501	1	108	2	N	215	195	1	3	8	241
								5804	3	237	9							
07	6944	X	6607	-0-		-337	-0-	557	1	88	2	N	245	382	1	3	8	101
								5692	3	270	9							
08	6851	X	6251	-0-		-600	-0-	470	1	76	2	N	160	190	1	2	8	69
								5529	3	176	9							

VAN SCHERPE, P. GAS UNIT "B" WELL #: 13 RRCID -> 227844 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11318 - 11658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
03	4156	X	2268	-0-		-1888	-0-	205	1	52	2	N	80					169
								1923	3	88	9							
04	3286	X	3286	-0-		-0-	-0-	277	1	84	2	N	104	184	1			89
								2811	3	114	9							
05	3100	X	2558	-0-		-542	-0-	212	1	34	2	N	100					189
								2202	3	110	9							
06	3000	X	2337	-0-		-663	-0-	177	1	38	2	N	64	193	1	3	8	57
								2052	3	70	9							
07	3100	X	1566	-0-		-1534	-0-	133	1	21	2	N	46	1	8			102
								1361	3	51	9							
08	3100	X	1442	-0-		-1658	-0-	107	1	17	2	N	52					154
								1261	3	57	9							

JEFFRESS (VICKSBURG V) //CONT.// 46088 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
XTO ENERGY INC. 945936
WHEELOCK GAS UNIT O/A WELL #: 1 RRCID -> 050508 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11464 - 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
03	12059	X	8756	-0-	-3303	-0-	503	1	8064	3	Y	172	165	1			85
							189	9									
04	11670	X	9232	-0-	-2438	-0-	526	1	8483	3	Y	203	211	1			77
							223	9									
05	11445	X	11445	-0-	-0-	-0-	667	1	10570	3	Y	189	173	1			93
							208	9									
06	10230	X	8324	-0-	-1906	-0-	514	1	7610	3	Y	182	214	1			61
							200	9									
07	9548	X	6607	-0-	-2941	-0-	442	1	5944	3	Y	201	172	1			90
							221	9									
08	11439	X	6976	-0-	-4463	-0-	487	1	6251	3	Y	216	226	1			80
							238	9									

RENTFRO, RUSSELL WELL #: 3 RRCID -> 055065 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 12869 PERF.11557 - 11733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHEELOCK GAS UNIT O/A WELL #: 3ST RRCID -> 064569 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 11834 PERF.11495 - 11585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					-0-
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	3	Y	-0-					-0-
*08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	13	1	166	3	Y	-0-					-0-

RENTFRO, RUSSELL WELL #: 5 RRCID -> 143691 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 13267 PERF.11389 - 11431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6076	X	4911	-0-	-1165	-0-	284	1	4553	3	Y	67	70	1			43
							74	9									
04	5700	X	5175	-0-	-525	-0-	297	1	4787	3	Y	83	93	1			33
							91	9									
05	5704	X	5088	-0-	-616	-0-	298	1	4715	3	Y	68	65	1			36
							75	9									
06	5550	X	4769	-0-	-781	-0-	297	1	4399	3	Y	66	79	1			23
							73	9									
07	5363	X	4838	-0-	-525	-0-	329	1	4424	3	Y	77	63	1			37
							85	9									
08	5363	X	5197	-0-	-166	-0-	369	1	4740	3	Y	80	82	1			35
							88	9									

WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 150170 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11334 - 11546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	161	1	2576	3	Y	7	6	1			4
							8	9									
04	1620	N	321	-0-	-1299	-0-	18	1	294	3	Y	8	10	1			2
							9	9									
05	1674	N	346	-0-	-1328	-0-	21	1	325	3	Y	-0-	2	1			-0-
06	1620	N	329	-0-	-1291	-0-	21	1	306	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	79	1	1067	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	341	N	80	-0-	-261	-0-	6	1	74	3	Y	-0-	1	1			-0-

JEFFRESS (VICKSBURG V) //CONT.// 46088 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	231	-0-	-141	-0-		13	1	210	3	Y	7	8	1			3
								8	9									
04	270	N	267	-0-	-3	-0-		15	1	246	3	Y	5	6	1			2
								6	9									
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-		17	1	267	3	Y	6	5	1			3
								7	9									
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-		20	1	294	3	Y	2	5	1			-0-
								2	9									
07	279	N	267	-0-	-12	-0-		18	1	246	3	Y	3	1	1			2
								3	9									
08	279	N	250	-0-	-29	-0-		17	1	223	3	Y	9	8	1			3
								10	9									

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22413	X	17625	-0-	-4788	-0-		1018	1	16306	3	Y	274	259	1			135
								301	9									
04	20910	X	20030	-0-	-880	-0-		1150	1	18537	3	Y	312	328	1			119
								343	9									
05	21607	X	20916	-0-	-691	-0-		1222	1	19374	3	Y	291	263	1			147
								320	9									
06	20910	X	20070	-0-	-840	-0-		1250	1	18505	3	Y	285	340	1			92
								1	4	314	9							
07	20708	X	19130	-0-	-1578	-0-		1301	1	17493	3	Y	305	259	1			138
								336	9									
08	20925	X	19325	-0-	-1600	-0-		1372	1	17615	3	Y	307	339	1			106
								338	9									

RUSSELL RENTFRO WELL #: 7 RRCID -> 224306 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11214 - 12775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31961	X	23494	-0-	-8467	-0-		1363	1	21828	3	Y	275	285	1			178
								303	9									
04	27044	X	27044	-0-	-0-	-0-		1557	1	25105	3	Y	347	383	1			142
								382	9									
05	25482	X	24820	-0-	-662	-0-		1451	1	23003	3	Y	333	298	1			177
								366	9									
06	24660	X	23521	-0-	-1139	-0-		1467	1	21714	3	Y	308	384	1			101
								1	4	339	9							
07	25482	X	22767	-0-	-2715	-0-		1555	1	20907	3	Y	277	245	1			133
								305	9									
08	25482	X	21980	-0-	-3502	-0-		1568	1	20129	3	Y	257	280	1			110
								283	9									

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

JEFFRESS (VICKSBURG V) //CONT.// 46088 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	25823	X	20879	-0-	-4944	-0-	202	1	20545	3	Y	120	131	1			98
							132	9									
04	23640	X	21849	-0-	-1791	-0-	195	1	21478	3	Y	160	178	1			80
							176	9									
05	24428	X	18293	-0-	-6135	-0-	168	1	17952	3	Y	157	143	1			94
							173	9									
06	23640	X	16698	-0-	-6942	-0-	161	1	16390	3	Y	133	180	1			47
							1	4	146	9							
07	22568	X	16258	-0-	-6310	-0-	169	1	15966	3	Y	112	83	1			76
							123	9									
08	22568	X	17533	-0-	-5035	-0-	191	1	17231	3	Y	101	128	1			49
							111	9									

WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 243587 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11396 - 11510

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RUSSELL RENTFRO WELL #: 9 RRCID -> 248356 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 11836 PERF.11037 - 11830

03	6200	X	4765	-0-	-1435	-0-	270	1	4320	3	Y	159	163	1			101
							175	9									
04	5940	X	4232	-0-	-1708	-0-	238	1	3834	3	Y	145	202	1			44
							160	9									
05	5456	X	5367	-0-	-89	-0-	307	1	4865	3	Y	177	132	1			89
							195	9									
06	5400	X	4898	-0-	-502	-0-	299	1	4425	3	Y	158	197	1			50
							174	9									
07	5580	X	4970	-0-	-610	-0-	334	1	4492	3	Y	131	118	1			63
							144	9									
08	5363	X	5106	-0-	-257	-0-	360	1	4619	3	Y	115	131	1			47
							127	9									

JEFFRESS (VICKSBURG W) 46088 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
COATES, GEORGE ETAL WELL #: 1 RRCID -> 049529 COMPL. DATE 01/06/1970 TOTAL DEPTH 12946 PERF. N/A

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J.D. WELL #: 8 RRCID -> 058250 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11254 - 12402

03	14260	X	1211	-0-	-13049	-0-	114	1	29	2	N	2					233
							1066	3	2	9							
04	15323	X	15323	-0-	-0-	-0-	1330	1	404	2	N	88	189	1	1	8	131
							13492	3	97	9							
05	18221	X	18221	-0-	-0-	-0-	1573	1	251	2	N	62	2	8			191
							16329	3	68	9							
06	24446	X	24446	-0-	-0-	-0-	1899	1	411	2	N	120	184	1	3	8	124
							22004	3	132	9							
07	10813	X	10813	-0-	-0-	-0-	944	1	149	2	N	63	1	8			186
							9651	3	69	9							
*08	24794	X	24794	-0-	-0-	-0-	1906	1	310	2	N	118	191	1	3	8	110
							22448	3	130	9							

JEFFRESS (VICKSBURG W) //CONT.// 46088 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
BRANN, REGINA WELL #: 2J RRCID -> 101979 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12490 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, J.D. WELL #: 19 RRCID -> 162445 COMPL. DATE 03/09/1997 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12022 - 12487

03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAN SCHERPE GU "B" WELL #: 7 RRCID -> 172313 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 12710 PERF.11561 - 12524

03	2945	X	1544	-0-	-1401	-0-	145	1	37	2	N	1					135
							1361	3	1	9							
04	2850	X	2703	-0-	-147	-0-	236	1	72	2	N	-0-					135
							2395	3									
05	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	252	1	40	2	N	9					144
							2613	3	10	9							
06	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	231	1	50	2	N	12	131	1			25
							2680	3	13	9							
07	2883	X	2291	-0-	-592	-0-	199	1	31	2	N	25					50
							2033	3	28	9							
08	2914	X	1945	-0-	-969	-0-	149	1	24	2	N	17					67
							1753	3	19	9							

VAN SCHERPE GAS UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 175358 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 12339 PERF.12025 - 12174

03	1333	N	912	-0-	-421	-0-	80	1	20	2	N	57					207
							749	3	63	9							
04	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	97	1	29	2	N	66	194	1			79
							980	3	73	9							
05	1271	N	1154	-0-	-117	-0-	88	1	14	2	N	125					204
							914	3	138	9							
06	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	74	1	16	2	N	137	191	1			150
							853	3	151	9							
07	1209	N	902	-0-	-307	-0-	73	1	11	2	N	66					216
							745	3	73	9							
08	1147	N	1107	-0-	-40	-0-	78	1	13	2	N	91	192	1			115
							916	3	100	9							

VAN SCHERPE GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 176362 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 12424 PERF.11870 - 11903

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG W) //CONT.// 46088 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
BRANN, REGINA WELL #: 3 RRCID -> 176974 COMPL. DATE 04/23/2000 TOTAL DEPTH 12571 PERF. 9958 - 12516

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
WHEELOCK GAS UNIT O/A WELL #: 4 RRCID -> 074286 COMPL. DATE 11/15/1977 TOTAL DEPTH 12650 PERF. N/A

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176689 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 13172 PERF.12714 - 12818

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230399 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11352 - 12932

03	23715 X	14796	-0-	-8919	-0-	845	1	13536	3	Y	377	390	1			179
						415	9									
04	20670 X	17448	-0-	-3222	-0-	993	1	16013	3	Y	402	430	1			151
						442	9									
05	21359 X	15994	-0-	-5365	-0-	925	1	14665	3	Y	367	334	1			184
						404	9									
06	20670 X	14941	-0-	-5729	-0-	922	1	13656	3	Y	329	412	1			101
						1	4	362	9							
07	18042 X	15259	-0-	-2783	-0-	1033	1	13893	3	Y	303	272	1			132
						333	9									
08	18042 X	14353	-0-	-3689	-0-	1016	1	13044	3	Y	266	309	1			89
						293	9									

RUSSELL RENTFRO WELL #: 8 RRCID -> 231960 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11262 - 11326

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG W) //CONT.// 46088 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RUSSELL RENTFRO WELL #: 7 RRCID -> 236917 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12611 - 12775

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

03	28887 X	28887	-0-	-0-	-0-	1678	1	26870	3	Y	308	263	1			159
						339	9									
04	28146 X	28146	-0-	-0-	-0-	1618	1	26089	3	Y	399	411	1			147
						439	9									
05	25116 X	25116	-0-	-0-	-0-	1467	1	23252	3	Y	361	325	1			183
						397	9									
06	22271 X	22271	-0-	-0-	-0-	1385	1	20507	3	Y	344	423	1			104
						1	4	378	9							
07	21671 X	21671	-0-	-0-	-0-	1476	1	19848	3	Y	315	279	1			140
						347	9									
*08	20925 X	20925	-0-	-0-	-0-	1488	1	19111	3	Y	296	333	1			103
						326	9									

JEFFRESS (VICKSBURG 7100) 46088 927 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
LRE OPERATING, LLC 511727
FARLEY WELL #: A 1 RRCID -> 242300 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6960 - 6980

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG 7380) 46088 933 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
XTO ENERGY INC. 945936
RENTFRO, RUSSELL WELL #: 2 RRCID -> 145368 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 9468 PERF. 5380 - 5660

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG O\P) 46089 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
PENNZOIL FEE WELL #: 1V RRCID -> 163430 COMPL. DATE 02/07/1997 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 9824 - 10919

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG O\P) //CONT.// 46089 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
COATES "A" WELL #: 31 RRCID -> 177918 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9066 - 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 32 RRCID -> 178021 COMPL. DATE 06/04/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8598 - 9808

03	1364	X	898	-0-	-466	-0-	84	1	21	2	N	-0-					132
							793	3									
04	1320	X	12	-0-	-1308	-0-	1	1	11	3	N	-0-					132
05	1364	X	123	-0-	-1241	-0-	11	1	2	2	N	-0-					132
							110	3									
06	1230	X	139	-0-	-1091	-0-	11	1	2	2	N	-0-					132
							126	3									
07	1271	X	95	-0-	-1176	-0-	8	1	1	2	N	-0-					132
							86	3									
08	899	X	76	-0-	-823	-0-	6	1	1	2	N	-0-					132
							69	3									

COATES "A" WELL #: 26 RRCID -> 178637 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9110 - 9179

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 29 RRCID -> 179005 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9205 - 9300

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "C" WELL #: 1J RRCID -> 179878 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 13490 PERF. 9492 - 11032

03	1829	X	993	-0-	-836	-0-	93	1	24	2	N	-0-					66
							876	3									
04	1770	X	1059	-0-	-711	-0-	91	1	28	2	N	20	20	8			66
							918	3	22	9							
05	1829	X	1216	-0-	-613	-0-	103	1	17	2	N	20	20	8			66
							1074	3	22	9							
06	1560	X	1308	-0-	-252	-0-	101	1	22	2	N	13	13	8			66
							1171	3	14	9							
07	1329	X	1329	-0-	-0-	-0-	115	1	18	2	N	20	20	8			66
							1174	3	22	9							
*08	1406	X	1406	-0-	-0-	-0-	107	1	17	2	N	21	21	8			66
							1259	3	23	9							

JEFFRESS, E. (VICKSBURG O\P) //CONT.// 46089 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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
03	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	257	1	65	2	N	-0-					52
							2412	3									
04	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	212	1	64	2	N	29	12	8			69
							2149	3	32	9							
05	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	236	1	38	2	N	29	16	8			82
							2449	3	32	9							
06	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	202	1	44	2	N	34	9	8			107
							2340	3	37	9							
07	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	250	1	39	2	N	23	13	8			117
							2559	3	25	9							
*08	2917	N	2917	-0-	-0-	-0-	224	1	36	2	N	15	15	8			117
							2640	3	17	9							

COATES "C" WELL #: 4 RRCID -> 181831 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9016 - 9554

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COATES "C" WELL #: 3 RRCID -> 182063 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 12964 PERF. 9535 - 9680

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LRE OPERATING, LLC 511727
DEATRICK WELL #: 1 RRCID -> 191661 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 14820 PERF. 8218 - 8870

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	589	N	382	-0-	-207	-0-	379	3	3	9	Y	3					10
04	450	N	186	-0-	-264	-0-	4	1	182	3	Y	-0-	5	1			5
05	310	N	185	-0-	-125	-0-	178	3	7	9	Y	6					11
06	360	N	91	-0-	-269	-0-	89	3	2	9	Y	2	10	1			3
07	186	N	56	-0-	-130	-0-	56	3			Y	-0-	3	1			-0-
08	186	N	72	-0-	-114	-0-	64	3	8	9	Y	7					7

JEFFRESS, E. (VICKSBURG O\P) //CONT.// 46089 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	890	N	890	-0-	-0-	-0-	884	3	6	9	Y	5					27
04	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	23	1	980	3	Y	5	15	1			17
							6	9									
05	926	N	926	-0-	-0-	-0-	924	3	2	9	Y	2					19
06	831	N	831	-0-	-0-	-0-	822	3	9	9	Y	8	16	1			11
07	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			Y	-0-	11	1			-0-
08	775	N	630	-0-	-145	-0-	630	3			Y	-0-					-0-

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG K) 46089 399 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
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
03	5425		4469	-0-	-956	-0-	4385	2	84	9	N	76					551
04	5070	#	4143	-0-	-927	-0-	4077	2	66	9	N	60	182	1			429
05	4774	#	4393	-0-	-381	-0-	4304	2	89	9	N	81					510
06	4350	#	3987	-0-	-363	-0-	3910	2	77	9	N	70	159	5			421
07	4495	#	4183	-0-	-312	-0-	4107	2	76	9	N	69					490
08	4464	#	4061	-0-	-403	-0-	3976	2	85	9	N	77	166	1			401

JEFFRESS, E. (VICKSBURG K) //CONT.// 46089 399 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
LRE OPERATING, LLC 511727
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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG L) 46089 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
COATES "A" WELL #: 31 RRCID -> 177919 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8563 - 8605

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 32 RRCID -> 178022 COMPL. DATE 05/14/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8598 - 8714

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 5 RRCID -> 178647 COMPL. DATE 02/15/2000 TOTAL DEPTH 12501 PERF. 8628 - 9284

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG L) //CONT.// 46089 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385

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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 21 RRCID -> 179646 COMPL. DATE 09/17/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9008 - 9110

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

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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG L) //CONT.// 46089 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LRE OPERATING, LLC 511727
DEATRICK WELL #: 5 RRCID -> 192997 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8329 - 8395

03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	221	3	21	9	Y	19					26
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	5	1	205	3	Y	3	14	1			15
							3	9									
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	230	3	2	9	Y	2					17
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	235	3	10	9	Y	9	14	1			12
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	243	3	12	9	Y	11	12	1			11
*08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	249	3	9	9	Y	8					19

DEATRICK WELL #: 7 RRCID -> 193126 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8244 - 8324

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEATRICK WELL #: 3 RRCID -> 193377 COMPL. DATE 11/23/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8506 - 8572

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG L) //CONT.// 46089 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230

DEATRICK WELL #: 1 RRCID -> 194861 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 14820 PERF. 8218 - 8292

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG S) 46089 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
COATES "A" WELL #: 26 RRCID -> 177914 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8530 - 9736

03	14B2 EXT		3549	-0-	3549	3549	333	1	85	2	N	-0-							54
							3131	3											
04	14B2 EXT		1415	-0-	1415	4964	122	1	37	2	N	19	19	8					54
							1235	3	21	9									
05	T. A.		1775	-0-	1775	6739	150	1	24	2	N	36	36	8					54
							1561	3	40	9									
06	8363	X	1624	-0-	-6739	-0-	126	1	27	2	N	6	6	8					54
							1464	3	7	9									
07	1589	X	1589	-0-	-0-	-0-	140	1	22	2	N	-0-							54
							1427	3											
08	1953	X	1430	-0-	-523	-0-	109	1	18	2	N	16	16	8					54
							1285	3	18	9									

JEFFRESS, E. (VICKSBURG S) //CONT.// 46089 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
COATES "A" WELL #: 31 RRCID -> 177917 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8563 - 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
03	124	X	88	-0-	-36	-0-	8	1	2	2	N	-0-					115
							78	3									
04	123	X	123	-0-	-0-	-0-	11	1	3	2	N	-0-					115
							109	3									
05	149	X	149	-0-	-0-	-0-	13	1	2	2	N	-0-					115
							134	3									
06	150	X	150	-0-	-0-	-0-	12	1	3	2	N	-0-					115
							135	3									
07	128	X	128	-0-	-0-	-0-	11	1	2	2	N	-0-					115
							115	3									
08	155	X	118	-0-	-37	-0-	9	1	1	2	N	1	56	1			60
							107	3	1	9							

COATES "A" WELL #: 29 RRCID -> 179008 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9662 - 9824

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 23 RRCID -> 179066 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 12980 PERF. 9636 - 9834

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 21 RRCID -> 179645 COMPL. DATE 09/17/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9734 - 9858

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 33 RRCID -> 180085 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9772 - 9902

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					72
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					72
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					72
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					72

COATES "C" WELL #: 1J RRCID -> 180424 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 13490 PERF.10822 - 11032

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG S) //CONT.// 46089 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385

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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	934	X	934	-0-	-0-	-0-	81	1	21	2	N	65					80
							760	3	72	9							
04	731	X	731	-0-	-0-	-0-	64	1	19	2	N	-0-					80
							648	3									
05	682	X	313	-0-	-369	-0-	27	1	4	2	N	-0-					80
							282	3									
06	900	X	296	-0-	-604	-0-	23	1	5	2	N	-0-					80
							268	3									
07	930	X	292	-0-	-638	-0-	26	1	4	2	N	-0-					80
							262	3									
08	930	X	230	-0-	-700	-0-	18	1	3	2	N	-0-					80
							209	3									

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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG S) //CONT.// 46089 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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
03	5053	X	3833	-0-	-1220	-0-	358	1	91	2	N	23					135
							3359	3	25	9							
04	4770	X	2888	-0-	-1882	-0-	249	1	76	2	N	30	134	1	1	8	30
							2530	3	33	9							
05	4836	X	4764	-0-	-72	-0-	408	1	65	2	N	46	3	8			73
							4240	3	51	9							
06	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	331	1	72	2	N	38	2	8			109
							3833	3	42	9							
07	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	350	1	55	2	N	23	3	8			129
							3579	3	25	9							
08	4774	X	1256	-0-	-3518	-0-	95	1	15	2	N	28	3	8			154
							1115	3	31	9							

COATES "A" WELL #: 34 RRCID -> 195386 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 13173 PERF.11590 - 11664

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SALINAS, M. WELL #: 12 RRCID -> 226030 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF.11966 - 12013

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					80
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					80
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					80
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					80
07	14B DENY	692	-0-	692	692	61	1	10	2	N	-0-						80
						621	3										
08	14B2 EXT	1438	-0-	1438	2130	111	1	18	2	N	1	1	8				80
						1308	3	1	9								

JEFFRESS, E. (VICKSBURG S) //CONT.// 46089 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
COATES "A" WELL #: 43 RRCID -> 242327 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10112 - 10215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2139	X	877	-0-	-1262	-0-	82	1	21	2	N	-0-					15
							774	3									
04	2070	X	1032	-0-	-1038	-0-	89	1	27	2	N	14	14	8			15
							901	3	15	9							
05	1767	X	1092	-0-	-675	-0-	91	1	15	2	N	38	38	8			15
							944	3	42	9							
06	1710	X	1010	-0-	-700	-0-	78	1	17	2	N	12	12	8			15
							902	3	13	9							
07	1364	X	320	-0-	-1044	-0-	28	1	4	2	N	-0-					15
							288	3									
08	1085	X	52	-0-	-1033	-0-	1	1	16	3	N	32	32	8			15
							35	9									

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
COATES, GEORGE -A- WELL #: 1 RRCID -> 049879 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 14318 PERF. 5020 - 5045

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES, GEORGE -A- WELL #: 2 RRCID -> 060533 COMPL. DATE 12/19/1974 TOTAL DEPTH 13722 PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

COATES "A" WELL #: 3 RRCID -> 061993 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 13870 PERF.11768 - 12370

03	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	324	1	82	2	N	115					156
							3042	3	127	9							
04	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	294	1	89	2	N	53	186	1	2	8	21
							2979	3	58	9							
05	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	306	1	49	2	N	96	4	8			113
							3178	3	106	9							
06	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	278	1	60	2	N	58	1	8			170
							3225	3	64	9							
07	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	316	1	50	2	N	24	168	1			26
							3232	3	26	9							
*08	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	280	1	46	2	N	51	4	8			73
							3301	3	56	9							

SALINAS, B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084465 COMPL. DATE 08/17/1979 TOTAL DEPTH 12714 PERF.11987 - 12060

03	1643	N	1522	-0-	-121	-0-	139	1	35	2	N	40	5	8			219
							1304	3	44	9							
04	1590	N	1477	-0-	-113	-0-	126	1	38	2	N	29	172	1	1	8	75
							1281	3	32	9							
05	1581	N	1571	-0-	-10	-0-	133	1	21	2	N	30	1	8			104
							1384	3	33	9							
06	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	124	1	27	2	N	57	1	8			160
							1442	3	63	9							
07	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	134	1	21	2	N	48	185	1	3	8	20
							1366	3	53	9							
*08	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	123	1	20	2	N	27	1	8			46
							1452	3	30	9							

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
COATES "A" WELL #: 7 RRCID -> 088450 COMPL. DATE 06/24/1980 TOTAL DEPTH 12846 PERF.11636 - 12271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

COATES "A" WELL #: 6 RRCID -> 092833 COMPL. DATE 11/29/1999 TOTAL DEPTH 12512 PERF.11908 - 12382

03	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	188	1	48	2	N	12	134	1			74
							1768	3	13	9							
04	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	176	1	53	2	N	2	2	8			74
							1783	3	2	9							
05	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	180	1	29	2	N	4	4	8			74
							1867	3	4	9							
06	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	167	1	36	2	N	1	1	8			74
							1932	3	1	9							
07	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	187	1	29	2	N	-0-					74
							1911	3									
*08	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	165	1	27	2	N	23	1	8			96
							1946	3	25	9							

COATES "A" WELL #: 4 RRCID -> 095708 COMPL. DATE 09/05/1981 TOTAL DEPTH 13280 PERF.12930 - 12321

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "C" WELL #: 1 J RRCID -> 101351 COMPL. DATE 08/04/1982 TOTAL DEPTH 13490 PERF.12178 - 12814

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 8 J RRCID -> 106659 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11347 - 12647

03	2108	N	1908	-0-	-200	-0-	175	1	44	2	N	38	112	1			77
							1647	3	42	9							
04	2040	N	1923	-0-	-117	-0-	166	1	50	2	N	22					99
							1683	3	24	9							
05	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	173	1	28	2	N	29	2	8			126
							1794	3	32	9							
06	3000	N	4160	-0-	1160	1160	322	1	70	2	N	31					157
							3734	3	34	9							
07	3100	N	1996	-0-	-1104	56	175	1	27	2	N	9					166
							1784	3	10	9							
*08	2090	N	2034	-0-	-56	-0-	156	1	25	2	N	16	152	1	1	8	29
							1835	3	18	9							

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
COATES "A" WELL #: 11 RRCID -> 146670 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11742 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

COATES "A" WELL #: 12 RRCID -> 147398 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 12883 PERF.10897 - 12078

03	9424	X	8519	-0-	-905	-0-	789	1	200	2	N	110	185	1			135
							7409	3	121	9							
04	8970	X	8348	-0-	-622	-0-	727	1	221	2	N	22	2	8			155
							7376	3	24	9							
05	9269	X	8535	-0-	-734	-0-	734	1	117	2	N	57	8	8			204
							7621	3	63	9							
06	8970	X	8669	-0-	-301	-0-	668	1	145	2	N	99	192	1	1	8	110
							7747	3	109	9							
07	8680	X	7082	-0-	-1598	-0-	619	1	98	2	N	30					140
							6332	3	33	9							
*08	9087	X	9087	-0-	-0-	-0-	693	1	113	2	N	110	179	1	4	8	67
							8160	3	121	9							

COATES "H" WELL #: 1 RRCID -> 162136 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 15340 PERF.13138 - 13262

03	651	N	6	-0-	-645	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
04	630	N	323	-0-	-307	-0-	28	1	9	2	N	-0-					-0-
							286	3									
05	1023	N	3	-0-	-1020	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	617	N	617	-0-	-0-	-0-	48	1	10	2	N	-0-					-0-
							559	3									
07	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	183	1	29	2	N	-0-					-0-
							1872	3									
*08	967	N	967	-0-	-0-	-0-	75	1	12	2	N	-0-					-0-
							880	3									

COATES "H" WELL #: 2 RRCID -> 163042 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13220 - 13481

03	1953	N	1430	-0-	-523	-0-	134	1	34	2	N	-0-					69
							1262	3									
04	2070	N	1496	-0-	-574	-0-	131	1	40	2	N	-0-					69
							1325	3									
05	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	191	1	31	2	N	-0-					69
							1986	3									
06	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	177	1	38	2	N	-0-					69
							2045	3									
07	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	199	1	31	2	N	-0-					69
							2037	3									
*08	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	178	1	29	2	N	1					70
							2099	3	1	9							

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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
03	7223	X	6815	-0-	-408	-0-	627	1	159	2	N	130	194	1	1	8	207
							5886	3	143	9							
04	7200	X	6942	-0-	-258	-0-	599	1	182	2	N	78	190	1	2	8	93
							6075	3	86	9							
05	7440	X	7222	-0-	-218	-0-	618	1	99	2	N	76	9	8			160
							6421	3	84	9							
06	7536	X	7536	-0-	-0-	-0-	580	1	126	2	N	94	1	8			253
							6727	3	103	9							
07	7597	X	7597	-0-	-0-	-0-	655	1	103	2	N	131	187	1			197
							6695	3	144	9							
*08	7757	X	7757	-0-	-0-	-0-	589	1	96	2	N	123	192	1	4	8	124
							6937	3	135	9							

COATES "B" WELL #: 5 RRCID -> 168643 COMPL. DATE 02/21/1998 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11913 - 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
03	961	N	807	-0-	-154	-0-	76	1	19	2	N	-0-					44
							712	3									
04	828	N	828	-0-	-0-	-0-	72	1	22	2	N	1	1	8			44
							733	3	1	9							
05	930	N	169	-0-	-761	-0-	15	1	2	2	N	-0-					44
							152	3									
06	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	88	1	19	2	N	1	1	8			44
							1019	3	1	9							
07	868	N	410	-0-	-458	-0-	36	1	6	2	N	4	3	8			45
							364	3	4	9							
*08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	23	1	4	2	N	1	1	8			45
							276	3	1	9							

COATES "A" WELL #: 18 RRCID -> 174018 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11478 - 12644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	342	1	87	2	N	3					133
							3208	3	3	9							
04	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	338	1	103	2	N	2	2	8			133
							3423	3	2	9							
05	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	384	1	61	2	N	4	4	8			133
							3991	3	4	9							
06	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	366	1	79	2	N	1	1	8			133
							4240	3	1	9							
07	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	448	1	71	2	N	-0-					133
							4579	3									
*08	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	350	1	57	2	N	4	4	8			133
							4120	3	4	9							

COATES "A" WELL #: 19 RRCID -> 174021 COMPL. DATE 06/21/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11812 - 12696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4123	X	3805	-0-	-318	-0-	355	1	90	2	N	22					68
							3336	3	24	9							
04	4170	X	3873	-0-	-297	-0-	334	1	101	2	N	50	6	8			112
							3383	3	55	9							
05	4309	X	3719	-0-	-590	-0-	317	1	51	2	N	50	15	8			147
							3296	3	55	9							
06	4170	X	3250	-0-	-920	-0-	252	1	54	2	N	25	4	8			168
							2916	3	28	9							
07	3999	X	2036	-0-	-1963	-0-	178	1	28	2	N	12					180
							1817	3	13	9							
08	3999	X	1089	-0-	-2910	-0-	84	1	14	2	N	5	148	1	4	8	33
							985	3	6	9							

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
COATES "A" WELL #: 16 RRCID -> 174062 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11772 - 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
03	558	N	482	-0-	-76	-0-	45	1	11	2	N	1	60	1			40
							425	3	1	9							
04	510	N	489	-0-	-21	-0-	43	1	13	2	N	-0-					40
							433	3									
05	521	N	521	-0-	-0-	-0-	45	1	7	2	N	2	2	8			40
							467	3	2	9							
06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	44	1	9	2	N	-0-					40
							506	3									
07	496	N	453	-0-	-43	-0-	40	1	6	2	N	-0-					40
							407	3									
08	527	N	389	-0-	-138	-0-	29	1	5	2	N	7					47
							347	3	8	9							

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
03	279	N	4	-0-	-275	-0-	4	3			N	-0-					115
04	240	N	31	-0-	-209	-0-	3	1	1	2	N	-0-					115
							27	3									
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	1	2	N	-0-					115
							66	3									
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	8	1	2	2	N	-0-					115
							95	3									
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	1	2	N	-0-					115
							41	3									
08	62	N	24	-0-	-38	-0-	2	1	22	3	N	-0-					115

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
03	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	475	1	121	2	N	153					210
							4463	3	168	9							
04	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	378	1	115	2	N	9	193	1	2	8	24
							3830	3	10	9							
05	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	241	1	39	2	N	109	4	8			129
							2506	3	120	9							
06	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	272	1	59	2	N	43	1	8			171
							3156	3	47	9							
07	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	425	1	67	2	N	40	191	1			20
							4349	3	44	9							
*08	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	381	1	62	2	N	55	4	8			71
							4484	3	61	9							

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
03	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					80
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			N	-0-					80
05	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	3			N	-0-					80
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					80
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					80
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					80

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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
03	1085	N	963	-0-	-122	-0-	90	1	23	2	N	-0-					172
							850	3									
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	32	1	10	2	N	2	2	8			172
							328	3	2	9							
05	1209	N	12	-0-	-1197	-0-	1	1	11	3	N	-0-					172
06	930	N	16	-0-	-914	-0-	1	1	15	3	N	-0-					172
07	372	N	3	-0-	-369	-0-	3	3			N	-0-					172
08	12	N	3	-0-	-9	-0-	2	3	1	9	N	1	67	1			106

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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	14B2 EXT		5230	-0-	5230	5230	480	1	122	2	N	109					140
							4508	3	120	9							
04	14B2 EXT		1647	-0-	1647	6877	142	1	43	2	N	20	6	8			154
							1440	3	22	9							
05	T. A.		2684	-0-	2684	9561	227	1	36	2	N	62	178	1	20	8	18
							2353	3	68	9							
06	10670	X	1109	-0-	-9561	-0-	86	1	19	2	N	6	3	8			21
							997	3	7	9							
07	913	X	913	-0-	-0-	-0-	79	1	13	2	N	7					28
							813	3	8	9							
08	2449	X	2304	-0-	-145	-0-	175	1	28	2	N	38	9	8			57
							2059	3	42	9							

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385

COATES "A" WELL #: 29 RRCID -> 176938 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8620 - 12407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930	N	660	-0-	-270	-0-	60	1	15	2	N	19					131
							564	3	21	9							
04	930	N	169	-0-	-761	-0-	14	1	4	2	N	13	3	8			141
							137	3	14	9							
05	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					141
06	630	N	31	-0-	-599	-0-	2	1	1	2	N	-0-					141
							28	3									
07	186	N	5	-0-	-181	-0-	5	3			N	-0-					141
*08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	8	1	1	2	N	-0-	107	1			34
							100	3									

COATES "B" WELL #: 7 RRCID -> 177045 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11912 - 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
03	1457	N	787	-0-	-670	-0-	74	1	19	2	N	2					44
							692	3	2	9							
04	1410	N	285	-0-	-1125	-0-	24	1	7	2	N	5	2	8			47
							248	3	6	9							
05	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	94	1	15	2	N	8	8	8			47
							975	3	9	9							
06	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	117	1	25	2	N	35	8	8			74
							1358	3	39	9							
07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	58	1	9	2	N	25	22	8			77
							591	3	28	9							
08	1085	N	58	-0-	-1027	-0-	2	1	27	3	N	26	24	8			79
							29	9									

COATES "A" WELL #: 30 RRCID -> 177758 COMPL. DATE 03/30/2000 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11605 - 12378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6820	X	5586	-0-	-1234	-0-	521	1	132	2	N	40	181	1			65
							4889	3	44	9							
04	6780	X	6575	-0-	-205	-0-	573	1	174	2	N	14	2	8			77
							5813	3	15	9							
05	7006	X	6661	-0-	-345	-0-	569	1	91	2	N	84	7	8			154
							5909	3	92	9							
06	6780	X	6712	-0-	-68	-0-	521	1	113	2	N	35	2	8			187
							6039	3	39	9							
07	6789	X	6128	-0-	-661	-0-	535	1	84	2	N	39	194	1			32
							5466	3	43	9							
08	6789	X	6148	-0-	-641	-0-	474	1	77	2	N	11	4	8			39
							5585	3	12	9							

COATES "C" WELL #: 3 RRCID -> 181141 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 12964 PERF. 9535 - 12802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	134	-0-	-21	-0-	13	1	3	2	N	-0-					12
							118	3									
04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	59	1	18	2	N	10	10	8			12
							602	3	11	9							
05	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	173	1	28	2	N	28	28	8			12
							1794	3	31	9							
06	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	106	1	23	2	N	15	15	8			12
							1232	3	17	9							
07	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	160	1	25	2	N	24	24	8			12
							1634	3	26	9							
08	2015	N	1223	-0-	-792	-0-	92	1	15	2	N	27	19	8			20
							1086	3	30	9							

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385

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
03	35278	X	23488	-0-	-11790	-0-	2189	1	555	2	N	168	192	1			18
							20559	3	185	9							
04	34140	X	22585	-0-	-11555	-0-	1956	1	595	2	N	178	26	8			170
							19838	3	196	9							
05	30380	X	22370	-0-	-8010	-0-	1921	1	307	2	N	176	182	1	26	8	138
							19948	3	194	9							
06	27150	X	22224	-0-	-4926	-0-	1723	1	373	2	N	148	193	1	18	8	75
							19965	3	163	9							
07	25327	X	21569	-0-	-3758	-0-	1879	1	296	2	N	168	191	1	21	8	31
							19209	3	185	9							
08	23498	X	21622	-0-	-1876	-0-	1657	1	269	2	N	164	22	8			173
							19516	3	180	9							

COATES "B" WELL #: 8 RRCID -> 186009 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13355 - 13543

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COATES "H" WELL #: 3 RRCID -> 190287 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 14030 PERF.12893 - 13329

03	2356	N	1992	-0-	-364	-0-	177	1	45	2	N	99					179
							1661	3	109	9							
04	2460	N	1844	-0-	-616	-0-	157	1	48	2	N	41	10	8			210
							1594	3	45	9							
05	2232	N	1940	-0-	-292	-0-	162	1	26	2	N	63	192	1	9	8	72
							1683	3	69	9							
06	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	157	1	34	2	N	32	7	8			97
							1821	3	35	9							
07	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	202	1	32	2	N	45	10	8			132
							2069	3	50	9							
*08	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	194	1	32	2	N	41	9	8			164
							2284	3	45	9							

COATES "A" WELL #: 34 RRCID -> 195385 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 13173 PERF.11382 - 12887

03	3100	N	3626	-0-	526	924	340	1	86	2	N	7	81	1			14
							3192	3	8	9							
04	2926	N	2002	-0-	-924	-0-	175	1	53	2	N	2	2	8			14
							1772	3	2	9							
05	2976	X	2972	-0-	-4	-0-	257	1	41	2	N	8	8	8			14
							2665	3	9	9							
06	2880	X	2858	-0-	-22	-0-	223	1	48	2	N	1	1	8			14
							2586	3	1	9							
07	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	268	1	42	2	N	-0-					14
							2739	3									
08	2976	X	2908	-0-	-68	-0-	224	1	36	2	N	4	4	8			14
							2644	3	4	9							

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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
03	465	N	351	-0-	-114	-0-	33	1	8	2	N	-0-					23
							310	3									
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	44	1	13	2	N	-0-					23
							449	3									
05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	36	1	6	2	N	-0-					23
							378	3									
06	460	N	460	-0-	-0-	-0-	36	1	8	2	N	-0-					23
							416	3									
07	527	N	420	-0-	-107	-0-	37	1	6	2	N	-0-					23
							377	3									
*08	471	N	471	-0-	-0-	-0-	27	1	4	2	N	114	109	1			28
							315	3	125	9							

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
03	6355	X	5134	-0-	-1221	-0-	763	1	114	2	N	26	67	1			87
							4228	3	29	9							
04	6030	X	5004	-0-	-1026	-0-	711	1	124	2	N	21	2	8			106
							4146	3	23	9							
05	6231	X	3894	-0-	-2337	-0-	620	1	49	2	N	27	5	8			128
							3195	3	30	9							
06	5730	X	3836	-0-	-1894	-0-	577	1	59	2	N	11	2	8			137
							3188	3	12	9							
07	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	801	1	77	2	N	10					147
							4998	3	11	9							
*08	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	690	1	61	2	N	16	128	1	4	8	31
							4447	3	18	9							

COATES "A" WELL #: 39 RRCID -> 231898 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 13380 PERF.12639 - 12991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5890	X	4991	-0-	-899	-0-	463	1	117	2	N	58	132	1			84
							4347	3	64	9							
04	6510	X	5069	-0-	-1441	-0-	438	1	133	2	N	51	4	8			131
							4442	3	56	9							
05	6727	X	5222	-0-	-1505	-0-	444	1	71	2	N	86	177	1	10	8	30
							4612	3	95	9							
06	6510	X	5989	-0-	-521	-0-	463	1	100	2	N	51	3	8			78
							5370	3	56	9							
07	6200	X	5608	-0-	-592	-0-	487	1	77	2	N	55					133
							4983	3	61	9							
*08	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	427	1	69	2	N	58	115	1	8	8	68
							5025	3	64	9							

COATES "A" WELL #: 37 RRCID -> 232193 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 13443 PERF.12770 - 13252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1240	N	1191	-0-	-49	-0-	110	1	28	2	N	21					51
							1030	3	23	9							
04	818	N	818	-0-	-0-	-0-	70	1	21	2	N	13	2	8			62
							713	3	14	9							
05	1178	N	572	-0-	-606	-0-	50	1	8	2	N	-0-					62
							514	3									
06	1140	N	647	-0-	-493	-0-	51	1	11	2	N	-0-					62
							585	3									
07	837	N	374	-0-	-463	-0-	33	1	5	2	N	-0-					62
							336	3									
08	558	N	414	-0-	-144	-0-	32	1	5	2	N	4	52	1			14
							373	3	4	9							

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
SALINAS, M. WELL #: 13 RRCID -> 232249 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 13355 PERF.12546 - 12930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	77758	X	13698	-0-	-64060	-0-	2115	1	301	2	N	142	194	1	12	8	102
							11126	3	156	9							
04	11944	X	11944	-0-	-0-	-0-	1853	1	290	2	N	127	194	1	3	8	32
							9661	3	140	9							
05	10547	X	10547	-0-	-0-	-0-	1759	1	132	2	N	42	1	8			73
							8610	3	46	9							
06	10381	X	10381	-0-	-0-	-0-	1628	1	158	2	N	139	187	1	1	8	24
							8442	3	153	9							
07	10974	X	10974	-0-	-0-	-0-	1795	1	136	2	N	179	4	8			199
							8846	3	197	9							
*08	9024	X	9024	-0-	-0-	-0-	1555	1	101	2	N	10	180	1	3	8	26
							7357	3	11	9							

SALINAS, M. WELL #: 14 RRCID -> 234943 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 13615 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7006	X	6067	-0-	-939	-0-	568	1	144	2	N	23	165	1	12	8	28
							5330	3	25	9							
04	6630	X	6059	-0-	-571	-0-	529	1	161	2	N	-0-					28
							5369	3									
05	6851	X	6188	-0-	-663	-0-	518	1	83	2	N	192	186	1			34
							5376	3	211	9							
06	6420	X	6021	-0-	-399	-0-	466	1	101	2	N	48	1	8			81
							5401	3	53	9							
07	6262	X	5854	-0-	-408	-0-	509	1	80	2	N	52	4	8			129
							5208	3	57	9							
08	6262	X	5891	-0-	-371	-0-	447	1	73	2	N	94	138	1	3	8	82
							5268	3	103	9							

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
03	1178	N	789	-0-	-389	-0-	74	1	19	2	N	1	139	1			34
							695	3	1	9							
04	1110	N	1014	-0-	-96	-0-	88	1	27	2	N	2	2	8			34
							897	3	2	9							
05	1178	N	904	-0-	-274	-0-	72	1	12	2	N	64					98
							750	3	70	9							
06	932	N	932	-0-	-0-	-0-	67	1	14	2	N	72	1	8			169
							772	3	79	9							
07	1054	N	827	-0-	-227	-0-	70	1	11	2	N	31					200
							712	3	34	9							
08	899	N	774	-0-	-125	-0-	57	1	9	2	N	28	164	1	1	8	63
							677	3	31	9							

COATES "A" WELL #: 40 RRCID -> 239553 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 12745 PERF.12032 - 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
03	837	N	718	-0-	-119	-0-	349	1	9	2	N	12	137	1			32
							347	3	13	9							
04	1110	N	312	-0-	-798	-0-	302	1	10	9	N	9	4	8			37
05	1333	N	1331	-0-	-2	-0-	400	1	14	2	N	4	4	8			37
							913	3	4	9							
06	690	N	527	-0-	-163	-0-	320	1	4	2	N	1	1	8			37
							202	3	1	9							
07	645	N	645	-0-	-0-	-0-	337	1	4	2	N	48					85
							251	3	53	9							
08	1333	N	725	-0-	-608	-0-	342	1	5	2	N	27	71	1	3	8	38
							348	3	30	9							

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
COATES "A" WELL #: 41 RRCID -> 240318 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12392 - 12874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	344	1	87	2	N	-0-					56
							3233	3									
04	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	269	1	82	2	N	8	4	8			60
							2727	3	9	9							
05	3906	X	2773	-0-	-1133	-0-	238	1	38	2	N	21	8	8			73
							2474	3	23	9							
06	3780	X	2688	-0-	-1092	-0-	208	1	45	2	N	26	3	8			96
							2406	3	29	9							
07	3906	X	2676	-0-	-1230	-0-	234	1	37	2	N	8					104
							2396	3	9	9							
08	3658	X	2730	-0-	-928	-0-	208	1	34	2	N	37	62	1	8	8	71
							2447	3	41	9							

COATES "A" WELL #: 42 RRCID -> 241744 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11942 - 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
03	6231	X	5664	-0-	-567	-0-	517	1	131	2	N	149					195
							4852	3	164	9							
04	5910	X	5514	-0-	-396	-0-	477	1	145	2	N	45	184	1	2	8	54
							4842	3	50	9							
05	6107	X	5815	-0-	-292	-0-	489	1	78	2	N	157	188	1	5	8	18
							5075	3	173	9							
06	5979	X	5979	-0-	-0-	-0-	458	1	99	2	N	102	2	8			118
							5310	3	112	9							
07	6107	X	5863	-0-	-244	-0-	505	1	79	2	N	110	194	1			34
							5158	3	121	9							
*08	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	451	1	73	2	N	93	47	1	4	8	76
							5310	3	102	9							

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
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
03	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	200	1	1147	2	N	38					187
							42	9									
04	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	300	1	937	2	N	10					197
							11	9									
05	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	310	1	986	2	N	14					211
							15	9									
06	1350	N	1237	-0-	-113	-0-	280	1	950	2	N	6					217
							7	9									
07	1302	N	1301	-0-	-1	-0-	310	1	983	2	N	7					224
							8	9									
08	1302	N	1054	-0-	-248	-0-	300	1	732	2	N	20					244
							22	9									

JEFFRESS, E. (10,400 SD) 46089 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
LRE OPERATING, LLC 511727
DEATRICK WELL #: 1 RRCID -> 191420 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 14820 PERF. 8218 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	5811	3	54	9	Y	49					127
04	5490	X	5394	-0-	-96	-0-	124	1	5215	3	Y	50	68	1			109
							55	9									
05	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	5762	3	68	9	Y	62					171
06	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	5791	3	45	9	Y	41	147	1			65
07	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	5886	3	47	9	Y	43	63	1			45
*08	6034	X	6034	-0-	-0-	-0-	5992	3	42	9	Y	38					83

JEFFRESS, E. (10,400 SD) //CONT.// 46089 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
DEATRICK WELL #: 2 RRCID -> 193219 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7327 - 10245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	386	3	14	9	Y	13					28
04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	11	1	441	3	Y	9	15	1			22
							10	9									
05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	463	3	19	9	Y	17					39
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	475	3	7	9	Y	6	33	1			12
07	495	N	495	-0-	-0-	-0-	488	3	7	9	Y	6	12	1			6
08	465	N	388	-0-	-77	-0-	382	3	6	9	Y	5					11

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
03	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	6651	3	81	9	Y	74					142
04	6390	X	6050	-0-	-340	-0-	139	1	5843	3	Y	62	76	1			128
							68	9									
05	6719	X	6719	-0-	-0-	-0-	6643	3	76	9	Y	69					197
06	6770	X	6770	-0-	-0-	-0-	6701	3	69	9	Y	63	168	1			92
07	6929	X	6929	-0-	-0-	-0-	6851	3	78	9	Y	71	90	1			73
*08	7107	X	7107	-0-	-0-	-0-	7030	3	77	9	Y	70					143

FARLEY G. U. WELL #: 2 RRCID -> 194421 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8390 - 9906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2852	X	2768	-0-	-84	-0-	2758	3	10	9	N	9					402
04	2910	X	2671	-0-	-239	-0-	61	1	2574	3	N	33	195	1			240
							36	9									
05	3007	X	2871	-0-	-136	-0-	2860	3	11	9	N	10					250
06	2910	X	2900	-0-	-10	-0-	2857	3	43	9	N	39	189	1			100
07	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2933	3	6	9	N	5					105
*08	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2947	3	36	9	N	33					138

JEFFRESS, N (VKSBG, LO) 46090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
JEFFRESS, J. D. WELL #: 5ST RRCID -> 053426 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 12819 PERF. 11150 - 11345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3596	X	3411	-0-	-185	-0-	314	1	80	2	N	60					117
							2951	3	66	9							
04	3480	X	3379	-0-	-101	-0-	288	1	88	2	N	72	2	8			187
							2924	3	79	9							
05	3596	X	3542	-0-	-54	-0-	301	1	48	2	N	63	194	1	1	8	55
							3124	3	69	9							
06	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	277	1	60	2	N	50	1	8			104
							3212	3	55	9							
07	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	312	1	49	2	N	72	1	8			175
							3189	3	79	9							
*08	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	282	1	46	2	N	54	2	8			227
							3319	3	59	9							

JEFFRESS, J. D. WELL #: 7 RRCID -> 054930 COMPL. DATE 12/22/1972 TOTAL DEPTH 13222 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2480	X	2436	-0-	-44	-0-	228	1	58	2	N	12					75
							2137	3	13	9							
04	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	216	1	66	2	N	43	1	8			117
							2192	3	47	9							
05	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	244	1	39	2	N	69	1	8			185
							2535	3	76	9							
06	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	215	1	47	2	N	31	1	8			215
							2493	3	34	9							
07	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	238	1	37	2	N	29	189	1	2	8	53
							2430	3	32	9							
*08	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	204	1	33	2	N	24	1	8			76
							2407	3	26	9							

JEFFRESS, N (VKSBG, LO) //CONT.// 46090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
JEFFRESS, J.D. WELL #: 12 RRCID -> 092367 COMPL. DATE 01/25/1981 TOTAL DEPTH 11519 PERF.11304 - 11435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	573	-0-	-16	-0-	54	1	14	2	N	-0-					54
							505	3									
04	690	N	685	-0-	-5	-0-	60	1	18	2	N	-0-					54
							607	3									
05	692	N	692	-0-	-0-	-0-	60	1	10	2	N	-0-					54
							622	3									
06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	46	1	10	2	N	-0-					54
							533	3									
07	847	N	847	-0-	-0-	-0-	74	1	12	2	N	-0-					54
							761	3									
*08	787	N	787	-0-	-0-	-0-	61	1	10	2	N	-0-					54
							716	3									

JEFFRESS, J. D. WELL #: 23 RRCID -> 176915 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 12565 PERF.10673 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

JEFFRESS, J. D. WELL #: 26 RRCID -> 178494 COMPL. DATE 08/13/1900 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 7234 - 10218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3379	X	2988	-0-	-391	-0-	281	1	71	2	N	-0-					60
							2636	3									
04	3270	X	3222	-0-	-48	-0-	274	1	83	2	N	83	83	8			60
							2774	3	91	9							
05	3379	X	3330	-0-	-49	-0-	277	1	44	2	N	119	110	8			69
							2878	3	131	9							
06	3270	X	2344	-0-	-926	-0-	179	1	39	2	N	51	50	8			70
							2070	3	56	9							
07	3317	X	2420	-0-	-897	-0-	205	1	32	2	N	75	58	8			87
							2100	3	83	9							
08	3317	X	1953	-0-	-1364	-0-	146	1	24	2	N	60	53	8			94
							1717	3	66	9							

BRANN, REGINA WELL #: 10 RRCID -> 180422 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9397 - 11544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1581	N	1256	-0-	-325	-0-	117	1	30	2	N	5					110
							1103	3	6	9							
04	1290	N	1130	-0-	-160	-0-	97	1	30	2	N	14	7	8			117
							988	3	15	9							
05	1271	N	1196	-0-	-75	-0-	97	1	16	2	N	65	6	8			176
							1011	3	72	9							
06	1230	N	1097	-0-	-133	-0-	85	1	18	2	N	11	172	1	3	8	12
							982	3	12	9							
07	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	113	1	18	2	N	39	2	8			49
							1150	3	43	9							
*08	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	149	1	24	2	N	14	3	8			60
							1751	3	15	9							

JEFFRESS, N (VKSBG, LO) //CONT.// 46090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385

JEFFRESS, J. D. WELL #: 32 RRCID -> 181569 COMPL. DATE 12/30/2000 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10652 - 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
03	7571	X	7571	-0-	-0-	-0-	705	1	179	2	N	62					101
							6619	3	68	9							
04	12270	X	7716	-0-	-4554	-0-	665	1	202	2	N	94	3	8			192
							6746	3	103	9							
05	12679	X	8758	-0-	-3921	-0-	751	1	120	2	N	84	194	1	5	8	77
							7795	3	92	9							
06	10170	X	8497	-0-	-1673	-0-	658	1	142	2	N	61	4	8			134
							7630	3	67	9							
07	9424	X	7039	-0-	-2385	-0-	611	1	96	2	N	74	186	1	5	8	17
							6251	3	81	9							
08	8773	X	3689	-0-	-5084	-0-	282	1	46	2	N	35	3	8			49
							3322	3	39	9							

JEFFRESS, J. D. WELL #: 30 RRCID -> 181918 COMPL. DATE 12/11/2000 TOTAL DEPTH 11001 PERF.10731 - 10837

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 22 RRCID -> 182333 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10666 - 10757

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

JEFFRESS, J. D. WELL #: 17 RRCID -> 182539 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 9626 - 10552

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

JEFFRESS, J. D. WELL #: 28 RRCID -> 182732 COMPL. DATE 11/14/2000 TOTAL DEPTH 11254 PERF.10807 - 10946

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, N (VKSBG, LO) //CONT.// 46090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385

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
03	1116	N	899	-0-	-217	-0-	84	1	21	2	N	7					45
							786	3	8	9							
04	1050	N	833	-0-	-217	-0-	72	1	22	2	N	5	2	8			48
							733	3	6	9							
05	1023	N	532	-0-	-491	-0-	45	1	7	2	N	7	7	8			48
							472	3	8	9							
06	870	N	762	-0-	-108	-0-	59	1	13	2	N	7	7	8			48
							682	3	8	9							
07	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	96	1	15	2	N	12	12	8			48
							986	3	13	9							
*08	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	91	1	15	2	N	8	8	8			48
							1075	3	9	9							

JEFFRESS, J.D. WELL #: 33 RRCID -> 183140 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9488 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6851	X	76	-0-	-6775	-0-	7	1	2	2	N	-0-					56
							67	3									
04	6630	X	80	-0-	-6550	-0-	7	1	2	2	N	-0-					56
							71	3									
05	1178	X	113	-0-	-1065	-0-	10	1	2	2	N	-0-					56
							101	3									
06	115	X	115	-0-	-0-	-0-	9	1	2	2	N	4	4	8			56
							100	3	4	9							
07	100	X	100	-0-	-0-	-0-	9	1	1	2	N	-0-					56
							90	3									
08	124	X	51	-0-	-73	-0-	4	1	1	2	N	-0-					56
							46	3									

JEFFRESS, J. D. WELL #: 34 RRCID -> 185715 COMPL. DATE 05/13/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8034 - 10727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	421	1	107	2	N	20					80
							3958	3	22	9							
04	INC G-10		3440	-0-	3440	3440	299	1	91	2	N	15	3	8			92
							3033	3	17	9							
05	INC G-10		3500	-0-	3500	6940	301	1	48	2	N	27	3	8			116
							3121	3	30	9							
06	10914	X	3974	-0-	-6940	-0-	309	1	67	2	N	15	2	8			129
							3581	3	17	9							
07	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	340	1	54	2	N	5	5	8			129
							3476	3	6	9							
08	4309	X	3586	-0-	-723	-0-	275	1	45	2	N	21	3	8			147
							3243	3	23	9							

JEFFRESS, J. D. WELL #: 35 RRCID -> 191437 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 11621 PERF.11101 - 11252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6324	X	5860	-0-	-464	-0-	527	1	134	2	Y	225	270	1			60
							4951	3	248	9							
04	6120	X	5851	-0-	-269	-0-	495	1	151	2	Y	166	134	1			92
							5022	3	183	9							
05	6324	X	5753	-0-	-571	-0-	487	1	78	2	Y	119	134	1	2	8	75
							5057	3	131	9							
06	6120	X	5983	-0-	-137	-0-	451	1	98	2	Y	188	134	1	1	8	128
							5227	3	207	9							
07	6045	X	5875	-0-	-170	-0-	496	1	78	2	Y	213	265	1	1	8	75
							5067	3	234	9							
08	6045	X	3527	-0-	-2518	-0-	263	1	43	2	Y	113	2	8			186
							3097	3	124	9							

JEFFRESS, N (VKSBG, LO) //CONT.// 46090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
JEFFRESS, J. D. WELL #: 38 RRCID -> 194239 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11215 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109

JEFFRESS, J. D. WELL #: 36 RRCID -> 194617 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11254 - 11446

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

JEFFRESS, J. D. WELL #: 37 RRCID -> 194792 COMPL. DATE 12/29/2002 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11124 - 11247

03	1860	N	1691	-0-	-169	-0-	149	1	38	2	Y	97	119	1			26
							1397	3	107	9							
04	1830	N	1726	-0-	-104	-0-	144	1	44	2	Y	72	57	1	2	8	39
							1459	3	79	9							
05	1767	N	1747	-0-	-20	-0-	147	1	23	2	Y	51	57	1	1	8	32
							1521	3	56	9							
06	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	134	1	29	2	Y	81	57	1	1	8	55
							1554	3	89	9							
07	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	151	1	24	2	Y	93	114	1	2	8	32
							1539	3	102	9							
*08	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	135	1	22	2	Y	50	2	8			80
							1589	3	55	9							

J.D. JEFFRESS WELL #: 27 RRCID -> 204528 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10704 - 10750

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OXY USA INC. 630591
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 8 RRCID -> 052536 COMPL. DATE 04/05/1972 TOTAL DEPTH 12488 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 15 RRCID -> 086123 COMPL. DATE 08/21/1979 TOTAL DEPTH 13105 PERF.11382 - 11484

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JEFFRESS, N (VKSBG, LO) //CONT.// 46090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
BTLT "A" WELL #: 4 RRCID -> 182053 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9246 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	1485	-0-	-1615	2783	22	2	1449	3	N	13					122
							14	9									
04	4207	X	1424	-0-	-2783	-0-	25	2	1386	3	N	12					134
							13	9									
05	2976	X	1467	-0-	-1509	-0-	9	2	1449	3	N	8					142
							9	9									
06	2880	X	1403	-0-	-1477	-0-	13	2	1379	3	N	10	82	1			70
							11	9									
07	1488	X	1454	-0-	-34	-0-	9	2	1439	3	N	5					75
							6	9									
08	1488	X	1073	-0-	-415	-0-	6	2	1061	3	N	5					80
							6	9									

BTLT B WELL #: 4 RRCID -> 225281 COMPL. DATE 08/00/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9910 - 10944

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

BTLT B WELL #: 5 RRCID -> 225328 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10834 - 11070

03	54002	X	47908	-0-	-6094	-0-	3708	1	369	2	Y	564	629	1			81
							43211	3	620	9							
04	48600	X	43230	-0-	-5370	-0-	3578	1	333	2	Y	445	446	1			80
							38829	3	490	9							
05	50220	X	43063	-0-	-7157	-0-	3698	1	204	2	Y	346	385	1			41
							38780	3	381	9							
06	48600	X	40501	-0-	-8099	-0-	3576	1	189	2	Y	462	431	1			72
							36228	3	508	9							
07	48050	X	40265	-0-	-7785	-0-	3666	1	142	2	Y	376	379	1			69
							36043	3	414	9							
08	47895	X	42470	-0-	-5425	-0-	4108	1	6446	2	Y	407	375	1			101
							31468	3	448	9							

XTO ENERGY INC. 945936
RENTFRO, RUSSELL WELL #: 3 RRCID -> 180774 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 12869 PERF.10422 - 10466

03	372	N	283	-0-	-89	-0-	16	1	260	3	Y	6	5	1			4
							7	9									
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	12	1	199	3	Y	8	10	1			2
							9	9									
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	20	1	315	3	Y	8	6	1			4
							9	9									
06	270	N	161	-0-	-109	-0-	10	1	145	3	Y	5	7	1			2
							6	9									
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	20	1	275	3	Y	18	12	1			8
							20	9									
08	341	N	147	-0-	-194	-0-	10	1	124	3	Y	12	17	1			3
							13	9									

JEFFRESS, N (VKSBG, LO) //CONT.// 46090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RENTFRO, RUSSELL WELL #: 6 RRCID -> 197895 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 11830 PERF.10663 - 11644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13569	X	13569	-0-	-0-	-0-	790	1	12651	3	Y	116	118	1			72
							128	9									
04	13830	X	13830	-0-	-0-	-0-	799	1	12880	3	Y	137	153	1			56
							151	9									
05	19975	X	19975	-0-	-0-	-0-	1177	1	18658	3	Y	127	116	1			67
							140	9									
06	20327	X	20327	-0-	-0-	-0-	1277	1	18911	3	Y	125	148	1			44
							1	4	138	9							
07	18047	X	18047	-0-	-0-	-0-	1240	1	16669	3	Y	125	110	1			59
							138	9									
08	17949	X	13716	-0-	-4233	-0-	984	1	12633	3	Y	90	112	1			37
							99	9									

WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198108 COMPL. DATE 11/29/2002 TOTAL DEPTH 11314 PERF.10364 - 10450

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JEFFRESS, NE. (CONS. U\V) 46091 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
COATES "F" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 161738 COMPL. DATE 06/30/1997 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12688 - 12772

03	728	N	728	-0-	-0-	-0-	52	1	13	2	Y	156	193	1			39
							491	3	172	9							
04	660	N	632	-0-	-28	-0-	51	1	16	2	Y	42					81
							519	3	46	9							
05	797	N	797	-0-	-0-	-0-	66	1	10	2	Y	36					117
							681	3	40	9							
06	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	77	1	17	2	Y	41					158
							891	3	45	9							
07	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	95	1	15	2	Y	55	187	1			26
							974	3	61	9							
*08	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	78	1	13	2	Y	38					64
							923	3	42	9							

BOREN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163597 COMPL. DATE 01/23/1997 TOTAL DEPTH 13575 PERF.12865 - 13376

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOREN GU WELL #: 7 RRCID -> 164243 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13790 PERF.12988 - 13656

03	372	N	338	-0-	-34	-0-	32	1	8	2	N	-0-					10
							298	3									
04	390	N	343	-0-	-47	-0-	29	1	9	2	N	9	9	8			10
							295	3	10	9							
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	35	1	6	2	N	5	5	8			10
							366	3	6	9							
06	330	N	318	-0-	-12	-0-	25	1	5	2	N	4	4	8			10
							284	3	4	9							
07	341	N	324	-0-	-17	-0-	28	1	4	2	N	5	5	8			10
							286	3	6	9							
08	403	N	367	-0-	-36	-0-	28	1	5	2	N	5	5	8			10
							328	3	6	9							

JEFFRESS, NE. (CONS. U\V) //CONT.// 46091 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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
03	2144	N	1770	-0-	-374	-0-	166	1	42	2	N	-0-					42
							1562	3									
04	1710	N	1362	-0-	-348	-0-	118	1	36	2	N	5	5	8			42
							1202	3	6	9							
05	2697	X	1040	-0-	-1657	-0-	90	1	14	2	N	3	3	8			42
							933	3	3	9							
06	2610	X	1521	-0-	-1089	-0-	118	1	26	2	N	4	4	8			42
							1373	3	4	9							
07	2697	X	1412	-0-	-1285	-0-	124	1	19	2	N	4	4	8			42
							1265	3	4	9							
08	1767	X	1298	-0-	-469	-0-	100	1	16	2	N	3	3	8			42
							1179	3	3	9							

MACHAC GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170231 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12706 - 12860

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOREN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 175719 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13069 - 13228

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, NE. (CONS. U\V) //CONT.// 46091 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
COATES "F" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191201 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 13913 PERF.12759 - 13100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1054	N	833	-0-	-221	-0-	78	1	20	2	Y	-0-					-0-
							735	3									
04	1080	N	889	-0-	-191	-0-	78	1	24	2	Y	-0-					-0-
							787	3									
05	919	N	919	-0-	-0-	-0-	80	1	13	2	Y	-0-					-0-
							826	3									
06	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	81	1	18	2	Y	-0-					-0-
							943	3									
07	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	91	1	14	2	Y	-0-					-0-
							930	3									
*08	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	79	1	13	2	Y	-0-					-0-
							936	3									

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
MACHAC GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109029 COMPL. DATE 10/13/1983 TOTAL DEPTH 13590 PERF.11413 - 11254

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

DE AUSTIN-CASTILLO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163815 COMPL. DATE 05/18/1997 TOTAL DEPTH 14243 PERF.11994 - 14110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4650	X	3817	-0-	-833	-0-	359	1	91	2	N	-0-					60
							3367	3									
04	4500	X	3878	-0-	-622	-0-	334	1	102	2	N	45	1	8			104
							3392	3	50	9							
05	4650	X	4017	-0-	-633	-0-	348	1	56	2	N	3	2	8			105
							3610	3	3	9							
06	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	319	1	69	2	N	28	1	8			132
							3692	3	31	9							
07	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	362	1	57	2	N	39	1	8			170
							3698	3	43	9							
*08	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	343	1	56	2	N	11	2	8			179
							4042	3	12	9							

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
03	744	N	514	-0-	-230	-0-	48	1	12	2	N	-0-					-0-
							454	3									
04	756	N	756	-0-	-0-	-0-	66	1	20	2	N	-0-					-0-
							670	3									
05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	52	1	8	2	N	-0-					-0-
							544	3									
06	510	N	328	-0-	-182	-0-	26	1	6	2	N	-0-					-0-
							296	3									
07	775	N	172	-0-	-603	-0-	15	1	2	2	N	-0-					-0-
							155	3									
08	589	N	163	-0-	-426	-0-	13	1	2	2	N	-0-					-0-
							148	3									

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385

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
03	3131	X	2514	-0-	-617	-0-	233	1	59	2	N	31	171	1			27
							2188	3	34	9							
04	3030	X	2154	-0-	-876	-0-	184	1	56	2	N	46	1	8			72
							1863	3	51	9							
05	3131	X	2291	-0-	-840	-0-	197	1	31	2	N	18	1	8			89
							2043	3	20	9							
06	3000	X	2183	-0-	-817	-0-	170	1	37	2	N	9	1	8			97
							1966	3	10	9							
07	2883	X	2226	-0-	-657	-0-	190	1	30	2	N	62	2	8			157
							1938	3	68	9							
08	2511	X	2448	-0-	-63	-0-	189	1	31	2	N	1	1	8			157
							2227	3	1	9							

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
03	961	N	738	-0-	-223	-0-	69	1	18	2	N	-0-					70
							651	3									
04	1170	N	706	-0-	-464	-0-	61	1	18	2	N	11	2	8			79
							615	3	12	9							
05	992	N	859	-0-	-133	-0-	73	1	12	2	N	14	3	8			90
							759	3	15	9							
06	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	141	1	30	2	N	2	2	8			90
							1632	3	2	9							
*07	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	232	1	37	2	N	5	3	8			92
							2376	3	6	9							
*08	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	162	1	26	2	N	3	3	8			92
							1911	3	3	9							

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	868	N	755	-0-	-113	-0-	70	1	18	2	N	6					46
							660	3	7	9							
04	902	N	902	-0-	-0-	-0-	76	1	23	2	N	26	35	1	2	8	35
							774	3	29	9							
05	899	N	879	-0-	-20	-0-	76	1	12	2	N	4	1	8			38
							787	3	4	9							
06	928	N	928	-0-	-0-	-0-	72	1	15	2	N	11	1	8			48
							829	3	12	9							
07	930	N	926	-0-	-4	-0-	80	1	13	2	N	12	1	8			59
							820	3	13	9							
*08	873	N	873	-0-	-0-	-0-	67	1	11	2	N	9	1	8			67
							785	3	10	9							

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASTILLO DEEP GU WELL #: 4 RRCID -> 172620 COMPL. DATE 08/28/1999 TOTAL DEPTH 13310 PERF.11298 - 11486

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MACHAC GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173184 COMPL. DATE 01/21/1999 TOTAL DEPTH 13600 PERF. N/A

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASTILLO-FLORES GU WELL #: 4 RRCID -> 174498 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9977 - 11566

03	2356 N	971	-0-	-1385	-0-	91	1	23	2	N	2					59
						855	3	2	9							
04	1350 N	1088	-0-	-262	-0-	91	1	28	2	N	43	30	8			72
						922	3	47	9							
05	1333 N	1206	-0-	-127	-0-	98	1	16	2	N	69	32	8			109
						1016	3	76	9							
06	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	94	1	20	2	N	32	24	8			117
						1084	3	35	9							
07	1116 N	865	-0-	-251	-0-	71	1	11	2	N	49	32	8			134
						729	3	54	9							
08	1209 N	245	-0-	-964	-0-	16	1	3	2	N	35	34	8			135
						187	3	39	9							

ADAME GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 175036 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 14504 PERF.11849 - 12007

03	2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	271	1	69	2	N	20					140
						2544	3	22	9							
04	2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	244	1	74	2	N	58	159	1	1	8	38
						2473	3	64	9							
05	2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	232	1	37	2	N	45	3	8			80
						2409	3	50	9							
06	2641 X	2641	-0-	-0-	-0-	204	1	44	2	N	22	2	8			100
						2369	3	24	9							
07	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	222	1	35	2	N	641	601	8			140
						2267	3	705	9							
*08	3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	231	1	37	2	N	41	3	8			178
						2716	3	45	9							

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
COATES "E" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 175980 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 14814 PERF.12075 - 12253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADAME GU WELL #: 4 RRCID -> 176146 COMPL. DATE 01/24/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11976 - 12234

03	5797	X	4659	-0-	-1138	-0-	433	1	110	2	N	45	170	1			22
							4066	3	50	9							
04	5610	X	4659	-0-	-951	-0-	401	1	122	2	N	61	3	8			80
							4069	3	67	9							
05	5456	X	4736	-0-	-720	-0-	406	1	65	2	N	48	3	8			125
							4212	3	53	9							
06	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	372	1	80	2	N	56	2	8			179
							4312	3	62	9							
07	4805	X	4589	-0-	-216	-0-	398	1	63	2	N	50	174	1	3	8	52
							4073	3	55	9							
08	4805	X	3744	-0-	-1061	-0-	287	1	47	2	N	26	4	8			74
							3381	3	29	9							

DE AUSTIN-CASTILLO GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200050 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12225 - 12658

03	3317	X	2918	-0-	-399	-0-	272	1	69	2	N	21					155
							2554	3	23	9							
04	3210	X	2913	-0-	-297	-0-	249	1	76	2	N	55	168	1	1	8	41
							2527	3	61	9							
05	3317	X	2918	-0-	-399	-0-	250	1	40	2	N	32	2	8			71
							2593	3	35	9							
06	3150	X	2865	-0-	-285	-0-	223	1	48	2	N	12	1	8			82
							2581	3	13	9							
07	3069	X	2950	-0-	-119	-0-	249	1	39	2	N	110	2	8			190
							2541	3	121	9							
08	3007	X	2786	-0-	-221	-0-	215	1	35	2	N	3	1	8			192
							2533	3	3	9							

COATES "A" WELL #: 25 RRCID -> 209747 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13272 - 13419

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
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
03	1240	X	1042	-0-	-198	-0-	37	1	974	2	Y	28	28	0			-0-
							31	9									
04	1813	X	1813	-0-	-0-	-0-	52	1	1710	2	Y	46	45	0			1
							51	9									
05	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	61	1	2280	2	Y	62	62	0			1
							68	9									
06	1605	X	1605	-0-	-0-	-0-	45	1	1508	2	Y	47	47	0			1
							52	9									
07	1860	X	400	-0-	-1460	-0-	8	1	364	2	Y	25	25	0			1
							28	9									
08	2418	X	21	-0-	-2397	-0-	21	2			Y	-0-	1	0			-0-

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
03	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	144	1	3815	2	Y	109	108	0			2
							1	4	120	9							
04	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	170	1	5630	2	Y	149	149	0			2
							1	4	164	9							
05	6791	X	6791	-0-	-0-	-0-	173	1	6422	2	Y	177	176	0			3
							1	4	195	9							
06	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	166	1	5557	2	Y	171	171	0			3
							1	4	188	9							
07	6169	X	1600	-0-	-4569	-0-	33	1	1456	2	Y	101	102	0			2
							111	9									
08	6789	X	2053	-0-	-4736	-0-	41	1	1946	2	Y	60	61	0			1
							66	9									

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
03	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	67	1	1771	2	Y	51	50	0			1
							56	9									
04	3000	N	4588	-0-	1588	1588	131	1	4331	2	Y	114	114	0			1
							1	4	125	9							
05	3100	N	2882	-0-	-218	1370	73	1	2726	2	Y	75	75	0			1
							83	9									
06	3000	N	1913	-0-	-1087	283	54	1	1797	2	Y	56	56	0			1
							62	9									
07	1178	X	159	-0-	-1019	-0-	3	1	145	2	Y	10	11	0			-0-
							11	9									
08	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 27 RRCID -> 173167 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 12886 PERF.12442 - 12718

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

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 29 RRCID -> 178623 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 14250 PERF.12370 - 12605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 31 RRCID -> 181149 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 13621 PERF.11474 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 1K RRCID -> 117878 COMPL. DATE 08/23/1985 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12336 - 12648

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

	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
03	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	46 26	2 9	3026	3	N	24					111
04	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	70 46	2 9	3898	3	N	42	69	1			84
05	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	23 41	2 9	3639	3	N	37					121
06	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	29 36	2 9	3212	3	N	33	75	1			79
07	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	27 24	2 9	4100	3	N	22					101
*08	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	18 48	2 9	3216	3	N	44	31	1			114

DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 3 RRCID -> 171697 COMPL. DATE 12/19/1998 TOTAL DEPTH 13140 PERF.12532 - 12871

	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
03	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	60 30	2 9	3918	3	N	27					111
04	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	68 14	2 9	3785	3	N	13	48	1			76
05	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	24 12	2 9	3896	3	N	11					87
06	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	33 6	2 9	3582	3	N	5					92
07	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	24	2	3655	3	N	-0-					92
*08	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	20 74	2 9	3632	3	N	67	82	1			77

DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 5 RRCID -> 172511 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 13212 PERF.12603 - 12928

	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
03	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	39 46	2 9	2556	3	N	42	68	1			51
04	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	44 36	2 9	2485	3	N	33					84
05	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	16 36	2 9	2655	3	N	33	66	1			51
06	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	21 20	2 9	2241	3	N	18					69
07	2356	N	2034	-0-	-322	-0-	13 35	2 9	1986	3	N	32					101
*08	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	14 33	2 9	2504	3	N	30	77	1			54

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 4 RRCID -> 173111 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12782 - 12998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 6 RRCID -> 173860 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12696 - 13013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 8 RRCID -> 175101 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12617 - 13034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	68 54	2 9	4496	3	N	49					106
04	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	86 53	2 9	4793	3	N	48	93	1			61
05	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	30 50	2 9	4749	3	N	45					106
06	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	40 42	2 9	4336	3	N	38	88	1			56
07	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	29 31	2 9	4371	3	N	28					84
*08	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	24 58	2 9	4241	3	N	53	77	1			60

BELL WELL #: 1 RRCID -> 176328 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 13104 PERF.12544 - 12972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4061	X	2961	-0-	-1100	-0-	44 33	2 9	2884	3	N	30	23	1			34
04	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	75 44	2 9	4184	3	N	40	40	1			34
05	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	24 33	2 9	3800	3	N	30					64
06	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	31 23	2 9	3430	3	N	21	57	1			28
07	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	23 32	2 9	3559	3	N	29					57
*08	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	19 30	2 9	3260	3	N	27	52	1			32

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG L) 46091 430 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASTILLO-FLORES GU WELL #: 6 RRCID -> 179997 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8547 - 8599

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
COATES "E" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156565 COMPL. DATE 11/12/1995 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13830 - 14204

03	3441	X	3173	-0-	-268	-0-	296	1	75	2	N	18									72
							2782	3	20	9											
04	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	296	1	90	2	N	39			1	8					110
							3003	3	43	9											
05	3720	X	3584	-0-	-136	-0-	308	1	49	2	N	28			1	8					137
							3196	3	31	9											
06	3600	X	2980	-0-	-620	-0-	231	1	50	2	N	16			1	8					152
							2681	3	18	9											
*07	3720	X	3592	-0-	-128	-0-	313	1	49	2	N	25			1	8					176
							3202	3	28	9											
*08	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	282	1	46	2	N	31	177	1			1	8			29
							3317	3	34	9											

COATES "F" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159494 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 14674 PERF.13828 - 14292

03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	59	1	15	2	N	-0-									11
							556	3													
04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	60	1	18	2	N	2			2	8					11
							613	3	2	9											
05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	60	1	10	2	N	1			1	8					11
							618	3	1	9											
06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	54	1	12	2	N	1			1	8					11
							629	3	1	9											
07	680	N	680	-0-	-0-	-0-	60	1	9	2	N	1			1	8					11
							610	3	1	9											
*08	650	N	650	-0-	-0-	-0-	50	1	8	2	N	1			1	8					11
							591	3	1	9											

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
COATES "F" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160055 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 14190 PERF.13322 - 13784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16160	X	16160	-0-	-0-	-0-	1518	1	385	2	Y	-0-					-0-
							14257	3									
04	14664	X	14664	-0-	-0-	-0-	1281	1	389	2	Y	2	2	8			-0-
							12992	3	2	9							
05	14973	X	14541	-0-	-432	-0-	1260	1	201	2	Y	-0-					-0-
							13080	3									
06	13212	X	13212	-0-	-0-	-0-	1032	1	223	2	Y	-0-					-0-
							11957	3									
07	10701	X	10701	-0-	-0-	-0-	940	1	148	2	Y	2	2	8			-0-
							9611	3	2	9							
*08	9757	X	9757	-0-	-0-	-0-	754	1	122	2	Y	2	2	8			-0-
							8879	3	2	9							

ADAME GU WELL #: 1 RRCID -> 160502 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13592 - 13828

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COATES "B" WELL #: 4 RRCID -> 161782 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13092 - 13598

03	23901	X	22644	-0-	-1257	-0-	2116	1	537	2	N	106	192	1			18
							19874	3	117	9							
04	23280	X	21734	-0-	-1546	-0-	1888	1	574	2	N	109	6	8			121
							19152	3	120	9							
05	24056	X	22948	-0-	-1108	-0-	1975	1	315	2	N	134	192	1	8	8	55
							20511	3	147	9							
06	23522	X	23522	-0-	-0-	-0-	1829	1	396	2	N	86	5	8			136
							21202	3	95	9							
*07	23377	X	23377	-0-	-0-	-0-	2046	1	322	2	N	83	6	8			213
							20918	3	91	9							
*08	23831	X	23831	-0-	-0-	-0-	1825	1	296	2	N	196	190	1	6	8	213
							21494	3	216	9							

BOREN GU WELL #: 1 RRCID -> 161790 COMPL. DATE 09/10/1996 TOTAL DEPTH 14750 PERF.13932 - 14364

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOREN GU WELL #: 2 RRCID -> 162156 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13069 - 13897

03	2263	X	1851	-0-	-412	-0-	174	1	44	2	N	-0-					102
							1633	3									
04	2190	X	1680	-0-	-510	-0-	147	1	45	2	N	-0-					102
							1488	3									
05	3100	N	3580	-0-	480	480	310	1	50	2	N	-0-					102
							3220	3									
06	3000	N	2957	-0-	-43	437	231	1	50	2	N	-0-					102
							2676	3									
*07	2739	N	2302	-0-	-437	-0-	202	1	32	2	N	-0-					102
							2068	3									
08	2263	X	1894	-0-	-369	-0-	146	1	24	2	N	-0-					102
							1724	3									

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385

BOREN GU WELL #: 3 RRCID -> 162772 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 14315 PERF.13602 - 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
03	527	N	335	-0-	-192	-0-	31	1	8	2	N	-0-					20
							296	3									
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	35	1	11	2	N	-0-					20
							353	3									
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	50	1	8	2	N	-0-					20
							514	3									
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	33	1	7	2	N	-0-					20
							383	3									
07	403	N	372	-0-	-31	-0-	33	1	5	2	N	-0-					20
							334	3									
08	558	N	256	-0-	-302	-0-	18	1	3	2	N	17					37
							216	3	19	9							

BOREN GU WELL #: 4 RRCID -> 162841 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 14872 PERF.14072 - 14608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COATES "F" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 163958 COMPL. DATE 04/28/1997 TOTAL DEPTH 14007 PERF.13227 - 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
03	998	N	998	-0-	-0-	-0-	94	1	24	2	N	-0-					51
							880	3									
04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	58	1	18	2	N	-0-					51
							586	3									
05	930	N	737	-0-	-193	-0-	64	1	10	2	N	-0-					51
							663	3									
06	960	N	631	-0-	-329	-0-	49	1	11	2	N	-0-					51
							571	3									
07	682	N	640	-0-	-42	-0-	56	1	9	2	N	-0-					51
							575	3									
08	744	N	657	-0-	-87	-0-	44	1	7	2	N	76					127
							522	3	84	9							

CASTILLO DEEP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164146 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13871 - 13993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOYT WELL #: 1 RRCID -> 165236 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 14710 PERF.13582 - 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
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	15	1	4	2	N	-0-					47
							143	3									
04	120	N	115	-0-	-5	-0-	10	1	3	2	N	-0-					47
							102	3									
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	11	1	2	2	N	-0-					47
							113	3									
06	150	N	114	-0-	-36	-0-	9	1	2	2	N	-0-					47
							103	3									
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	14	1	2	2	N	-0-					47
							147	3									
*08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	14	1	2	2	N	-0-					47
							171	3									

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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
03	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	326	1	83	2	N	-0-					
							3059	3									65
04	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	334	1	102	2	N	122	2	8			
							3386	3	134	9							185
05	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	317	1	51	2	N	36	184	1	2	8	
							3288	3	40	9							35
06	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	274	1	59	2	N	3	1	8			
							3179	3	3	9							37
07	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	306	1	48	2	N	9	2	8			
							3131	3	10	9							44
*08	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	273	1	44	2	N	22	2	8			
							3218	3	24	9							64

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
03	2015	N	1774	-0-	-241	-0-	166	1	42	2	N	11					
							1554	3	12	9							70
04	1950	N	1789	-0-	-161	-0-	153	1	46	2	N	35	5	8			
							1551	3	39	9							100
05	1891	N	1791	-0-	-100	-0-	153	1	24	2	N	19	5	8			
							1593	3	21	9							114
06	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	138	1	30	2	N	3	3	8			
							1596	3	3	9							114
07	1860	N	1593	-0-	-267	-0-	139	1	22	2	N	5	5	8			
							1426	3	6	9							114
08	1798	N	1499	-0-	-299	-0-	116	1	19	2	N	1	1	8			
							1363	3	1	9							114

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
03	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	142	1	36	2	N	-0-					
							1333	3									-0-
04	1260	N	3	-0-	-1257	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	93	N	7	-0-	-86	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
06	1260	N	1099	-0-	-161	-0-	86	1	19	2	N	-0-					
							994	3									-0-
07	462	N	462	-0-	-0-	-0-	41	1	6	2	N	-0-					
							415	3									-0-
*08	922	N	922	-0-	-0-	-0-	71	1	12	2	N	-0-					
							839	3									-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
03	217	N	8	-0-	-209	-0-	1	1	7	3	N	-0-					16
04	210	N	80	-0-	-130	-0-	7	1	2	2	N	-0-					
							71	3									16
05	217	N	140	-0-	-77	-0-	12	1	2	2	N	-0-					
							126	3									16
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	9	1	2	2	N	-0-					
							105	3									16
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	9	1	1	2	N	-0-					
							89	3									16
08	155	N	85	-0-	-70	-0-	7	1	1	2	N	-0-					
							77	3									16

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
COASTAL FEE 75 WELL #: 1WD RRCID -> 170658 COMPL. DATE 06/14/2004 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
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARD GU WELL #: 1 RRCID -> 171550 COMPL. DATE 09/09/1998 TOTAL DEPTH 15525 PERF. 14644 - 15204

03	1085	N	114	-0-	-971	-0-	11	1	3	2	N	-0-					43
							100	3									
04	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	108	1	33	2	N	-0-					43
							1096	3									
05	1736	N	355	-0-	-1381	-0-	31	1	5	2	N	-0-					43
							319	3									
06	120	N	62	-0-	-58	-0-	5	1	1	2	N	-0-					43
							56	3									
07	1271	N	50	-0-	-1221	-0-	4	1	1	2	N	-0-					43
							45	3									
*08	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	96	1	16	2	N	-0-					43
							1127	3									

MACHAC GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 172321 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 12272 - 13418

03	3255	X	2606	-0-	-649	-0-	238	1	60	2	N	64	184	1			27
							2238	3	70	9							
04	3150	X	1960	-0-	-1190	-0-	167	1	51	2	N	43	1	8			69
							1695	3	47	9							
05	2883	X	1289	-0-	-1594	-0-	110	1	18	2	N	18	2	8			85
							1141	3	20	9							
06	2520	X	1799	-0-	-721	-0-	139	1	30	2	N	23	3	8			105
							1605	3	25	9							
07	2604	X	1856	-0-	-748	-0-	157	1	25	2	N	63	2	8			166
							1605	3	69	9							
*08	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	219	1	36	2	N	41	1	8			206
							2584	3	45	9							

FRANK MACHAC GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175173 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 13766 PERF. 11445 - 13510

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		4	-0-	4	4	4	3			N	-0-					-0-

COATES "E" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 175977 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 14814 PERF. 12075 - 14430

03	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	181	1	46	2	N	81					124
							1695	3	89	9							
04	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	234	1	71	2	N	27	1	8			150
							2376	3	30	9							
05	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	166	1	26	2	N	26	1	8			175
							1720	3	29	9							
06	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	156	1	34	2	N	23	1	8			197
							1804	3	25	9							
07	2790	N	2230	-0-	-560	-0-	194	1	30	2	N	25	190	1	1	8	31
							1978	3	28	9							
*08	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	169	1	27	2	N	28	1	8			58
							1989	3	31	9							

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
CASTILLO DEEP GU WELL #: 4 RRCID -> 178104 COMPL. DATE 08/28/1999 TOTAL DEPTH 13310 PERF.12676 - 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "F" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 190274 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 13913 PERF.13397 - 13691

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

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG T) 46091 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
MACHAC GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172924 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 15750 PERF.11256 - 13360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8388	X	1306	-0-	-7082	-0-	121	1	31	2	N	17	182	1			24
							1135	3	19	9							
04	929	X	929	-0-	-0-	-0-	80	1	24	2	N	11	8	8			27
							813	3	12	9							
05	589	X	8	-0-	-581	-0-	1	1	7	3	N	-0-					27
06	570	X	40	-0-	-530	-0-	3	1	1	2	N	-0-					27
							36	3									
07	1137	X	1137	-0-	-0-	-0-	100	1	16	2	N	2					29
							1019	3	2	9							
08	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					29

FRANK MACHAC GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173345 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 13590 PERF.10034 - 10662

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

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG T) //CONT.// 46091 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
CASTILLO-FLORES GU WELL #: 3 RRCID -> 174002 COMPL. DATE 07/22/1999 TOTAL DEPTH 12906 PERF.11050 - 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
03	2480	N	2297	-0-	-183	-0-	215	1	54	2	N	10					57
							2017	3	11	9							
04	2400	N	2250	-0-	-150	-0-	195	1	59	2	N	16	3	8			70
							1978	3	18	9							
05	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	203	1	32	2	N	15	3	8			82
							2110	3	17	9							
06	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	182	1	39	2	N	7	2	8			87
							2107	3	8	9							
*07	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	206	1	32	2	N	26	3	8			110
							2102	3	29	9							
*08	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	186	1	30	2	N	3	3	8			110
							2193	3	3	9							

CASTILLO DEEP GU WELL #: 4 RRCID -> 174563 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 13310 PERF.10437 - 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
03	1426	N	1228	-0-	-198	-0-	115	1	29	2	N	-0-					35
							1084	3									
04	1470	N	1311	-0-	-159	-0-	111	1	34	2	N	40	36	8			39
							1122	3	44	9							
05	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	121	1	19	2	N	39	39	8			39
							1255	3	43	9							
06	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	95	1	20	2	N	28	25	8			42
							1095	3	31	9							
07	1364	N	218	-0-	-1146	-0-	15	1	2	2	N	40	37	8			45
							157	3	44	9							
08	1426	N	188	-0-	-1238	-0-	13	1	2	2	N	14	14	8			45
							158	3	15	9							

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	165	1	42	2	N	7					52
							1551	3	8	9							
04	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	191	1	58	2	N	26	18	8			60
							1934	3	29	9							
05	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	169	1	27	2	N	40	38	8			62
							1752	3	44	9							
06	1710	N	612	-0-	-1098	-0-	45	1	10	2	N	27	27	8			62
							527	3	30	9							
07	2294	N	2280	-0-	-14	-0-	193	1	30	2	N	75	13	8			124
							1974	3	83	9							
08	1984	N	8	-0-	-1976	-0-	5	3	3	9	N	3	3	8			124

CASTILLO-FLORES GU WELL #: 6 RRCID -> 178986 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8547 - 10570

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

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG U) 46091 553 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
BOREN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163598 COMPL. DATE 01/23/1997 TOTAL DEPTH 13575 PERF.12865 - 13376

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

JEFFRESS, NE. (YEGUA) 46091 580 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
CASTILLO DEEP GU WELL #: 3 RRCID -> 170398 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 14470 PERF.13854 - 14152

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, S.E. (VICKSBURG S) 46094 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
SALINAS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165984 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11214 - 12412

03	4247	X	3280	-0-	-967	-0-	292	1	74	2	N	155	8	8					206
							2743	3	171	9									
04	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	363	1	110	2	N	100	194	1	3	8			109
							3684	3	110	9									
05	4247	X	3970	-0-	-277	-0-	326	1	52	2	N	188	192	1					105
							3385	3	207	9									
06	3750	X	3374	-0-	-376	-0-	258	1	56	2	N	65							170
							2988	3	72	9									
07	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	392	1	62	2	N	163	191	1	2	8			140
							4012	3	179	9									
*08	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	333	1	54	2	N	140	190	1	1	8			89
							3919	3	154	9									

SALINAS, M. WELL #: 9 RRCID -> 194398 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11474 - 11546

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, S.E. (VICKSBURG T) 46094 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
PENNZOIL FEE WELL #: 1V RRCID -> 106486 COMPL. DATE 05/20/1983 TOTAL DEPTH 12970 PERF.12018 - 12389

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, S.E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46094 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
SALINAS, M. WELL #: 2V RRCID -> 108618 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 12953 PERF.11677 - 12314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3658	X	3128	-0-	-530	-0-	288	1	73	2	N	53	8	8			72
							2709	3	58	9							
04	3570	X	3134	-0-	-436	-0-	267	1	81	2	N	72	3	8			141
							2707	3	79	9							
05	3689	X	3287	-0-	-402	-0-	276	1	44	2	N	90	194	1			37
							2868	3	99	9							
06	3570	X	3375	-0-	-195	-0-	257	1	56	2	N	76					113
							2978	3	84	9							
07	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	285	1	45	2	N	96	177	1	3	8	29
							2914	3	106	9							
*08	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	269	1	44	2	N	83	1	8			111
							3164	3	91	9							

SALINAS, M. WELL #: 3 RRCID -> 151400 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 12510 PERF.11618 - 12314

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27

COASTAL-FEE WELL #: 1 RRCID -> 162138 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 14164 PERF.11668 - 12610

03	2821	X	2220	-0-	-601	-0-	208	1	53	2	N	2	173	1			13
							1957	3	2	9							
04	2730	X	1651	-0-	-1079	-0-	144	1	44	2	N	2	2	8			13
							1461	3	2	9							
05	2821	X	1752	-0-	-1069	-0-	152	1	24	2	N	-0-					13
							1576	3									
06	2730	X	1845	-0-	-885	-0-	142	1	31	2	N	27					40
							1642	3	30	9							
07	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	242	1	38	2	N	228	188	1	1	8	79
							2477	3	251	9							
08	2232	X	1770	-0-	-462	-0-	133	1	22	2	N	44	1	8			122
							1567	3	48	9							

COASTAL FEE WELL #: 2 RRCID -> 162543 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 12845 PERF.11853 - 12608

03	3379	X	2460	-0-	-919	-0-	222	1	56	2	N	87	1	8			156
							2086	3	96	9							
04	2910	X	2485	-0-	-425	-0-	211	1	64	2	N	63	190	1	1	8	28
							2141	3	69	9							
05	2042	X	2042	-0-	-0-	-0-	175	1	28	2	N	20					48
							1817	3	22	9							
06	2370	X	1905	-0-	-465	-0-	149	1	32	2	N	-0-					48
							1724	3									
07	2573	X	2319	-0-	-254	-0-	192	1	30	2	N	126					174
							1958	3	139	9							
08	2573	X	1998	-0-	-575	-0-	154	1	25	2	N	1	160	1			15
							1818	3	1	9							

JEFFRESS, S.E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46094 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
SALINAS, M. WELL #: 5 RRCID -> 164134 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11566 - 12356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4960	X	4423	-0-	-537	-0-	411	1	104	2	N	44	192	1	12	8	63
							3860	3	48	9							
04	5010	X	4488	-0-	-522	-0-	385	1	117	2	N	74	3	8			134
							3905	3	81	9							
05	5146	X	5140	-0-	-6	-0-	435	1	69	2	N	111	192	1			53
							4514	3	122	9							
06	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	401	1	87	2	N	116					169
							4645	3	128	9							
07	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	446	1	70	2	N	123	184	1	3	8	105
							4563	3	135	9							
*08	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	405	1	66	2	N	101					206
							4769	3	111	9							

SALINAS, M. WELL #: 6 RRCID -> 164505 COMPL. DATE 07/01/1997 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11762 - 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
03	2821	N	2008	-0-	-813	-0-	182	1	46	2	N	66	193	1	11	8	78
							1707	3	73	9							
04	2280	N	1974	-0-	-306	-0-	171	1	52	2	N	20	3	8			95
							1729	3	22	9							
05	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	174	1	28	2	N	38					133
							1811	3	42	9							
06	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	153	1	33	2	N	3					136
							1769	3	3	9							
07	2046	N	1743	-0-	-303	-0-	149	1	23	2	N	42	159	1	4	8	15
							1525	3	46	9							
08	2046	N	1539	-0-	-507	-0-	119	1	19	2	N	3	1	8			17
							1398	3	3	9							

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
03	3007	X	2777	-0-	-230	-0-	253	1	64	2	N	73	11	8			274
							2380	3	80	9							
04	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	252	1	77	2	N	36	178	1	3	8	129
							2552	3	40	9							
05	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	282	1	45	2	N	43					172
							2931	3	47	9							
06	2910	X	2594	-0-	-316	-0-	199	1	43	2	N	42					214
							2306	3	46	9							
07	3007	X	2447	-0-	-560	-0-	210	1	33	2	N	50	3	8			261
							2149	3	55	9							
08	3007	X	2407	-0-	-600	-0-	183	1	30	2	N	38	161	1	1	8	137
							2152	3	42	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
03	11997	X	10511	-0-	-1486	-0-	963	1	244	2	N	237	188	1	12	8	306
							9043	3	261	9							
04	11880	X	10962	-0-	-918	-0-	940	1	286	2	N	180	384	1	3	8	99
							9538	3	198	9							
05	12276	X	11362	-0-	-914	-0-	966	1	154	2	N	193	192	1	1	8	99
							10030	3	212	9							
06	11880	X	11832	-0-	-48	-0-	907	1	196	2	N	194	193	1	1	8	99
							10516	3	213	9							
07	11864	X	11864	-0-	-0-	-0-	1013	1	160	2	N	308	189	1	4	8	214
							10352	3	339	9							
*08	11976	X	11976	-0-	-0-	-0-	908	1	148	2	N	203	183	1	1	8	233
							10697	3	223	9							

JEFFRESS, S.E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46094 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	1457	N	619	-0-	-838	-0-	56	1	14	2	N	19	1	8			150
							528	3	21	9							
04	930	N	293	-0-	-637	-0-	25	1	7	2	N	11	127	1	1	8	33
							249	3	12	9							
05	891	N	891	-0-	-0-	-0-	76	1	12	2	N	17					50
							784	3	19	9							
06	699	N	699	-0-	-0-	-0-	52	1	11	2	N	28					78
							605	3	31	9							
07	777	N	777	-0-	-0-	-0-	68	1	11	2	N	4					82
							694	3	4	9							
08	899	N	767	-0-	-132	-0-	56	1	9	2	N	36	52	1			66
							662	3	40	9							

SALINAS, M. WELL #: 9 RRCID -> 170405 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12142 - 12936

03	5425	X	4938	-0-	-487	-0-	452	1	115	2	N	117	12	8			147
							4242	3	129	9							
04	5250	X	4915	-0-	-335	-0-	424	1	129	2	N	53	108	1	3	8	89
							4304	3	58	9							
05	5425	X	5087	-0-	-338	-0-	432	1	69	2	N	92					181
							4485	3	101	9							
06	5250	X	5096	-0-	-154	-0-	392	1	85	2	N	68	190	1			59
							4544	3	75	9							
07	5208	X	4965	-0-	-243	-0-	428	1	67	2	N	84	2	8			141
							4378	3	92	9							
08	5084	X	4991	-0-	-93	-0-	380	1	62	2	N	72	131	1	1	8	81
							4470	3	79	9							

SALINAS, M. WELL #: 11 RRCID -> 170930 COMPL. DATE 11/02/1998 TOTAL DEPTH 15200 PERF.12000 - 13390

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

COATES "A" WELL #: 17 RRCID -> 174060 COMPL. DATE 06/13/1999 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11760 - 12614

03	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	288	1	73	2	N	45					99
							2701	3	50	9							
04	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	269	1	82	2	N	38	92	1	4	8	41
							2727	3	42	9							
05	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	275	1	44	2	N	10	10	8			41
							2855	3	11	9							
06	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	254	1	55	2	N	1	1	8			41
							2949	3	1	9							
07	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	284	1	45	2	N	12					53
							2906	3	13	9							
*08	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	254	1	41	2	N	17	5	8			65
							2996	3	19	9							

JEFFRESS, S.E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46094 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
COASTAL FEE WELL #: 3 RRCID -> 175580 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 12856 PERF.11724 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	14B2	EXT	294	-0-	294	294	23	1	4	2	N	-0-					26
							267	3									

JEFFRESS, W. (VICKSBURG T) 46097 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
YTURRIA, H. L&CC WELL #: 5 RRCID -> 174151 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9651 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

JEFFRESS, W. (VICKSBURG U) 46097 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
YTURRIA, H. LAND & CATTLE CO. WELL #: RRCID -> 097620 COMPL. DATE 12/09/1981 TOTAL DEPTH 12533 PERF.11615 - 11831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/14/2008

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
03	2511	X	2178	-0-	-333	-0-	200	1	51	2	N	45					100
							1877	3	50	9							
04	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	169	1	51	2	N	54	2	8			152
							1711	3	59	9							
05	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	203	1	32	2	N	36	1	8			187
							2106	3	40	9							
06	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	175	1	38	2	N	43	186	1			44
							2024	3	47	9							
07	2170	X	2002	-0-	-168	-0-	174	1	27	2	N	20					64
							1779	3	22	9							
08	2387	X	1987	-0-	-400	-0-	152	1	25	2	N	24	1	8			87
							1784	3	26	9							

YTURRIA, H. L&CC WELL #: 3 RRCID -> 174144 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10714 - 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
03	7669	X	7669	-0-	-0-	-0-	702	1	178	2	N	176	193	1			123
							6595	3	194	9							
04	12437	X	12437	-0-	-0-	-0-	1062	1	323	2	N	259	194	1	2	8	186
							10767	3	285	9							
05	12050	X	12050	-0-	-0-	-0-	1025	1	164	2	N	197	194	1	2	8	187
							10644	3	217	9							
06	11336	X	11336	-0-	-0-	-0-	870	1	188	2	N	173	191	1	1	8	168
							10088	3	190	9							
07	11765	X	11765	-0-	-0-	-0-	1027	1	162	2	N	71	192	1			47
							10498	3	78	9							
*08	11772	X	11772	-0-	-0-	-0-	895	1	145	2	N	177	178	1	3	8	43
							10537	3	195	9							

JEFFRESS, W. (VICKSBURG U) //CONT.// 46097 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
YTURRIA L & C WELL #: 9 RRCID -> 184399 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10760 - 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, W. (VICKSBURG V) 46097 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
YTURRIA, H. L&CC WELL #: 3 RRCID -> 122709 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11005 - 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YTURRIA L & C WELL #: 8 RRCID -> 182791 COMPL. DATE 03/15/2001 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
03	17205	X	12758	-0-	-4447	-0-	1178	1	299	2	N	199	194	1			159
							11062	3	219	9							
04	16500	X	7715	-0-	-8785	-0-	663	1	201	2	N	119	192	1	2	8	84
							6720	3	131	9							
05	17050	X	957	-0-	-16093	-0-	83	1	13	2	N	-0-					84
							861	3									
06	15540	X	973	-0-	-14567	-0-	76	1	16	2	N	-0-					84
							881	3									
07	13020	X	1671	-0-	-11349	-0-	143	1	23	2	N	36					120
							1465	3	40	9							
08	12772	X	1764	-0-	-11008	-0-	132	1	21	2	N	55					175
							1550	3	61	9							

YTURRIA L & C WELL #: 9 RRCID -> 184398 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10871 - 11190

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

JEFFRESS, W. (VICKSBURG W) 46097 601 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
YTURRIA, H. L&CC WELL #: 6 RRCID -> 171779 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11714 - 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
03	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	185	1	47	2	N	132	189	1			106
							1740	3	145	9							
04	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	154	1	47	2	N	45	2	8			149
							1561	3	50	9							
05	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	162	1	26	2	N	108	2	8			255
							1682	3	119	9							
06	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	170	1	37	2	N	83	193	1	1	8	144
							1972	3	91	9							
07	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	160	1	25	2	N	110	179	1			75
							1637	3	121	9							
08	1984	N	1828	-0-	-156	-0-	135	1	22	2	N	70	1	8			144
							1594	3	77	9							

YTURRIA L & C WELL #: 9 RRCID -> 184397 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10760 - 12372

03	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	186	1	47	2	N	58					118
							1750	3	64	9							
04	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	160	1	49	2	N	33					151
							1622	3	36	9							
05	2325	N	1931	-0-	-394	-0-	164	1	26	2	N	32					183
							1706	3	35	9							
06	1980	N	1651	-0-	-329	-0-	129	1	28	2	N	-0-					183
							1494	3									
07	1922	N	1748	-0-	-174	-0-	147	1	23	2	N	65	191	1			57
							1506	3	72	9							
08	1922	N	1675	-0-	-247	-0-	127	1	21	2	N	34					91
							1490	3	37	9							

JENNINGS 46194 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
JENNINGS WELL #: 27 RRCID -> 066742 COMPL. DATE 05/21/1976 TOTAL DEPTH 3558 PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KOVAR OPERATING, LLC 448984
JENNINGS, J. D. WELL #: 421 RRCID -> 155690 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 1335 PERF. 1232 - 1236

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 423 RRCID -> 161849 COMPL. DATE 11/09/1996 TOTAL DEPTH 1300 PERF. 1088 - 1118

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JENNINGS //CONT.// 46194 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984

JENNINGS, J. D. WELL #: 439 RRCID -> 161850 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 1100 PERF. 965 - 982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	178	1	118	2	N	-0-					-0-
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	83	1	59	2	N	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	81	1	46	2	N	-0-					-0-
07	310	N	134	-0-	-176	-0-	98	1	36	2	N	-0-					-0-
*08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	122	1	148	2	N	-0-					-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 442 RRCID -> 162086 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 1100 PERF. 974 - 992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	223	1	148	2	N	-0-					-0-
05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	286	1	203	2	N	-0-					-0-
06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	226	1	128	2	N	-0-					-0-
07	372	N	295	-0-	-77	-0-	216	1	79	2	N	-0-					-0-
*08	940	N	940	-0-	-0-	-0-	381	1	559	2	N	-0-					-0-

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
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	205	1	136	2	N	-0-					-0-
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	88	1	62	2	N	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	47	1	57	2	N	-0-					-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	214	1	142	2	N	-0-					-0-
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	209	1	147	2	N	-0-					-0-
06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	226	1	128	2	N	-0-					-0-
07	372	N	271	-0-	-101	-0-	198	1	73	2	N	-0-					-0-
*08	610	N	610	-0-	-0-	-0-	276	1	334	2	N	-0-					-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 437 RRCID -> 166641 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1096 - 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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS //CONT.// 46194 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
JENNINGS, J. D. WELL #: 52 RRCID -> 216726 COMPL. DATE 03/08/1984 TOTAL DEPTH 3509 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
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/14/2013 - P & A 03-14-13

JENNINGS (LOBO) 46194 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
JENNINGS WELL #: 56 RRCID -> 129448 COMPL. DATE 11/17/1988 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 13174 - 13372

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
03	1178	N	885	-0-	-293	-0-	161	1	724	2	N	-0-					-0-
04	1560	N	843	-0-	-717	-0-	130	1	713	2	N	-0-					-0-
05	1271	N	922	-0-	-349	-0-	116	1	806	2	N	-0-					-0-
06	870	N	616	-0-	-254	-0-	97	1	519	2	N	-0-					-0-
07	868	N	863	-0-	-5	-0-	47	1	816	2	N	-0-					-0-
*08	962	N	962	-0-	-0-	-0-	71	1	891	2	N	-0-					-0-

JENNINGS (PETTUS) 46194 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC 448984
JENNINGS WELL #: 31 RRCID -> 071653 COMPL. DATE 06/04/1977 TOTAL DEPTH 2436 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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 341 RRCID -> 224431 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 4425 PERF. 1126 - 1138

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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED) 46194 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	635	1	1673	2	N	-0-					-0-
04	INC G-10		1889	-0-	1889	1889	699	1	1190	2	N	-0-					-0-
05	INC G-10		721	-0-	721	2610	414	1	307	2	N	-0-					-0-
06	INC G-10		4466	-0-	4466	7076	913	1	3553	2	N	-0-					-0-
*07	INC G-10		887	-0-	887	7963	206	2	681	5	N	-0-					-0-
*08	1800	N	1207	-0-	-593	7370	711	1	496	2	N	-0-					-0-

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 46194 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	6200	X	4174	-0-	-2026	-0-	734	1	3440	2	N	-0-					-0-
04	5640	X	5622	-0-	-18	-0-	949	1	4673	2	N	-0-					-0-
05	5828	X	3895	-0-	-1933	-0-	645	1	3250	2	N	-0-					-0-
06	5340	X	3754	-0-	-1586	-0-	903	1	2851	2	N	-0-					-0-
07	5797	X	-0-	-0-	-5797	-0-					N	-0-					-0-
*08	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	1020	1	5028	2	N	-0-					-0-

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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 58 RRCID -> 127210 COMPL. DATE 03/30/1988 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8139 - 8149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	4402	X	3008	-0-	-1394	-0-	647	1	2361	2	N	-0-					-0-
04	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	850	1	2953	2	N	-0-					-0-
05	3441	X	2125	-0-	-1316	-0-	515	1	1610	2	N	-0-					-0-
06	3330	X	1346	-0-	-1984	-0-	686	1	660	2	N	-0-					-0-
07	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					-0-
08	3441	X	3165	-0-	-276	-0-	756	1	2409	2	N	-0-					-0-

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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 46194 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	248	N	179	-0-	-69	-0-	14	1	165	2	N	-0-			-0-
04	270	N	78	-0-	-192	-0-	6	1	72	2	N	-0-			-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
08	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
03	372	N	364	-0-	-8	-0-	74	1	290	2	N	-0-			-0-
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	8	1	89	2	N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
03	1023	X	776	-0-	-247	-0-	63	1	713	2	N	-0-			-0-
04	1013	X	1013	-0-	-0-	-0-	83	1	930	2	N	-0-			-0-
05	1023	X	929	-0-	-94	-0-	75	1	854	2	N	-0-			-0-
06	990	X	777	-0-	-213	-0-	65	1	712	2	N	-0-			-0-
07	1054	X	621	-0-	-433	-0-	52	1	569	2	N	-0-			-0-
*08	1131	X	1131	-0-	-0-	-0-	96	1	1035	2	N	-0-			-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 46194 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	1488	N	959	-0-	-529	-0-	77	1	882	2	N	-0-					-0-
04	1320	N	1077	-0-	-243	-0-	88	1	989	2	N	-0-					-0-
05	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	106	1	1222	2	N	-0-					-0-
06	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	142	1	1552	2	N	-0-					-0-
07	1116	N	783	-0-	-333	-0-	66	1	717	2	N	-0-					-0-
*08	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	117	1	1272	2	N	-0-					-0-

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
03	155	X	141	-0-	-14	-0-	12	1	129	2	N	-0-					-0-
04	240	X	107	-0-	-133	-0-	8	1	99	2	N	-0-					-0-
05	248	X	192	-0-	-56	-0-	15	1	177	2	N	-0-					-0-
06	240	X	123	-0-	-117	-0-	11	1	112	2	N	-0-					-0-
07	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

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
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
CUELLAR, F. WELL #: 1 RRCID -> 128160 COMPL. DATE 07/19/1988 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7804 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE GRACIA HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 128997 COMPL. DATE 11/10/1988 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8082 - 8089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 46194 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
CUELLAR, F. WELL #: 2 C RRCID -> 140711 COMPL. DATE 10/21/1992 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 7792 - 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
03	4557	X	3768	-0-	-789	-0-	3768	2			Y	-0-					-0-
04	4560	X	3564	-0-	-996	-0-	3564	2			Y	-0-					-0-
05	4712	X	3450	-0-	-1262	-0-	3450	2			Y	-0-					-0-
06	4560	X	3060	-0-	-1500	-0-	3060	2			Y	-0-					-0-
07	4309	X	2942	-0-	-1367	-0-	2942	2			Y	-0-					-0-
08	3782	X	3067	-0-	-715	-0-	3067	2			Y	-0-					-0-

BERNARDO BUSTAMANTE G. U. WELL #: 4 RRCID -> 216033 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 11680 PERF. 8605 - 8614

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BERNARDO BUSTAMANTE G.U. WELL #: 5 RRCID -> 218454 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 9204 PERF. 8535 - 8585

03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	116	-0-	-101	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	155	-0-	-62	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			Y	-0-					-0-

GARZA, M.G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225319 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 8456 - 8476

03	4898	X	2663	-0-	-2235	-0-	2663	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	2140	-0-	-2180	-0-	2140	2			N	-0-					-0-
05	4464	X	1284	-0-	-3180	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
06	4110	X	396	-0-	-3714	-0-	396	2			N	-0-					-0-
07	3441	X	522	-0-	-2919	-0-	522	2			N	-0-					-0-
08	2666	X	231	-0-	-2435	-0-	231	2			N	-0-					-0-

GARZA, M.G. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 247973 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8982 - 8990

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LEO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261376 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8305 - 8350

03	7533	X	5146	-0-	-2387	-0-	5146	2			N	-0-					-0-
04	6840	X	4523	-0-	-2317	-0-	4523	2			N	-0-					-0-
05	6789	X	1678	-0-	-5111	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
06	6270	X	5574	-0-	-696	-0-	5574	2			N	-0-					-0-
07	5983	X	4967	-0-	-1016	-0-	4967	2			N	-0-					-0-
08	5146	X	4586	-0-	-560	-0-	4586	2			N	-0-					-0-

DE LOS SANTOS WELL #: 1 RRCID -> 261717 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 14700 PERF.10194 - 10205

03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
04	330	N	251	-0-	-79	-0-	251	2			N	-0-					-0-
05	341	N	309	-0-	-32	-0-	309	2			N	-0-					-0-
06	360	N	113	-0-	-247	-0-	113	2			N	-0-					-0-
07	248	N	160	-0-	-88	-0-	160	2			N	-0-					-0-
08	310	N	37	-0-	-273	-0-	37	2			N	-0-					-0-

JENNINGS, WEST (CROCKETT) 46202 058 ASSOCIATED 49B CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC 448984
JENNINGS, J. D. WELL #: 305 RRCID -> 038703 COMPL. DATE 02/15/1985 TOTAL DEPTH 3380 PERF. 1131 - 1176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS WELL #: 16 RRCID -> 039785 COMPL. DATE 07/28/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3214 - 3225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					Y	1176	1135	1			144
04	2638	R	2638	-0-	-0-	-0-	956 1048	1 9	634	2	Y	953	1003	1			94
05	INC G-10		2511	-0-	2511	2511	966 868	1 9	677	2	Y	789	873	1			10
06	INC G-10		1904	-0-	1904	4415	1016 314	1 9	574	2	Y	285	284	1			11
07	INC G-10		2128	-0-	2128	6543	1201 485	1 9	442	2	Y	441	434	1			18
*08	8241	R	1698	-0-	-6543	-0-	745 55	1 9	898	2	Y	50	65	1			3

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
03	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
04	270	#	140	-0-	-130	-0-	84	1	56	2	N	-0-					-0-
05	248	#	121	-0-	-127	-0-	71	1	50	2	N	-0-					-0-
06	150	#	121	-0-	-29	-0-	77	1	44	2	N	-0-					-0-
07	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS, WEST (FALCON, LOWER) 46202 190 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC 448984
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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JENNINGS, J.D. WELL #: 22 RRCID -> 217466 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2352 - 2358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, J.D. WELL #: 164 RRCID -> 217467 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2104 - 2134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, WEST (FALCON, LOWER) //CONT.// 46202 190 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

JENNINGS, WEST (QUEEN CITY) 46202 232 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC 448984
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	46	1			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, W. (QUEEN CITY NO. 10) 46202 406 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
ZAPATA OIL PARTNERS, L.L.C. 950522
CUELLAR, F. WELL #: 3 RRCID -> 089665 COMPL. DATE 08/07/1980 TOTAL DEPTH 3029 PERF. 1252 - 1282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, W. (QUEEN CITY NO. 11) 46202 407 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC 448984
JENNINGS, J. D. WELL #: 448 RRCID -> 162594 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5406 - 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JENNINGS, W. (ROSENBERG 1200) 46202 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KOVAR OPERATING, LLC 448984
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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS WELL #: 41 RRCID -> 085335 COMPL. DATE 10/25/1979 TOTAL DEPTH 2325 PERF. 1280 - 1291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
04	505	N	505	-0-	-0-	-0-	304	1	201	2	N	-0-					-0-
05	589	N	583	-0-	-6	-0-	343	1	240	2	N	-0-					-0-
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	182	1	103	2	N	-0-					-0-
07	527	N	294	-0-	-233	-0-	215	1	79	2	N	-0-					-0-
*08	752	N	752	-0-	-0-	-0-	341	1	411	2	N	-0-					-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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, W. (ROSENBERG 1200) //CONT.// 46202 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ZAPATA OIL PARTNERS, L.L.C. 950522
CUELLAR, F. WELL #: 17 RRCID -> 090162 COMPL. DATE 03/07/1980 TOTAL DEPTH 3038 PERF. 1263 - 1276

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS, W. (800) 46202 513 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS, W. (1370) 46202 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC 448984
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 466 RRCID -> 183782 COMPL. DATE 05/21/2001 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 1416 - 1430

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465 X	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-			-0-
04	504 X	504	-0-	-0-	-0-	303 1	201 2	N	-0-			-0-
05	511 X	511	-0-	-0-	-0-	300 1	211 2	N	-0-			-0-
06	360 X	164	-0-	-196	-0-	105 1	59 2	N	-0-			-0-
07	527 X	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-			-0-
08	527 X	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-			-0-

JENNINGS, W. (1970) 46202 518 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC 448984
JENNINGS WELL #: 51 RRCID -> 137258 COMPL. DATE 10/27/1990 TOTAL DEPTH 2309 PERF. 1936 - 1940

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

JENNINGS, J. D. WELL #: 415 T RRCID -> 154572 COMPL. DATE 05/19/1995 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1950 - 1958

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 418 RRCID -> 166749 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 2443 PERF. 1942 - 1948

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZAPATA OIL PARTNERS, L.L.C. 950522
CUELLAR, F. WELL #: 31 RRCID -> 086615 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 1934 - 1944

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUELLAR, F. WELL #: 1 RRCID -> 087367 COMPL. DATE 03/14/1980 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 1956 - 1961

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUELLAR, F. WELL #: 15 RRCID -> 090900 COMPL. DATE 11/19/1980 TOTAL DEPTH 3045 PERF. 1972 - 1978

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, WEST (4350) 46202 812 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC 448984
JENNINGS WELL #: 54 RRCID -> 117238 COMPL. DATE 07/07/1985 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 4422 - 4427

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

JENNINGS, WEST (4400) 46202 870 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC 448984
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
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
03	7130 X	6456	-0-	-674	-0-	547	1	5909	2	N	-0-					-0-
04	6900 X	5748	-0-	-1152	-0-	522	1	5226	2	N	-0-					-0-
05	6851 X	6778	-0-	-73	-0-	626	1	6152	2	N	-0-					-0-
06	6480 X	4988	-0-	-1492	-0-	228	1	4756	2	N	4	4	8			-0-
						4	9									
*07	6696 X	5059	-0-	-1637	-0-	200	1	4859	2	N	-0-					-0-
08	6789 X	4914	-0-	-1875	-0-	566	1	4348	2	N	-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
03	3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	310	1	3353	2	N	-0-					-0-
04	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	297	1	2978	2	N	-0-					-0-
05	3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	337	1	3314	2	N	-0-					-0-
06	3180 X	2929	-0-	-251	-0-	134	1	2795	2	N	-0-					-0-
*07	3286 X	3160	-0-	-126	-0-	125	1	3035	2	N	-0-					-0-
*08	4317 X	4317	-0-	-0-	-0-	497	1	3820	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
03	2201 N	1913	-0-	-288	-0-	161	1	1680	2	N	65	178	1	6	8	48
						72	9									
04	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	113	1	1736	2	N	58	2	8			104
						64	9									
05	2046 N	1832	-0-	-214	-0-	105	1	1662	2	N	59	128	1	1	8	34
						65	9									
06	1860 N	1783	-0-	-77	-0-	118	1	1630	2	N	32	4	8			62
						35	9									
*07	1984 N	1897	-0-	-87	-0-	123	1	1728	2	N	42					104
						46	9									
*08	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	146	1	1802	2	N	20	113	1	2	8	9
						22	9									

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
03	8990	X	8241	-0-	-749	-0-	722	1	7518	2	N	1	1	8			8
							1	9									
04	8700	X	7851	-0-	-849	-0-	482	1	7369	2	N	-0-					8
05	9455	X	8186	-0-	-1269	-0-	488	1	7698	2	N	-0-					8
06	9150	X	7136	-0-	-2014	-0-	482	1	6653	2	N	1	1	8			8
							1	9									
*07	9455	X	7597	-0-	-1858	-0-	506	1	7091	2	N	-0-					8
08	8246	X	7086	-0-	-1160	-0-	532	1	6553	2	N	1	1	8			8
							1	9									

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
03	2790	X	2368	-0-	-422	-0-	207	1	2161	2	N	-0-					56
04	2610	X	2261	-0-	-349	-0-	137	1	2093	2	N	28					84
							31	9									
05	2635	X	2165	-0-	-470	-0-	127	1	2005	2	N	30	101	1	1	8	12
							33	9									
06	2280	X	2059	-0-	-221	-0-	139	1	1920	2	N	-0-					12
*07	2356	X	1994	-0-	-362	-0-	133	1	1860	2	N	1	1	8			12
							1	9									
08	2356	X	2051	-0-	-305	-0-	154	1	1897	2	N	-0-					12

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
03	12619	X	12619	-0-	-0-	-0-	1105	1	11512	2	N	2	2	8			18
							2	9									
04	12000	X	11922	-0-	-78	-0-	732	1	11189	2	N	1	1	8			18
							1	9									
05	13144	X	12350	-0-	-794	-0-	734	1	11572	2	N	40	1	8			57
							44	9									
06	12720	X	11313	-0-	-1407	-0-	763	1	10549	2	N	1	1	8			57
							1	9									
*07	13144	X	11671	-0-	-1473	-0-	777	1	10894	2	N	-0-					57
08	12617	X	11753	-0-	-864	-0-	880	1	10845	2	N	25	74	1			8
							28	9									

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

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
03	3782	X	2537	-0-	-1245	-0-	222	1	2315	2	N	-0-					32
04	3660	X	3411	-0-	-249	-0-	209	1	3202	2	N	-0-					32
05	3782	X	3285	-0-	-497	-0-	196	1	3089	2	N	-0-					32
06	3090	X	2140	-0-	-950	-0-	144	1	1996	2	N	-0-					32
*07	3534	X	3460	-0-	-74	-0-	230	1	3230	2	N	-0-					32
08	3534	X	3331	-0-	-203	-0-	250	1	3081	2	N	-0-					32

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
03	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	391	1	4070	2	N	2	2	8			12
							2	9									
04	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	259	1	3968	2	N	-0-					12
05	4743	X	4031	-0-	-712	-0-	241	1	3790	2	N	-0-					12
06	4590	X	3719	-0-	-871	-0-	251	1	3468	2	N	-0-					12
*07	4743	X	3720	-0-	-1023	-0-	248	1	3472	2	N	-0-					12
08	4464	X	3939	-0-	-525	-0-	296	1	3643	2	N	-0-					12

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 215501 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9382 - 11826

03	7896	X	7896	-0-	-0-	-0-	691	1	7203	2	N	2	2	8			35
							2	9									
04	7620	X	6735	-0-	-885	-0-	413	1	6322	2	N	-0-					35
05	7874	X	6939	-0-	-935	-0-	414	1	6525	2	N	-0-					35
06	7650	X	7461	-0-	-189	-0-	504	1	6956	2	N	1	1	8			35
							1	9									
*07	7905	X	7274	-0-	-631	-0-	484	1	6790	2	N	-0-					35
08	7905	X	6938	-0-	-967	-0-	521	1	6417	2	N	-0-					35

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 215839 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9557 - 11629

03	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	277	1	2888	2	N	-0-					20
04	3240	X	1457	-0-	-1783	-0-	89	1	1368	2	N	-0-					20
05	3596	X	3225	-0-	-371	-0-	190	1	2998	2	N	34	44	1	1	8	9
							37	9									
06	3480	X	566	-0-	-2914	-0-	38	1	528	2	N	-0-					9
*07	3596	X	2489	-0-	-1107	-0-	166	1	2323	2	N	-0-					9
08	3224	X	2537	-0-	-687	-0-	190	1	2345	2	N	2	2	8			9
							2	9									

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 215864 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9603 - 11585

03	3100	N	2047	-0-	-1053	2367	179	1	1867	2	N	1	1	8			7
							1	9									
04	3000	N	1868	-0-	-1132	1235	115	1	1753	2	N	-0-					7
05	3100	N	1970	-0-	-1130	105	117	1	1852	2	N	1	1	8			7
							1	9									
06	1980	N	1875	-0-	-105	-0-	127	1	1748	2	N	-0-					7
*07	1922	N	1847	-0-	-75	-0-	123	1	1724	2	N	-0-					7
08	1984	N	1864	-0-	-120	-0-	140	1	1724	2	N	-0-					7

EL REFUGIO WELL #: 1 RRCID -> 216089 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 11998 PERF. 9474 - 11658

03	5332	X	4210	-0-	-1122	-0-	369	1	3839	2	N	2	2	8			9
							2	9									
04	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	299	1	4570	2	N	-0-					9
05	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	291	1	4582	2	N	1	1	8			9
							1	9									
06	4410	X	4138	-0-	-272	-0-	279	1	3859	2	N	-0-					9
*07	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	326	1	4574	2	N	-0-					9
*08	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	359	1	4419	2	N	5	5	8			9
							6	9									

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 220419 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9632 - 11740

03	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	168	1	1755	2	N	-0-					7
04	1710	N	1110	-0-	-600	-0-	68	1	1042	2	N	-0-					7
05	1891	N	263	-0-	-1628	-0-	16	1	247	2	N	-0-					7
06	1860	N	372	-0-	-1488	-0-	25	1	347	2	N	-0-					7
*07	1147	N	523	-0-	-624	-0-	35	1	488	2	N	-0-					7
*08	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	159	1	1958	2	N	-0-					7

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 221324 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 12577 PERF. 9145 - 12224

03	837	X	492	-0-	-345	-0-	43	1	449	2	N	-0-					-0-
04	630	N	441	-0-	-189	-0-	27	1	414	2	N	-0-					-0-
05	577	N	577	-0-	-0-	-0-	34	1	543	2	N	-0-					-0-
06	742	N	742	-0-	-0-	-0-	50	1	692	2	N	-0-					-0-
*07	649	N	649	-0-	-0-	-0-	43	1	606	2	N	-0-					-0-
*08	874	N	874	-0-	-0-	-0-	66	1	808	2	N	-0-					-0-

EL REFUGIO WELL #: 2 RRCID -> 222007 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9443 - 11368

03	2108	X	1632	-0-	-476	-0-	143	1	1489	2	N	-0-					61
04	1380	N	996	-0-	-384	-0-	61	1	935	2	N	-0-					61
05	1705	N	1635	-0-	-70	-0-	97	1	1523	2	N	14					75
							15	9									
06	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	111	1	1537	2	N	-0-					75
*07	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	102	1	1425	2	N	3	69	1			9
							3	9									
08	1643	N	1510	-0-	-133	-0-	113	1	1397	2	N	-0-					9

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 222523 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11304 - 12226

03	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	237	1	2465	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
04	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	147	1	2240	2	N	-0-					-0-
05	2666	X	2461	-0-	-205	-0-	147	1	2313	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	2610	X	2471	-0-	-139	-0-	166	1	2299	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
*07	2697	X	2251	-0-	-446	-0-	150	1	2100	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	2697	X	2414	-0-	-283	-0-	181	1	2233	2	N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 222828 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11010 - 11996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	260	1	2708	2	N	-0-					-0-
04	3060	X	2639	-0-	-421	-0-	162	1	2477	2	N	-0-					-0-
05	3162	X	2703	-0-	-459	-0-	161	1	2542	2	N	-0-					-0-
06	3060	X	2827	-0-	-233	-0-	191	1	2635	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*07	2976	X	2715	-0-	-261	-0-	181	1	2534	2	N	-0-					-0-
08	2976	X	2676	-0-	-300	-0-	201	1	2475	2	N	-0-					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 225214 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2666	X	2251	-0-	-415	-0-	197	1	2054	2	N	-0-					7
04	2550	X	1941	-0-	-609	-0-	119	1	1821	2	N	1	1	8			7
							1	9									
05	2635	X	1629	-0-	-1006	-0-	97	1	1532	2	N	-0-					7
06	2550	X	1389	-0-	-1161	-0-	94	1	1295	2	N	-0-					7
*07	2635	X	2101	-0-	-534	-0-	140	1	1961	2	N	-0-					7
*08	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	210	1	2588	2	N	-0-					7

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 226952 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9462 - 11504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3937	X	3786	-0-	-151	-0-	332	1	3454	2	N	-0-					22
04	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	231	1	3535	2	N	-0-					22
05	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	224	1	3525	2	N	1	1	8			22
							1	9									
06	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	249	1	3439	2	N	-0-					22
*07	3720	X	3454	-0-	-266	-0-	230	1	3224	2	N	-0-					22
08	3720	X	3449	-0-	-271	-0-	259	1	3190	2	N	-0-					22

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11284	X	9983	-0-	-1301	-0-	873	1	9092	2	N	16	2	8			61
							18	9									
04	10110	X	8203	-0-	-1907	-0-	503	1	7690	2	N	9					70
							10	9									
05	9858	X	5550	-0-	-4308	-0-	331	1	5219	2	N	-0-					70
06	9660	X	1354	-0-	-8306	-0-	91	1	1261	2	N	2	2	8			70
							2	9									
*07	12470	X	12470	-0-	-0-	-0-	828	1	11606	2	N	33	95	1			8
							36	9									
*08	11325	X	11325	-0-	-0-	-0-	850	1	10473	2	N	2	2	8			8
							2	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6262	X	5841	-0-	-421	-0-	511	1	5328	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	5880	X	5062	-0-	-818	-0-	311	1	4750	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	6076	X	5220	-0-	-856	-0-	311	1	4909	2	N	-0-					-0-
06	5820	X	4961	-0-	-859	-0-	334	1	4621	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
*07	5921	X	4660	-0-	-1261	-0-	310	1	4349	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	5828	X	4362	-0-	-1466	-0-	327	1	4035	2	N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
03	3069	X	2846	-0-	-223	-0-	249	1	2597	2	N	-0-					55
04	2910	X	2603	-0-	-307	-0-	160	1	2443	2	N	-0-					55
05	2976	X	2836	-0-	-140	-0-	167	1	2626	2	N	39	84	1			10
							43	9									
06	2880	X	2702	-0-	-178	-0-	182	1	2518	2	N	2	1	8			11
							2	9									
*07	2852	X	2476	-0-	-376	-0-	165	1	2311	2	N	-0-					11
08	2852	X	2722	-0-	-130	-0-	204	1	2508	2	N	9					20
							10	9									

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 237428 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10994 - 11806

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAS OVEJAS-STATE WELL #: 3 RRCID -> 241722 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 12569 PERF. 9358 - 12306

03	3844	X	3638	-0-	-206	-0-	319	1	3318	2	N	1	1	8			7
							1	9									
04	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	227	1	3470	2	N	1	1	8			7
							1	9									
05	3813	X	3247	-0-	-566	-0-	194	1	3052	2	N	1	1	8			7
							1	9									
06	3690	X	2661	-0-	-1029	-0-	180	1	2481	2	N	-0-					7
*07	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	255	1	3582	2	N	-0-					7
08	3813	X	3578	-0-	-235	-0-	269	1	3309	2	N	-0-					7

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 23 RRCID -> 242569 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 12428 PERF.10922 - 12322

03	6541	X	6016	-0-	-525	-0-	526	1	5484	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
04	6300	X	4983	-0-	-1317	-0-	306	1	4675	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	6324	X	5740	-0-	-584	-0-	342	1	5397	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	6000	X	5718	-0-	-282	-0-	386	1	5330	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
*07	6200	X	5473	-0-	-727	-0-	364	1	5107	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	6014	X	5618	-0-	-396	-0-	422	1	5196	2	N	-0-					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 243408 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 13442 PERF. 9250 - 11540

03	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	216	1	2247	2	N	1	1	8			9
							1	9									
04	1950	N	1806	-0-	-144	-0-	111	1	1694	2	N	1	1	8			9
							1	9									
05	2170	N	2041	-0-	-129	-0-	122	1	1919	2	N	-0-					9
06	2370	N	2025	-0-	-345	-0-	137	1	1888	2	N	-0-					9
*07	1860	N	1336	-0-	-524	-0-	89	1	1247	2	N	-0-					9
08	2046	N	1438	-0-	-608	-0-	108	1	1330	2	N	-0-					9

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
03	8463	X	7662	-0-	-801	-0-	671	1	6988	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	8070	X	7659	-0-	-411	-0-	470	1	7189	2	N	-0-					-0-
05	8339	X	8106	-0-	-233	-0-	484	1	7620	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	8070	X	7249	-0-	-821	-0-	489	1	6756	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
*07	7905	X	7456	-0-	-449	-0-	496	1	6960	2	N	-0-					-0-
08	8091	X	7351	-0-	-740	-0-	552	1	6799	2	N	-0-					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 247771 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
03	7841	X	7841	-0-	-0-	-0-	687	1	7152	2	N	2	2	8			35
							2	9									
04	7860	X	5779	-0-	-2081	-0-	355	1	5424	2	N	-0-					35
05	8122	X	6011	-0-	-2111	-0-	359	1	5650	2	N	2	2	8			35
							2	9									
06	7860	X	7039	-0-	-821	-0-	475	1	6558	2	N	5	5	8			35
							6	9									
*07	8122	X	5111	-0-	-3011	-0-	340	1	4769	2	N	2	2	8			35
							2	9									
08	7843	X	3514	-0-	-4329	-0-	264	1	3249	2	N	1	1	8			35
							1	9									

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
03	1333	N	1141	-0-	-192	-0-	100	1	1041	2	N	-0-					-0-
04	942	N	942	-0-	-0-	-0-	58	1	883	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1085	N	622	-0-	-463	-0-	37	1	585	2	N	-0-					-0-
06	1110	N	1071	-0-	-39	-0-	72	1	999	2	N	-0-					-0-
*07	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	79	1	1114	2	N	-0-					-0-
*08	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	86	1	1066	2	N	-0-					-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
03	1891	X	1715	-0-	-176	-0-	150	1	1564	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1770	X	1523	-0-	-247	-0-	93	1	1429	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1705	X	1469	-0-	-236	-0-	88	1	1380	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1650	X	1527	-0-	-123	-0-	103	1	1423	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*07	1705	X	1440	-0-	-265	-0-	96	1	1344	2	N	-0-					-0-
08	1705	X	1431	-0-	-274	-0-	107	1	1324	2	N	-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4650	X	4158	-0-	-492	-0-	364	1	3794	2	N	-0-					-0-
04	4200	X	4179	-0-	-21	-0-	257	1	3922	2	N	-0-					-0-
05	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	264	1	4162	2	N	-0-					-0-
06	4020	X	3939	-0-	-81	-0-	266	1	3673	2	N	-0-					-0-
*07	4309	X	3629	-0-	-680	-0-	242	1	3387	2	N	-0-					-0-
08	4340	X	3504	-0-	-836	-0-	263	1	3241	2	N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313

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
03	8040	X	8040	-0-	-0-	-0-	1159	1	6881	2	Y	-0-					19
04	7065	X	7065	-0-	-0-	-0-	1109	1	5956	2	Y	-0-					19
05	7479	X	7479	-0-	-0-	-0-	1183	1	6296	2	Y	-0-					19
06	6807	X	6807	-0-	-0-	-0-	1107	1	5700	2	Y	-0-					19
07	6014	X	5955	-0-	-59	-0-	1025	1	4930	2	Y	-0-					19
*08	6682	X	6682	-0-	-0-	-0-	1078	1	5604	2	Y	-0-					19

BENAVIDES, B. R. WELL #: 2 RRCID -> 199681 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10868 - 12662

03	6076	X	4118	-0-	-1958	-0-	594	1	3524	2	Y	-0-					4
04	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	554	1	2975	2	Y	-0-					4
05	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	644	1	3425	2	Y	-0-					4
06	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	744	1	3831	2	Y	-0-					4
07	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	880	1	4234	2	Y	-0-					4
*08	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	836	1	4344	2	Y	-0-					4

BENAVIDES, B. R. WELL #: 3 RRCID -> 203831 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10898 - 12555

03	4650	X	4448	-0-	-202	-0-	641	1	3807	2	Y	-0-					4
04	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	645	1	3463	2	Y	-0-					4
05	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	675	1	3591	2	Y	-0-					4
06	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	633	1	3261	2	Y	-0-					4
07	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	677	1	3255	2	Y	-0-					4
*08	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	636	1	3305	2	Y	-0-					4

BENAVIDES, B. R. WELL #: 4 RRCID -> 204242 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 12860 PERF.10893 - 11953

03	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	567	1	3368	2	Y	-0-					3
04	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	441	1	2371	2	Y	-0-					3
05	3658	X	3310	-0-	-348	-0-	524	1	2786	2	Y	-0-					3
06	3540	X	3065	-0-	-475	-0-	498	1	2567	2	Y	-0-					3
07	3658	X	2681	-0-	-977	-0-	461	1	2220	2	Y	-0-					3
08	3658	X	2340	-0-	-1318	-0-	377	1	1963	2	Y	-0-					3

BENAVIDES, B. R. WELL #: 5 RRCID -> 204429 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 13025 PERF.11248 - 12812

03	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	361	1	2146	2	Y	-0-					2
04	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	385	1	2068	2	Y	-0-					2
05	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	386	1	2054	2	Y	-0-					2
06	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	334	1	1723	2	Y	-0-					2
07	2077	N	1955	-0-	-122	-0-	336	1	1619	2	Y	-0-					2
*08	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	376	1	1955	2	Y	-0-					2

EL REFUGIO WELL #: 2 RRCID -> 207637 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 12647 PERF.11274 - 12426

03	2883	X	2407	-0-	-476	-0-	146	1	2261	2	N	-0-					-0-
04	2790	N	2191	-0-	-599	-0-	132	1	2059	2	N	-0-					-0-
05	2387	N	2129	-0-	-258	-0-	134	1	1995	2	N	-0-					-0-
06	2340	N	2087	-0-	-253	-0-	131	1	1956	2	N	-0-					-0-
07	2263	N	2119	-0-	-144	-0-	141	1	1978	2	N	-0-					-0-
08	2139	N	1777	-0-	-362	-0-	1777	2			N	-0-					-0-

BENAVIDES, B. R. WELL #: 6 RRCID -> 208225 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11639 - 12440

03	1023	N	928	-0-	-95	-0-	134	1	794	2	Y	-0-					1
04	854	N	854	-0-	-0-	-0-	134	1	720	2	Y	-0-					1
05	837	N	830	-0-	-7	-0-	131	1	699	2	Y	-0-					1
06	900	N	780	-0-	-120	-0-	127	1	653	2	Y	-0-					1
07	868	N	789	-0-	-79	-0-	136	1	653	2	Y	-0-					1
*08	913	N	913	-0-	-0-	-0-	147	1	766	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
BENAVIDES, B. R. WELL #: 7 RRCID -> 211258 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 12285 PERF. 8671 - 11954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	222	1	1318	2	Y	-0-					2
04	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	232	1	1245	2	Y	-0-					2
05	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	238	1	1266	2	Y	-0-					2
06	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	222	1	1141	2	Y	-0-					2
07	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	235	1	1128	2	Y	-0-					2
*08	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	241	1	1252	2	Y	-0-					2

BENAVIDES, B. R. WELL #: 8 RRCID -> 213569 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8350 - 11453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3348	X	3256	-0-	-92	-0-	469	1	2787	2	Y	-0-					3
04	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	423	1	2273	2	Y	-0-					3
05	2790	X	2642	-0-	-148	-0-	418	1	2224	2	Y	-0-					3
06	2700	X	2452	-0-	-248	-0-	399	1	2053	2	Y	-0-					3
07	2790	X	2672	-0-	-118	-0-	460	1	2212	2	Y	-0-					3
*08	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	452	1	2352	2	Y	-0-					3

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
03	6107	X	5522	-0-	-585	-0-	334	1	5188	2	N	-0-					-0-
04	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	326	1	5082	2	N	-0-					-0-
05	5549	X	5476	-0-	-73	-0-	346	1	5130	2	N	-0-					-0-
06	5370	X	5315	-0-	-55	-0-	332	1	4983	2	N	-0-					-0-
07	5549	X	5082	-0-	-467	-0-	339	1	4743	2	N	-0-					-0-
08	5549	X	4734	-0-	-815	-0-	4734	2			N	-0-					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
SERAFIN WELL #: 4 RRCID -> 116268 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10760 - 11191

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

URIBE WELL #: 1 RRCID -> 145358 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12788 PERF.10776 - 11675

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

JENNINGS RANCH WELL #: 8 RRCID -> 149174 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9226 - 9236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5890	X	5080	-0-	-810	-0-	5080	2			N	-0-					19
04	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	4647	2			N	-0-					19
05	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	4308	2			N	-0-					19
06	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3370	2	10	9	N	9					28
07	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	4078	2	8	9	N	7					35
*08	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	4790	2	8	9	N	7					42

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

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
03	2790	X	2721	-0-	-69	-0-	2721	2			Y	-0-					2
04	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3183	2	1	9	Y	1	3	1			-0-
05	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	2			Y	-0-					-0-
06	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	2			Y	-0-					-0-
07	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	2			Y	-0-					-0-
*08	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	2			Y	-0-					-0-

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
03	5239	X	4173	-0-	-1066	-0-	4172	2	1	9	Y	1					2
04	5070	X	4312	-0-	-758	-0-	4312	2			Y	-0-	2	1			-0-
05	5704	X	2876	-0-	-2828	-0-	2876	2			Y	-0-					-0-
06	5520	X	4880	-0-	-640	-0-	4880	2			Y	-0-					-0-
07	5704	X	3566	-0-	-2138	-0-	3566	2			Y	-0-					-0-
08	4464	X	3261	-0-	-1203	-0-	3261	2			Y	-0-					-0-

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
03	878	N	878	-0-	-0-	-0-	877	2	1	9	Y	1					3
04	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			Y	-0-	3	1			-0-
05	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			Y	-0-					-0-
06	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			Y	-0-					-0-
07	1023	N	821	-0-	-202	-0-	821	2			Y	-0-					-0-
08	992	N	734	-0-	-258	-0-	734	2			Y	-0-					-0-

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
03	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	2557	2	1	9	Y	1					3
04	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	2			Y	-0-	3	1			-0-
05	2821	X	2082	-0-	-739	-0-	2082	2			Y	-0-					-0-
06	2730	X	2310	-0-	-420	-0-	2310	2			Y	-0-					-0-
07	2821	X	2605	-0-	-216	-0-	2605	2			Y	-0-					-0-
08	2821	X	2815	-0-	-6	-0-	2815	2			Y	-0-					-0-

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
03	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	2			Y	-0-					2
04	150	N	41	-0-	-109	-0-	41	2			Y	-0-	2	1			-0-
05	341	N	249	-0-	-92	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
07	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
08	248	N	193	-0-	-55	-0-	193	2			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
03	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	5149	2	1	9	Y	1					3
04	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	4990	2			Y	-0-	3	1			-0-
05	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	5308	2			Y	-0-					-0-
06	4860	X	4820	-0-	-40	-0-	4820	2			Y	-0-					-0-
07	5022	X	4716	-0-	-306	-0-	4716	2			Y	-0-					-0-
08	5022	X	4757	-0-	-265	-0-	4757	2			Y	-0-					-0-

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
03	2697	X	2055	-0-	-642	-0-	2054	2	1	9	Y	1					2
04	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2			Y	-0-	2	1			-0-
05	2418	N	2294	-0-	-124	-0-	2294	2			Y	-0-					-0-
06	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			Y	-0-					-0-
07	2418	N	1392	-0-	-1026	-0-	1392	2			Y	-0-					-0-
*08	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

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
03	4929	X	4235	-0-	-694	-0-	4234	2	1	9	Y	1					2
04	4440	X	4030	-0-	-410	-0-	4030	2			Y	-0-	2	1			-0-
05	4588	X	4519	-0-	-69	-0-	4519	2			Y	-0-					-0-
06	4410	X	3996	-0-	-414	-0-	3996	2			Y	-0-					-0-
07	4433	X	4203	-0-	-230	-0-	4203	2			Y	-0-					-0-
08	4526	X	3787	-0-	-739	-0-	3787	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 2 RRCID -> 175198 COMPL. DATE 12/11/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11071 - 11105

03	1178	N	1111	-0-	-67	-0-	53	1	1058	2	Y	-0-					1
04	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	51	1	1025	2	Y	-0-					1
05	1085	N	1076	-0-	-9	-0-	54	1	1022	2	Y	-0-					1
06	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	56	1	1004	2	Y	-0-					1
07	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	57	1	1046	2	Y	-0-					1
*08	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	57	1	1033	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH C WELL #: 10 RRCID -> 175606 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 9011 - 12350

03	1953	X	1216	-0-	-737	-0-	1215	2	1	9	Y	1					2
04	1620	N	1529	-0-	-91	-0-	1529	2			Y	-0-	2	1			-0-
05	1922	N	1467	-0-	-455	-0-	1467	2			Y	-0-					-0-
06	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			Y	-0-					-0-
07	1581	N	1310	-0-	-271	-0-	1310	2			Y	-0-					-0-
08	1457	N	1005	-0-	-452	-0-	1005	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 1 RRCID -> 176846 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 12407 PERF.11348 - 11378

03	701	N	701	-0-	-0-	-0-	33	1	668	2	Y	-0-					1
04	746	N	746	-0-	-0-	-0-	35	1	711	2	Y	-0-					1
05	806	N	731	-0-	-75	-0-	36	1	695	2	Y	-0-					1
06	762	N	762	-0-	-0-	-0-	40	1	722	2	Y	-0-					1
07	831	N	831	-0-	-0-	-0-	43	1	788	2	Y	-0-					1
*08	766	N	766	-0-	-0-	-0-	40	1	726	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH C WELL #: 11 RRCID -> 176914 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9633 - 12550

03	7594	X	7594	-0-	-0-	-0-	7594	2			Y	-0-					5
04	8730	X	8024	-0-	-706	-0-	8024	2			Y	-0-	5	1			-0-
05	8959	X	8055	-0-	-904	-0-	8055	2			Y	-0-					-0-
06	8670	X	6628	-0-	-2042	-0-	6628	2			Y	-0-					-0-
07	8959	X	7522	-0-	-1437	-0-	7522	2			Y	-0-					-0-
08	8277	X	7319	-0-	-958	-0-	7319	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 9 RRCID -> 176926 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11366 - 11705

03	1581	N	1570	-0-	-11	-0-	1570	2			Y	-0-					2
04	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1688	2	1	9	Y	1	3	1			-0-
05	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			Y	-0-					-0-
06	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2			Y	-0-					-0-
07	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			Y	-0-					-0-
*08	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 12 RRCID -> 177247 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11497 - 12617

03	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	2525	2	1	9	Y	1					3
04	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			Y	-0-	3	1			-0-
05	1705	N	1664	-0-	-41	-0-	1664	2			Y	-0-					-0-
06	1650	N	1635	-0-	-15	-0-	1635	2			Y	-0-					-0-
07	1705	N	1669	-0-	-36	-0-	1669	2			Y	-0-					-0-
08	1674	N	1656	-0-	-18	-0-	1656	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03	4433	X	1686	-0-	-2747	-0-	80	1	1606	2	Y	-0-					1
04	3810	X	3669	-0-	-141	-0-	173	1	3496	2	Y	-0-					1
05	3937	X	2836	-0-	-1101	-0-	141	1	2695	2	Y	-0-					1
06	3810	X	2258	-0-	-1552	-0-	119	1	2139	2	Y	-0-					1
07	3782	X	3046	-0-	-736	-0-	156	1	2890	2	Y	-0-					1
*08	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	236	1	4243	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH C WELL #: 15 RRCID -> 178594 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9860 - 12220

03	3017	N	3017	-0-	-0-	-0-	3015	2	2	9	Y	2					3
04	3000	N	3328	-0-	328	328	3326	2	2	9	Y	2	4	1			1
05	3100	N	2845	-0-	-255	73	2845	2			Y	-0-					1
06	2594	N	2521	-0-	-73	-0-	2521	2			Y	-0-					1
07	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			Y	-0-					1
*08	2104	X	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH C WELL #: 19 RRCID -> 180142 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11542 - 12431

03	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	4353	2	1	9	Y	1					2
04	4050	X	2971	-0-	-1079	-0-	2971	2			Y	-0-	2	1			-0-
05	4185	X	3250	-0-	-935	-0-	3250	2			Y	-0-					-0-
06	4200	X	2768	-0-	-1432	-0-	2768	2			Y	-0-					-0-
07	4340	X	4168	-0-	-172	-0-	4168	2			Y	-0-					-0-
08	4340	X	4078	-0-	-262	-0-	4078	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 18 RRCID -> 180336 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 12819 PERF.11748 - 12360

03	14787	X	10484	-0-	-4303	-0-	10483	2	1	9	Y	1					2
04	8939	X	8939	-0-	-0-	-0-	8939	2			Y	-0-	2	1			-0-
05	9421	X	9421	-0-	-0-	-0-	9421	2			Y	-0-					-0-
06	8871	X	8871	-0-	-0-	-0-	8871	2			Y	-0-					-0-
07	9142	X	9142	-0-	-0-	-0-	9142	2			Y	-0-					-0-
*08	13074	X	13074	-0-	-0-	-0-	13074	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 13 RRCID -> 180460 COMPL. DATE 11/14/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11916 - 12543

03	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	5177	2	1	9	Y	1					3
04	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-	5801	2			Y	-0-	3	1			-0-
05	5394	X	5226	-0-	-168	-0-	5226	2			Y	-0-					-0-
06	5220	X	5205	-0-	-15	-0-	5205	2			Y	-0-					-0-
07	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	5833	2			Y	-0-					-0-
*08	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	5996	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 22 RRCID -> 180788 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 9988 - 11820

03	2139	X	1652	-0-	-487	-0-	1651	2	1	9	Y	1					2
04	2040	N	1398	-0-	-642	-0-	1398	2			Y	-0-	2	1			-0-
05	2201	N	1250	-0-	-951	-0-	1250	2			Y	-0-					-0-
06	1590	N	1180	-0-	-410	-0-	1180	2			Y	-0-					-0-
07	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			Y	-0-					-0-
*08	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 24 RRCID -> 181217 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 12757 PERF. 9064 - 12536

03	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	2			Y	-0-					3
04	5610	X	4993	-0-	-617	-0-	4993	2			Y	-0-	3	1			-0-
05	5084	X	4797	-0-	-287	-0-	4797	2			Y	-0-					-0-
06	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	4957	2			Y	-0-					-0-
07	5146	X	4719	-0-	-427	-0-	4719	2			Y	-0-					-0-
08	5146	X	4645	-0-	-501	-0-	4645	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 21 RRCID -> 182714 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11780 - 12744

03	3131	X	2450	-0-	-681	-0-	2449	2	1	9	Y	1					2
04	3030	X	2640	-0-	-390	-0-	2640	2			Y	-0-	2	1			-0-
05	2790	X	2562	-0-	-228	-0-	2562	2			Y	-0-					-0-
06	2700	X	2263	-0-	-437	-0-	2263	2			Y	-0-					-0-
07	2759	X	2580	-0-	-179	-0-	2580	2			Y	-0-					-0-
08	2728	X	2395	-0-	-333	-0-	2395	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 27 RRCID -> 182843 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 12796 PERF. 9953 - 12225

03	2170	X	213	-0-	-1957	-0-	213	2			Y	-0-					1
04	3000	N	3115	-0-	115	115	3114	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	2874	N	2759	-0-	-115	-0-	2759	2			Y	-0-					1
06	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			Y	-0-					1
07	2015	X	1888	-0-	-127	-0-	1888	2			Y	-0-					1
*08	2088	X	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH D WELL #: 5 RRCID -> 185549 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 12951 PERF.10406 - 12598

03	10447	X	7525	-0-	-2922	-0-	359	1	7166	2	Y	-0-					1
04	9814	X	9814	-0-	-0-	-0-	463	1	9351	2	Y	-0-					1
05	7211	X	7211	-0-	-0-	-0-	359	1	6852	2	Y	-0-					1
06	4620	X	1950	-0-	-2670	-0-	103	1	1847	2	Y	-0-					1
07	7739	X	7739	-0-	-0-	-0-	397	1	7342	2	Y	-0-					1
08	4774	X	2390	-0-	-2384	-0-	126	1	2264	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH C WELL #: 30 RRCID -> 186220 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 12434 PERF. 9590 - 12025

03	3100	N	1240	-0-	-1860	1208	1240	2			Y	-0-					3
04	5649	X	4441	-0-	-1208	-0-	4440	2	1	9	Y	1	3	1			1
05	3534	X	3529	-0-	-5	-0-	3529	2			Y	-0-					1
06	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	2			Y	-0-					1
07	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	3719	2			Y	-0-					1
08	3534	X	991	-0-	-2543	-0-	991	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH C WELL #: 31 RRCID -> 187032 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 12937 PERF.11850 - 12590

03	5177	X	2634	-0-	-2543	-0-	2633	2	1	9	Y	1					2
04	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	5051	2			Y	-0-	2	1			-0-
05	4340	X	3595	-0-	-745	-0-	3595	2			Y	-0-					-0-
06	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	4006	2			Y	-0-					-0-
07	4340	X	3793	-0-	-547	-0-	3793	2			Y	-0-					-0-
08	4340	X	3281	-0-	-1059	-0-	3281	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 23 RRCID -> 187084 COMPL. DATE 11/22/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10115 - 12291

03	341	N	217	-0-	-124	-0-	216	2	1	9	Y	1					1
04	570	N	366	-0-	-204	-0-	366	2			Y	-0-	1	1			-0-
05	310	N	165	-0-	-145	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	171	-0-	-39	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
07	372	N	128	-0-	-244	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

JENNINGS RANCH C WELL #: 32 RRCID -> 187252 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 13022 PERF.11718 - 12745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1364	N	904	-0-	-460	-0-	903	2	1	9	Y	1					2
04	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			Y	-0-	2	1			-0-
05	1085	N	1018	-0-	-67	-0-	1018	2			Y	-0-					-0-
06	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			Y	-0-					-0-
07	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			Y	-0-					-0-
08	1023	N	437	-0-	-586	-0-	437	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 3 RRCID -> 187300 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10394 - 12832

03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	26	1	344	2	Y	-0-					-0-
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	38	1	454	2	Y	-0-					-0-
05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	36	1	540	2	Y	-0-					-0-
06	549	N	549	-0-	-0-	-0-	30	1	519	2	Y	-0-					-0-
07	692	N	692	-0-	-0-	-0-	40	1	652	2	Y	-0-					-0-
*08	492	N	492	-0-	-0-	-0-	29	1	463	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 20ST RRCID -> 187493 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 12929 PERF.11558 - 12080

03	899	N	785	-0-	-114	-0-	785	2			Y	-0-					2
04	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			Y	-0-	2	1			-0-
05	744	N	460	-0-	-284	-0-	460	2			Y	-0-					-0-
06	750	N	488	-0-	-262	-0-	488	2			Y	-0-					-0-
07	744	N	496	-0-	-248	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
08	465	N	402	-0-	-63	-0-	402	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 34 RRCID -> 187510 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 12740 PERF. 9411 - 12435

03	6919	X	6919	-0-	-0-	-0-	6919	2			Y	-0-					3
04	8010	X	7564	-0-	-446	-0-	7563	2	1	9	Y	1	4	1			-0-
05	8277	X	7836	-0-	-441	-0-	7836	2			Y	-0-					-0-
06	7950	X	7318	-0-	-632	-0-	7318	2			Y	-0-					-0-
07	8215	X	6128	-0-	-2087	-0-	6128	2			Y	-0-					-0-
*08	8587	X	8587	-0-	-0-	-0-	8587	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 1 RRCID -> 187647 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 12824 PERF. 9561 - 12401

03	3472	X	3225	-0-	-247	-0-	224	1	3001	2	Y	-0-					-0-
04	3060	X	2970	-0-	-90	-0-	229	1	2741	2	Y	-0-					-0-
05	3162	X	3067	-0-	-95	-0-	194	1	2873	2	Y	-0-					-0-
06	3060	X	3018	-0-	-42	-0-	167	1	2851	2	Y	-0-					-0-
07	3162	X	3094	-0-	-68	-0-	178	1	2916	2	Y	-0-					-0-
08	3162	X	3119	-0-	-43	-0-	185	1	2934	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 5 RRCID -> 188120 COMPL. DATE 02/02/2002 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11300 - 12280

03	6014	X	5434	-0-	-580	-0-	377	1	5057	2	Y	-0-					-0-
04	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	400	1	4785	2	Y	-0-					-0-
05	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	341	1	5052	2	Y	-0-					-0-
06	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	309	1	5295	2	Y	-0-					-0-
07	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	321	1	5270	2	Y	-0-					-0-
*08	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	329	1	5214	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 26 RRCID -> 188239 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11726 - 12500

03	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1316	2	1	9	Y	1					3
04	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1233	2	1	9	Y	1	3	1			1
05	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			Y	-0-					1
06	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			Y	-0-					1
07	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			Y	-0-					1
*08	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

JENNINGS RANCH D WELL #: 7 RRCID -> 188501 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF. 9957 - 12067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	219	1	4371	2	Y	-0-					1
04	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	251	1	5066	2	Y	-0-					1
05	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	190	1	3637	2	Y	-0-					1
06	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	162	1	2908	2	Y	-0-					1
07	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	228	1	4210	2	Y	-0-					1
*08	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	177	1	3193	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH C WELL #: 35 RRCID -> 189070 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 9787 - 12771

03	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	2			Y	-0-					2
04	3300	X	1923	-0-	-1377	-0-	1923	2			Y	-0-	2	1			-0-
05	3968	X	1823	-0-	-2145	-0-	1823	2			Y	-0-					-0-
06	3840	X	1724	-0-	-2116	-0-	1724	2			Y	-0-					-0-
07	3968	X	1615	-0-	-2353	-0-	1615	2			Y	-0-					-0-
08	3193	X	1483	-0-	-1710	-0-	1483	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH B WELL #: 13 RRCID -> 189148 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11880 - 12549

03	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 13 RRCID -> 189857 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 12794 PERF. 9886 - 11956

03	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	348	1	4676	2	Y	-0-					-0-
04	5100	X	4036	-0-	-1064	-0-	311	1	3725	2	Y	-0-					-0-
05	5270	X	3518	-0-	-1752	-0-	222	1	3296	2	Y	-0-					-0-
06	4860	X	3317	-0-	-1543	-0-	183	1	3134	2	Y	-0-					-0-
07	5022	X	2695	-0-	-2327	-0-	155	1	2540	2	Y	-0-					-0-
08	5022	X	3574	-0-	-1448	-0-	212	1	3362	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 6 RRCID -> 189994 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10136 - 12314

03	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	273	1	3669	2	Y	-0-					1
04	4710	X	3674	-0-	-1036	-0-	283	1	3391	2	Y	-0-					1
05	4867	X	3171	-0-	-1696	-0-	200	1	2971	2	Y	-0-					1
06	4110	X	3552	-0-	-558	-0-	196	1	3356	2	Y	-0-					1
07	3937	X	1789	-0-	-2148	-0-	103	1	1686	2	Y	-0-					1
*08	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	243	1	3856	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH A WELL #: 2 RRCID -> 190009 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 12881 PERF. 9799 - 12632

03	2263	N	2137	-0-	-126	-0-	148	1	1989	2	Y	-0-					-0-
04	2160	N	2034	-0-	-126	-0-	157	1	1877	2	Y	-0-					-0-
05	2201	N	1898	-0-	-303	-0-	120	1	1778	2	Y	-0-					-0-
06	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	125	1	2141	2	Y	-0-					-0-
07	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	130	1	2137	2	Y	-0-					-0-
*08	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	137	1	2170	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 38 RRCID -> 190130 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10268 - 12326

03	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3311	2	2	9	Y	2					3
04	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3494	2	1	9	Y	1	3	1			1
05	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	2			Y	-0-					1
06	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	2670	2			Y	-0-					1
07	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	2			Y	-0-					1
*08	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

JENNINGS RANCH C WELL #: 36 RRCID -> 190135 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 12765 PERF. 9558 - 12521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4278	X	2711	-0-	-1567	-0-	2710	2	1	9	Y	1					2
04	3840	X	3639	-0-	-201	-0-	3639	2			Y	-0-	2	1			-0-
05	3348	X	3034	-0-	-314	-0-	3034	2			Y	-0-					-0-
06	3240	X	2556	-0-	-684	-0-	2556	2			Y	-0-					-0-
07	3751	X	1013	-0-	-2738	-0-	1013	2			Y	-0-					-0-
08	3751	X	1263	-0-	-2488	-0-	1263	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 9 RRCID -> 190282 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10170 - 12383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2666	N	2074	-0-	-592	-0-	99	1	1975	2	Y	-0-					1
04	2190	N	1717	-0-	-473	-0-	81	1	1636	2	Y	-0-					1
05	2263	N	1827	-0-	-436	-0-	91	1	1736	2	Y	-0-					1
06	2010	N	1915	-0-	-95	-0-	101	1	1814	2	Y	-0-					1
07	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	123	1	2270	2	Y	-0-					1
*08	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	97	1	1739	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH C WELL #: 16 RRCID -> 190764 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9254 - 12677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4929	X	3707	-0-	-1222	-0-	3707	2			Y	-0-					1
04	4770	X	3569	-0-	-1201	-0-	3568	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
05	4929	X	2970	-0-	-1959	-0-	2970	2			Y	-0-					-0-
06	4380	X	2304	-0-	-2076	-0-	2304	2			Y	-0-					-0-
07	4526	X	3391	-0-	-1135	-0-	3391	2			Y	-0-					-0-
08	3720	X	2320	-0-	-1400	-0-	2320	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 33 RRCID -> 190803 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 13036 PERF.12650 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3689	X	3414	-0-	-275	-0-	3414	2			Y	-0-					2
04	3570	X	3402	-0-	-168	-0-	3401	2	1	9	Y	1	3	1			-0-
05	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	4072	2			Y	-0-					-0-
06	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	2			Y	-0-					-0-
07	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3679	2			Y	-0-					-0-
08	3689	X	3519	-0-	-170	-0-	3519	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 39 RRCID -> 190951 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF.10194 - 12047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2108	N	980	-0-	-1128	-0-	980	2			Y	-0-					1
04	1710	N	1361	-0-	-349	-0-	1360	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
05	1984	N	1570	-0-	-414	-0-	1570	2			Y	-0-					-0-
06	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			Y	-0-					-0-
07	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			Y	-0-					-0-
*08	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 8 RRCID -> 191124 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 12314 PERF.10105 - 11994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4433	X	2434	-0-	-1999	-0-	116	1	2318	2	Y	-0-					1
04	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	234	1	4716	2	Y	-0-					1
05	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	256	1	4879	2	Y	-0-					1
06	6270	X	6270	-0-	-0-	-0-	332	1	5938	2	Y	-0-					1
07	6740	X	6740	-0-	-0-	-0-	346	1	6394	2	Y	-0-					1
*08	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	359	1	6462	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH A WELL #: 16 RRCID -> 191635 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11259 - 12310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	431	1	5788	2	Y	-0-					-0-
04	6120	X	5488	-0-	-632	-0-	423	1	5065	2	Y	-0-					-0-
05	6324	X	5667	-0-	-657	-0-	358	1	5309	2	Y	-0-					-0-
06	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	356	1	6094	2	Y	-0-					-0-
07	6324	X	6123	-0-	-201	-0-	352	1	5771	2	Y	-0-					-0-
08	6231	X	5307	-0-	-924	-0-	315	1	4992	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

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
03	2728	X	2507	-0-	-221	-0-	174	1	2333	2	Y	-0-					-0-
04	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	183	1	2192	2	Y	-0-					-0-
05	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	157	1	2327	2	Y	-0-					-0-
06	2280	X	1908	-0-	-372	-0-	105	1	1803	2	Y	-0-					-0-
07	2356	X	385	-0-	-1971	-0-	22	1	363	2	Y	-0-					-0-
08	2356	N	303	-0-	-2053	-0-	18	1	285	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 11 RRCID -> 191718 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9675 - 12003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	15	1	204	2	Y	-0-					-0-
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	33	1	399	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	354	-0-	-49	-0-	22	1	332	2	Y	-0-					-0-
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	16	1	271	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	415	-0-	-19	-0-	24	1	391	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	287	-0-	-54	-0-	17	1	270	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 17 RRCID -> 191730 COMPL. DATE 10/07/2002 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11292 - 12603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5208	X	3265	-0-	-1943	-0-	226	1	3039	2	Y	-0-					-0-
04	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	435	1	5199	2	Y	-0-					-0-
05	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	345	1	5123	2	Y	-0-					-0-
06	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	270	1	4627	2	Y	-0-					-0-
07	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	275	1	4513	2	Y	-0-					-0-
*08	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	292	1	4619	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 8 RRCID -> 191819 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 12645 PERF.11245 - 12294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4960	X	4901	-0-	-59	-0-	340	1	4561	2	Y	-0-					-0-
04	4920	X	3707	-0-	-1213	-0-	286	1	3421	2	Y	-0-					-0-
05	4495	X	3550	-0-	-945	-0-	224	1	3326	2	Y	-0-					-0-
06	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	273	1	4671	2	Y	-0-					-0-
07	4898	X	4536	-0-	-362	-0-	261	1	4275	2	Y	-0-					-0-
08	4898	X	3552	-0-	-1346	-0-	211	1	3341	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 10 RRCID -> 191823 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10026 - 12218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5890	X	4656	-0-	-1234	-0-	222	1	4434	2	Y	-0-					1
04	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	237	1	4774	2	Y	-0-					1
05	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	252	1	4810	2	Y	-0-					1
06	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	251	1	4502	2	Y	-0-					1
07	4836	X	4651	-0-	-185	-0-	239	1	4412	2	Y	-0-					1
08	4836	X	4618	-0-	-218	-0-	243	1	4375	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH A WELL #: 4 RRCID -> 192098 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10078 - 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
03	6879	X	6879	-0-	-0-	-0-	477	1	6402	2	Y	-0-					-0-
04	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	459	1	5490	2	Y	-0-					-0-
05	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	362	1	5372	2	Y	-0-					-0-
06	6660	X	5088	-0-	-1572	-0-	281	1	4807	2	Y	-0-					-0-
07	6882	X	4342	-0-	-2540	-0-	249	1	4093	2	Y	-0-					-0-
08	6882	X	3206	-0-	-3676	-0-	190	1	3016	2	Y	-0-					-0-

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
03	2914	X	2208	-0-	-706	-0-	2207	2	1	9	Y	1					2
04	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	2735	2			Y	-0-	2	1			-0-
05	3100	N	3243	-0-	143	143	3243	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	3014	-0-	14	157	3014	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	2992	-0-	-108	49	2992	2			Y	-0-					-0-
*08	2954	X	2905	-0-	-49	-0-	2905	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	309	1	4143	2	Y	-0-					1
04	4890	X	4535	-0-	-355	-0-	350	1	4185	2	Y	-0-					1
05	4929	X	4164	-0-	-765	-0-	263	1	3901	2	Y	-0-					1
06	4710	X	4053	-0-	-657	-0-	224	1	3829	2	Y	-0-					1
07	4867	X	3873	-0-	-994	-0-	223	1	3650	2	Y	-0-					1
08	4681	X	3433	-0-	-1248	-0-	204	1	3229	2	Y	-0-					1

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
03	4495	X	1170	-0-	-3325	-0-	1170	2			Y	-0-					2
04	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	5576	2	1	9	Y	1			2	1	1
05	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	4833	2			Y	-0-					1
06	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	4406	2			Y	-0-					1
07	4371	X	4137	-0-	-234	-0-	4137	2			Y	-0-					1
08	4371	X	3882	-0-	-489	-0-	3882	2			Y	-0-					1

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
03	2108	X	1456	-0-	-652	-0-	69	1	1387	2	Y	-0-					1
04	1590	N	1506	-0-	-84	-0-	71	1	1435	2	Y	-0-					1
05	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	96	1	1837	2	Y	-0-					1
06	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	96	1	1711	2	Y	-0-					1
07	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	97	1	1792	2	Y	-0-					1
*08	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	88	1	1584	2	Y	-0-					1

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
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	42	-0-	-18	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	48	-0-	-14	-0-	2	1	46	2	Y	-0-					-0-
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	Y	-0-					-0-
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	2	Y	-0-					-0-
*08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	2	Y	-0-					-0-

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
03	4960	X	4416	-0-	-544	-0-	211	1	4205	2	Y	-0-					1
04	4890	X	4296	-0-	-594	-0-	203	1	4093	2	Y	-0-					1
05	5053	X	4215	-0-	-838	-0-	210	1	4005	2	Y	-0-					1
06	4680	X	3561	-0-	-1119	-0-	188	1	3373	2	Y	-0-					1
07	4836	X	2993	-0-	-1843	-0-	154	1	2839	2	Y	-0-					1
08	4433	X	3900	-0-	-533	-0-	205	1	3695	2	Y	-0-					1

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
03	796	N	796	-0-	-0-	-0-	55	1	741	2	Y	-0-					-0-
04	695	N	695	-0-	-0-	-0-	54	1	641	2	Y	-0-					-0-
05	726	N	726	-0-	-0-	-0-	46	1	680	2	Y	-0-					-0-
06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	39	1	659	2	Y	-0-					-0-
07	715	N	715	-0-	-0-	-0-	41	1	674	2	Y	-0-					-0-
*08	686	N	686	-0-	-0-	-0-	41	1	645	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 19 RRCID -> 193732 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11418 - 12698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	X	2815	-0-	-285	-0-	195	1	2620	2	Y	-0-					-0-
04	3000	X	2582	-0-	-418	-0-	199	1	2383	2	Y	-0-					-0-
05	2914	X	2314	-0-	-600	-0-	146	1	2168	2	Y	-0-					-0-
06	2730	X	2120	-0-	-610	-0-	117	1	2003	2	Y	-0-					-0-
07	2821	X	2198	-0-	-623	-0-	126	1	2072	2	Y	-0-					-0-
08	2821	X	2340	-0-	-481	-0-	139	1	2201	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

JENNINGS RANCH AA WELL #: 22 RRCID -> 193833 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11434 - 12670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5642	X	5451	-0-	-191	-0-	378	1	5073	2	Y	-0-					-0-
04	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	395	1	4725	2	Y	-0-					-0-
05	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	347	1	5139	2	Y	-0-					-0-
06	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	272	1	4658	2	Y	-0-					-0-
07	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	287	1	4708	2	Y	-0-					-0-
*08	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	317	1	5020	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 16 RRCID -> 193866 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 12696 PERF.10148 - 12010

03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	2	Y	-0-					-0-
05	918	N	918	-0-	-0-	-0-	46	1	872	2	Y	-0-					-0-
06	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	73	1	1307	2	Y	-0-					-0-
07	608	N	608	-0-	-0-	-0-	31	1	577	2	Y	-0-					-0-
*08	494	N	494	-0-	-0-	-0-	26	1	468	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 15 RRCID -> 194513 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11290 - 12336

03	3844	X	3178	-0-	-666	-0-	220	1	2958	2	Y	-0-					-0-
04	3660	X	3503	-0-	-157	-0-	270	1	3233	2	Y	-0-					-0-
05	3782	X	3409	-0-	-373	-0-	215	1	3194	2	Y	-0-					-0-
06	3660	X	3301	-0-	-359	-0-	182	1	3119	2	Y	-0-					-0-
07	3627	X	3238	-0-	-389	-0-	186	1	3052	2	Y	-0-					-0-
08	3627	X	3114	-0-	-513	-0-	185	1	2929	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 23 RRCID -> 195067 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 13043 PERF.11400 - 12734

03	3968	X	3884	-0-	-84	-0-	269	1	3615	2	Y	-0-					-0-
04	3780	X	3691	-0-	-89	-0-	285	1	3406	2	Y	-0-					-0-
05	3906	X	3656	-0-	-250	-0-	231	1	3425	2	Y	-0-					-0-
06	3780	X	3534	-0-	-246	-0-	195	1	3339	2	Y	-0-					-0-
07	3906	X	3599	-0-	-307	-0-	207	1	3392	2	Y	-0-					-0-
08	3875	X	3562	-0-	-313	-0-	211	1	3351	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 24 RRCID -> 195087 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11824 - 12726

03	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	168	1	2256	2	Y	-0-					-0-
04	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	162	1	1933	2	Y	-0-					-0-
05	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	146	1	2160	2	Y	-0-					-0-
06	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	150	1	2567	2	Y	-0-					-0-
07	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	144	1	2357	2	Y	-0-					-0-
*08	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	141	1	2234	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 12 RRCID -> 195093 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11576 - 12508

03	834	N	834	-0-	-0-	-0-	58	1	776	2	Y	-0-					-0-
04	879	N	879	-0-	-0-	-0-	68	1	811	2	Y	-0-					-0-
05	946	N	946	-0-	-0-	-0-	60	1	886	2	Y	-0-					-0-
06	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	73	1	1248	2	Y	-0-					-0-
07	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	85	1	1401	2	Y	-0-					-0-
*08	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	72	1	1141	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 12 RRCID -> 195195 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 12907 PERF.10434 - 12600

03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	13	1	264	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	120	-0-	-30	-0-	6	1	114	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	205	-0-	-74	-0-	10	1	195	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	215	-0-	-55	-0-	11	1	204	2	Y	-0-					-0-
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	11	1	207	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	214	-0-	-3	-0-	11	1	203	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

JENNINGS RANCH C WELL #: 48 RRCID -> 195198 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 12765 PERF. 9726 - 12472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	X	2885	-0-	-215	-0-	2884	2	1	9	Y	1					3
04	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	2			Y	-0-	3	1			-0-
05	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3291	2			Y	-0-					-0-
06	2280	X	2191	-0-	-89	-0-	2191	2			Y	-0-					-0-
07	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	4990	2			Y	-0-					-0-
*08	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	4400	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 27 RRCID -> 195200 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 12818 PERF. 9902 - 12302

03	920	N	920	-0-	-0-	-0-	64	1	856	2	Y	-0-					-0-
04	780	N	767	-0-	-13	-0-	59	1	708	2	Y	-0-					-0-
05	868	N	685	-0-	-183	-0-	43	1	642	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	521	-0-	-379	-0-	29	1	492	2	Y	-0-					-0-
07	806	N	434	-0-	-372	-0-	25	1	409	2	Y	-0-					-0-
*08	791	N	791	-0-	-0-	-0-	47	1	744	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 26 RRCID -> 195203 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10094 - 12223

03	942	N	942	-0-	-0-	-0-	65	1	877	2	Y	-0-					2
04	750	N	363	-0-	-387	-0-	28	1	335	2	Y	-0-					2
05	930	N	437	-0-	-493	-0-	28	1	409	2	Y	-0-					2
06	900	N	319	-0-	-581	-0-	18	1	301	2	Y	-0-					2
07	614	N	614	-0-	-0-	-0-	35	1	579	2	Y	-0-					2
*08	769	N	769	-0-	-0-	-0-	46	1	723	2	Y	-0-					2

JENNINGS RANCH C WELL #: 44 RRCID -> 195366 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 13004 PERF.11832 - 12625

03	1798	X	1104	-0-	-694	-0-	1103	2	1	9	Y	1					2
04	1500	N	938	-0-	-562	-0-	938	2			Y	-0-	2	1			-0-
05	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			Y	-0-					-0-
06	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			Y	-0-					-0-
07	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			Y	-0-					-0-
08	1612	N	1291	-0-	-321	-0-	1291	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 21 RRCID -> 195547 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9957 - 12374

03	93	N	61	-0-	-32	-0-	4	1	57	2	Y	-0-					1
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	9	1	103	2	Y	-0-					1
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	7	1	98	2	Y	-0-					1
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	2	Y	-0-					1
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					1
*08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	9	1	142	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH B1 WELL #: 12 RRCID -> 195558 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 13185 PERF.10010 - 12762

03	2852	X	2062	-0-	-790	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	867	-0-	-1893	-0-	867	2			N	-0-					-0-
05	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	4795	2			N	-0-					-0-
06	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	4003	2			N	-0-					-0-
07	7206	X	7206	-0-	-0-	-0-	7206	2			N	-0-					-0-
08	2852	X	2359	-0-	-493	-0-	2359	2			N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 15 RRCID -> 195598 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11275 - 12443

03	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	116	1	2313	2	Y	-0-					1
04	3420	X	2410	-0-	-1010	-0-	114	1	2296	2	Y	-0-					1
05	3534	X	2009	-0-	-1525	-0-	100	1	1909	2	Y	-0-					1
06	2940	X	843	-0-	-2097	-0-	45	1	798	2	Y	-0-					1
07	2480	X	776	-0-	-1704	-0-	40	1	736	2	Y	-0-					1
*08	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	155	1	2792	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH AA WELL #: 29 RRCID -> 195601 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11326 - 12417

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3410	X	3409	-0-	-1	-0-	236	1	3173	2	Y	-0-					-0-
04	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	247	1	2952	2	Y	-0-					-0-
05	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	205	1	3035	2	Y	-0-					-0-
06	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	157	1	2683	2	Y	-0-					-0-
07	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	170	1	2789	2	Y	-0-					-0-
08	2852	X	2838	-0-	-14	-0-	168	1	2670	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 31 RRCID -> 196338 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11742 - 12586

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2976	X	2714	-0-	-262	-0-	188	1	2526	2	Y	-0-					-0-
04	2610	X	2550	-0-	-60	-0-	197	1	2353	2	Y	-0-					-0-
05	2697	N	2626	-0-	-71	-0-	166	1	2460	2	Y	-0-					-0-
06	2610	N	2497	-0-	-113	-0-	138	1	2359	2	Y	-0-					-0-
07	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	153	1	2507	2	Y	-0-					-0-
08	2635	N	2524	-0-	-111	-0-	150	1	2374	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 30 RRCID -> 196379 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 13155 PERF.10208 - 12854

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	775	N	624	-0-	-151	-0-	43	1	581	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	587	-0-	-13	-0-	45	1	542	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	602	-0-	-18	-0-	38	1	564	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	590	-0-	-10	-0-	33	1	557	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	607	-0-	-13	-0-	35	1	572	2	Y	-0-					-0-
08	589	N	563	-0-	-26	-0-	33	1	530	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 53 RRCID -> 196589 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 12761 PERF. 9844 - 11961

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3069	X	2260	-0-	-809	-0-	2259	2	1	9	Y	1					2
04	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	2732	2			Y	-0-	2	1			-0-
05	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	2852	2			Y	-0-					-0-
06	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	2778	2			Y	-0-					-0-
07	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2			Y	-0-					-0-
*08	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH B WELL #: 14 RRCID -> 196767 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 13085 PERF.11927 - 12760

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1829	N	1230	-0-	-599	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
04	1920	N	1623	-0-	-297	-0-	1623	2			N	-0-					-0-
05	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
06	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	1577	-0-	-97	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
*08	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 40 RRCID -> 197281 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 13098 PERF. 9182 - 12819

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1984	N	1860	-0-	-124	-0-	1859	2	1	9	Y	1					18
04	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			Y	-0-	18	1			-0-
05	2015	N	1937	-0-	-78	-0-	1937	2			Y	-0-					-0-
06	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2			Y	-0-					-0-
07	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			Y	-0-					-0-
*08	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 41 RRCID -> 197663 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 13215 PERF.11466 - 12912

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	589	N	227	-0-	-362	-0-	227	2			Y	-0-					1
04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			Y	-0-	1	1			-0-
05	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			Y	-0-					-0-
06	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			Y	-0-					-0-
07	589	N	344	-0-	-245	-0-	344	2			Y	-0-					-0-
08	589	N	129	-0-	-460	-0-	129	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03	5301	X	5059	-0-	-242	-0-	351	1	4708	2	Y	-0-					-0-
04	5220	X	3744	-0-	-1476	-0-	289	1	3455	2	Y	-0-					-0-
05	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	340	1	5047	2	Y	-0-					-0-
06	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	279	1	4782	2	Y	-0-					-0-
07	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	308	1	5053	2	Y	-0-					-0-
08	5394	X	5276	-0-	-118	-0-	313	1	4963	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
03	1271	N	1111	-0-	-160	-0-	77	1	1034	2	Y	-0-					1
04	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	91	1	1089	2	Y	-0-					1
05	1209	N	1167	-0-	-42	-0-	74	1	1093	2	Y	-0-					1
06	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	65	1	1112	2	Y	-0-					1
07	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	73	1	1202	2	Y	-0-					1
*08	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	74	1	1174	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH C WELL #: 54 RRCID -> 197883 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 12895 PERF.11664 - 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
03	5456	X	4997	-0-	-459	-0-	4996	2	1	9	Y	1					2
04	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	4932	2			Y	-0-	2	1			-0-
05	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	5292	2			Y	-0-					-0-
06	4800	X	4055	-0-	-745	-0-	4055	2			Y	-0-					-0-
07	4960	X	3636	-0-	-1324	-0-	3636	2			Y	-0-					-0-
08	4960	X	3419	-0-	-1541	-0-	3419	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 18 RRCID -> 198137 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10070 - 11868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	708	N	708	-0-	-0-	-0-	34	1	674	2	Y	-0-					1
04	1200	N	1100	-0-	-100	-0-	52	1	1048	2	Y	-0-					1
05	1147	N	1017	-0-	-130	-0-	51	1	966	2	Y	-0-					1
06	690	N	41	-0-	-649	-0-	2	1	39	2	Y	-0-					1
07	1147	N	937	-0-	-210	-0-	48	1	889	2	Y	-0-					1
08	1023	N	567	-0-	-456	-0-	30	1	537	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH D WELL #: 20 RRCID -> 198561 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11614 - 12680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2263	N	1948	-0-	-315	-0-	93	1	1855	2	Y	-0-					1
04	2160	N	1850	-0-	-310	-0-	87	1	1763	2	Y	-0-					1
05	2077	N	1853	-0-	-224	-0-	92	1	1761	2	Y	-0-					1
06	1890	N	1757	-0-	-133	-0-	93	1	1664	2	Y	-0-					1
07	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	106	1	1959	2	Y	-0-					1
*08	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	100	1	1797	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH D WELL #: 19 RRCID -> 198563 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10470 - 12279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	20	1	404	2	Y	-0-					10
04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	27	1	555	2	Y	-0-					10
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	19	1	364	2	Y	-0-					10
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	17	1	309	2	Y	-0-					10
07	464	N	464	-0-	-0-	-0-	24	1	440	2	Y	-0-					10
*08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	20	1	362	2	Y	-0-					10

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
03	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2			Y	-0-					1
04	2910	X	2714	-0-	-196	-0-	2714	2			Y	-0-	1	1			-0-
05	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	2			Y	-0-					-0-
06	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3438	2			Y	-0-					-0-
07	2976	X	2796	-0-	-180	-0-	2796	2			Y	-0-					-0-
08	3317	X	2102	-0-	-1215	-0-	2102	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH AA WELL #: 28 RRCID -> 199519 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 9667 - 12717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1395	N	1241	-0-	-154	-0-	86	1	1155	2	Y	-0-					-0-
04	1260	N	1244	-0-	-16	-0-	96	1	1148	2	Y	-0-					-0-
05	1333	N	1064	-0-	-269	-0-	67	1	997	2	Y	-0-					-0-
06	1200	N	968	-0-	-232	-0-	53	1	915	2	Y	-0-					-0-
07	1271	N	1058	-0-	-213	-0-	61	1	997	2	Y	-0-					-0-
*08	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	66	1	1043	2	Y	-0-					-0-

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
03	7889	X	7889	-0-	-0-	-0-	1028	1	6861	2	Y	-0-					49
04	T. A.		8100	-0-	8100	8100	980	1	7120	2	Y	-0-					49
05	T. A.		8367	-0-	8367	16467	1008	1	7359	2	Y	-0-					49
06	24717	X	8250	-0-	-16467	-0-	1027	1	7223	2	Y	-0-					49
07	7824	X	7824	-0-	-0-	-0-	1086	1	6738	2	Y	-0-					49
*08	7809	X	7809	-0-	-0-	-0-	1028	1	6781	2	Y	-0-					49

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
03	651	N	233	-0-	-418	-0-	11	1	222	2	Y	-0-					-0-
04	540	N	401	-0-	-139	-0-	19	1	382	2	Y	-0-					-0-
05	648	N	648	-0-	-0-	-0-	32	1	616	2	Y	-0-					-0-
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	17	1	299	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	246	-0-	-157	-0-	13	1	233	2	Y	-0-					-0-
08	651	N	475	-0-	-176	-0-	25	1	450	2	Y	-0-					-0-

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
03	2635	X	1983	-0-	-652	-0-	1983	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	2141	-0-	-709	-0-	2141	2			N	-0-					-0-
05	2945	X	2129	-0-	-816	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
06	2850	X	2379	-0-	-471	-0-	2379	2			N	-0-					-0-
07	2325	X	1119	-0-	-1206	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
08	2201	X	2106	-0-	-95	-0-	2106	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
03	558	X	493	-0-	-65	-0-	34	1	459	2	Y	-0-					1
04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	36	1	436	2	Y	-0-					1
05	432	N	432	-0-	-0-	-0-	27	1	405	2	Y	-0-					1
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	20	1	346	2	Y	-0-					1
07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	26	1	427	2	Y	-0-					1
*08	548	N	548	-0-	-0-	-0-	33	1	515	2	Y	-0-					1

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
03	5487	X	3566	-0-	-1921	-0-	3566	2			Y	-0-					2
04	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	5841	2			Y	-0-	2	1			-0-
05	5208	X	5132	-0-	-76	-0-	5132	2			Y	-0-					-0-
06	4980	X	4955	-0-	-25	-0-	4955	2			Y	-0-					-0-
07	5549	X	5018	-0-	-531	-0-	5018	2			Y	-0-					-0-
08	5549	X	4744	-0-	-805	-0-	4744	2			Y	-0-					-0-

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
03	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	178	1	2389	2	Y	-0-					-0-
04	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	178	1	2131	2	Y	-0-					-0-
05	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	113	1	1669	2	Y	-0-					-0-
06	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	130	1	2220	2	Y	-0-					-0-
07	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	127	1	2082	2	Y	-0-					-0-
*08	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	108	1	1708	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

JENNINGS RANCH C WELL #: 52 RRCID -> 201679 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 12423 PERF.10190 - 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
03	124	N	27	-0-	-97	-0-	27	2			Y	-0-					1
04	878	N	878	-0-	-0-	-0-	877	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-					1
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					1
07	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	2			Y	-0-					1
*08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					1

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
03	5921	X	5813	-0-	-108	-0-	403	1	5410	2	Y	-0-					1
04	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	369	1	4415	2	Y	-0-					1
05	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	311	1	4606	2	Y	-0-					1
06	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	290	1	4960	2	Y	-0-					1
07	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	316	1	5190	2	Y	-0-					1
*08	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	313	1	4954	2	Y	-0-					1

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
03	5053	X	4339	-0-	-714	-0-	4338	2	1	9	Y	1					2
04	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	4665	2			Y	-0-	2	1			-0-
05	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	4816	2			Y	-0-					-0-
06	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	4507	2			Y	-0-					-0-
07	4650	X	4470	-0-	-180	-0-	4470	2			Y	-0-					-0-
08	4650	X	4389	-0-	-261	-0-	4389	2			Y	-0-					-0-

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
03	620	N	269	-0-	-351	-0-	269	2			Y	-0-					1
04	420	N	153	-0-	-267	-0-	153	2			Y	-0-	1	1			-0-
05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
06	270	N	254	-0-	-16	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	155	-0-	-155	-0-	155	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 57 RRCID -> 204194 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 13037 PERF. 9636 - 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
03	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y	-0-					11
04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	316	2	4	9	Y	4	12	1			3
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					3
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					3
07	93	N	46	-0-	-47	-0-	46	2			Y	-0-					3
08	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	2			Y	-0-					3

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
03	2976	X	2595	-0-	-381	-0-	2594	2	1	9	Y	1					2
04	2880	X	2625	-0-	-255	-0-	2625	2			Y	-0-	2	1			-0-
05	2976	X	1896	-0-	-1080	-0-	1896	2			Y	-0-					-0-
06	2880	X	1953	-0-	-927	-0-	1953	2			Y	-0-					-0-
07	2945	X	2167	-0-	-778	-0-	2167	2			Y	-0-					-0-
*08	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	2			Y	-0-					-0-

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
03	3348	X	2864	-0-	-484	-0-	137	1	2727	2	Y	-0-					1
04	3390	X	3192	-0-	-198	-0-	151	1	3041	2	Y	-0-					1
05	3503	X	2960	-0-	-543	-0-	147	1	2813	2	Y	-0-					1
06	3390	X	2826	-0-	-564	-0-	149	1	2677	2	Y	-0-					1
07	3286	X	2921	-0-	-365	-0-	150	1	2771	2	Y	-0-					1
08	3286	X	2950	-0-	-336	-0-	155	1	2795	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03	1581	N	1006	-0-	-575	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	1268	-0-	-322	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1339	-0-	-149	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
06	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
07	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
*08	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			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
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	33	1	438	2	Y	-0-					-0-
04	720	N	586	-0-	-134	-0-	45	1	541	2	Y	-0-					-0-
05	558	N	401	-0-	-157	-0-	25	1	376	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	337	-0-	-113	-0-	19	1	318	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	62	-0-	-558	-0-	4	1	58	2	Y	-0-					-0-
*08	726	N	726	-0-	-0-	-0-	43	1	683	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 36 RRCID -> 206928 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 13250 PERF.10058 - 12838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16999	X	16999	-0-	-0-	-0-	1179	1	15820	2	Y	-0-					1
04	14915	X	14915	-0-	-0-	-0-	1150	1	13765	2	Y	-0-					1
05	13384	X	13384	-0-	-0-	-0-	845	1	12539	2	Y	-0-					1
06	12238	X	12238	-0-	-0-	-0-	675	1	11563	2	Y	-0-					1
07	11656	X	11635	-0-	-21	-0-	668	1	10967	2	Y	-0-					1
08	11656	X	10231	-0-	-1425	-0-	607	1	9624	2	Y	-0-					1

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
03	6820	X	6645	-0-	-175	-0-	6645	2			Y	-0-					14
04	6600	X	6557	-0-	-43	-0-	6549	2	8	9	Y	7	7	1			14
05	6758	X	6475	-0-	-283	-0-	6468	2	7	9	Y	6	12	1			8
06	6540	X	6052	-0-	-488	-0-	6045	2	7	9	Y	6					14
07	6789	X	5797	-0-	-992	-0-	5797	2			Y	-0-	13	1			1
*08	6851	X	6851	-0-	-0-	-0-	6843	2	8	9	Y	7	2	1			6

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
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	38	1	516	2	Y	-0-					1
04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	39	1	461	2	Y	-0-					1
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	41	1	610	2	Y	-0-					1
06	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	70	1	1200	2	Y	-0-					1
07	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	65	1	1062	2	Y	-0-					1
*08	956	N	956	-0-	-0-	-0-	57	1	899	2	Y	-0-					1

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
03	744	X	430	-0-	-314	-0-	430	2			Y	-0-					1
04	960	X	857	-0-	-103	-0-	856	2	1	9	Y	1					2
05	1054	X	742	-0-	-312	-0-	740	2	2	9	Y	2	2	1			2
06	1020	X	808	-0-	-212	-0-	807	2	1	9	Y	1					3
07	1054	X	710	-0-	-344	-0-	686	2	24	9	Y	22	3	1			22
*08	903	X	903	-0-	-0-	-0-	900	2	3	9	Y	3	23	1			2

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
03	7161	X	5259	-0-	-1902	-0-	5258	2	1	9	Y	1					2
04	6348	X	6348	-0-	-0-	-0-	6348	2			Y	-0-	2	1			-0-
05	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	6210	2			Y	-0-					-0-
06	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	5791	2			Y	-0-					-0-
07	5976	X	5976	-0-	-0-	-0-	5976	2			Y	-0-					-0-
08	5859	X	5599	-0-	-260	-0-	5599	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03	4123	X	3968	-0-	-155	-0-	3968	2			Y	-0-					3
04	4050	X	3631	-0-	-419	-0-	3623	2	8	9	Y	7	2	1			8
05	4185	X	3162	-0-	-1023	-0-	3158	2	4	9	Y	4	6	1			6
06	3990	X	2718	-0-	-1272	-0-	2714	2	4	9	Y	4					10
07	4030	X	3757	-0-	-273	-0-	3757	2			Y	-0-	9	1			1
*08	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	4268	2	3	9	Y	3	1	1			3

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
03	1054	N	1027	-0-	-27	-0-	1027	2			Y	-0-					4
04	933	N	933	-0-	-0-	-0-	925	2	8	9	Y	7	2	1			9
05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	964	2	8	9	Y	7	8	1			8
06	926	N	926	-0-	-0-	-0-	918	2	8	9	Y	7					15
*07	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			Y	-0-	14	1			1
*08	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1057	2	7	9	Y	6	2	1			5

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1279	2	1	9	Y	1					4
04	2913	N	2913	-0-	-0-	-0-	2911	2	2	9	Y	2	5	1			1
05	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	2673	2			Y	-0-					1
06	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			Y	-0-					1
07	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			Y	-0-					1
*08	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			Y	-0-					1

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
03	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	94	1	1259	2	Y	-0-					-0-
04	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	90	1	1077	2	Y	-0-					-0-
05	1085	N	993	-0-	-92	-0-	63	1	930	2	Y	-0-					-0-
06	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	63	1	1077	2	Y	-0-					-0-
07	1085	N	1081	-0-	-4	-0-	62	1	1019	2	Y	-0-					-0-
*08	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	75	1	1181	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
03	4805	X	4586	-0-	-219	-0-	4586	2			Y	-0-					11
04	4350	X	3849	-0-	-501	-0-	3843	2	6	9	Y	5	5	1			11
05	4495	X	4165	-0-	-330	-0-	4158	2	7	9	Y	6	10	1			7
06	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	4757	2	8	9	Y	7					14
07	4495	X	3901	-0-	-594	-0-	3901	2			Y	-0-	13	1			1
08	4495	X	3624	-0-	-871	-0-	3618	2	6	9	Y	5	2	1			4

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
03	8091	X	6512	-0-	-1579	-0-	452	1	6060	2	Y	-0-					-0-
04	7830	X	6478	-0-	-1352	-0-	500	1	5978	2	Y	-0-					-0-
05	8091	X	7027	-0-	-1064	-0-	444	1	6583	2	Y	-0-					-0-
06	7350	X	6598	-0-	-752	-0-	364	1	6234	2	Y	-0-					-0-
07	7006	X	6530	-0-	-476	-0-	375	1	6155	2	Y	-0-					-0-
08	7037	X	6264	-0-	-773	-0-	372	1	5892	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	5405	2			Y	-0-					11
04	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	4931	2			Y	-0-					11
05	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	4432	2			Y	-0-					11
06	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	4808	2			Y	-0-					11
07	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	4322	2			Y	-0-	9	1			2
*08	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	5395	2			Y	-0-					2

JENNINGS RANCH C WELL #: 60 RRCID -> 215250 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9976 - 12652

03	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	4193	2	1	9	Y	1					3
04	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	2			Y	-0-	3	1			-0-
05	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	4355	2			Y	-0-					-0-
06	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	4368	2			Y	-0-					-0-
07	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	4088	2			Y	-0-					-0-
*08	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	3864	2			Y	-0-					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 215922 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9349 - 11366

03	6519	X	6519	-0-	-0-	-0-	6519	2			Y	-0-					3
04	T. A.		5592	-0-	5592	5592	5585	2	7	9	Y	6	2	1			7
05	T. A.		6541	-0-	6541	12133	6534	2	7	9	Y	6	6	1			7
06	T. A.		5617	-0-	5617	17750	5613	2	4	9	Y	4					11
07	T. A.		5283	-0-	5283	23033	5282	2	1	9	Y	1	11	1			1
08	T. A.		5559	-0-	5559	28592	5555	2	4	9	Y	4	2	1			3

JENNINGS RANCH C WELL #: 61 RRCID -> 216691 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 12630 PERF. 9958 - 12367

03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	132	2	1	9	Y	1					2
04	240	N	189	-0-	-51	-0-	189	2			Y	-0-	2	1			-0-
05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
*08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 35 RRCID -> 217476 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 9501 - 13704

03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	70	1	467	2	Y	-0-					46
04	760	N	760	-0-	-0-	-0-	92	1	668	2	Y	-0-					46
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	28	1	204	2	Y	-0-					46
06	330	N	214	-0-	-116	-0-	27	1	187	2	Y	-0-					46
07	341	N	114	-0-	-227	-0-	16	1	98	2	Y	-0-					46
08	217	N	131	-0-	-86	-0-	17	1	114	2	Y	-0-					46

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 218316 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9511 - 11300

03	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	5677	2			Y	-0-					71
04	7800	X	4987	-0-	-2813	-0-	4987	2			Y	-0-					71
05	8060	X	6857	-0-	-1203	-0-	6857	2			Y	-0-					71
06	7800	X	4802	-0-	-2998	-0-	4802	2			Y	-0-					71
07	7657	X	4862	-0-	-2795	-0-	4856	2	6	9	Y	5	57	1			19
08	6851	X	6478	-0-	-373	-0-	6478	2			Y	-0-					19

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 218318 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 12125 PERF.10854 - 10986

03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	93	-0-	-27	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
*08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 218486 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9322 - 11435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	575	-0-	-45	-0-	575	2			Y	-0-					3
04	570	N	544	-0-	-26	-0-	540	2	4	9	Y	4	1	1			6
05	589	N	575	-0-	-14	-0-	569	2	6	9	Y	5	5	1			6
06	601	N	601	-0-	-0-	-0-	597	2	4	9	Y	4					10
07	558	N	372	-0-	-186	-0-	316	2	56	9	Y	51	10	1			51
*08	695	N	695	-0-	-0-	-0-	691	2	4	9	Y	4	52	1			3

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 219462 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9466 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3968	X	3923	-0-	-45	-0-	3923	2			Y	-0-					3
04	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	3935	2	8	9	Y	7	2	1			8
05	4061	X	4009	-0-	-52	-0-	4002	2	7	9	Y	6	7	1			7
06	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	3964	2	7	9	Y	6					13
07	4061	X	3556	-0-	-505	-0-	3556	2			Y	-0-	12	1			1
*08	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	4169	2	7	9	Y	6	2	1			5

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
03	2511	N	2319	-0-	-192	-0-	2319	2			Y	-0-					4
04	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2279	2	8	9	Y	7	2	1			9
05	2294	N	2218	-0-	-76	-0-	2212	2	6	9	Y	5	7	1			7
06	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2365	2	7	9	Y	6					13
07	2294	N	2023	-0-	-271	-0-	2023	2			Y	-0-	12	1			1
08	2232	N	1623	-0-	-609	-0-	1617	2	6	9	Y	5	2	1			4

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
03	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			Y	-0-					10
04	874	N	874	-0-	-0-	-0-	860	2	14	9	Y	13	5	1			18
05	691	N	691	-0-	-0-	-0-	680	2	11	9	Y	10	16	1			12
06	844	N	844	-0-	-0-	-0-	831	2	13	9	Y	12					24
07	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			Y	-0-	22	1			2
*08	711	N	711	-0-	-0-	-0-	705	2	6	9	Y	5	3	1			4

JENNINGS RANCH D WELL #: 26 RRCID -> 223355 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 12187 PERF. 9456 - 11818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6820	X	5926	-0-	-894	-0-	283	1	5643	2	Y	-0-					1
04	6300	X	5652	-0-	-648	-0-	267	1	5385	2	Y	-0-					1
05	6510	X	5695	-0-	-815	-0-	283	1	5412	2	Y	-0-					1
06	6300	X	6160	-0-	-140	-0-	326	1	5834	2	Y	-0-					1
07	6510	X	5573	-0-	-937	-0-	286	1	5287	2	Y	-0-					1
08	5921	X	4746	-0-	-1175	-0-	250	1	4496	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH D WELL #: 27 RRCID -> 227230 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 12544 PERF. 9637 - 12098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6749	X	6749	-0-	-0-	-0-	322	1	6427	2	Y	-0-					1
04	7184	X	7184	-0-	-0-	-0-	339	1	6845	2	Y	-0-					1
05	6594	X	6594	-0-	-0-	-0-	328	1	6266	2	Y	-0-					1
06	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	304	1	5450	2	Y	-0-					1
07	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	335	1	6201	2	Y	-0-					1
*08	6468	X	6468	-0-	-0-	-0-	340	1	6128	2	Y	-0-					1

SERAFIN WELL #: 6 RRCID -> 228235 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 11971 PERF.10880 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	99	-0-	-56	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		160	-0-	160	160	160	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		28	-0-	28	188	28	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	188					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	188					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	188					Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 229963 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9271 - 11294

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	6031	2			Y	-0-					11
04	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	5843	2	8	9	Y	7	5	1			13
05	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	6212	2	8	9	Y	7	11	1			9
06	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-	5877	2	7	9	Y	6					15
07	5549	X	5144	-0-	-405	-0-	5144	2			Y	-0-	14	1			1
*08	6245	X	6245	-0-	-0-	-0-	6236	2	9	9	Y	8	3	1			6

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 230013 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 11925 PERF. 9330 - 11593

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	3908	2			Y	-0-					12
04	3840	X	2769	-0-	-1071	-0-	2763	2	6	9	Y	5	6	1			11
05	3968	X	3290	-0-	-678	-0-	3284	2	6	9	Y	5	9	1			7
06	3780	X	3331	-0-	-449	-0-	3325	2	6	9	Y	5					12
07	3906	X	2987	-0-	-919	-0-	2987	2			Y	-0-	11	1			1
08	3906	X	2661	-0-	-1245	-0-	2657	2	4	9	Y	4	2	1			3

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 230948 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 11864 PERF. 9278 - 11002

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	4763	2			Y	-0-					3
04	5130	X	4170	-0-	-960	-0-	4163	2	7	9	Y	6	2	1			7
05	5301	X	3178	-0-	-2123	-0-	3174	2	4	9	Y	4	6	1			5
06	5130	X	1216	-0-	-3914	-0-	1215	2	1	9	Y	1					6
07	4929	X	2929	-0-	-2000	-0-	2929	2			Y	-0-	6	1			-0-
08	4774	X	3740	-0-	-1034	-0-	3736	2	4	9	Y	4	1	1			3

JENNINGS RANCH D WELL #: 28 RRCID -> 230951 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 12445 PERF.11260 - 12167

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	266	1	5314	2	Y	-0-					2
04	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	247	1	4987	2	Y	-0-					2
05	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	248	1	4741	2	Y	-0-					2
06	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	261	1	4681	2	Y	-0-					2
07	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	252	1	4658	2	Y	-0-					2
*08	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	241	1	4340	2	Y	-0-					2

JENNINGS RANCH C WELL #: 62 RRCID -> 230954 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 12662 PERF.11225 - 12186

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2728	X	2192	-0-	-536	-0-	2191	2	1	9	Y	1					2
04	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			Y	-0-	2	1			-0-
05	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2			Y	-0-					-0-
06	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2			Y	-0-					-0-
07	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2			Y	-0-					-0-
*08	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 29 RRCID -> 231238 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 12146 PERF. 9550 - 11793

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10230	X	10230	-0-	-0-	-0-	488	1	9742	2	Y	-0-					1
04	11160	X	5371	-0-	-5789	-0-	254	1	5117	2	Y	-0-					1
05	11532	X	11436	-0-	-96	-0-	569	1	10867	2	Y	-0-					1
06	10170	X	7438	-0-	-2732	-0-	393	1	7045	2	Y	-0-					1
07	10230	X	5843	-0-	-4387	-0-	300	1	5543	2	Y	-0-					1
08	11439	X	7848	-0-	-3591	-0-	413	1	7435	2	Y	-0-					1

SERAFIN WELL #: 7 RRCID -> 231243 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10584 - 12113

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2325	X	2129	-0-	-196	-0-	2129	2			Y	-0-					-0-
04	2190	N	2075	-0-	-115	-0-	2075	2			Y	-0-					-0-
05	2201	N	1971	-0-	-230	-0-	1971	2			Y	-0-					-0-
06	2070	N	1273	-0-	-797	-0-	1273	2			Y	-0-					-0-
07	2139	N	1980	-0-	-159	-0-	1980	2			Y	-0-					-0-
08	1984	N	1890	-0-	-94	-0-	1890	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3847	2			Y	-0-					29
04	4020	X	3682	-0-	-338	-0-	3675	2	7	9	Y	6	14	1			21
05	4154	X	3763	-0-	-391	-0-	3756	2	7	9	Y	6	18	1			9
06	4020	X	3817	-0-	-203	-0-	3811	2	6	9	Y	5					14
07	4030	X	3300	-0-	-730	-0-	3300	2			Y	-0-	13	1			1
08	3844	X	3533	-0-	-311	-0-	3526	2	7	9	Y	6	2	1			5

JENNINGS RANCH D WELL #: 31 RRCID -> 231857 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11300 - 12361

03	5456	X	3600	-0-	-1856	-0-	172	1	3428	2	Y	-0-					-0-
04	5280	X	4761	-0-	-519	-0-	225	1	4536	2	Y	-0-					-0-
05	5456	X	4593	-0-	-863	-0-	229	1	4364	2	Y	-0-					-0-
06	4530	X	4005	-0-	-525	-0-	212	1	3793	2	Y	-0-					-0-
07	4929	X	4846	-0-	-83	-0-	249	1	4597	2	Y	-0-					-0-
08	4929	X	3647	-0-	-1282	-0-	192	1	3455	2	Y	-0-					-0-

SERAFIN WELL #: 5 RRCID -> 231869 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 12474 PERF. 8504 - 12484

03	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	4325	2			Y	-0-					-0-
04	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3753	2			Y	-0-					-0-
05	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	2			Y	-0-					-0-
06	4200	X	1327	-0-	-2873	-0-	1327	2			Y	-0-					-0-
07	4340	X	2279	-0-	-2061	-0-	2279	2			Y	-0-					-0-
*08	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	4678	2			Y	-0-					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 235934 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9270 - 11454

03	5053	X	4104	-0-	-949	-0-	4104	2			Y	-0-					10
04	4680	X	3831	-0-	-849	-0-	3825	2	6	9	Y	5	5	1			10
05	4836	X	3847	-0-	-989	-0-	3841	2	6	9	Y	5	9	1			6
06	4290	X	4210	-0-	-80	-0-	4203	2	7	9	Y	6					12
07	4247	X	372	-0-	-3875	-0-	362	2	10	9	Y	9	11	1			10
*08	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	4397	2	3	9	Y	3	10	1			3

JENNINGS RANCH AA WELL #: 44 RRCID -> 235947 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11386 - 12360

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 33 RRCID -> 236360 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 12328 PERF.11090 - 11872

03	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	138	1	2759	2	Y	-0-					1
04	3000	X	2080	-0-	-920	-0-	98	1	1982	2	Y	-0-					1
05	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	172	1	3280	2	Y	-0-					1
06	3000	X	1712	-0-	-1288	-0-	91	1	1621	2	Y	-0-					1
07	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	148	1	2736	2	Y	-0-					1
08	3100	X	2209	-0-	-891	-0-	116	1	2093	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH AA WELL #: 45 RRCID -> 237157 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 12685 PERF.11562 - 12353

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03	4867	X	4608	-0-	-259	-0-	220	1	4388	2	Y	-0-					1
04	4650	X	3836	-0-	-814	-0-	181	1	3655	2	Y	-0-					1
05	4557	X	4219	-0-	-338	-0-	210	1	4009	2	Y	-0-					1
06	4470	X	3966	-0-	-504	-0-	210	1	3756	2	Y	-0-					1
07	4619	X	3673	-0-	-946	-0-	188	1	3485	2	Y	-0-					1
08	4619	X	3937	-0-	-682	-0-	207	1	3730	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH D WELL #: 43 RRCID -> 243237 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 12654 PERF.10780 - 12034

03	12865	X	10958	-0-	-1907	-0-	523	1	10435	2	Y	-0-					1
04	11910	X	10863	-0-	-1047	-0-	513	1	10350	2	Y	-0-					1
05	12307	X	10723	-0-	-1584	-0-	534	1	10189	2	Y	-0-					1
06	11910	X	9951	-0-	-1959	-0-	526	1	9425	2	Y	-0-					1
07	11718	X	10349	-0-	-1369	-0-	531	1	9818	2	Y	-0-					1
08	11222	X	9826	-0-	-1396	-0-	517	1	9309	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH C WELL #: 63 RRCID -> 243732 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10043 - 12417

03	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	4772	2	6	9	Y	5					18
04	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	4472	2	3	9	Y	3	19	1			2
05	7878	X	7878	-0-	-0-	-0-	7878	2			Y	-0-					2
06	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	4757	2			Y	-0-					2
07	1901	X	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			Y	-0-					2
*08	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	2810	2			Y	-0-					2

JENNINGS RANCH D WELL #: 32 RRCID -> 245412 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9506 - 12117

03	6975	X	5787	-0-	-1188	-0-	276	1	5511	2	Y	-0-					1
04	6060	X	4704	-0-	-1356	-0-	222	1	4482	2	Y	-0-					1
05	6262	X	5577	-0-	-685	-0-	278	1	5299	2	Y	-0-					1
06	5790	X	4859	-0-	-931	-0-	257	1	4602	2	Y	-0-					1
07	5797	X	5019	-0-	-778	-0-	257	1	4762	2	Y	-0-					1
08	5797	X	5056	-0-	-741	-0-	266	1	4790	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH D WELL #: 60 RRCID -> 248467 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 12723 PERF.11768 - 12040

03	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	55	1	1092	2	Y	-0-					2
04	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	54	1	1097	2	Y	-0-					2
05	686	N	686	-0-	-0-	-0-	34	1	652	2	Y	-0-					2
06	807	N	807	-0-	-0-	-0-	43	1	764	2	Y	-0-					2
07	631	N	631	-0-	-0-	-0-	32	1	599	2	Y	-0-					2
*08	718	N	718	-0-	-0-	-0-	38	1	680	2	Y	-0-					2

MARTINEZ, MERCURIO WELL #: 1 RRCID -> 248469 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11468 - 11604

03	8091	X	7495	-0-	-596	-0-	7495	2			Y	-0-					-0-
04	7380	X	4901	-0-	-2479	-0-	4901	2			Y	-0-					-0-
05	7626	X	765	-0-	-6861	-0-	765	2			Y	-0-					-0-
06	7380	X	-0-	-0-	-7380	-0-					Y	-0-					-0-
07	7626	X	-0-	-0-	-7626	-0-					Y	-0-					-0-
08	7502	X	-0-	-0-	-7502	-0-					Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 45 RRCID -> 248644 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 12940 PERF.10487 - 12704

03	11997	X	9179	-0-	-2818	-0-	438	1	8741	2	Y	-0-					1
04	8505	X	8505	-0-	-0-	-0-	402	1	8103	2	Y	-0-					1
05	6775	X	6775	-0-	-0-	-0-	337	1	6438	2	Y	-0-					1
06	8247	X	8247	-0-	-0-	-0-	436	1	7811	2	Y	-0-					1
07	7819	X	7819	-0-	-0-	-0-	401	1	7418	2	Y	-0-					1
08	6665	X	6607	-0-	-58	-0-	347	1	6260	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03	3224	X	2812	-0-	-412	-0-	2812	2			Y	-0-					-0-
04	3120	X	2532	-0-	-588	-0-	2532	2			Y	-0-					-0-
05	3224	X	2268	-0-	-956	-0-	2268	2			Y	-0-					-0-
06	2730	X	1884	-0-	-846	-0-	1884	2			Y	-0-					-0-
07	2821	X	2618	-0-	-203	-0-	2618	2			Y	-0-					-0-
08	2821	X	2584	-0-	-237	-0-	2584	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 44 RRCID -> 249175 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12491 PERF.11078 - 12528

03	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	95	1	1890	2	Y	-0-					1
04	1980	N	1715	-0-	-265	-0-	81	1	1634	2	Y	-0-					1
05	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	97	1	1852	2	Y	-0-					1
06	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	103	1	1839	2	Y	-0-					1
07	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	101	1	1862	2	Y	-0-					1
08	1953	N	1684	-0-	-269	-0-	89	1	1595	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH D WELL #: 51 RRCID -> 249329 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11964 PERF. 9778 - 11317

03	6479	X	4358	-0-	-2121	-0-	208	1	4150	2	Y	-0-					1
04	6930	X	5696	-0-	-1234	-0-	269	1	5427	2	Y	-0-					1
05	7328	X	7328	-0-	-0-	-0-	365	1	6963	2	Y	-0-					1
06	6930	X	6902	-0-	-28	-0-	365	1	6537	2	Y	-0-					1
07	7161	X	6624	-0-	-537	-0-	340	1	6284	2	Y	-0-					1
08	7161	X	6885	-0-	-276	-0-	362	1	6523	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH D WELL #: 61 RRCID -> 249429 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 12370 PERF.10954 - 12192

03	3844	X	3526	-0-	-318	-0-	168	1	3358	2	Y	-0-					3
04	1657	X	1657	-0-	-0-	-0-	78	1	1579	2	Y	-0-					3
05	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	154	1	2934	2	Y	-0-					3
06	1440	X	1215	-0-	-225	-0-	64	1	1151	2	Y	-0-					3
07	1488	X	1150	-0-	-338	-0-	59	1	1091	2	Y	-0-					3
*08	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	208	1	3742	2	Y	-0-					3

JENNINGS RANCH D WELL #: 30 RRCID -> 250172 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 12166 PERF.11160 - 11827

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 39 RRCID -> 251337 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 13066 PERF.10582 - 12006

03	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	255	1	5080	2	Y	-0-					2
04	2092	X	2092	-0-	-0-	-0-	99	1	1993	2	Y	-0-					2
05	1881	X	1881	-0-	-0-	-0-	94	1	1787	2	Y	-0-					2
06	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	272	1	4879	2	Y	-0-					2
07	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	129	1	2394	2	Y	-0-					2
*08	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	206	1	3714	2	Y	-0-					2

JENNINGS RANCH D WELL #: 42 RRCID -> 251548 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10816 - 11889

03	2573	N	2388	-0-	-185	-0-	114	1	2274	2	Y	-0-					1
04	2430	N	2335	-0-	-95	-0-	110	1	2225	2	Y	-0-					1
05	2542	N	2375	-0-	-167	-0-	118	1	2257	2	Y	-0-					1
06	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	123	1	2205	2	Y	-0-					1
07	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	124	1	2297	2	Y	-0-					1
08	2387	N	2131	-0-	-256	-0-	112	1	2019	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH D WELL #: 62 RRCID -> 252180 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10678 - 12274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	719	N	719	-0-	-0-	-0-	34	1	685	2	Y	-0-					2
04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	19	1	387	2	Y	-0-					2
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	25	1	479	2	Y	-0-					2
06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	26	1	473	2	Y	-0-					2
07	483	N	483	-0-	-0-	-0-	25	1	458	2	Y	-0-					2
08	465	N	459	-0-	-6	-0-	24	1	435	2	Y	-0-					2

JENNINGS RANCH D WELL #: 77 RRCID -> 254137 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 12758 PERF.10570 - 12102

03	6603	X	5667	-0-	-936	-0-	270	1	5397	2	Y	-0-					1
04	6120	X	5457	-0-	-663	-0-	258	1	5199	2	Y	-0-					1
05	6324	X	5433	-0-	-891	-0-	270	1	5163	2	Y	-0-					1
06	5790	X	4901	-0-	-889	-0-	259	1	4642	2	Y	-0-					1
07	5983	X	5123	-0-	-860	-0-	263	1	4860	2	Y	-0-					1
08	5673	X	5095	-0-	-578	-0-	268	1	4827	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH D WELL #: 64 RRCID -> 254139 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10916 - 12572

03	5022	X	3443	-0-	-1579	-0-	164	1	3279	2	Y	-0-					-0-
04	6369	X	6369	-0-	-0-	-0-	301	1	6068	2	Y	-0-					-0-
05	5022	X	3978	-0-	-1044	-0-	198	1	3780	2	Y	-0-					-0-
06	3330	X	2229	-0-	-1101	-0-	118	1	2111	2	Y	-0-					-0-
07	6231	X	5453	-0-	-778	-0-	280	1	5173	2	Y	-0-					-0-
08	6231	X	5117	-0-	-1114	-0-	269	1	4848	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 70 RRCID -> 254141 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 12488 PERF.10570 - 11748

03	4650	X	2985	-0-	-1665	-0-	142	1	2843	2	Y	-0-					1
04	4110	X	3650	-0-	-460	-0-	172	1	3478	2	Y	-0-					1
05	4247	X	3282	-0-	-965	-0-	163	1	3119	2	Y	-0-					1
06	3420	X	3083	-0-	-337	-0-	162	1	2903	2	Y	16					17
							18	9									
07	3782	X	2894	-0-	-888	-0-	145	1	2682	2	Y	61					78
							67	9									
08	3782	X	3406	-0-	-376	-0-	169	1	3050	2	Y	170					248
							187	9									

JENNINGS RANCH AA WELL #: 58 RRCID -> 254144 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 13002 PERF.11430 - 12214

03	7285	X	5671	-0-	-1614	-0-	393	1	5278	2	N	-0-					-0-
04	5640	X	5585	-0-	-55	-0-	431	1	5154	2	N	-0-					-0-
05	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	370	1	5482	2	N	-0-					-0-
06	5640	X	5451	-0-	-189	-0-	301	1	5150	2	N	-0-					-0-
07	5766	X	4407	-0-	-1359	-0-	253	1	4154	2	N	-0-					-0-
08	5828	X	5029	-0-	-799	-0-	299	1	4730	2	N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 37 RRCID -> 254147 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10680 - 12224

03	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	260	1	5191	2	Y	-0-					1
04	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	235	1	4740	2	Y	-0-					1
05	4526	X	3989	-0-	-537	-0-	199	1	3790	2	Y	-0-					1
06	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	327	1	5865	2	Y	-0-					1
07	6379	X	6379	-0-	-0-	-0-	327	1	6052	2	Y	-0-					1
*08	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	253	1	4558	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03	6898	X	6898	-0-	-0-	-0-	329	1	6569	2	Y	-0-					1
04	6156	X	6156	-0-	-0-	-0-	291	1	5865	2	Y	-0-					1
05	6707	X	6707	-0-	-0-	-0-	334	1	6373	2	Y	-0-					1
06	6128	X	6128	-0-	-0-	-0-	324	1	5804	2	Y	-0-					1
07	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	317	1	5860	2	Y	-0-					1
*08	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	312	1	5615	2	Y	-0-					1

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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
03	3100	X	3089	-0-	-11	-0-	561	1	2528	2	N	-0-					-0-
04	3000	X	1834	-0-	-1166	-0-	283	1	1551	2	N	-0-					-0-
05	2759	X	2384	-0-	-375	-0-	301	1	2083	2	N	-0-					-0-
06	3000	X	1280	-0-	-1720	-0-	201	1	1079	2	N	-0-					-0-
07	3100	X	316	-0-	-2784	-0-	17	1	299	2	N	-0-					-0-
08	3100	X	2130	-0-	-970	-0-	156	1	1974	2	N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 75 RRCID -> 189896 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12704 - 12834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	39	1	181	2	N	-0-					-0-
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	34	1	184	2	N	-0-					-0-
05	780	N	780	-0-	-0-	-0-	99	1	681	2	N	-0-					-0-
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	40	1	212	2	N	-0-					-0-
07	217	N	45	-0-	-172	-0-	2	1	43	2	N	-0-					-0-
08	775	N	384	-0-	-391	-0-	28	1	356	2	N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 80 RRCID -> 195348 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 13018 PERF.10606 - 12664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	283	1	1272	2	N	-0-					-0-
04	1470	N	1313	-0-	-157	-0-	203	1	1110	2	N	-0-					-0-
05	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	213	1	1468	2	N	-0-					-0-
06	1500	N	1091	-0-	-409	-0-	171	1	920	2	N	-0-					-0-
07	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	91	1	1576	2	N	-0-					-0-
08	1674	N	1366	-0-	-308	-0-	100	1	1266	2	N	-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
03	14B DENY		92	-0-	92	92	17	1	75	2	N	-0-					-0-
04	14B DENY		290	-0-	290	382	45	1	245	2	N	-0-					-0-
05	14B DENY		4	-0-	4	386	4	2			N	-0-					-0-
06	14B DENY		57	-0-	57	443	8	1	49	2	N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	443					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	443					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
03	527	N	315	-0-	-212	-0-	57	1	258	2	N	-0-					20
04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	81	1	441	2	N	-0-					20
05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	72	1	498	2	N	-0-					20
06	300	N	277	-0-	-23	-0-	43	1	232	2	N	2					22
							2	9									
07	527	N	115	-0-	-412	-0-	7	1	108	2	N	-0-					22
08	558	N	408	-0-	-150	-0-	30	1	378	2	N	-0-					22

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JENNINGS WELL #: 83 RRCID -> 198542 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 12760 PERF.10402 - 12494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3937	X	2927	-0-	-1010	-0-	532	1	2395	2	N	-0-					31
04	3810	X	2855	-0-	-955	-0-	442	1	2413	2	N	-0-					31
05	3937	X	3306	-0-	-631	-0-	417	1	2889	2	N	-0-					31
06	3480	X	1046	-0-	-2434	-0-	163	1	879	2	N	4					35
							4	9									
07	3596	X	2853	-0-	-743	-0-	155	1	2698	2	N	-0-					35
08	3317	X	1066	-0-	-2251	-0-	78	1	988	2	N	-0-					35

JENNINGS WELL #: 78 RRCID -> 198821 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10565 - 12330

03	682	N	618	-0-	-64	-0-	112	1	506	2	N	-0-					1
04	888	N	888	-0-	-0-	-0-	138	1	750	2	N	-0-					1
05	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	164	1	1130	2	N	-0-					1
06	640	N	640	-0-	-0-	-0-	101	1	539	2	N	-0-					1
07	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	57	1	980	2	N	-0-					1
08	1302	N	866	-0-	-436	-0-	63	1	803	2	N	-0-					1

JENNINGS WELL #: 85 RRCID -> 200545 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 12980 PERF.10874 - 12810

03	6138	X	149	-0-	-5989	-0-	27	1	122	2	N	-0-					-0-
04	5940	X	5762	-0-	-178	-0-	892	1	4870	2	N	-0-					-0-
05	6312	X	6312	-0-	-0-	-0-	798	1	5514	2	N	-0-					-0-
06	2138	X	2138	-0-	-0-	-0-	335	1	1803	2	N	-0-					-0-
07	5952	X	5022	-0-	-930	-0-	273	1	4749	2	N	-0-					-0-
08	6324	X	4195	-0-	-2129	-0-	307	1	3888	2	N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 84 RRCID -> 201171 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10726 - 12800

03	775	N	752	-0-	-23	-0-	137	1	615	2	N	-0-					2
04	690	N	548	-0-	-142	-0-	85	1	463	2	N	-0-					2
05	806	N	698	-0-	-108	-0-	88	1	610	2	N	-0-					2
06	720	N	427	-0-	-293	-0-	67	1	360	2	N	-0-					2
07	859	N	859	-0-	-0-	-0-	47	1	812	2	N	-0-					2
*08	777	N	777	-0-	-0-	-0-	57	1	720	2	N	-0-					2

JENNINGS WELL #: 86 RRCID -> 201336 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12420 - 13178

03	527	N	415	-0-	-112	-0-	75	1	340	2	N	-0-					-0-
04	450	N	427	-0-	-23	-0-	66	1	361	2	N	-0-					-0-
05	611	N	611	-0-	-0-	-0-	77	1	534	2	N	-0-					-0-
06	390	N	170	-0-	-220	-0-	26	1	144	2	N	-0-					-0-
07	434	N	103	-0-	-331	-0-	6	1	97	2	N	-0-					-0-
*08	661	N	661	-0-	-0-	-0-	48	1	613	2	N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 79 RRCID -> 201879 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12857 PERF.12500 - 12630

03	3999	X	3659	-0-	-340	-0-	665	1	2994	2	N	-0-					-0-
04	3870	X	3740	-0-	-130	-0-	579	1	3161	2	N	-0-					-0-
05	3751	X	3729	-0-	-22	-0-	471	1	3258	2	N	-0-					-0-
06	3630	X	1651	-0-	-1979	-0-	259	1	1392	2	N	-0-					-0-
07	3875	X	2946	-0-	-929	-0-	160	1	2786	2	N	-0-					-0-
*08	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	288	1	3646	2	N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	899	N	754	-0-	-145	-0-	137	1	617	2	N	-0-					3
04	780	N	717	-0-	-63	-0-	111	1	606	2	N	-0-					3
05	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	142	1	981	2	N	-0-					3
06	720	N	491	-0-	-229	-0-	77	1	414	2	N	-0-					3
07	877	N	877	-0-	-0-	-0-	48	1	829	2	N	-0-					3
08	1116	N	832	-0-	-284	-0-	61	1	771	2	N	-0-					3

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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 91 RRCID -> 244614 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 13022 PERF.10970 - 12364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	517	X	517	-0-	-0-	-0-	150	1	367	2	N	-0-					-0-
04	810	X	537	-0-	-273	-0-	205	1	332	2	N	-0-					-0-
05	837	X	235	-0-	-602	-0-	82	1	153	2	N	-0-					-0-
06	810	X	17	-0-	-793	-0-	16	1	1	2	N	-0-					-0-
07	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
*08	1233	X	1233	-0-	-0-	-0-	227	1	1006	2	N	-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
03	19716	X	16544	-0-	-3172	-0-	1682	1	14862	2	N	-0-					98
04	18990	X	14715	-0-	-4275	-0-	1352	1	13363	2	N	-0-					98
05	17763	X	14581	-0-	-3182	-0-	1072	1	13509	2	N	-0-					98
06	16020	X	7066	-0-	-8954	-0-	596	1	6470	2	N	-0-					98
07	16554	X	13298	-0-	-3256	-0-	13298	2			N	-0-					98
08	16554	X	13210	-0-	-3344	-0-	13210	2			N	-0-					98

KEBO OIL & GAS, INC. 453170
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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH (MIDDLE WILCOX) 46216 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
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
03	1178	N	1120	-0-	-58	-0-	1119	2	1	9	Y	1					2
04	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			Y	-0-	2	1			-0-
05	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			Y	-0-					-0-
06	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			Y	-0-					-0-
07	1240	N	1072	-0-	-168	-0-	1072	2			Y	-0-					-0-
08	1178	N	980	-0-	-198	-0-	980	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 10 RRCID -> 197872 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11094 - 11160

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 215369 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 12089 PERF.10066 - 10090

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JESUIT (LOYOLA BEACH) 46312 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
STATE TRACT 80-82 UNIT WELL #: 1T RRCID -> 250250 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 14314 PERF.13885 - 14192

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANTI EXPLORATION OPERATING LLC 524892
JESUIT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225391 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.12567 - 12794

03	14725	X	4896	-0-	-9829	-0-	493	1	3587	2	Y	233	359	1			105
							560	4	256	9							
04	10470	X	4955	-0-	-5515	-0-	456	1	4222	2	Y	151	95	1			161
							111	4	166	9							
05	7595	X	4729	-0-	-2866	-0-	617	1	3950	2	Y	144	175	1			130
							4	3	158	9							
06	7350	X	5931	-0-	-1419	-0-	799	1	4994	2	Y	125	170	1			85
							138	9									
07	6851	X	4882	-0-	-1969	-0-	854	1	3720	2	Y	146	114	1			117
							147	3	161	9							
*08	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	1164	1	4020	2	Y	196	180	1			133
							375	3	216	9							

JESUIT (LOYOLA BEACH) //CONT.// 46312 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
MANTI EXPLORATION OPERATING LLC //CONT.// 524892
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
03	6541	X	4063	-0-	-2478	-0-	415	1	3019	2	Y	144	184	1			54
							471	4	158	9							
04	8940	X	482	-0-	-8458	-0-	44	1	403	2	Y	22	28	1			48
							11	4	24	9							
05	9238	X	287	-0-	-8951	-0-	35	1	222	2	Y	27	43	1			32
							30	9									
06	8940	X	184	-0-	-8756	-0-	23	1	143	2	Y	16	32	1			16
							18	9									
07	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					Y	-0-	16	1			-0-
08	4061	X	29	-0-	-4032	-0-	6	1	21	2	Y	-0-					-0-
							2	3									

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
03	23343	X	19667	-0-	-3676	-0-	2046	1	14898	2	Y	363	521	1			152
							2324	4	399	9							
04	23265	X	23265	-0-	-0-	-0-	2167	1	20053	2	Y	473	233	1			392
							525	4	520	9							
05	26257	X	21843	-0-	-4414	-0-	2877	1	18417	2	Y	482	501	1			373
							19	3	530	9							
06	25410	X	19035	-0-	-6375	-0-	2570	1	16063	2	Y	365	493	1			245
							402	9									
07	26257	X	14434	-0-	-11823	-0-	2565	1	11166	2	Y	238	239	1			244
							441	3	262	9							
08	24056	X	9825	-0-	-14231	-0-	2046	1	7067	2	Y	48	168	1			124
							659	3	53	9							

JESUIT (RIVERA) 46312 550 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
MANTI EXPLORATION OPERATING LLC 524892
JESUIT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 246639 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 9748 - 9756

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

JESUIT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 254907 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 9832 - 9844

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

JESUIT (UPPER DEL GRULLO) 46312 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
STATE TRACT 80-82 UNIT WELL #: 1C RRCID -> 250248 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 14314 PERF.12310 - 12328

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	19					73
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	54					127
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					127
06	INC G-10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	3					130
07	INC G-10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	2					132
08	INC G-10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	10					142

JESUIT (UPPER DEL GRULLO) //CONT.// 46312 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MANTI EXPLORATION OPERATING LLC 524892
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
03	465	#	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
04	450	#	172	-0-	-278	-0-	16	1	150	2	Y	2	1	1			1
							4	4	2	9							
05	143	R	143	-0-	-0-	-0-	19	1	123	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
*08	231	R	231	-0-	-0-	-0-	47	1	163	2	Y	5	3	1			2
							15	3	6	9							

JESUIT (10700) 46312 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MANTI EXPLORATION OPERATING LLC 524892
JESUIT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 246638 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 9900 - 9906

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JESUIT (10900) 46312 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MANTI EXPLORATION OPERATING LLC 524892
JESUIT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246642 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12220 - 12243

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

JICARILLA (I-2) 46339 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
DOUGHERTY/EIA UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 137983 COMPL. DATE 02/24/1991 TOTAL DEPTH 10356 PERF. 9188 - 9766

03	4123	X	3302	-0-	-821	-0-	746	1	2504	2	N	47					97
							52	9									
04	3990	X	3596	-0-	-394	-0-	975	1	2574	2	N	43	107	1			33
							47	9									
05	4123	X	3271	-0-	-852	-0-	808	1	2416	2	N	43					76
							47	9									
06	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	821	1	2441	2	N	49					125
							54	9									
07	3720	X	3456	-0-	-264	-0-	987	1	2424	2	N	41	102	1			64
							45	9									
08	3720	X	3567	-0-	-153	-0-	1119	1	2400	2	N	44					108
							48	9									

JICARILLA (I-2) //CONT.// 46339 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
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)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	761	N	761	-0-	-0-	-0-	171	1	573	2	Y	15					30
							17	9									
04	826	N	826	-0-	-0-	-0-	223	1	589	2	Y	13	33	1			10
							14	9									
05	749	N	749	-0-	-0-	-0-	184	1	550	2	Y	14					24
							15	9									
06	739	N	739	-0-	-0-	-0-	182	1	540	2	Y	15					39
							17	9									
07	769	N	769	-0-	-0-	-0-	219	1	537	2	Y	12	31	1			20
							13	9									
*08	794	N	794	-0-	-0-	-0-	248	1	532	2	Y	13					33
							14	9									

DOUGHERTY/EIA UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 186648 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9144 - 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
03	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	571	1	766	2	Y	23					48
							25	9									
04	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	899	1	731	2	Y	22	53	1			17
							24	9									
05	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	969	1	864	2	Y	21					38
							23	9									
06	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	923	1	743	2	Y	24					62
							26	9									
07	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	936	1	640	2	Y	21	51	1			32
							23	9									
*08	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	862	1	235	2	Y	22					54
							24	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

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					48
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					48
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					48
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					48
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					48
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					48

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/29/2001

JONES (4200 JACKSON, N.) 47093 560 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
PHEFFER OIL, L.L.C. 661571
RAMIREZ, GILBERTO WELL #: 1 RRCID -> 208847 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 4942 PERF. 4030 - 4034

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

JONES (4500 STRAY) 47093 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
HUISACHE WELL #: 1 RRCID -> 198424 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4431 - 4539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5580	#	5180	-0-	-400	-0-	5161	2	19	9	N	17	8	8			44
04	5400	#	4942	-0-	-458	-0-	4918	2	24	9	N	22	10	8			56
05	5270	#	5009	-0-	-261	-0-	4994	2	15	9	N	14	7	8			63
06	5100	#	4787	-0-	-313	-0-	4778	2	9	9	N	8	6	8			65
07	5270	#	4885	-0-	-385	-0-	4872	2	13	9	N	12	5	8			72
08	5177	#	4819	-0-	-358	-0-	4806	2	13	9	N	12	4	8			80

JUANITA (LOBO) 47440 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 080566 COMPL. DATE 10/31/1977 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9853 - 9865

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 3 RRCID -> 080718 COMPL. DATE 05/23/1978 TOTAL DEPTH 10549 PERF.10159 - 10284

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 5 RRCID -> 082524 COMPL. DATE 12/30/1984 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9005 - 9640

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 6 RRCID -> 082525 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9437 - 9619

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 9 RRCID -> 084519 COMPL. DATE 08/17/1979 TOTAL DEPTH 10672 PERF.10169 - 10432

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JUANITA (LOBO) //CONT.// 47440 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
03	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	678	1	1191	2	N	-0-					135
04	1830	N	1634	-0-	-196	-0-	724	1	910	2	N	-0-					135
05	1891	N	1696	-0-	-195	-0-	668	1	1028	2	N	-0-					135
06	1800	N	1562	-0-	-238	-0-	608	1	954	2	N	-0-					135
*07	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	588	1	1125	2	N	-0-					135
08	1705	N	1401	-0-	-304	-0-	814	1	587	2	N	-0-					135

BRUNI MINERALS TRUST WELL #: A 1 RRCID -> 088742 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 11735 PERF.10322 - 10622

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 15 RRCID -> 093755 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9055 - 9615

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 19 RRCID -> 114199 COMPL. DATE 11/13/1984 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9892 - 9914

03	2015	N	75	-0-	-1940	-0-	27	1	48	2	N	-0-					27
04	1800	N	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					27
05	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					27
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					27
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 18 RRCID -> 115213 COMPL. DATE 01/12/1985 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8944 - 9490

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29

JUANITA (LOBO) //CONT.// 47440 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
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
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
BRUNI MINERAL -C- WELL #: 1 RRCID -> 082814 COMPL. DATE 09/20/1978 TOTAL DEPTH 10933 PERF. 9962 - 10096

03	818	N	818	-0-	-0-	-0-	30	1	766	2	Y	20	11	1			21
							22	9									
04	870	N	838	-0-	-32	-0-	48	1	773	2	Y	15	23	1			13
							17	9									
05	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	55	1	885	2	Y	113	48	1			78
							124	9									
06	780	N	698	-0-	-82	-0-	59	1	560	2	Y	72	55	1			95
							79	9									
07	942	N	942	-0-	-0-	-0-	44	1	800	2	Y	89	104	1			80
							98	9									
*08	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	42	1	937	2	Y	104	114	1			70
							114	9									

BRUNI MINERAL "A" WELL #: 2 RRCID -> 083849 COMPL. DATE 06/27/1979 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9441 - 10102

03	882	N	882	-0-	-0-	-0-	33	1	849	2	Y	-0-					-0-
04	806	N	806	-0-	-0-	-0-	47	1	759	2	Y	-0-					-0-
05	1054	N	801	-0-	-253	-0-	47	1	754	2	Y	-0-					-0-
06	993	N	993	-0-	-0-	-0-	94	1	899	2	Y	-0-					-0-
07	837	N	837	-0-	-0-	-0-	44	1	793	2	Y	-0-					-0-
08	806	N	572	-0-	-234	-0-	25	1	547	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL -A- WELL #: 3 RRCID -> 084900 COMPL. DATE 09/28/1979 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 9819 - 9984

03	5518	X	4675	-0-	-843	-0-	175	1	4476	2	Y	22	12	1			24
							24	9									
04	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	276	1	4452	2	Y	20	27	1			17
							22	9									
05	4805	X	4006	-0-	-799	-0-	234	1	3757	2	Y	14	22	1			9
							15	9									
06	4650	X	3808	-0-	-842	-0-	359	1	3435	2	Y	13	5	1			17
							14	9									
07	4898	X	4543	-0-	-355	-0-	236	1	4290	2	Y	15	19	1			13
							17	9									
08	4898	X	4795	-0-	-103	-0-	207	1	4573	2	Y	14	18	1			9
							15	9									

BRUNI MINERAL -B- WELL #: 3 RRCID -> 087362 COMPL. DATE 03/07/1980 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 9876 - 10075

03	1519	N	1455	-0-	-64	-0-	54	1	1377	2	Y	22	5	1			24
							24	9									
04	1470	N	1339	-0-	-131	-0-	77	1	1241	2	Y	19	27	1			16
							21	9									
05	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	81	1	1307	2	Y	13	20	1			9
							14	9									
06	1410	N	1068	-0-	-342	-0-	100	1	958	2	Y	9	5	1			13
							10	9									
07	1395	N	1205	-0-	-190	-0-	62	1	1132	2	Y	10	14	1			9
							11	9									
08	1395	N	1326	-0-	-69	-0-	57	1	1257	2	Y	11	13	1			7
							12	9									

JUANITA (LOBO) //CONT.// 47440 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERAL B WELL #: 1 RRCID -> 087821 COMPL. DATE 04/24/1980 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10310 - 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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL C WELL #: 2 RRCID -> 089662 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 11104 PERF.10614 - 10819

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE J. WELL #: C 1 RRCID -> 095734 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10152 - 10289

03	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			Y	-0-					-0-
04	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			Y	-0-					-0-
05	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			Y	-0-					-0-
06	1350 N	705	-0-	-645	-0-	705	2			Y	-0-					-0-
07	1302 N	922	-0-	-380	-0-	922	2			Y	-0-					-0-
08	1395 N	1352	-0-	-43	-0-	1352	2			Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL B WELL #: 7 RRCID -> 103496 COMPL. DATE 11/23/1982 TOTAL DEPTH 10523 PERF.10089 - 10340

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST IN B WELL #: 1 RRCID -> 109257 COMPL. DATE 01/23/1984 TOTAL DEPTH 10797 PERF.10372 - 10388

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

03	620 N	620	-0-	-0-	-0-	23	1	597	2	Y	-0-					-0-
04	660 N	550	-0-	-110	-0-	32	1	518	2	Y	-0-					-0-
05	689 N	689	-0-	-0-	-0-	40	1	649	2	Y	-0-					-0-
06	600 N	394	-0-	-206	-0-	37	1	357	2	Y	-0-					-0-
07	558 N	352	-0-	-206	-0-	18	1	334	2	Y	-0-					-0-
08	682 N	290	-0-	-392	-0-	13	1	277	2	Y	-0-					-0-

JUANITA (LOBO, UP.) //CONT.// 47440 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
HIRSCH ESTATE J WELL #: D 1 RRCID -> 100059 COMPL. DATE 05/06/1982 TOTAL DEPTH 10063 PERF. 9357 - 9449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	581	N	581	-0-	-0-	-0-	22	1	559	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	26	1	424	2	Y	-0-					-0-
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	31	1	498	2	Y	-0-					-0-
06	570	N	384	-0-	-186	-0-	36	1	348	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	417	-0-	-48	-0-	22	1	395	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	444	-0-	-83	-0-	19	1	425	2	Y	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE J WELL #: B 1 RRCID -> 104847 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8992 - 9454

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL B WELL #: 2 RRCID -> 138365 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 11098 PERF. 9515 - 9528

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

JUANITA (WILCOX 7300) 47440 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BONUGLI, HELEN WELL #: 1 RRCID -> 105412 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 11804 PERF. 7290 - 7306

03	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	467	1	1698	2	N	-0-					110
04	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	431	1	1402	2	N	-0-					110
05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	491	1	318	2	N	-0-					110
06	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	1110	1	1420	2	N	-0-					110
*07	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	535	1	1629	2	N	-0-					110
*08	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	542	1	1324	2	N	-0-					110

JUANITA (WILCOX 8100) 47440 687 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HIRSCH ESTATE J WELL #: A 3 RRCID -> 147758 COMPL. DATE 06/26/1993 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8130 - 8136

03	465	N	403	-0-	-62	-0-	15	1	388	2	Y	-0-					-0-
04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	24	1	393	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	339	-0-	-33	-0-	20	1	319	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
*08	799	N	799	-0-	-0-	-0-	35	1	764	2	Y	-0-					-0-

JUANITA (7100) 47440 698 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 2 RRCID -> 153633 COMPL. DATE 08/06/1994 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 7140 - 7360

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/22/2008

JUDY ANN ROSE (LOBO) 47532 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
GEONATURAL RESOURCES, INC. 300805
ORTIZ RANCH WELL #: 2 RRCID -> 175089 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6250 - 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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

ORTIZ RANCH WELL #: 4 RRCID -> 178491 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6413 - 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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH CANELO WELL #: 1048 RRCID -> 171595 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11668 - 12010

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

KR\BOA (VX CONS.) //CONT.// 47937 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH CANELO WELL #: 801 RRCID -> 259317 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 13240 PERF.11394 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*01	62558	X	46399	-0-	-16159	-0-	100	1	46299	3	N	-0-			-0-
*02	55496	X	49917	-0-	-5579	-0-	83	1	49834	3	N	-0-			-0-
03	56296	X	38622	-0-	-17674	-0-	74	1	38548	3	N	-0-			-0-
04	54480	X	48977	-0-	-5503	-0-	79	1	48898	3	N	-0-			-0-
05	55273	X	47449	-0-	-7824	-0-	53	1	47396	3	N	-0-			-0-
06	46208	X	46208	-0-	-0-	-0-	38	1	46170	3	N	-0-			-0-
07	54839	X	42061	-0-	-12778	-0-	72	1	41989	3	N	-0-			-0-
08	50623	X	42006	-0-	-8617	-0-	101	1	41905	3	N	-0-			-0-

KING RANCH CANELO WELL #: 821 RRCID -> 261883 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 13289 PERF.11416 - 12042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*01	75609	X	43428	-0-	-32181	-0-	94	1	43334	3	N	-0-			-0-
*02	68292	X	62627	-0-	-5665	-0-	104	1	62523	3	N	-0-			-0-
03	67952	X	31539	-0-	-36413	-0-	60	1	31479	3	N	-0-			-0-
04	65760	X	28849	-0-	-36911	-0-	46	1	28803	3	N	-0-			-0-
05	69347	X	43757	-0-	-25590	-0-	49	1	43708	3	N	-0-			-0-
06	48000	X	48000	-0-	-0-	-0-	40	1	47960	3	N	-0-			-0-
07	69347	X	45610	-0-	-23737	-0-	79	1	45531	3	N	-0-			-0-
08	43772	X	43679	-0-	-93	-0-	105	1	43574	3	N	-0-			-0-

KING RANCH CANELO WELL #: 824 RRCID -> 263218 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11670 - 12567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*01	27776	X	4143	-0-	-23633	-0-	9	1	4134	3	N	-0-			-0-
02	22344	X	1194	-0-	-21150	-0-	2	1	1192	3	N	-0-			-0-
03	24738	X	2319	-0-	-22419	-0-	4	1	2315	3	N	-0-			-0-
04	20730	X	663	-0-	-20067	-0-	1	1	662	3	N	-0-			-0-
05	20770	X	545	-0-	-20225	-0-	1	1	544	3	N	-0-			-0-
06	194	X	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-			-0-
07	713	X	34	-0-	-679	-0-	34	3			N	-0-			-0-
08	713	X	35	-0-	-678	-0-	35	3			N	-0-			-0-

KING RANCH CANELO WELL #: 828 RRCID -> 264858 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12338 - 12536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*01	36239	X	30497	-0-	-5742	-0-	66	1	30431	3	N	-0-			-0-
*02	35761	X	35761	-0-	-0-	-0-	60	1	35701	3	N	-0-			-0-
03	35185	X	24852	-0-	-10333	-0-	47	1	24805	3	N	-0-			-0-
04	39928	X	39928	-0-	-0-	-0-	64	1	39864	3	N	-0-			-0-
05	39587	X	34909	-0-	-4678	-0-	39	1	34870	3	N	-0-			-0-
06	33518	X	33518	-0-	-0-	-0-	28	1	33490	3	N	-0-			-0-
07	32333	X	31217	-0-	-1116	-0-	54	1	31163	3	N	-0-			-0-
08	32333	X	28513	-0-	-3820	-0-	69	1	28444	3	N	-0-			-0-

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
*01	124155	X	15174	-0-	-108981	-0-	33	1	15141	3	N	-0-			-0-
*02	112140	X	20279	-0-	-91861	-0-	34	1	20245	3	N	-0-			-0-
03	124155	X	58043	-0-	-66112	-0-	111	1	57932	3	N	-0-			-0-
04	120150	X	24656	-0-	-95494	-0-	1355	1	23301	3	N	-0-			-0-
05	124155	X	22843	-0-	-101312	-0-	1206	1	21637	3	N	-0-			-0-
06	56160	X	11145	-0-	-45015	-0-	596	1	10549	3	N	-0-			-0-
07	58032	X	20180	-0-	-37852	-0-	1159	1	19021	3	N	-0-			-0-
08	58032	X	21073	-0-	-36959	-0-	1223	1	19850	3	N	-0-			-0-

KR\BOA (VX CONS.) //CONT.// 47937 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH CANELO WELL #: 837 RRCID -> 267331 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11940 - 12602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*01	139593	X	36060	-0-	-103533	-0-	78	1	35982	3	N	-0-			-0-
*02	126084	X	56846	-0-	-69238	-0-	95	1	56751	3	N	-0-			-0-
03	139593	X	37477	-0-	-102116	-0-	71	1	37406	3	N	-0-			-0-
04	135090	X	48306	-0-	-86784	-0-	78	1	48228	3	N	-0-			-0-
05	139593	X	45518	-0-	-94075	-0-	51	1	45467	3	N	-0-			-0-
06	60900	X	43531	-0-	-17369	-0-	36	1	43495	3	N	-0-			-0-
07	62930	X	37888	-0-	-25042	-0-	65	1	37823	3	N	-0-			-0-
08	49910	X	35953	-0-	-13957	-0-	87	1	35866	3	N	-0-			-0-

KING RANCH CANELO WELL #: 848 RRCID -> 268058 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12262 - 12721

*01	66309	X	8582	-0-	-57727	-0-	18	1	8564	3	N	-0-			-0-
*02	59892	X	9089	-0-	-50803	-0-	15	1	9074	3	N	-0-			-0-
03	66309	X	26847	-0-	-39462	-0-	51	1	26796	3	N	-0-			-0-
04	64170	X	10277	-0-	-53893	-0-	565	1	9712	3	N	-0-			-0-
05	66309	X	9229	-0-	-57080	-0-	487	1	8742	3	N	-0-			-0-
06	64170	X	4621	-0-	-59549	-0-	247	1	4374	3	N	-0-			-0-
07	26846	X	8295	-0-	-18551	-0-	476	1	7819	3	N	-0-			-0-
08	26846	X	8656	-0-	-18190	-0-	502	1	8154	3	N	-0-			-0-

KING RANCH CANELO WELL #: 862 RRCID -> 269350 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 13095 PERF.11526 - 12668

*01	71228	X	71228	-0-	-0-	-0-	154	1	71074	3	N	-0-			-0-
*02	85092	X	85092	-0-	-0-	-0-	142	1	84950	3	N	-0-			-0-
03	90396	X	32295	-0-	-58101	-0-	62	1	32233	3	N	-0-			-0-
04	87480	X	58425	-0-	-29055	-0-	94	1	58331	3	N	-0-			-0-
05	90396	X	47576	-0-	-42820	-0-	53	1	47523	3	N	-0-			-0-
06	87480	X	31459	-0-	-56021	-0-	26	1	31433	3	N	-0-			-0-
07	90396	X	28448	-0-	-61948	-0-	49	1	28399	3	N	-0-			-0-
08	90396	X	26142	-0-	-64254	-0-	63	1	26079	3	N	-0-			-0-

KR\BOA (VX. 10250) 47937 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 53 RRCID -> 186637 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 12761 PERF.10600 - 10685

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

KR\BOA (VX. 11300) 47937 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1065 RRCID -> 170945 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10756 - 10774

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

KRB\ZUNI-NC (VXBG) 47939 460 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
CIMAREX ENERGY CO. 153438
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M 54E RRCID -> 162082 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10624 - 10628

*01	7290	N	7290	-0-	-0-	B	-0-	56	1	7211	3	Y	21	21	1			1
								23	9									
*02	6839	N	6839	-0-	-0-	B	-0-	63	1	6754	3	Y	20	20	1			1
								22	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	4406	N	4406	-0-	-0-	B	-0-	69	1	4323	3	Y	13	13	1			1
								14	9									
04	4410	N	4312	-0-	-98	B	-0-	101	1	4189	3	Y	20	20	1			1
								22	9									
05	4456	N	2593	-0-	-1863	B	-0-	73	1	2517	3	Y	3	4	1			-0-
								3	9									
06	0		2487	-0-	2487	B	2487	66	1	2421	3	Y	-0-					-0-
07	4113	N	1626	-0-	-2487	B	-0-	44	1	1579	3	Y	3	3	1			-0-
								3	9									
*08	2566	N	2566	-0-	-0-	B	-0-	72	1	2482	3	Y	11	10	1			1
								12	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 57E RRCID -> 181194 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 12630 PERF.10580 - 12308

*01	4435		9839	-0-	5404	B	9713	75	1	9718	3	Y	42	43	1			2
								46	9									
*02	5888		7850	-0-	1962	B	11675	72	1	7734	3	Y	40	40	1			2
								44	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 11675																		
*03	6322		7745	-0-	1423	B	13098	121	1	7596	3	Y	25	26	1			1
								28	9									
04	8460		15913	-0-	7453	B	20551	374	1	15493	3	Y	42	42	1			1
								46	9									
*05	8549		5787	-0-	-2762	B	17789	154	1	5327	3	Y	278	270	1			9
								306	9									
*06	0		6636	-0-	6636	B	24425	168	1	6127	3	Y	310	306	1			13
								341	9									
*07	2252		6443	-0-	4191	B	28616	167	1	6034	3	Y	220	221	1			12
								242	9									
08	2284		5983	-0-	3699	B	32315	167	1	5741	3	Y	68	76	1			4
								75	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 32315																		

KRB\ZUNI-NC (VXBG) //CONT.// 47939 460 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M 59E RRCID -> 185189 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 9495 - 11833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	7734	N	7734	-0-	-0- B	-0-	59	1	7607	3	Y	62	64	1			2
							68	9									
*02	6352	N	6352	-0-	-0- B	-0-	58	1	6226	3	Y	62	61	1			3
							68	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	5795	N	5795	-0-	-0- B	-0-	90	1	5665	3	Y	36	37	1			2
							40	9									
*04	6883	N	6883	-0-	-0- B	-0-	161	1	6653	3	Y	63	63	1			2
							69	9									
05	6487	N	5464	-0-	-1023 B	-0-	154	1	5302	3	Y	7	9	1			-0-
							8	9									
06	0		4484	-0-	4484 B	4484	119	1	4365	3	Y	-0-					-0-
07	7750	N	4798	-0-	-2952 B	1532	129	1	4662	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*08	6353	N	4821	-0-	-1532 B	-0-	136	1	4663	3	Y	20	19	1			1
							22	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 60E RRCID -> 186874 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 12497 PERF. 9993 - 12200

*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-																	
*03 14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
04 14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
05 14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
06 14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
07 14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
08 14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 66E RRCID -> 189423 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 13126 PERF. 9988 - 9996

*01	3534	N	3123	-0-	-411 B	-4403	24	1	3099	3	Y	-0-	1	1			-0-
*02	3416	N	284	-0-	-3132 B	-4403	3	1	281	3	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -109 CANCELLED UNDERAGE -> -4294																	
*03	5330	N	5439	-0-	109 B	-0-	85	1	5354	3	Y	-0-					-0-
*04	4364	N	4364	-0-	-0- B	-0-	103	1	4261	3	Y	-0-					-0-
*05	3776	N	3776	-0-	-0- B	-0-	106	1	3670	3	Y	-0-					-0-
*06	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	2653	N	-0-	-0-	-2653 B	-0-					Y	-0-					-0-
08	2382	N	-0-	-0-	-2382 B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

KRB\ZUNI-NC (VXBG) //CONT.// 47939 460 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M 63E RRCID -> 189676 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10842 - 12460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2388	N	2388	-0-	-0- B	-0-	18	1	2347	3	Y	21	22	1			1
							23	9									
*02	1960	N	1960	-0-	-0- B	-0-	18	1	1920	3	Y	20	20	1			1
							22	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	1745	N	1745	-0-	-0- B	-0-	27	1	1706	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
*04	2010	N	1760	-0-	-250 B	-0-	41	1	1698	3	Y	19	19	1			1
							21	9									
05	2031	N	928	-0-	-1103 B	-0-	26	1	887	3	Y	14	15	1			-0-
							15	9									
06	3083	N	3083	-0-	-0- B	-0-	82	1	3001	3	Y	-0-					-0-
07	2366	N	2366	-0-	-0- B	-0-	64	1	2302	3	Y	-0-					-0-
*08	2771	N	2771	-0-	-0- B	-0-	78	1	2689	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 61E RRCID -> 190012 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 12628 PERF.11245 - 12486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	5174		7931	-0-	2757 B	-324	60	1	7687	3	Y	167	169	1			6
							184	9									
*02	6776	N	7038	-0-	262 B	-62	63	1	6796	3	Y	163	161	1			8
							179	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -62																	
*03	6820	N	6322	-0-	-498 B	-62	97	1	6112	3	Y	103	105	1			6
							113	9									
*04	8729	R	8791	-0-	62 B	-0-	203	1	8401	3	Y	170	170	1			6
							187	9									
*05	7936	#	4767	-0-	-3169 B	-3169	131	1	4538	3	Y	89	92	1			3
							98	9									
*06	0		4259	-0-	4259 B	1090	111	1	4054	3	Y	85	84	1			4
							94	9									
*07	3478		4656	-0-	1178 B	2268	122	1	4416	3	Y	107	105	1			6
							118	9									
08	2582		4959	-0-	2377 B	4645	128	1	4401	3	Y	391	374	1			23
							430	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 4645																	

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 70E RRCID -> 193926 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 13193 PERF.11711 - 11718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	12739	N	20862	-0-	8123 B	-25026	153	1	19731	3	Y	889	856	1			33
							978	9									
*02	15876	N	12998	-0-	-2878 B	-25026	112	1	11975	3	Y	828	820	1			41
							911	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -25026																	
*03	5456	N	6483	-0-	1027 B	-23999	92	1	5744	3	Y	588	596	1			33
							647	9									
*04	18900	#	7868	-0-	-11032 B	-35031	174	1	7190	3	Y	458	475	1			16
							504	9									
*05	20832	#	8047	-0-	-12785 B	-47816	213	1	7344	3	Y	445	447	1			14
							490	9									
*06	0		7220	-0-	7220 B	-40596	181	1	6601	3	Y	398	396	1			16
							438	9									
*07	2611		7003	-0-	4392 B	-36204	180	1	6516	3	Y	279	280	1			15
							307	9									
08	2371		4856	-0-	2485 B	-33719	130	1	4464	3	Y	238	239	1			14
							262	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -23817 CANCELLED UNDERAGE -> -9902																	

KRB\ZUNI-NC (VXBG) //CONT.// 47939 460 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH SEELIGSON WELL #: E148 RRCID -> 194636 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 12131 PERF.10096 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		56	-0-	56 B	56	1	1	55	3	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	56					Y	-0-					-0-
06			0	-0-	-0- B	56					Y	-0-					-0-
07		N	56	-0-	-56 B	-0-					Y	-0-					-0-
08		N	0	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 71E RRCID -> 194923 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 13255 PERF. 9276 - 9296

*01	6826	N	10042	-0-	3216	B	-5139	75	1	9623	3	Y	313	320	1			12
								344	9									
*02	9061	N	9146	-0-	85	B	-5054	82	1	8770	3	Y	267	266	1			13
								294	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -5054																		
*03	9730		9175	-0-	-555	B	-5609	141	1	8822	3	Y	193	195	1			11
								212	9									
*04	0		7433	-0-	7433	B	1824	169	1	6990	3	Y	249	251	1			9
								274	9									
*05	0		-0-	-0-	-0-	B	1824					Y	-0-	9	1			-0-
06	0		2642	-0-	2642	B	4466	70	1	2572	3	Y	-0-					-0-
*07	0		13314	-0-	13314	B	17780	348	1	12599	3	Y	334	316	1			18
								367	9									
08	0		12156	-0-	12156	B	29936	336	1	11515	3	Y	277	279	1			16
								305	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 29936																		

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 69E RRCID -> 199967 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10771 - 11060

*01	4215		9458	-0-	5243	B	-1063	72	1	9358	3	Y	25	26	1			1
								28	9									
*02	5595		7618	-0-	2023	B	960	70	1	7522	3	Y	24	24	1			1
								26	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 960																		
03	6008		6171	-0-	163	B	1123	97	1	6056	3	Y	16	16	1			1
								18	9									
04	8040		8093	-0-	53	B	1176	190	1	7874	3	Y	26	26	1			1
								29	9									
05	8124		8178	-0-	54	B	1230	230	1	7944	3	Y	4	5	1			-0-
								4	9									
06	0		8186	-0-	8186	B	9416	218	1	7968	3	Y	-0-					-0-
07	2833		7693	-0-	4860	B	14276	206	1	7479	3	Y	7	7	1			-0-
								8	9									
08	2425		7674	-0-	5249	B	19525	217	1	7436	3	Y	19	18	1			1
								21	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 19525																		

KRB\ZUNI-NC (VXBG) //CONT.// 47939 460 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH SEELIGSON WELL #: E149 RRCID -> 207592 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10631 - 10641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	15036		31596	-0-	16560 B	17454	242	1	31320	3	N	31	32	1			1
							34	9									
*02	19959		24431	-0-	4472 B	21926	226	1	24171	3	N	31	30	1			2
							34	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 21926																	
*03	21433		15409	-0-	-6024 B	15902	242	1	15147	3	N	18	19	1			1
							20	9									
04	28680		22070	-0-	-6610 B	9292	520	1	21515	3	N	32	32	1			1
							35	9									
05	28980		20419	-0-	-8561 B	731	573	1	19807	3	N	35	35	1			1
							39	9									
*06	0		16301	-0-	16301 B	17032	433	1	15835	3	N	30	30	1			1
							33	9									
*07	10105		18246	-0-	8141 B	25173	489	1	17724	3	N	30	29	1			2
							33	9									
08	4189		18019	-0-	13830 B	39003	510	1	17474	3	N	32	32	1			2
							35	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 39003																	

KING RANCH SEELIGSON WELL #: E150 RRCID -> 214159 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11072 - 11216
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 74 E RRCID -> 214194 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 14015 PERF.10592 - 10614
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	14B2 EXT	2890	-0-	2890 B	2890	45	1	2800	3	Y	41	39	1			2
						45	9									
04	14B2 EXT	5255	-0-	5255 B	8145	121	1	5009	3	Y	114	113	1			3
						125	9									
*05	5366	5765	-0-	399 B	8544	159	1	5485	3	Y	110	109	1			4
						121	9									
*06	0	4047	-0-	4047 B	12591	105	1	3821	3	Y	110	109	1			5
						121	9									
*07	1871	3639	-0-	1768 B	14359	96	1	3464	3	Y	72	73	1			4
						79	9									
*08	7750 N	3596	-0-	-4154 B	10205	101	1	3473	3	Y	20	23	1			1
						22	9									

09/01 BALANCING DATE STATUS -> 10205

KRB\ZUNI-NC (VXBG) //CONT.// 47939 460 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M839E RRCID -> 267677 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 14230 PERF.12439 - 13590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	31911		55670	-0-	23759 B	85608	403 3237	1 9	52030	3	N	2943	2990	1			110
*02	42361		45468	-0-	3107 B	88715	391 3189	1 9	41888	3	N	2899	2865	1			144
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 88715																	
*03	45488		32665	-0-	-12823 B	75892	480 2080	1 9	30105	3	N	1891	1928	1			107
*04	60870		45547	-0-	-15323 B	60569	1004 3000	1 9	41543	3	N	2727	2734	1			100
*05	61507		52225	-0-	-9282 B	51287	1385 3022	1 9	47818	3	N	2747	2760	1			87
*06	0	N	48477	-0-	48477 B	99764	1215 2893	1 9	44369	3	N	2630	2608	1			109
*07	21447		49119	-0-	27672 B	127436	1251 2542	1 9	45326	3	N	2311	2292	1			128
08	6941		49764	-0-	42823 B	170259	1328 2929	1 9	45507	3	N	2663	2634	1			157
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 170259																	

KING RANCH BORREGOS WELL #: M835E RRCID -> 268017 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 13715 PERF.11964 - 12692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	48567		36125	-0-	-12442 B	-534343	245 4198	1 9	31682	3	N	3816	3746	1			143
*02	64470		28306	-0-	-36164 B	-570507	224 4106	1 9	23976	3	N	3733	3691	1			185
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -256355 CANCELLED UNDERAGE -> -314152																	
*03	69230		16774	-0-	-52456 B	-308811	220 2751	1 9	13803	3	N	2501	2544	1			142
*04	92640		21206	-0-	-71434 B	-380245	398 4315	1 9	16493	3	N	3923	3922	1			143
*05	93609		22541	-0-	-71068 B	-451313	515 4244	1 9	17782	3	N	3858	3878	1			123
*06	0		20433	-0-	20433 B	-430880	434 4162	1 9	15837	3	N	3784	3750	1			157
*07	21917	N	20334	-0-	-1583 B	-430880	448 3656	1 9	16230	3	N	3324	3297	1			184
08	9656	N	16899	-0-	7243 B	-423637	434 1571	1 9	14894	3	N	1428	1528	1			84
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -194958 CANCELLED UNDERAGE -> -228679																	

HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
KING RANCH MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 213685 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 14750 PERF.13098 - 13676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 19195																	
03	3923		2463	-0-	-1460 B	17735	45 66	1 9	2352	3	N	60					219
04	5250		3076	-0-	-2174 B	15561	50 179	1 9	2847	3	N	163	294	1			88
05	7750	N	3661	-0-	-4089 B	11472	3284	3	377	9	N	343	129	1			302
06	7500	N	2015	-0-	-5485 B	5987	1810	3	205	9	N	186	151	1			337
07	6735	N	748	-0-	-5987 B	-0-	2 77	1 9	669	3	N	70	161	1			246
*08	4160	N	4160	-0-	-0- B	-0-	17 182	1 9	3961	3	N	165	140	1			271
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

KRB\ZUNI-NC (VXBG) //CONT.// 47939 460 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.// 370070
KING RANCH MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 215424 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12952 - 14054

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

KING RANCH MINERALS WELL #: 4 RRCID -> 221350 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12336 - 13608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	397	N	397	-0-	-0- B	-0-	9	1	370	3	N	16					45
							18	9									
04	1290	N	686	-0-	-604 B	-0-	10	1	609	3	N	61	80	1			26
							67	9									
05	589	N	584	-0-	-5 B	-0-	462	3	122	9	N	111	40	1			97
06	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	97	3	25	9	N	23	36	1			84
07	713	N	-0-	-0-	-713 B	-0-					N	-0-	33	1			51
08	589	N	-0-	-0-	-589 B	-0-					N	-0-	51	1			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

KING RANCH MINERALS WELL #: 3 RRCID -> 223503 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 14548 PERF.12328 - 12364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	318	N	318	-0-	-0- B	-0-	9	1	309	3	N	-0-					9
04	480	N	315	-0-	-165 B	-0-	6	1	309	3	N	-0-	7	1			2
05	403	N	257	-0-	-146 B	-0-	257	3			N	-0-	1	1			1
06	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	3			N	-0-					1
07	341	N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-					1
08	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-	1	1			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

KELLY (2300) 48545 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
COLLINS WELL #: 3 RRCID -> 193937 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 2261 - 2266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.) 48630 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EXXON MOBIL CORPORATION 257128
MCGILL BROS. WELL #: 211D RRCID -> 046191 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 5190 - 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
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.) //CONT.// 48630 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128

MCGILL BROS. WELL #: 391DF RRCID -> 056063 COMPL. DATE 04/27/1995 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5531 - 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
03	9269	X	8370	-0-	-899	-0-	8370	3			N	-0-					-0-
04	8970	X	5330	-0-	-3640	-0-	5330	3			N	-0-					-0-
05	8060	X	7632	-0-	-428	-0-	7632	3			N	-0-					-0-
06	8130	X	7139	-0-	-991	-0-	7139	3			N	-0-					-0-
07	8370	X	6882	-0-	-1488	-0-	6882	3			N	-0-					-0-
08	7471	X	6155	-0-	-1316	-0-	6155	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 170 T RRCID -> 060022 COMPL. DATE 09/13/1974 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

03	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	3			N	-0-					-0-
04	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	7648	-0-	4548	4548	7648	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3311	-0-	311	4859	3311	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	2769	-0-	-331	4528	2769	3			N	-0-					-0-
08	6045	X	-0-	-0-	-6045	-0-					N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 512 RRCID -> 137118 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5572 - 5582

03	2604	X	2227	-0-	-377	-0-	2227	3			N	-0-					-0-
04	2700	X	1554	-0-	-1146	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
05	3020	N	3020	-0-	-0-	-0-	3020	3			N	-0-					-0-
06	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2506	3			N	-0-					-0-
07	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	3			N	-0-					-0-
*08	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 515 RRCID -> 138683 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4623 - 4635

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JUAREZ, MIGUEL WELL #: 9 RRCID -> 139719 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 5726 - 5734

03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
04	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	3			N	-0-					-0-
05	2998	N	2998	-0-	-0-	-0-	2998	3			N	-0-					-0-
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
07	248	N	197	-0-	-51	-0-	197	3			N	-0-					-0-
08	217	N	184	-0-	-33	-0-	184	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 380-H RRCID -> 141069 COMPL. DATE 12/05/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5381 - 5670

03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 529 RRCID -> 159221 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5980 - 6003

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.) //CONT.// 48630 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128

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
03	T. A.		700	-0-	700	1275	700	3			N	-0-					-0-
04	T. A.		473	-0-	473	1748	473	3			N	-0-					-0-
05	2457	X	709	-0-	-1748	-0-	709	3			N	-0-					-0-
06	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-
07	620	N	591	-0-	-29	-0-	591	3			N	-0-					-0-
08	620	N	577	-0-	-43	-0-	577	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 461 RRCID -> 167704 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6162 - 6190

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGILL BROS. WELL #: M385 D RRCID -> 168821 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5226 - 5243

03	1333	X	887	-0-	-446	-0-	887	3			N	-0-					-0-
04	1897	X	1897	-0-	-0-	-0-	1897	3			N	-0-					-0-
05	2046	X	1259	-0-	-787	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
06	1980	X	1096	-0-	-884	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
07	7396	X	7396	-0-	-0-	-0-	7396	3			N	-0-					-0-
*08	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 455 RRCID -> 170891 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5598 - 5607

03	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	3			N	-0-					-0-
04	270	N	104	-0-	-166	-0-	104	3			N	-0-					-0-
05	279	N	105	-0-	-174	-0-	105	3			N	-0-					-0-
06	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
07	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	3			N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 390 D RRCID -> 173886 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5935 - 5942

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 560DF RRCID -> 184762 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 5276 - 5908

03	2046	X	735	-0-	-1311	-0-	735	3			N	-0-					-0-
04	1980	X	472	-0-	-1508	-0-	472	3			N	-0-					-0-
05	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					-0-
06	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					N	-0-					-0-
07	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					-0-
08	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-

STATE-MARSHALL WELL #: 48DF RRCID -> 193817 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 6114 - 6352

03	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2971	3			N	-0-					-0-
04	1633	X	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
05	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	3			N	-0-					-0-
06	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	3			N	-0-					-0-
07	2945	X	2816	-0-	-129	-0-	2816	3			N	-0-					-0-
08	3782	X	2706	-0-	-1076	-0-	2706	3			N	-0-					-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.) //CONT.// 48630 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
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
03	1209	N	297	-0-	-912	-0-	297	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	101	-0-	-1129	-0-	101	3			N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
07	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
08	T. A.		370	-0-	370	370	370	3			N	-0-					-0-

BASS, A.M.K. MRS. "B" WELL #: 25DF RRCID -> 195213 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 5145 - 5149

03	10261	X	-0-	-0-	-10261	-0-					N	-0-					-0-
04	9930	X	-0-	-0-	-9930	-0-					N	-0-					-0-
05	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE MARSHALL WELL #: 50DF RRCID -> 196373 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5486 - 6284

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE MARSHALL WELL #: 53DF RRCID -> 203198 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5652 - 6316

03	1209	X	619	-0-	-590	-0-	619	3			N	-0-					-0-
04	1170	X	193	-0-	-977	-0-	193	3			N	-0-					-0-
05	1209	X	1035	-0-	-174	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
06	1712	X	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3			N	-0-					-0-
07	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASS, A. M. K., MRS. WELL #: 51 RRCID -> 207019 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 8294 PERF. N/A

03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
04	870	N	157	-0-	-713	-0-	157	3			N	-0-					-0-
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
06	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	3			N	-0-					-0-
07	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-
08	279	N	64	-0-	-215	-0-	64	3			N	-0-					-0-

KELSEY UNIT WELL #: 573F RRCID -> 212253 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5806 - 5908

03	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	4040	3			N	-0-					-0-
04	3510	X	2432	-0-	-1078	-0-	2432	3			N	-0-					-0-
05	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	4418	3			N	-0-					-0-
06	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	3848	3			N	-0-					-0-
07	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	3777	3			N	-0-					-0-
08	4092	X	3053	-0-	-1039	-0-	3053	3			N	-0-					-0-

STATE MARSHALL WELL #: 57 F RRCID -> 214027 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5028 - 5034

03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.) //CONT.// 48630 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	990	N	99	-0-	-891	-0-	99	3			N	-0-					-0-
05	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	162	-0-	-985	-0-	162	3			N	-0-					-0-

KELSEY UNIT WELL #: S 56MF RRCID -> 220829 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5608 - 5614

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELSEY UNIT WELL #: S 46M RRCID -> 221928 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 5906 - 5910

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	207	-0-	-475	-0-	207	3			N	-0-					-0-
04	270	N	141	-0-	-129	-0-	141	3			N	-0-					-0-
05	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	3			N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 574 F RRCID -> 225758 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6619 - 6826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-

STATE-MARSHALL WELL #: 47DF RRCID -> 226602 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5845 - 5916

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
03	T. A.		205	-0-	205	205	205	3			N	-0-					-0-
04	T. A.		249	-0-	249	454	249	3			N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	454					N	-0-					-0-
06	454	X	-0-	-0-	-454	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 395 RRCID -> 249018 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5188 - 5195

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.) //CONT.// 48630 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MOHICAN OPERATING, L.L.C. 573707
STATE-MARSHALL WELL #: 45 L RRCID -> 125690 COMPL. DATE 06/30/1987 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6950 - 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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OXY USA INC. 630591
GUERRA-GARCIA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202018 COMPL. DATE 12/10/1994 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA-GARCIA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 258437 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6302 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127

WAGNER OIL COMPANY 891175
GARCIA, JOSE "A" WELL #: 10 RRCID -> 125561 COMPL. DATE 05/04/1984 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 6003 - 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
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	2	Y	-0-					-0-
04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	10	1	19	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	3	1	23	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-

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
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	Y	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	6	1	29	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	6	1	21	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	3	1	22	2	Y	-0-					-0-
*08	3100	N	4011	-0-	911	911	300	1	3711	2	Y	-0-					-0-

GARCIA, JOSE G. DR. WELL #: A 7 RRCID -> 129058 COMPL. DATE 11/18/1992 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 5711 - 5716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	356	N	356	-0-	-0-	-0-	303	1	29	2	Y	22	11	1			12
							24	9									
04	300	N	268	-0-	-32	-0-	221	1	19	2	Y	25	24	1			13
							28	9									
05	310	N	27	-0-	-283	-0-	1	1	6	2	Y	18	25	1			6
							20	9									
06	330	N	303	-0-	-27	-0-	288	1	15	9	Y	14	10	1			10
07	279	N	265	-0-	-14	-0-	231	1	16	2	Y	16	22	1			4
							18	9									
*08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	276	1	43	2	Y	22	23	1			3
							24	9									

KELSEY (FRIO CONSOL.) //CONT.// 48630 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLIVAREZ, MIGUEL WELL #: 3 RRCID -> 146163 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7517 PERF. 5831 - 6006

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VILLARREAL WELL #: 33 RRCID -> 195186 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6388 - 6410

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19	14	1			5
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23	25	1			3

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
APACHE CORPORATION 027200
LA RUCIA "A" WELL #: 1 RRCID -> 185926 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 16120 PERF. 13934 - 15189

03	5425	X	4845	-0-	-580	B	-0-	558	1	4284	2	N	3						177
								3	9										
04	4369	X	4369	-0-	-0-	B	-0-	535	1	3831	2	N	3						180
								3	9										
05	4309	X	3689	-0-	-620	B	-0-	558	1	3127	2	N	4						184
								4	9										
06	4653	X	4653	-0-	-0-	B	-0-	533	1	4109	2	N	10						194
								11	9										
07	4791	X	4791	-0-	-0-	B	-0-	519	1	4266	2	N	5						199
								6	9										
*08	5225	X	5225	-0-	-0-	B	-0-	539	1	4683	2	N	3						202
								3	9										

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
MCGILL BROS. NCT-1 WELL #: 80 RRCID -> 162122 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8332 - 8577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7285	X	6011	-0-	-1274 B	-0-		717	1	5208	3	Y	78	187	1			74
								86	9									
04	7110	X	3722	-0-	-3388 B	-0-		520	1	3105	3	Y	88					162
								97	9									
05	7347	X	5999	-0-	-1348 B	-0-		693	1	5123	3	Y	166	193	1			135
								183	9									
06	7110	X	3497	-0-	-3613 B	-0-		781	1	2708	3	Y	7					142
								8	9									
07	10287	X	10287	-0-	-0- B	-0-		848	1	9388	3	Y	46					188
								51	9									
*08	7668	X	7668	-0-	-0- B	-0-		949	1	6614	3	Y	95	175	1			108
								105	9									

EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	100	N	100	-0-	-0- B	-0-		6	1	38	2	N	-0-					5
								56	3									
04	360	N	66	-0-	-294 B	-0-		3	1	26	2	N	-0-					5
								37	3									
05	124	N	77	-0-	-47 B	-0-		4	1	29	2	N	-0-					5
								44	3									
06	105	N	105	-0-	-0- B	-0-		5	1	40	2	N	-0-					5
								60	3									
07	92	N	92	-0-	-0- B	-0-		5	1	40	2	N	-0-					5
								47	3									
*08	122	N	122	-0-	-0- B	-0-		7	1	49	2	N	-0-					5
								66	3									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-32203						N	-0-					80
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-32203						N	-0-					80
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-32203						N	-0-					80
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-32203						N	-0-					80
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-32203						N	-0-					80
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-32203						N	-0-					80

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5360	X	5360	-0-	-0- B	-0-		327	1	1958	2	N	143					198
								2918	3	157	9							
04	6000	X	5230	-0-	-770 B	-0-		264	1	1975	2	N	120	193	1			125
								2859	3	132	9							
05	6200	X	5476	-0-	-724 B	-0-		278	1	2037	2	N	105	192	1			38
								3045	3	116	9							
06	6000	X	5312	-0-	-688 B	-0-		265	1	1994	2	N	84					122
								2961	3	92	9							
07	5921	X	5160	-0-	-761 B	-0-		289	1	2160	2	N	132	187	1			67
								2566	3	145	9							
*08	5633	X	5633	-0-	-0- B	-0-		308	1	2204	2	N	93					160
								3019	3	102	9							

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
MCGILL BROS. WELL #: 603 RRCID -> 226152 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8403 - 8444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1549	N	1549	-0-	-0- B	-0-	97	1	583	2	N	-0-					-0-
							869	3									
04	1443	N	1443	-0-	-0- B	-0-	75	1	559	2	N	-0-					-0-
							809	3									
05	947	N	947	-0-	-0- B	-0-	49	1	360	2	N	-0-					-0-
							538	3									
06	918	N	918	-0-	-0- B	-0-	47	1	351	2	N	-0-					-0-
							520	3									
07	921	N	921	-0-	-0- B	-0-	53	1	397	2	N	-0-					-0-
							471	3									
*08	1121	N	1121	-0-	-0- B	-0-	62	1	447	2	N	-0-					-0-
							612	3									

MCGILL BROS. WELL #: 605 RRCID -> 226968 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9857 - 9990

03	1054	N	906	-0-	-148 B	-88735	56	1	333	2	N	19					30
							496	3	21	9							
04	1590	N	1112	-0-	-478 B	-88735	55	1	409	2	N	51					81
							592	3	56	9							
05	1426	N	1093	-0-	-333 B	-88735	52	1	378	2	N	89					170
							565	3	98	9							
06	870	N	1086	-0-	216 B	-88519	52	1	394	2	N	50	190	1			30
							585	3	55	9							
07	1147	N	1039	-0-	-108 B	-88519	57	1	426	2	N	46					76
							505	3	51	9							
08	1085	N	1011	-0-	-74 B	-88519	55	1	391	2	N	27					103
							535	3	30	9							

MCGILL BROS. WELL #: 604 RRCID -> 227027 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8976 - 10066

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-64537					N	-0-					62
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-64537					N	-0-					62
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-64537					N	-0-					62
06	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-64537					N	-0-					62
07	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-64537					N	-0-					62
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-64537					N	-0-					62

MCGILL BROS. WELL #: 607 RRCID -> 228597 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9788 - 9884

03	2542	N	2508	-0-	-34 B	-119746	157	1	940	2	N	9	177	1			12
							1401	3	10	9							
04	2250	N	2332	-0-	82 B	-119664	121	1	903	2	N	-0-					12
							1308	3									
05	2511	N	2331	-0-	-180 B	-119664	121	1	886	2	N	-0-					12
							1324	3									
06	2430	N	2148	-0-	-282 B	-119664	109	1	821	2	N	-0-					12
							1218	3									
07	2418	N	2113	-0-	-305 B	-119664	118	1	884	2	N	55					67
							1050	3	61	9							
08	2325	N	2277	-0-	-48 B	-119664	124	1	890	2	N	40					107
							1219	3	44	9							

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
MCGILL BROS. WELL #: 606 RRCID -> 228927 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 11310 PERF.10644 - 10718

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
03	1364	N	2082	-0-	718 B	-14000	121	1	726	2	N	139	173	1			13
							1082	3	153	9							
04	1380	N	2105	-0-	725 B	-13275	108	1	810	2	N	13					26
							1173	3	14	9							
05	1798	N	2993	-0-	1195 B	-12080	153	1	1122	2	N	37					63
							1677	3	41	9							
06	1740	N	2129	-0-	389 B	-11691	107	1	808	2	N	13					76
							1200	3	14	9							
07	1798	N	1729	-0-	-69 B	-11691	98	1	735	2	N	20					96
							874	3	22	9							
08	1798	N	1632	-0-	-166 B	-11691	90	1	646	2	N	10					106
							885	3	11	9							

MCGILL BROS. WELL #: 609 RRCID -> 231957 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8034 - 11212

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
03	806	N	729	-0-	-77 B	-274101	46	1	274	2	N	-0-					30
							409	3									
04	930	N	631	-0-	-299 B	-274101	33	1	244	2	N	-0-					30
							354	3									
05	868	N	687	-0-	-181 B	-274101	36	1	261	2	N	-0-					30
							390	3									
06	720	N	676	-0-	-44 B	-274101	34	1	258	2	N	-0-					30
							384	3									
07	651	N	576	-0-	-75 B	-274101	33	1	248	2	N	-0-					30
							295	3									
08	682	N	896	-0-	214 B	-273887	50	1	357	2	N	-0-					30
							489	3									

MCGILL BROS. WELL #: 610 RRCID -> 233203 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 12520 PERF.10157 - 10172

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
03	5239	X	4740	-0-	-499 B	-0-	292	1	1747	2	N	88	178	1			60
							2604	3	97	9							
04	4890	X	4462	-0-	-428 B	-0-	225	1	1679	2	N	115					175
							2431	3	127	9							
05	5053	X	4581	-0-	-472 B	-0-	232	1	1703	2	N	93	189	1			79
							2544	3	102	9							
06	4890	X	4695	-0-	-195 B	-0-	221	1	1662	2	N	313	193	1			199
							2468	3	344	9							
07	5022	X	4112	-0-	-910 B	-0-	237	1	1771	2	N	-0-					-0-
							2104	3									
08	4743	X	4534	-0-	-209 B	-0-	252	1	1807	2	N	-0-					-0-
							2475	3									

MCGILL BROS. WELL #: 612 RRCID -> 233207 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9760 - 10602

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
03	558	N	457	-0-	-101 B	-0-	29	1	172	2	N	-0-					54
							256	3									
04	480	N	421	-0-	-59 B	-0-	21	1	156	2	N	16					70
							226	3	18	9							
05	519	N	519	-0-	-0- B	-0-	27	1	197	2	N	-0-					70
							295	3									
06	518	N	518	-0-	-0- B	-0-	26	1	198	2	N	-0-					70
							294	3									
07	509	N	509	-0-	-0- B	-0-	29	1	219	2	N	-0-					70
							261	3									
08	527	N	502	-0-	-25 B	-0-	28	1	200	2	N	-0-					70
							274	3									

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
MCGILL BROS. WELL #: 611 RRCID -> 233649 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10346 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	N	543	-0-	-170 B	-0-	34	1	204	2	N	-0-					21
							305	3									
04	991	N	991	-0-	-0- B	-0-	51	1	384	2	N	-0-					21
							556	3									
05	1174	N	1174	-0-	-0- B	-0-	61	1	446	2	N	-0-					21
							667	3									
06	1086	N	1086	-0-	-0- B	-0-	55	1	415	2	N	-0-					21
							616	3									
07	1023	N	1022	-0-	-1 B	-0-	59	1	440	2	N	-0-					21
							523	3									
08	1178	N	1142	-0-	-36 B	-0-	64	1	455	2	N	-0-					21
							623	3									

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
03	2852	N	1873	-0-	-979 B	-1771	118	1	705	2	N	-0-					11
							1050	3									
04	360	N	1907	-0-	1547 B	-224	98	1	733	2	N	14					25
							1061	3	15	9							
05	1827	N	2051	-0-	224 B	-0-	106	1	774	2	N	13					38
							1157	3	14	9							
06	2207	N	2207	-0-	-0- B	-0-	112	1	840	2	N	6					44
							1248	3	7	9							
07	1984	N	1963	-0-	-21 B	-0-	113	1	846	2	N	-0-					44
							1004	3									
*08	2051	N	2051	-0-	-0- B	-0-	113	1	810	2	N	17					61
							1109	3	19	9							

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-221					N	-0-					82
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-221					N	-0-					82
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-221					N	-0-					82
06	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-221					N	-0-					82
07	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-221					N	-0-					82
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-221					N	-0-					82

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
03	5146	X	4129	-0-	-1017 B	-22601	257	1	1537	2	N	41					102
							2290	3	45	9							
04	4110	X	4100	-0-	-10 B	-22601	210	1	1568	2	N	46					148
							2271	3	51	9							
05	4247	X	3712	-0-	-535 B	-22601	189	1	1383	2	N	66	192	1			22
							2067	3	73	9							
06	4110	X	4312	-0-	202 B	-22399	215	1	1621	2	N	64					86
							2406	3	70	9							
07	4247	X	4152	-0-	-95 B	-22399	237	1	1769	2	N	40					126
							2102	3	44	9							
08	4247	X	3849	-0-	-398 B	-22399	212	1	1519	2	N	34					160
							2081	3	37	9							

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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
03	403	N	371	-0-	-32 B	-0-	23	1	140	2	N	-0-					25
							208	3									
04	746	N	746	-0-	-0- B	-0-	39	1	289	2	N	-0-					25
							418	3									
05	503	N	503	-0-	-0- B	-0-	26	1	191	2	N	-0-					25
							286	3									
06	659	N	659	-0-	-0- B	-0-	33	1	252	2	N	-0-					25
							374	3									
07	450	N	450	-0-	-0- B	-0-	26	1	194	2	N	-0-					25
							230	3									
*08	579	N	579	-0-	-0- B	-0-	32	1	231	2	N	-0-					25
							316	3									

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
03	310	N	276	-0-	-34 B	-0-	17	1	104	2	N	-0-					109
							155	3									
04	273	N	273	-0-	-0- B	-0-	14	1	106	2	N	-0-					109
							153	3									
05	372	N	305	-0-	-67 B	-0-	16	1	116	2	N	-0-					109
							173	3									
06	273	N	273	-0-	-0- B	-0-	14	1	104	2	N	-0-					109
							155	3									
07	279	N	229	-0-	-50 B	-0-	13	1	99	2	N	-0-					109
							117	3									
08	310	N	259	-0-	-51 B	-0-	13	1	90	2	N	30					139
							123	3	33	9							

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
03	7781	X	6486	-0-	-1295 B	-6745	392	1	2346	2	N	228	193	1			54
							3497	3	251	9							
04	INC G-10		6053	-0-	6053 B	-692	300	1	2245	2	N	235	156	1			133
							3249	3	259	9							
05	INC G-10		6169	-0-	6169 B	5477	306	1	2242	2	N	247	190	1			190
							3349	3	272	9							
06	11400	X	5923	-0-	-5477 B	-0-	289	1	2175	2	N	209	188	1			211
							3229	3	230	9							
07	5567	X	5567	-0-	-0- B	-0-	307	1	2296	2	N	215	381	1			45
							2727	3	237	9							
08	6324	X	5928	-0-	-396 B	-0-	319	1	2283	2	N	181	171	1			55
							3127	3	199	9							

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
03	6944	X	5090	-0-	-1854 B	-183927	314	1	1881	2	N	83					113
							2804	3	91	9							
04	7410	X	5687	-0-	-1723 B	-183927	288	1	2150	2	N	124	180	1			57
							3113	3	136	9							
05	7657	X	4235	-0-	-3422 B	-183927	211	1	1549	2	N	145	171	1			31
							2315	3	160	9							
06	7410	X	5	-0-	-7405 B	-183927	2	2	3	3	N	-0-					31
07	6603	X	1210	-0-	-5393 B	-183927	70	1	521	2	N	-0-					31
							619	3									
08	5890	X	3058	-0-	-2832 B	-183927	166	1	1185	2	N	76					107
							1623	3	84	9							

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
MCGILL BROS. WELL #: 618 RRCID -> 242850 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 11315 PERF. 9624 - 10862

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
03	930	N	829	-0-		-101 B	-0-	52	1	312	2	N	-0-					30
								465	3									
04	1080	N	924	-0-		-156 B	-0-	48	1	358	2	N	-0-					30
								518	3									
05	1054	N	983	-0-		-71 B	-0-	50	1	364	2	N	23					53
								544	3	25	9							
06	916	N	916	-0-		-0- B	-0-	46	1	343	2	N	16					69
								509	3	18	9							
07	961	N	606	-0-		-355 B	-0-	35	1	261	2	N	-0-					69
								310	3									
08	992	N	809	-0-		-183 B	-0-	45	1	322	2	N	-0-					69
								442	3									

MCGILL BROS. WELL #: 622 RRCID -> 243480 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8942 - 9173

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
03	10075	X	7834	-0-		-2241 B	-12223	493	1	2948	2	N	-0-					51
								4393	3									
04	8940	X	8040	-0-		-900 B	-12223	415	1	3103	2	N	27					78
								4492	3	30	9							
05	9238	X	7682	-0-		-1556 B	-12223	397	1	2912	2	N	20					98
								4351	3	22	9							
06	8940	X	7762	-0-		-1178 B	-12223	393	1	2959	2	N	15					113
								4393	3	17	9							
07	9238	X	7567	-0-		-1671 B	-12223	433	1	3237	2	N	47					160
								3845	3	52	9							
08	8308	X	8202	-0-		-106 B	-12223	453	1	3242	2	N	59	191	1			28
								4442	3	65	9							

MCGILL BROS. WELL #: 623 RRCID -> 243671 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10134 - 10970

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
03	11315	X	8474	-0-		-2841 B	-457883	526	1	3146	2	N	104	180	1			44
								4688	3	114	9							
04	10410	X	8000	-0-		-2410 B	-457883	409	1	3060	2	N	92					136
								4430	3	101	9							
05	10757	X	8839	-0-		-1918 B	-457883	453	1	3323	2	N	89	191	1			34
								4965	3	98	9							
06	10410	X	9095	-0-		-1315 B	-457883	457	1	3440	2	N	83					117
								5107	3	91	9							
07	10323	X	8164	-0-		-2159 B	-457883	462	1	3452	2	N	135	193	1			59
								4101	3	149	9							
08	8835	X	7115	-0-		-1720 B	-457883	393	1	2814	2	N	48					107
								3855	3	53	9							

MCGILL BROS. WELL #: 627 RRCID -> 243685 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9926 - 10148

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
03	403	N	495	-0-		92 B	-15941	31	1	186	2	N	-0-					38
								278	3									
04	390	N	413	-0-		23 B	-15918	21	1	160	2	N	-0-					38
								232	3									
05	496	N	401	-0-		-95 B	-15918	21	1	152	2	N	-0-					38
								228	3									
06	480	N	445	-0-		-35 B	-15918	23	1	170	2	N	-0-					38
								252	3									
07	434	N	404	-0-		-30 B	-15918	23	1	174	2	N	-0-					38
								207	3									
08	403	N	399	-0-		-4 B	-15918	22	1	159	2	N	-0-					38
								218	3									

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
MCGILL BROS. WELL #: 624 RRCID -> 245459 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 11165 PERF. 9812 - 10933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3627	X	3202	-0-	-425 B	-189664	199	1	1190	2	N	36					154
							1773	3	40	9							
04	3900	X	2709	-0-	-1191 B	-189664	139	1	1041	2	N	20					174
							1507	3	22	9							
05	4030	X	3229	-0-	-801 B	-189664	167	1	1222	2	N	14	177	1			11
							1825	3	15	9							
06	3900	X	3063	-0-	-837 B	-189664	154	1	1159	2	N	26					37
							1721	3	29	9							
07	3844	X	2829	-0-	-1015 B	-189664	162	1	1214	2	N	10					47
							1442	3	11	9							
08	3224	X	3122	-0-	-102 B	-189664	172	1	1233	2	N	25					72
							1689	3	28	9							

MCGILL BROS. WELL #: 620 RRCID -> 245803 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 11465 PERF. 9542 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11687	X	13513	-0-	1826 B	-721448	835	1	4993	2	N	222	177	1			91
							7441	3	244	9							
04	15090	X	12503	-0-	-2587 B	-721448	637	1	4767	2	N	181	194	1			78
							6900	3	199	9							
05	15593	X	13234	-0-	-2359 B	-721448	677	1	4961	2	N	165	184	1			59
							7414	3	182	9							
06	15090	X	12502	-0-	-2588 B	-721448	625	1	4706	2	N	167					226
							6987	3	184	9							
07	14601	X	10148	-0-	-4453 B	-721448	575	1	4299	2	N	152	181	1			197
							5107	3	167	9							
08	13516	X	10884	-0-	-2632 B	-721448	602	1	4309	2	N	63	158	1			102
							5904	3	69	9							

MCGILL BROS. WELL #: 626 RRCID -> 246613 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 11534 PERF.10546 - 11226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1922	N	1659	-0-	-263 B	-13545	102	1	608	2	N	39	195	1			67
							906	3	43	9							
04	1830	N	1670	-0-	-160 B	-13545	86	1	642	2	N	12					79
							929	3	13	9							
05	2077	N	1725	-0-	-352 B	-13545	86	1	628	2	N	65					144
							939	3	72	9							
06	1620	N	1628	-0-	8 B	-13537	81	1	614	2	N	20					164
							911	3	22	9							
07	1736	N	1482	-0-	-254 B	-13537	84	1	631	2	N	16					180
							749	3	18	9							
08	1736	N	1598	-0-	-138 B	-13537	85	1	607	2	N	68	192	1			56
							831	3	75	9							

MCGILL BROS. WELL #: 625 RRCID -> 247282 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 11535 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17422	X	13868	-0-	-3554 B	-856064	859	1	5139	2	N	192	192	1			161
							7659	3	211	9							
04	16290	X	14405	-0-	-1885 B	-856064	734	1	5492	2	N	208	189	1			180
							7950	3	229	9							
05	16244	X	15387	-0-	-857 B	-856064	787	1	5764	2	N	203	183	1			200
							8613	3	223	9							
06	15330	X	14541	-0-	-789 B	-856064	728	1	5487	2	N	164	193	1			171
							8146	3	180	9							
07	15221	X	13036	-0-	-2185 B	-856064	740	1	5531	2	N	177	187	1			161
							6570	3	195	9							
08	15376	X	13592	-0-	-1784 B	-856064	751	1	5372	2	N	99	187	1			73
							7360	3	109	9							

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
MCGILL BROS. WELL #: 630 RRCID -> 247363 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 11563 PERF. 9470 - 11072

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
03	18135	X	12367	-0-		-5768	B	-266923	767	1	4589	2	N	157					229
									6838	3	173	9							
04	13530	X	9644	-0-		-3886	B	-266923	492	1	3678	2	N	136	194	1			171
									5324	3	150	9							
05	13981	X	10223	-0-		-3758	B	-266923	523	1	3831	2	N	131	181	1			121
									5725	3	144	9							
06	13530	X	10707	-0-		-2823	B	-266923	535	1	4030	2	N	144					265
									5984	3	158	9							
07	13485	X	10788	-0-		-2697	B	-266923	614	1	4589	2	N	123	190	1			198
									5450	3	135	9							
08	12369	X	11064	-0-		-1305	B	-266923	609	1	4356	2	N	120	169	1			149
									5967	3	132	9							

MCGILL BROS. WELL #: 636 RRCID -> 250097 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9986 - 11142

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
03	4526	X	3332	-0-		-1194	B	-362738	207	1	1238	2	N	39	193	1			55
									1844	3	43	9							
04	3210	X	3507	-0-		297	B	-362441	180	1	1343	2	N	36					91
									1944	3	40	9							
05	3317	X	3758	-0-		441	B	-362000	193	1	1416	2	N	30					121
									2116	3	33	9							
06	3210	X	3088	-0-		-122	B	-362000	156	1	1177	2	N	6					127
									1748	3	7	9							
07	3317	X	3770	-0-		453	B	-361547	216	1	1614	2	N	20					147
									1918	3	22	9							
08	3317	X	4327	-0-		1010	B	-360537	241	1	1724	2	N	-0-					-0-
									2362	3									

MCGILL BROS. WELL #: 633 RRCID -> 251209 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 11296 PERF.10177 - 11042

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
03	4805	X	2624	-0-		-2181	B	-8412	157	1	942	2	N	111	191	1			37
									1403	3	122	9							
04	810	X	1611	-0-		801	B	-7611	80	1	602	2	N	53					90
									871	3	58	9							
05	837	X	2584	-0-		1747	B	-5864	134	1	982	2	N	-0-					90
									1468	3									
06	810	X	2567	-0-		1757	B	-4107	130	1	981	2	N	-0-					90
									1456	3									
07	837	X	1682	-0-		845	B	-3262	88	1	658	2	N	140	192	1			38
									782	3	154	9							
08	837	N	2058	-0-		1221	B	-2041	112	1	800	2	N	45					83
									1096	3	50	9							

MCGILL BROS. WELL #: 629 RRCID -> 253403 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 11522 PERF. 9290 - 10010

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
03	12400	X	10320	-0-		-2080	B	-0-	639	1	3820	2	N	154					227
									5692	3	169	9							
04	11100	X	9543	-0-		-1557	B	-0-	488	1	3648	2	N	114	195	1			146
									5282	3	125	9							
05	11470	X	9795	-0-		-1675	B	-0-	502	1	3679	2	N	106	178	1			74
									5497	3	117	9							
06	11100	X	9469	-0-		-1631	B	-0-	474	1	3571	2	N	111					185
									5302	3	122	9							
07	11222	X	8393	-0-		-2829	B	-0-	480	1	3590	2	N	54	191	1			48
									4264	3	59	9							
08	10323	X	9700	-0-		-623	B	-0-	534	1	3822	2	N	98					146
									5236	3	108	9							

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
MCGILL BROS. WELL #: 632 RRCID -> 254954 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 12198 PERF.10174 - 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
03	16751	X	16751	-0-	-0- B	-0-	1043	1	6239	2	N	155	195	1			150
							9298	3	171	9							
04	12782	X	12782	-0-	-0- B	-0-	649	1	4855	2	N	227	246	1			131
							7028	3	250	9							
05	13877	X	13877	-0-	-0- B	-0-	710	1	5201	2	N	177	194	1			114
							7771	3	195	9							
06	12281	X	12281	-0-	-0- B	-0-	616	1	4639	2	N	126	188	1			52
							6887	3	139	9							
07	12369	X	7748	-0-	-4621 B	-0-	441	1	3300	2	N	79					131
							3920	3	87	9							
08	12369	X	8194	-0-	-4175 B	-0-	453	1	3243	2	N	50					181
							4443	3	55	9							

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
03	10168	X	8417	-0-	-1751 B	-0-	519	1	3104	2	N	153	184	1			110
							4626	3	168	9							
04	8760	X	7791	-0-	-969 B	-0-	392	1	2934	2	N	197	193	1			114
							4248	3	217	9							
05	9052	X	7774	-0-	-1278 B	-0-	396	1	2905	2	N	120	177	1			57
							4341	3	132	9							
06	8760	X	7523	-0-	-1237 B	-0-	375	1	2828	2	N	111					168
							4198	3	122	9							
07	8773	X	6958	-0-	-1815 B	-0-	397	1	2967	2	N	64	178	1			54
							3524	3	70	9							
08	8432	X	7167	-0-	-1265 B	-0-	396	1	2836	2	N	45					99
							3885	3	50	9							

EXXON MOBIL CORPORATION 257128
MCGILL BROS. WELL #: 321 RRCID -> 034906 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8953 - 8977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	X	842	-0-	-57 B	-0-	842	3			N	-0-					-0-
04	690	N	236	-0-	-454 B	-0-	236	3			N	-0-					-0-
05	2583	X	2583	-0-	-0- B	-0-	2583	3			N	-0-					-0-
06	808	X	808	-0-	-0- B	-0-	808	3			N	-0-					-0-
07	793	X	793	-0-	-0- B	-0-	793	3			N	-0-					-0-
*08	932	X	932	-0-	-0- B	-0-	932	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 540 RRCID -> 157593 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9020 - 9042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023	N	42	-0-	-981 B	-0-	42	3			N	-0-					-0-
04	990	X	120	-0-	-870 B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
05	1023	X	242	-0-	-781 B	-0-	242	3			N	-0-					-0-
06	939	X	939	-0-	-0- B	-0-	939	3			N	-0-					-0-
07	310	X	257	-0-	-53 B	-0-	257	3			N	-0-					-0-
*08	844	X	844	-0-	-0- B	-0-	844	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 546 RRCID -> 162385 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 10879 PERF. 8644 - 8678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2511	X	1794	-0-	-717 B	-0-	1794	3			N	-0-					-0-
04	2719	N	2719	-0-	-0- B	-0-	2719	3			N	-0-					-0-
05	3648	X	3648	-0-	-0- B	-0-	3648	3			N	-0-					-0-
06	2136	N	2136	-0-	-0- B	-0-	2136	3			N	-0-					-0-
07	2542	X	2080	-0-	-462 B	-0-	2080	3			N	-0-					-0-
08	2542	X	1826	-0-	-716 B	-0-	1826	3			N	-0-					-0-

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
MCGILL BROS. WELL #: 549 RRCID -> 165891 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8355 - 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
03	775	N	507	-0-	-268 B	-2154	507	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	1571	-0-	521 B	-1633	1571	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	1275	-0-	-244 B	-1633	1275	3			N	-0-					-0-
06	2684	N	4317	-0-	1633 B	-0-	4317	3			N	-0-					-0-
07	831	N	831	-0-	-0- B	-0-	831	3			N	-0-					-0-
*08	4165	X	4165	-0-	-0- B	-0-	4165	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 553 RRCID -> 171792 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8584 - 8606

03	2132	N	2132	-0-	-0- B	-0-	2132	3			N	-0-					-0-
04	2430	N	80	-0-	-2350 B	-0-	80	3			N	-0-					-0-
05	2325	N	-0-	-0-	-2325 B	-0-					N	-0-					-0-
06	2408	N	2408	-0-	-0- B	-0-	2408	3			N	-0-					-0-
07	1715	N	1715	-0-	-0- B	-0-	1715	3			N	-0-					-0-
*08	1237	N	1237	-0-	-0- B	-0-	1237	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 550 RRCID -> 171938 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10808 - 10841

03	4170	X	4170	-0-	-0- B	-0-	4170	3			N	-0-					-0-
04	3065	X	3065	-0-	-0- B	-0-	3065	3			N	-0-					-0-
05	1068	X	1068	-0-	-0- B	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
06	300	X	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	-0-					-0-
07	310	X	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-					-0-
08	310	X	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 554 RRCID -> 172847 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 9528 PERF. 8964 - 8976

03	1404	N	1404	-0-	-0- B	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
04	2130	N	861	-0-	-1269 B	-0-	861	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	691	-0-	-890 B	-0-	691	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	-0-	-0-	-1350 B	-0-					N	-0-					-0-
07	899	N	334	-0-	-565 B	-0-	334	3			N	-0-					-0-
08	682	N	343	-0-	-339 B	-0-	343	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 555 RRCID -> 187374 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12150 PERF. 8624 - 8846

03	5580	X	5960	-0-	380 B	-28278	5960	3			N	-0-					-0-
04	5640	X	5394	-0-	-246 B	-28278	5394	3			N	-0-					-0-
05	5828	X	7601	-0-	1773 B	-26505	7601	3			N	-0-					-0-
06	5640	X	6599	-0-	959 B	-25546	6599	3			N	-0-					-0-
07	5828	X	6198	-0-	370 B	-25176	6198	3			N	-0-					-0-
08	5828	X	5300	-0-	-528 B	-25176	5300	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 564DF RRCID -> 190934 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7140 - 7150

03	961	N	962	-0-	1 B	-35989	962	3			N	-0-					-0-
04	1620	X	338	-0-	-1282 B	-35989	338	3			N	-0-					-0-
05	1674	X	3520	-0-	1846 B	-34143	3520	3			N	-0-					-0-
06	1620	X	789	-0-	-831 B	-34143	789	3			N	-0-					-0-
07	1674	X	3682	-0-	2008 B	-32135	3682	3			N	-0-					-0-
08	1674	X	446	-0-	-1228 B	-32135	446	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 565 RRCID -> 191852 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10320 - 11356

03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-38263					N	-0-					-0-
04	6	N	-0-	-0-	-6 B	-38263					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-38263					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-38263					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-38263					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-38263					N	-0-					-0-

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
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
03	868	N	1005	-0-	137 B	-150768	1005	3			N	-0-					-0-
04	1020	X	631	-0-	-389 B	-150768	631	3			N	-0-					-0-
05	1674	X	1061	-0-	-613 B	-150768	1061	3			N	-0-					-0-
06	1620	X	797	-0-	-823 B	-150768	797	3			N	-0-					-0-
07	1674	X	745	-0-	-929 B	-150768	745	3			N	-0-					-0-
08	1054	X	457	-0-	-597 B	-150768	457	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 574 D RRCID -> 225755 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7014 - 7026

03	155	N	249	-0-	94 B	-22679	249	3			N	-0-					-0-
04	120	N	124	-0-	4 B	-22675	124	3			N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248 B	-22675					N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240 B	-22675					N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124 B	-22675					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-22675					N	-0-					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DE LOPEZ, C. V. -B- WELL #: 4 RRCID -> 111567 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7838 - 8134

03	2418	N	1459	-0-	-959 B	-0-	1459	2			Y	-0-					55
04	2252	N	2252	-0-	-0- B	-0-	2213	2	39	9	Y	35					90
05	2858	N	2858	-0-	-0- B	-0-	2839	2	19	9	Y	17					107
06	2247	N	2247	-0-	-0- B	-0-	2247	2			Y	-0-					107
07	2325	N	2149	-0-	-176 B	-0-	2149	2			Y	-0-					107
08	2852	N	1934	-0-	-918 B	-0-	1934	2			Y	-0-					107

DE LOPEZ, C. V. -B- WELL #: 5 RRCID -> 112084 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7681 - 7754

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

DE LOPEZ, C. V. -B- WELL #: 7 RRCID -> 156002 COMPL. DATE 08/22/1995 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8393 - 8405

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

DE LOPEZ, C. V. -B- WELL #: 8 RRCID -> 193925 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8412 - 8478

03	1457	X	-0-	-0-	-1457 B	-0-					Y	-0-					-0-
04	3021	X	3021	-0-	-0- B	-0-	3021	2			Y	-0-					-0-
05	740	N	740	-0-	-0- B	-0-	740	2			Y	-0-					-0-
06	328	N	328	-0-	-0- B	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
07	186	X	23	-0-	-163 B	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
08	186	X	-0-	-0-	-186 B	-0-					Y	-0-					-0-

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MARTINEZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252973 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7828 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3472	X	3136	-0-	-336 B	-0-	3008	2	128	9	N	116					155
04	3510	X	2913	-0-	-597 B	-0-	2849	2	64	9	N	58					213
05	3627	X	2947	-0-	-680 B	-0-	2886	2	61	9	N	55	176	1			92
*06	3090	X	2746	-0-	-344 B	-0-	2681	2	65	9	N	59					151
*07	3854	X	3854	-0-	-0- B	-0-	3826	2	28	9	N	25	141	1			35
08	3131	X	2941	-0-	-190 B	-0-	2907	2	34	9	N	31					66

OXY USA INC. 630591
GUERRA-GARCIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150874 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7756 - 7860

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321
LA RUCIA WELL #: M 1 RRCID -> 269289 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 12043 PERF.11324 - 11800

03	0	Z	59652	-0-	59652	B	84502	375	1	52631	2	N	6042	6012	1		338
								6646	9								
04	0	Z	46983	-0-	46983	B	131485	375	1	41501	2	N	4643	4768	1		213
								5107	9								
05	0	Z	44989	-0-	44989	B	176474	225	1	39962	2	N	4365	4186	1		392
								4802	9								
06	0	Z	35125	-0-	35125	B	211599	225	1	31505	2	N	3086	3060	1		418
								3395	9								
07	0	Z	26208	-0-	26208	B	237807	210	1	23217	2	N	2528	2706	1		240
								2781	9								
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	237807					N	NO RPT				240

WAGNER OIL COMPANY 891175
VILLARREAL WELL #: 28 RRCID -> 129651 COMPL. DATE 12/06/1988 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7016 - 7020

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

KELSEY, DEEP (ZONE 18-A,NW) 48631 221 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
J.P. OIL COMPANY, INC. 427858
BASS, A.M.K. "B" MRS. WELL #: 19 RRCID -> 138105 COMPL. DATE 02/06/1991 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6242 - 6252

03	775	N	263	-0-	-512		-0-	21	1	78	2	N	-0-				-0-
								164	3								
04	630	N	334	-0-	-296		-0-	32	1	76	2	N	-0-				-0-
								226	3								
05	393	N	393	-0-	-0-		-0-	34	1	39	2	N	-0-				-0-
								320	3								
06	484	N	484	-0-	-0-		-0-	20	1	294	2	N	-0-				-0-
								170	3								
07	378	N	378	-0-	-0-		-0-	18	1	218	2	N	-0-				-0-
								142	3								
08	403	N	269	-0-	-134		-0-	10	1	155	2	N	-0-				-0-
								104	3								

KELSEY, DEEP (ZONE 19-A, SEG 7) 48631 313 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
J.P. OIL COMPANY, INC. 427858
BASS, A.M.K. MRS., -B- WELL #: 18 F RRCID -> 080917 COMPL. DATE 06/03/1986 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5824 - 5832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELSEY, DEEP(ZONE 19A,W. SEG 2) 48631 324 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
ELAND ENERGY, INC. 246565
MARSHALL BROS. WELL #: 7 C RRCID -> 132892 COMPL. DATE 10/17/1989 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 5976 - 5989

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	1298	1196	1			118
04	3000	N	3642	-0-	642	642	2488	2	1154	9	N	1049	1031	1			136
05	712	N	70	-0-	-642	-0-	70	2			N	-0-					136
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	210					346
*07	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	1717	2	498	9	N	453	688	1			111
08	341	X	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					111

KELSEY, DEEP (ZONE 19-B, BASS) 48631 326 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
J.P. OIL COMPANY, INC. 427858
BASS, MRS. A.M.K. WELL #: 40 RRCID -> 148251 COMPL. DATE 07/29/1993 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 6457 - 6473

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	775	N	263	-0-	-512	-0-	21	1	78	2	N	-0-					-0-
							164	3									
04	630	N	334	-0-	-296	-0-	32	1	76	2	N	-0-					-0-
							226	3									
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	34	1	39	2	N	-0-					-0-
							320	3									
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	20	1	294	2	N	-0-					-0-
							170	3									
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	18	1	218	2	N	-0-					-0-
							142	3									
08	403	N	237	-0-	-166	-0-	9	1	136	2	N	-0-					-0-
							92	3									

KELSEY, DEEP (ZONE 19-H) 48631 336 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
MOHICAN OPERATING, L.L.C. 573707
STATE-MARSHALL WELL #: 45 U RRCID -> 133959 COMPL. DATE 01/12/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5981 - 5993

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELSEY, DEEP (ZONE 19-K, SEG. 7) 48631 394 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
J.P. OIL COMPANY, INC. 427858
BASS, A.M.K., MRS. "B" WELL #: 18 D RRCID -> 080913 COMPL. DATE 11/07/1978 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6311 - 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
03	1581	N	523	-0-	-1058	-0-	41 326	1 3	156	2	N	-0-					-0-
04	1260	N	665	-0-	-595	-0-	65 450	1 3	150	2	N	-0-					-0-
05	783	N	783	-0-	-0-	-0-	66 639	1 3	78	2	N	-0-					-0-
06	965	N	965	-0-	-0-	-0-	39 339	1 3	587	2	N	-0-					-0-
07	754	N	754	-0-	-0-	-0-	35 282	1 3	437	2	N	-0-					-0-
08	775	N	570	-0-	-205	-0-	22 221	1 3	327	2	N	-0-					-0-

KELSEY, DEEP (ZONE 22-H) 48631 823 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
ELAND ENERGY, INC. 246565
MARSHALL BROS. WELL #: 7 T RRCID -> 132891 COMPL. DATE 10/17/1989 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7238 - 7250

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

KELSEY, DEEP (6110) 48631 956 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
J.P. OIL COMPANY, INC. 427858
BASS, A.M.K. MRS WELL #: 41 RRCID -> 139540 COMPL. DATE 08/14/1991 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6110 - 6117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELSEY, SOUTH (CLARK, UP.) 48635 014 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
STONEGATE OPERATORS, INC. 823814
GONZALES, B. P., UNIT -A- WELL #: 7 RRCID -> 043267 COMPL. DATE 06/05/1967 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5609 - 5709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELSEY, SOUTH (VICKSBURG 7103) 48635 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SEDCO OPERATING, LLC 763159
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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELSEY, SOUTH (5350) 48635 770 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
STONEGATE OPERATORS, INC. 823814
GONZALES, B.P. UNIT -A- WELL #: 6 RRCID -> 061298 COMPL. DATE 11/01/1974 TOTAL DEPTH 6306 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELSEY, SOUTH (6080) 48635 832 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
STONEGATE OPERATORS, INC. 823814
GONZALES, B.P., UNIT -A- WELL #: 3 RRCID -> 060501 COMPL. DATE 11/11/1974 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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELSEY, SOUTH (6280) 48635 885 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SEDCO OPERATING, LLC 763159
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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

KIMBER (17,000) 49278 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
LRE OPERATING, LLC 511727
ZAMORA, ESTELLA WELL #: 1 RRCID -> 210342 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 21243 PERF.17124 - 17793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1915	R	1915	-0-	-0-	-0-	1915	3			N	-0-					20
04	1830	#	1660	-0-	-170	-0-	1660	3			N	-0-					20
05	1987	R	1987	-0-	-0-	-0-	1987	3			N	-0-					20
06	1920	#	1546	-0-	-374	-0-	1546	3			N	-0-					20
07	1984	#	1555	-0-	-429	-0-	1555	3			N	-0-					20
08	1984	#	1587	-0-	-397	-0-	1587	3			N	-0-					20

KINGSVILLE 49506 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
DIETZ HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 248430 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 2854 - 2864

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KINGSVILLE (MIOCENE) 49506 188 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
EAST, ALLEN WELL #: A 3 RRCID -> 191792 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 1355 - 1367

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KINGSVILLE (2400) 49506 340 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
EAST, ALLEN WELL #: 7 RRCID -> 150687 COMPL. DATE 08/11/1994 TOTAL DEPTH 3108 PERF. 2395 - 2399

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KINGSVILLE (4260) 49506 695 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
FORBES, JOHN OPERATING 275608
KIVLIN, K.J. WELL #: 2 RRCID -> 144450 COMPL. DATE 12/00/1960 TOTAL DEPTH 3965 PERF. 1950 - 2000

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

KINGSVILLE (4700) 49506 714 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
NADSOILCO LLC 598945
KIVLIN WELL #: 1 RRCID -> 200395 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 5668 PERF. 4031 - 4038

03	1767 #	-0-	-0-	-1767	-0-			N	8			163
04	1560 #	-0-	-0-	-1560	-0-			N	18	161	1	20
05	1147 #	-0-	-0-	-1147	-0-			N	25			45
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	52			97
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	22			119
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			119

KINGSVILLE, SW (COCHITI) 49516 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
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
03	2945	X	45	-0-	-2900	-0-	1	1	4	3	Y	36	56	1			21
							40	9									
04	2850	X	182	-0-	-2668	-0-	20	1	43	3	Y	108	107	1			22
							119	9									
05	2945	X	51	-0-	-2894	-0-	9	1	17	3	Y	23	33	1			12
							25	9									
06	1260	X	7	-0-	-1253	-0-	1	1	3	3	Y	3	14	1			1
							3	9									
07	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	6	4	1			2

BEVAN BROS. WELL #: 1 RRCID -> 188525 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 14007 PERF.13072 - 13115

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/20/2011 - PLUGGED 12/20/2011

SW KINGSVILLE SWD WELL #: 1 RRCID -> 190469 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2802 - 3008

03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 190615 COMPL. DATE 03/18/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12582 - 13188

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 192504 COMPL. DATE 02/15/2003 TOTAL DEPTH 14495 PERF.12526 - 13032

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KINGSVILLE, SW (COCHITI) //CONT.// 49516 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
03	2294	N	2072	-0-	-222	-0-	462	1	1216	3	Y	358	248	1			206
							394	9									
04	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	738	1	1558	3	Y	364	495	1			75
							400	9									
05	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	745	1	1470	3	Y	394	264	1			205
							433	9									
06	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	668	1	1324	3	Y	361	419	1			147
							397	9									
07	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	650	1	1400	3	Y	349	424	1			72
							384	9									
*08	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	646	1	1120	3	Y	362	281	1			153
							398	9									

OTTO GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 194247 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12502 - 13064

03	248	N	182	-0-	-66	-0-	42	1	110	3	Y	27	26	1			10
							30	9									
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	65	1	138	3	Y	29	32	1			7
							32	9									
05	310	N	179	-0-	-131	-0-	50	1	98	3	Y	28	26	1			9
							31	9									
06	150	N	145	-0-	-5	-0-	38	1	75	3	Y	29	26	1			12
							32	9									
07	155	N	129	-0-	-26	-0-	30	1	65	3	Y	31	35	1			8
							34	9									
08	155	N	110	-0-	-45	-0-	27	1	47	3	Y	33	29	1			12
							36	9									

OTTO GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 195099 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 13153 PERF.12423 - 12948

03	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	827	1	2175	3	Y	765	749	1			293
							842	9									
04	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	908	1	1915	3	Y	837	923	1			207
							921	9									
05	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	867	1	1712	3	Y	795	740	1			262
							875	9									
06	3900	X	3609	-0-	-291	-0-	909	1	1802	3	Y	816	745	1			333
							898	9									
07	4030	X	3833	-0-	-197	-0-	931	1	2003	3	Y	817	924	1			226
							899	9									
08	3875	X	3329	-0-	-546	-0-	896	1	1553	3	Y	800	730	1			296
							880	9									

SMITH GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 196968 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 14113 PERF.12514 - 13024

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

KINGSVILLE, SW (COCHITI) //CONT.// 49516 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
SMITH GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 209132 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12570 - 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
03	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	406	1	1067	3	Y	120	83	1			69
							132	9									
04	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	581	1	1226	3	Y	121	165	1			25
							133	9									
05	1953	N	1919	-0-	-34	-0-	597	1	1178	3	Y	131	88	1			68
							144	9									
06	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	607	1	1202	3	Y	121	140	1			49
							133	9									
07	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	602	1	1296	3	Y	124	148	1			25
							136	9									
08	1922	N	1828	-0-	-94	-0-	618	1	1071	3	Y	126	98	1			53
							139	9									

SMITH GAS UNIT ONE WELL #: 7 RRCID -> 209774 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 13515 PERF.12820 - 12928

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KINGSVILLE, SW (TAOS) 49516 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M100E RRCID -> 190655 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 12568 PERF.11422 - 11668

03	14B2 EXT		12481	-0-	12481	26718	52	1	12429	3	Y	-0-					-0-
04	36209	X	9491	-0-	-26718	-0-	40	1	9250	3	Y	183	178	1			5
							201	9									
*05	869	X	869	-0-	-0-	-0-	4	1	795	3	Y	64	67	1			2
							70	9									
*06	15240	X	211	-0-	-15029	-0-	1	1	200	3	Y	9	10	1			1
							10	9									
*07	15748	X	169	-0-	-15579	-0-	1	1	162	3	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
08	12493	X	-0-	-0-	-12493	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M107E RRCID -> 191780 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11530 - 11645

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M106E RRCID -> 191781 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11558 - 11568

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

KINGSVILLE, SW (TAOS) //CONT.// 49516 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M103E RRCID -> 195064 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11534 - 11591

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M102E RRCID -> 195066 COMPL. DATE 02/24/2003 TOTAL DEPTH 12088 PERF.11580 - 11724

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M101E RRCID -> 195072 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 12493 PERF.11616 - 11736

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	159			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	159			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	159			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	159			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	159			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	159			Y	NO RPT			-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
YEARY WELL #: 1 RRCID -> 188873 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 14210 PERF.11906 - 12104

03	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	310 255	1 9	814	3	Y	232	223	1			62
04	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	370 256	1 9	781	3	Y	233	220	1			75
05	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	404 221	1 9	797	3	Y	201	208	1			68
06	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	414 277	1 9	821	3	Y	252	231	1			89
07	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	377 285	1 9	812	3	Y	259	313	1			35
08	1426 N	1343	-0-	-83	-0-	418 201	1 9	724	3	Y	183	109	1			109

YEARY WELL #: 2 RRCID -> 189833 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11304 - 11470

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 191422 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 12558 PERF.11050 - 11572

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KINGSVILLE, SW (TAOS) //CONT.// 49516 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
03	5456	X	4345	-0-	-1111	-0-	1147	1	3016	3	Y	165	159	1			44
							182	9									
04	5280	X	4637	-0-	-643	-0-	1427	1	3011	3	Y	181	167	1			58
							199	9									
05	5301	X	4514	-0-	-787	-0-	1456	1	2874	3	Y	167	169	1			56
							184	9									
06	5130	X	4332	-0-	-798	-0-	1397	1	2769	3	Y	151	154	1			53
							166	9									
07	5301	X	4369	-0-	-932	-0-	1322	1	2845	3	Y	184	212	1			25
							202	9									
08	4805	X	3691	-0-	-1114	-0-	1299	1	2252	3	Y	127	76	1			76
							140	9									

YEARY WELL #: 4 RRCID -> 191865 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11400 - 11574

03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 192179 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11436 - 11660

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
03	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	1423	1	3744	3	Y	108	109	1			71
							119	9									
04	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	1727	1	3646	3	Y	120	112	1			79
							132	9									
05	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	2046	1	4039	3	Y	123	122	1			80
							135	9									
06	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	1927	1	3819	3	Y	122	136	1			66
							134	9									
07	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	1950	1	4196	3	Y	164	187	1			43
							180	9									
*08	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	1945	1	3372	3	Y	151	146	1			48
							166	9									

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 194255 COMPL. DATE 08/22/2004 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11178 - 12406

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KINGSVILLE, SW (TAOS) //CONT.// 49516 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 195774 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 13640 PERF.11280 - 11680

03	4402	X	3555	-0-	-847	-0-	955	1	2511	3	Y	81	82	1			53
							89	9									
04	4260	X	3596	-0-	-664	-0-	1130	1	2385	3	Y	74	79	1			48
							81	9									
05	4371	X	3115	-0-	-1256	-0-	1025	1	2023	3	Y	61	70	1			39
							67	9									
06	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	1004	1	1991	3	Y	42	59	1			22
							46	9									
07	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	1335	1	2874	3	Y	42	53	1			11
							46	9									
*08	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	1349	1	2338	3	Y	48	44	1			15
							53	9									

YEARY WELL #: 5 RRCID -> 196869 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11558 - 11658

03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	1	2	1			-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	3	1			4

BEVAN BROS. WELL #: 2 RRCID -> 196971 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11818 - 11835

03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					124
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124

SMITH GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 198225 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12012 - 12020

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					-0-

KITTY HAWK (FRIO 800) 49780 525 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
ORPHAN WELLS, LLC 627006
DOYNO WELL #: 3 RRCID -> 129196 COMPL. DATE 09/02/1988 TOTAL DEPTH 860 PERF. 788 - 796

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

KLUMP (9760) 49860 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MIDAS RESOURCES, INC. 564682
DOFFING, MARY BELL ET AL WELL #: 1 RRCID -> 223461 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 9987 - 10002

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14198 #	4413	-0-	-9785	-0-	4282	2	131	9	N	119	180	1			248
04	10410	6494	-0-	-3916	-0-	50	1	6276	2	N	153	180	1			221
						168	9									
05	10757	7948	-0-	-2809	-0-	71	1	7713	2	N	149	179	1			191
						164	9									
06	8790 #	2891	-0-	-5899	-0-	49	1	2775	2	N	61	181	1			71
						67	9									
07	8680 #	61	-0-	-8619	-0-	57	2	4	9	N	4					75
08	7936 #	-0-	-0-	-7936	-0-					N	-0-					75

KOHLER (COLE) 50084 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. "A" WELL #: 183 RRCID -> 147852 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 1786 - 1794

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

KOHLER, V. -A- WELL #: 192 RRCID -> 164073 COMPL. DATE 06/03/1997 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 1742 - 1748

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOHLER (QUEEN CITY) 50084 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. "A" WELL #: 115 RRCID -> 091533 COMPL. DATE 10/21/1980 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5317 - 5328

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOHLER, DEEP (COLE MIDDLE) 50085 152 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS, LEILA, EST. -J- WELL #: 1 F RRCID -> 033077 COMPL. DATE 01/26/1964 TOTAL DEPTH 3013 PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERS, LEILA, EST. -J- WELL #: 2 RRCID -> 039766 COMPL. DATE 03/08/1966 TOTAL DEPTH 2655 PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KOHLER, DEEP (COLE UPPER) 50085 228 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS, LEILA, EST. -J- WELL #: 1 D RRCID -> 033524 COMPL. DATE 05/16/1964 TOTAL DEPTH 3013 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETERS, LEILA, -H- WELL #: 2 F RRCID -> 036091 COMPL. DATE 01/15/1965 TOTAL DEPTH 2013 PERF. N/A

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KOHLER, DEEP (GOVERNMENT WELLS) 50085 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS, W. R. "D" WELL #: C 2 RRCID -> 011151 COMPL. DATE 08/26/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KOHLER, DEEP (HOCKLEY 1950) 50085 608 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. -A- WELL #: 175 RRCID -> 193537 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 1888 - 1895

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KOHLER, DEEP (1680) 50085 912 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS, LEILA ESTATE -H- WELL #: 2 D RRCID -> 049127 COMPL. DATE 10/29/1970 TOTAL DEPTH 2013 PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KOHLER, NORTH (GOVERNMENT WELLS) 50087 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS, LELIA C., -B- WELL #: 1 L RRCID -> 011152 COMPL. DATE 04/24/1958 TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KOHLER, NORTH (MIRANDO) 50087 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS, LELIA C., -B- WELL #: 1 L RRCID -> 011154 COMPL. DATE 04/24/1958 TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KOHLER, NE. (B-57) 50088 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. "A" WELL #: 95 F RRCID -> 081465 COMPL. DATE 02/14/1979 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 1572 - 1578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KOHLER, V. "A" WELL #: 142 RRCID -> 159045 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 2820 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
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOHLER, V "A" WELL #: 152 RRCID -> 159034 COMPL. DATE 05/14/1996 TOTAL DEPTH 2788 PERF. 2188 - 2202

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOHLER, V. "A" WELL #: 161 RRCID -> 159049 COMPL. DATE 04/19/1996 TOTAL DEPTH 2920 PERF. 2090 - 2100

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

KOHLER, N.E. (HOCKLEY 2270) //CONT.// 50088 132 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC //CONT.// 452996
KOHLER, V. -A- WELL #: 136 RRCID -> 191116 COMPL. DATE 08/25/2002 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 2310 - 2317

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

KOHLER, V. "A" WELL #: 178 RRCID -> 195030 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2214 - 2222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOHLER, NE. (KAYLA) 50088 137 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. "A" WELL #: 184 RRCID -> 155373 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 2765 PERF. 1033 - 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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOHLER, NE. (MIRANDO #1) 50088 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V., -A- WELL #: 95 D RRCID -> 011155 COMPL. DATE 10/03/1960 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2592 - 2598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					439
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					439
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					439
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					439
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					439
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					439

KOHLER, V. "A" WELL #: 157 RRCID -> 147049 COMPL. DATE 10/13/1993 TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2595 - 2610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KOHLER, NE. (QUEEN CITY 1ST) 50088 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. "A" WELL #: 133 RRCID -> 158685 COMPL. DATE 04/19/1996 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5772 - 5782

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

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
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KOHLER, NE. (VEESY) 50088 645 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. "A" WELL #: 185 RRCID -> 155372 COMPL. DATE 06/25/1995 TOTAL DEPTH 2755 PERF. 590 - 604

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KOHLER, V. -A- WELL #: 190 RRCID -> 167102 COMPL. DATE 12/31/1996 TOTAL DEPTH 1460 PERF. N/A

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

KOHLER, NE. (YEGUA-8) 50088 720 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. 'A' WELL #: 196 RRCID -> 168953 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 6498 PERF. N/A

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KOHLER, NE. (900) 50088 915 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V., -A- WELL #: 89 D RRCID -> 060504 COMPL. DATE 10/31/1974 TOTAL DEPTH 6503 PERF. N/A

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KOHLER, V. -A- WELL #: 189 RRCID -> 182792 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 999 - 1005

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

KOHLER, NE. (970) 50088 917 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. -A- WELL #: 89 F RRCID -> 206471 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 976 - 977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOHLER, V. "A" WELL #: 186 RRCID -> 209695 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 946 - 952

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOOPMAN (YEGUA 7300) 50224 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
XOG OPERATING LLC 945921
J-BAR WELL #: 2 RRCID -> 256295 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7238 - 7256

03	1209	#	258	-0-	-951	-0-	201	2	57	9	N	52	10	8			272
04	1733	R	1733	-0-	-0-	-0-	1646	2	87	9	N	79					351
05	5955	R	5955	-0-	-0-	-0-	5665	2	290	9	N	264	182	1	87	8	346
06	1555	R	1555	-0-	-0-	-0-	1505	2	50	9	N	45					391
07	3537	R	3537	-0-	-0-	-0-	3423	2	114	9	N	104	353	1	94	8	48
08	5952	#	848	-0-	-5104	-0-	848	2			N	-0-					48

J-BAR WELL #: 1 RRCID -> 256359 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7182 - 7199

03	2046	#	1208	-0-	-838	-0-	1202	2	6	9	N	5					120
04	1980	#	1422	-0-	-558	-0-	1422	2			N	-0-					120
05	2046	#	1895	-0-	-151	-0-	1869	2	26	9	N	24					144
06	2243	R	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2			N	-0-					144
07	2064	R	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			N	-0-					144
08	1891	#	1803	-0-	-88	-0-	1803	2			N	-0-					144

KRISTI (HOCKLEY) 50300 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
MILAM PETROLEUM COMPANY 566810
SALINAS, DORA M. WELL #: 1 RRCID -> 124009 COMPL. DATE 01/17/1987 TOTAL DEPTH 852 PERF. 773 - 781

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

SALINAS, DORA M WELL #: 3 RRCID -> 124379 COMPL. DATE 04/14/1987 TOTAL DEPTH 849 PERF. 784 - 791

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

KRISTI (HOCKLEY) //CONT.// 50300 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
MILAM PETROLEUM COMPANY //CONT.// 566810
SALINAS, DORA M. WELL #: 4 RRCID -> 125439 COMPL. DATE 09/06/1987 TOTAL DEPTH 850 PERF. 772 - 781

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

LA BLANCA (FRIO CONSOLIDATED) 50658 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
APACHE CORPORATION 027200
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
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 038552 COMPL. DATE 03/23/1966 TOTAL DEPTH 8430 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA BLANCA (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 50658 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 039408 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 7585 - 7646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	976	N	976	-0-	-0-	-0-	86	1	890	2	Y	-0-					-0-
04	1170	N	990	-0-	-180	-0-	91	1	899	2	Y	-0-					-0-
05	1023	N	846	-0-	-177	-0-	77	1	769	2	Y	-0-					-0-
06	930	N	875	-0-	-55	-0-	99	1	776	2	Y	-0-					-0-
07	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	116	1	1041	2	Y	-0-					-0-
*08	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	108	1	997	2	Y	-0-					-0-

LA BLANCA GU WELL #: 1 RRCID -> 043522 COMPL. DATE 02/25/1968 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

03	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	386	1	3997	2	Y	-0-					-0-
04	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	409	1	4049	2	Y	-0-					-0-
05	4588	X	4292	-0-	-296	-0-	389	1	3903	2	Y	-0-					-0-
06	4440	X	3566	-0-	-874	-0-	405	1	3161	2	Y	-0-					-0-
07	4619	X	3921	-0-	-698	-0-	392	1	3529	2	Y	-0-					-0-
08	4619	X	3990	-0-	-629	-0-	388	1	3593	2	Y	8	3	1			5
							9	9									

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 047896 COMPL. DATE 01/31/1986 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 7278 - 7292

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 101372 COMPL. DATE 08/16/1982 TOTAL DEPTH 9081 PERF. 6606 - 6632

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	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

03	6820	X	6522	-0-	-298	-0-	573	1	5939	2	Y	9	16	1			5
							10	9									
04	6600	X	4596	-0-	-2004	-0-	418	1	4135	2	Y	39	8	1			36
							43	9									
05	7244	X	7244	-0-	-0-	-0-	653	1	6563	2	Y	25	48	1			13
							28	9									
06	6300	X	4729	-0-	-1571	-0-	532	1	4155	2	Y	38	18	1			33
							42	9									
07	6510	X	5814	-0-	-696	-0-	572	1	5156	2	Y	78	29	1			82
							86	9									
08	7254	X	6121	-0-	-1133	-0-	595	1	5507	2	Y	17	88	1			11
							19	9									

LA BLANCA (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 50658 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
03	9734	X	9239	-0-	-495	-0-	885	1	8301	2	N	48	70	1			27
							53	9									
04	9773	X	9773	-0-	-0-	-0-	985	1	8734	2	N	49	31	1			45
							54	9									
05	9486	X	8827	-0-	-659	-0-	869	1	7894	2	N	58	73	1			30
							64	9									
06	9210	X	6709	-0-	-2501	-0-	838	1	5850	2	N	19	33	1			16
							21	9									
07	10106	X	8162	-0-	-1944	-0-	894	1	7248	2	N	18	14	1			20
							20	9									
08	10106	X	8704	-0-	-1402	-0-	931	1	7751	2	N	20	27	1			13
							22	9									

MCDANIEL COMPANY, INC., THE 545300
C.N.G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142552 COMPL. DATE 08/17/1992 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7124 - 7144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1147	N	680	-0-	-467	-0-	213	1	467	2	N	-0-					-0-
04	1260	N	1100	-0-	-160	-0-	254	1	846	2	N	-0-					-0-
05	1643	N	956	-0-	-687	-0-	318	1	638	2	N	-0-					-0-
06	660	N	258	-0-	-402	-0-	98	1	160	2	N	-0-					-0-
07	1147	N	590	-0-	-557	-0-	181	1	409	2	N	-0-					-0-
08	961	N	550	-0-	-411	-0-	185	1	365	2	N	-0-					-0-

LA BLANCA (FRIO 6890) 50658 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
LA BLANCA G.U. WELL #: 45 C RRCID -> 170444 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 6996 - 7005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
CANTU WELL #: 1 RRCID -> 244506 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6860 - 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
03	2201	X	2032	-0-	-169	-0-	2032	2			N	-0-					94
04	2130	X	1707	-0-	-423	-0-	1704	2	3	9	N	3					97
05	2201	X	1782	-0-	-419	-0-	1780	2	2	9	N	2					99
06	1770	X	1679	-0-	-91	-0-	1676	2	3	9	N	3					102
07	2046	X	1755	-0-	-291	-0-	1753	2	2	9	N	2					104
08	2046	X	982	-0-	-1064	-0-	981	2	1	9	N	1					105

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
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA BLANCA (FRIO 11300) 50658 013 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
APACHE CORPORATION 027200
LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 44 RRCID -> 167196 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11230 - 11240

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	6531					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6531					N	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	6531					N	NO RPT					-0-

LA BLANCA (7150) 50658 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
VENTEX OPERATING CORP. 884527
ROSS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218546 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7452 - 7462

03	3968 X	1595	-0-	-2373	-0-	1595	3			N	-0-					147
04	1218 X	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			N	-0-					147
05	2357 X	2357	-0-	-0-	-0-	2355	3	2	9	N	2					149
06	2101 X	2101	-0-	-0-	-0-	2100	3	1	9	N	1					150
07	5615 X	5615	-0-	-0-	-0-	5615	3			N	-0-					150
*08	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	3			N	-0-					150

LA BLANCA (9400) 50658 825 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
APACHE CORPORATION 027200
LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 011350 COMPL. DATE 09/24/1957 TOTAL DEPTH 9552 PERF. N/A

03	2976 N	2849	-0-	-127	-0-	250	1	2586	2	Y	12	29	1			7
						13	9									
04	2982 N	2982	-0-	-0-	-0-	274	1	2708	2	Y	-0-	7	1			-0-
05	2957 N	2957	-0-	-0-	-0-	268	1	2689	2	Y	-0-					-0-
06	2802 N	2802	-0-	-0-	-0-	318	1	2484	2	Y	-0-					-0-
07	3100 N	3184	-0-	84	84	315	1	2837	2	Y	29					29
						32	9									
*08	3100 N	3112	-0-	12	96	302	1	2797	2	Y	12	33	1			8
						13	9									

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 011352 COMPL. DATE 12/22/1958 TOTAL DEPTH 9490 PERF. N/A

03	4531 X	4531	-0-	-0-	-0-	378	1	3921	2	Y	211	256	1			121
						232	9									
04	4406 X	4406	-0-	-0-	-0-	388	1	3836	2	Y	165	134	1			152
						182	9									
05	4554 X	4554	-0-	-0-	-0-	393	1	3943	2	Y	198	247	1			103
						218	9									
06	3960 X	3695	-0-	-265	-0-	396	1	3092	2	Y	188	130	1			161
						207	9									
07	4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	395	1	3561	2	Y	127	139	1			149
						140	9									
*08	4167 X	4167	-0-	-0-	-0-	387	1	3578	2	Y	184	215	1			118
						202	9									

LA BLANCA (9400) //CONT.// 50658 825 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 41 RRCID -> 163818 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9305 - 9382

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

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 39 RRCID -> 167274 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 13477 PERF. 9163 - 9210

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA COPITA (FRIO -A- 4800) 50700 116 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
BENTSEN BROS. "B" WELL #: 12 RRCID -> 177166 COMPL. DATE 04/24/2000 TOTAL DEPTH 9481 PERF. 4823 - 4835

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA COPITA (FRIO 5100) 50700 464 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
BENTSEN BROS. "B" WELL #: 8 RRCID -> 216783 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 10019 PERF. 5095 - 5130

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HALCON RESOURCES OPERATING, INC. 344425
GARZA-HITCHCOCK ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067153 COMPL. DATE 05/26/1976 TOTAL DEPTH 10027 PERF. N/A

03	837	N	668	-0-	-169	-0-	55	1	613	3	Y	-0-					-0-
04	810	N	581	-0-	-229	-0-	50	1	531	3	Y	-0-					-0-
05	713	N	585	-0-	-128	-0-	50	1	535	3	Y	-0-					-0-
06	660	N	523	-0-	-137	-0-	48	1	475	3	Y	-0-					-0-
07	589	N	512	-0-	-77	-0-	47	1	465	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		563	-0-	563	563	53	1	510	3	Y	-0-					-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 116797 COMPL. DATE 05/07/1985 TOTAL DEPTH 10719 PERF. 9975 - 10018

03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	18	1	202	3	Y	-0-					-0-
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	20	1	209	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	259	-0-	-20	-0-	22	1	237	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	183	-0-	-27	-0-	17	1	166	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	134	-0-	-114	-0-	12	1	122	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		96	-0-	96	96	9	1	87	3	Y	-0-					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HALCON RESOURCES OPERATING, INC.//CONT.// 344425
GARZA HITCHCOCK ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139699 COMPL. DATE 07/05/1996 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9710 - 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
03	124	N	54	-0-	-70	-0-	4	1	50	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	15	-0-	-105	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEARD WELL #: 1 RRCID -> 161039 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9433 - 10600

03	2108	N	1872	-0-	-236	-0-	1864	3	8	9	N	7					209
04	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2025	3	19	9	N	17	192	1			34
05	2015	N	1195	-0-	-820	-0-	1195	3			N	-0-					34
06	1800	N	819	-0-	-981	-0-	819	3			N	-0-					34
07	2108	N	1009	-0-	-1099	-0-	991	3	18	9	N	16					50
08	1209	N	891	-0-	-318	-0-	887	3	4	9	N	4					54

BRANNAN WELL #: 1 RRCID -> 165080 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 9542 - 9682

03	4340	X	3769	-0-	-571	-0-	306	1	3463	3	Y	-0-					-0-
04	4200	X	2821	-0-	-1379	-0-	239	1	2582	3	Y	-0-					-0-
05	3782	X	2478	-0-	-1304	-0-	211	1	2267	3	Y	-0-					-0-
06	3660	X	2372	-0-	-1288	-0-	213	1	2159	3	Y	-0-					-0-
07	3782	X	2498	-0-	-1284	-0-	224	1	2274	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1997	-0-	1997	1997	187	1	1810	3	Y	-0-					-0-

DON CAMERON ET AL G. U. WELL #: 6A RRCID -> 166618 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 8096 - 10200

03	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	3			N	-0-					54
04	2100	N	1777	-0-	-323	-0-	1777	3			N	-0-					54
05	2139	N	473	-0-	-1666	-0-	473	3			N	-0-					54
06	2400	N	1569	-0-	-831	-0-	1569	3			N	-0-					54
07	1829	N	1321	-0-	-508	-0-	1321	3			N	-0-					54
*08	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	3			N	-0-					54

NIMMO GAS UNIT NO.1 WELL #: 3P RRCID -> 168052 COMPL. DATE 09/01/1997 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9000 - 9198

03	372	N	345	-0-	-27	-0-	345	3			N	-0-					-0-
04	360	N	318	-0-	-42	-0-	318	3			N	-0-					-0-
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
07	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
08	372	N	339	-0-	-33	-0-	339	3			N	-0-					-0-

BRANNAN WELL #: 2 RRCID -> 179274 COMPL. DATE 09/05/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8648 - 8680

03	5735	X	4246	-0-	-1489	-0-	342	1	3865	3	Y	35	51	1			21
							39	9									
04	5550	X	4711	-0-	-839	-0-	396	1	4285	3	Y	27	18	1			30
							30	9									
05	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	383	1	4114	3	Y	45	33	1			42
							50	9									
06	4110	X	4093	-0-	-17	-0-	365	1	3699	3	Y	26	34	1			34
							29	9									
07	4867	X	2723	-0-	-2144	-0-	240	1	2437	3	Y	42	45	1			31
							46	9									
08	DLQ G-10		2083	-0-	2083	2083	193	1	1868	3	Y	20	19	1			16
							22	9									

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HALCON RESOURCES OPERATING, INC.//CONT.// 344425
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRANNAN WELL #: 3 RRCID -> 186019 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8355 - 8662

03	3844	X	2623	-0-	-1221	-0-	210	1	2371	3	Y	38	61	1			25
							42	9									
04	3720	X	2867	-0-	-853	-0-	240	1	2592	3	Y	32	21	1			36
							35	9									
05	3100	X	2267	-0-	-833	-0-	189	1	2036	3	Y	38	33	1			41
							42	9									
06	2550	X	1521	-0-	-1029	-0-	134	1	1361	3	Y	24	32	1			33
							26	9									
07	2976	X	1123	-0-	-1853	-0-	99	1	1001	3	Y	21	32	1			22
							23	9									
08	DLQ G-10		1193	-0-	1193	1193	110	1	1066	3	Y	15	13	1			13
							17	9									

BRANNAN WELL #: 4 RRCID -> 190698 COMPL. DATE 08/18/2002 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 8918 - 9837

03	7524	X	7524	-0-	-0-	-0-	607	1	6863	3	Y	49	67	1			28
							54	9									
04	7418	X	7418	-0-	-0-	-0-	625	1	6753	3	Y	36	24	1			40
							40	9									
05	7440	X	7325	-0-	-115	-0-	621	1	6669	3	Y	32	32	1			40
							35	9									
06	7291	X	7291	-0-	-0-	-0-	651	1	6604	3	Y	33	36	1			37
							36	9									
07	7440	X	6444	-0-	-996	-0-	576	1	5849	3	Y	17	32	1			22
							19	9									
08	DLQ G-10		6698	-0-	6698	6698	623	1	6033	3	Y	38	46	1			22
							42	9									

NIMMO GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5P RRCID -> 191114 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8814 - 8846

03	1085	N	771	-0-	-314	-0-	754	3	17	9	N	15					191
04	1680	N	1116	-0-	-564	-0-	1115	3	1	9	N	1					192
05	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1459	3	2	9	N	2					194
06	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			N	-0-					194
07	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1207	3	43	9	N	39	180	1			53
*08	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1426	3	52	9	N	47					100

NIMMO GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7P RRCID -> 192918 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 7970 - 9020

03	4712	X	3682	-0-	-1030	-0-	3662	3	20	9	N	18	196	1			63
04	4560	X	3421	-0-	-1139	-0-	3407	3	14	9	N	13					76
05	3937	X	3637	-0-	-300	-0-	3618	3	19	9	N	17					93
06	3660	X	3271	-0-	-389	-0-	3252	3	19	9	N	17					110
07	3782	X	3597	-0-	-185	-0-	3583	3	14	9	N	13					123
08	DLQ G-10		3189	-0-	3189	3189	3172	3	17	9	N	15					138

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HALCON RESOURCES OPERATING, INC.//CONT.// 344425
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
03	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			Y	-0-					143
04	870	N	706	-0-	-164	-0-	706	3			Y	-0-					143
05	713	N	711	-0-	-2	-0-	676	3	35	9	Y	32	137	1			38
06	690	N	668	-0-	-22	-0-	668	3			Y	-0-					38
07	744	N	548	-0-	-196	-0-	548	3			Y	-0-					38
08	DLQ G-10		732	-0-	732	732	732	3			Y	-0-					38

NIMMO GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6P RRCID -> 194405 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8416 - 9640

03	1271	N	918	-0-	-353	-0-	793	3	125	9	N	114	194	1			90
04	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1085	3	129	9	N	117					207
05	1364	N	1239	-0-	-125	-0-	1072	3	167	9	N	152	196	1			163
06	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	877	3	130	9	N	118	186	1			95
07	1240	N	1093	-0-	-147	-0-	977	3	116	9	N	105					200
08	1240	N	1142	-0-	-98	-0-	999	3	143	9	N	130	193	1			137

DON CAMERON ET AL G.U. WELL #: 9A RRCID -> 197762 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8380 - 8448

03	3534	X	3501	-0-	-33	-0-	3460	3	41	9	N	37					105
04	3420	X	3095	-0-	-325	-0-	3061	3	34	9	N	31					136
05	3441	X	3332	-0-	-109	-0-	3301	3	31	9	N	28					164
06	3390	X	3124	-0-	-266	-0-	3094	3	30	9	N	27					191
07	3503	X	2976	-0-	-527	-0-	2946	3	30	9	N	27					218
08	DLQ G-10		2787	-0-	2787	2787	2718	3	69	9	N	63	189	1			92

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 4 RRCID -> 200442 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9790 - 9878

03	1767	X	1540	-0-	-227	-0-	117	1	1328	3	Y	86	100	1			22
							95	9									
04	1710	X	1293	-0-	-417	-0-	101	1	1096	3	Y	87	84	1			25
							96	9									
05	1519	X	1359	-0-	-160	-0-	109	1	1171	3	Y	72	57	1			40
							79	9									
06	2052	X	2052	-0-	-0-	-0-	175	1	1776	3	Y	92	87	1			45
							101	9									
07	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	261	1	2647	3	Y	69	80	1			34
							76	9									
08	DLQ G-10		2444	-0-	2444	2444	221	1	2142	3	Y	74	69	1			35
							81	9									

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 5 RRCID -> 201258 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9304 - 9964

03	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	307	1	3409	3	Y	60	72	1			16
							66	9									
04	3600	X	3339	-0-	-261	-0-	282	1	2992	3	Y	59	58	1			17
							65	9									
05	4557	X	3546	-0-	-1011	-0-	300	1	3179	3	Y	61	46	1			32
							67	9									
06	4410	X	3341	-0-	-1069	-0-	300	1	2989	3	Y	47	52	1			27
							52	9									
07	4557	X	3477	-0-	-1080	-0-	311	1	3108	3	Y	53	56	1			24
							58	9									
08	DLQ G-10		4079	-0-	4079	4079	381	1	3634	3	Y	58	57	1			26
							64	9									

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HALCON RESOURCES OPERATING, INC.//CONT.// 344425
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
03	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			Y	-0-					1
04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			Y	-0-					1
05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			Y	-0-					1
06	510	N	486	-0-	-24	-0-	486	3			Y	-0-					1
07	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			Y	-0-					1
08	DLQ G-10		729	-0-	729	729	729	3			Y	-0-					1

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 6 RRCID -> 206628 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9993 - 10300

03	2356	X	2291	-0-	-65	-0-	185	1	2062	3	Y	40	51	1			11
							44	9									
04	2280	X	2205	-0-	-75	-0-	186	1	1967	3	Y	47	45	1			13
							52	9									
05	2356	X	2166	-0-	-190	-0-	182	1	1929	3	Y	50	37	1			26
							55	9									
06	2220	X	1930	-0-	-290	-0-	172	1	1715	3	Y	39	43	1			22
							43	9									
07	2294	X	2142	-0-	-152	-0-	191	1	1909	3	Y	38	42	1			18
							42	9									
08	DLQ G-10		2931	-0-	2931	2931	272	1	2596	3	Y	57	56	1			24
							63	9									

HEARD WELL #: 3 RRCID -> 207519 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9498 - 9760

03	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		36	-0-	36	36	36	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

03	1488	N	1273	-0-	-215	-0-	1226	3	47	9	Y	43					179
04	1320	N	1154	-0-	-166	-0-	1118	3	36	9	Y	33					212
05	1271	N	1191	-0-	-80	-0-	1155	3	36	9	Y	33	200	1			45
06	1230	N	1188	-0-	-42	-0-	1149	3	39	9	Y	35					80
07	1178	N	1094	-0-	-84	-0-	1062	3	32	9	Y	29					109
08	DLQ G-10		1200	-0-	1200	1200	1169	3	31	9	Y	28					137

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 7 RRCID -> 208762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9482 - 9773

03	2077	X	1790	-0-	-287	-0-	141	1	1594	3	Y	50	58	1			13
							55	9									
04	1680	X	1280	-0-	-400	-0-	104	1	1128	3	Y	44	44	1			13
							48	9									
05	1705	X	1516	-0-	-189	-0-	125	1	1348	3	Y	39	31	1			21
							43	9									
06	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	216	1	2191	3	Y	37	38	1			20
							41	9									
07	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	293	1	2977	3	Y	43	44	1			19
							47	9									
08	DLQ G-10		1782	-0-	1782	1782	161	1	1562	3	Y	54	54	1			23
							59	9									

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HALCON RESOURCES OPERATING, INC.//CONT.// 344425
GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 8 RRCID -> 218682 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9490 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2077	X	1385	-0-	-692	-0-	107	1	1188	3	Y	82	93	1			20
							90	9									
04	1634	X	1634	-0-	-0-	-0-	135	1	1429	3	Y	64	65	1			19
							70	9									
05	1922	X	1922	-0-	-0-	-0-	158	1	1677	3	Y	79	58	1			40
							87	9									
06	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	261	1	2597	3	Y	94	88	1			46
							103	9									
07	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	289	1	2883	3	Y	68	80	1			34
							75	9									
08	DLQ G-10		3953	-0-	3953	3953	367	1	3505	3	Y	74	70	1			35
							81	9									

BRANNAN WELL #: 6 RRCID -> 218794 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9391 - 10065

03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	27	1	310	3	Y	-0-					-0-
04	960	N	398	-0-	-562	-0-	34	1	364	3	Y	-0-					-0-
05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	43	1	460	3	Y	-0-					-0-
06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	57	1	575	3	Y	-0-					-0-
07	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	164	1	1662	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		855	-0-	855	855	80	1	775	3	Y	-0-					-0-

BRANNAN WELL #: 5 RRCID -> 218967 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8414 - 9175

03	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	258	1	2912	3	Y	34	38	1			16
							37	9									
04	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	286	1	3088	3	Y	16	12	1			20
							18	9									
05	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	291	1	3132	3	Y	26	20	1			26
							29	9									
06	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	283	1	2868	3	Y	17	21	1			22
							19	9									
07	3100	X	3039	-0-	-61	-0-	272	1	2756	3	Y	10	19	1			13
							11	9									
08	DLQ G-10		3063	-0-	3063	3063	285	1	2756	3	Y	20	23	1			13
							22	9									

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 9 RRCID -> 222801 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9565 - 9937

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 10 RRCID -> 222934 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9940 - 10418

03	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	206	1	2294	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	175	1	1849	3	Y	-0-					-0-
05	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	190	1	2017	3	Y	-0-					-0-
06	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	200	1	1991	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1550	N	1538	-0-	-12	-0-	140	1	1398	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1246	-0-	1246	1246	118	1	1128	3	Y	-0-					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HALCON RESOURCES OPERATING, INC.//CONT.// 344425
GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 12 RRCID -> 233140 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9671 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2201	N	1837	-0-	-364	-0-	146	1	1647	3	Y	40	48	1			10
							44	9									
04	1860	N	1774	-0-	-86	-0-	147	1	1590	3	Y	34	34	1			10
							37	9									
05	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	165	1	1771	3	Y	40	29	1			21
							44	9									
06	1770	N	1757	-0-	-13	-0-	154	1	1561	3	Y	38	39	1			20
							42	9									
07	1829	N	1735	-0-	-94	-0-	153	1	1550	3	Y	29	34	1			15
							32	9									
08	DLQ	G-10	1813	-0-	1813	1813	165	1	1600	3	Y	44	44	1			19
							48	9									

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 13 RRCID -> 235318 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9616 - 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
03	5611	X	4739	-0-	-872	-0-	378	1	4269	3	Y	84	96	1			21
							92	9									
04	5430	X	4440	-0-	-990	-0-	368	1	3977	3	Y	86	83	1			24
							95	9									
05	5084	X	4530	-0-	-554	-0-	379	1	4071	3	Y	73	57	1			40
							80	9									
06	4920	X	4108	-0-	-812	-0-	361	1	3661	3	Y	78	78	1			40
							86	9									
07	4805	X	3927	-0-	-878	-0-	347	1	3525	3	Y	50	63	1			27
							55	9									
08	DLQ	G-10	4737	-0-	4737	4737	434	1	4203	3	Y	91	91	1			38
							100	9									

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 14 RRCID -> 238139 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9605 - 10195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6510	X	6091	-0-	-419	-0-	486	1	5493	3	Y	102	118	1			26
							112	9									
04	6300	X	5885	-0-	-415	-0-	489	1	5291	3	Y	95	93	1			28
							105	9									
05	6510	X	6200	-0-	-310	-0-	519	1	5574	3	Y	97	74	1			51
							107	9									
06	6240	X	5830	-0-	-410	-0-	516	1	5234	3	Y	73	82	1			42
							80	9									
07	6231	X	5225	-0-	-1006	-0-	460	1	4673	3	Y	84	88	1			38
							92	9									
08	DLQ	G-10	6353	-0-	6353	6353	585	1	5666	3	Y	93	90	1			41
							102	9									

GARZA-HITCHCOCK G.U. WELL #: 11 RRCID -> 238481 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9458 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3658	X	2843	-0-	-815	-0-	227	1	2566	3	Y	45	55	1			12
							50	9									
04	3540	X	2220	-0-	-1320	-0-	185	1	1995	3	Y	36	37	1			11
							40	9									
05	3658	X	2486	-0-	-1172	-0-	207	1	2222	3	Y	52	37	1			26
							57	9									
06	3030	X	2282	-0-	-748	-0-	201	1	2038	3	Y	39	43	1			22
							43	9									
07	2852	X	2289	-0-	-563	-0-	202	1	2051	3	Y	33	38	1			17
							36	9									
08	DLQ	G-10	2405	-0-	2405	2405	220	1	2131	3	Y	49	48	1			21
							54	9									

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HALCON RESOURCES OPERATING, INC.//CONT.// 344425
GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 17 RRCID -> 241093 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 9404 - 9869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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
03	5611	X	4803	-0-		-808	-0-	383	1	4326	3	Y	85	94	1			21
								94	9									
04	5430	X	4541	-0-		-889	-0-	376	1	4064	3	Y	92	87	1			26
								101	9									
05	5084	X	4658	-0-		-426	-0-	390	1	4187	3	Y	74	59	1			41
								81	9									
06	4920	X	3923	-0-		-997	-0-	345	1	3503	3	Y	68	72	1			37
								75	9									
07	4805	X	3988	-0-		-817	-0-	350	1	3550	3	Y	80	82	1			35
								88	9									
08	DLQ G-10		4157	-0-		4157	4157	381	1	3684	3	Y	84	81	1			37
								92	9									

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 18 RRCID -> 245379 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9360 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
03	7657	X	5809	-0-		-1848	-0-	464	1	5246	3	Y	90	99	1			22
								99	9									
04	7410	X	5190	-0-		-2220	-0-	432	1	4666	3	Y	84	82	1			24
								92	9									
05	6789	X	5332	-0-		-1457	-0-	448	1	4810	3	Y	67	54	1			37
								74	9									
06	5670	X	4971	-0-		-699	-0-	439	1	4447	3	Y	77	75	1			39
								85	9									
07	5859	X	4546	-0-		-1313	-0-	400	1	4057	3	Y	81	84	1			36
								89	9									
08	DLQ G-10		1774	-0-		1774	1774	162	1	1570	3	Y	38	31	1			23
								42	9									

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 19 RRCID -> 253728 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9396 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
03	3751	X	2633	-0-		-1118	-0-	208	1	2347	3	Y	71	82	1			18
								78	9									
04	3630	X	2509	-0-		-1121	-0-	207	1	2236	3	Y	60	60	1			18
								66	9									
05	3503	X	2590	-0-		-913	-0-	215	1	2312	3	Y	57	44	1			31
								63	9									
06	2790	X	2378	-0-		-412	-0-	207	1	2098	3	Y	66	64	1			33
								73	9									
07	2635	X	2262	-0-		-373	-0-	197	1	1996	3	Y	63	67	1			29
								69	9									
08	DLQ G-10		2501	-0-		2501	2501	227	1	2196	3	Y	71	68	1			32
								78	9									

BRANNAN WELL #: 7 RRCID -> 254191 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8375 - 8422

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
03	10850	X	8089	-0-		-2761	-0-	644	1	7281	3	Y	149	164	1			67
								164	9									
04	10500	X	8902	-0-		-1598	-0-	746	1	8065	3	Y	83	56	1			94
								91	9									
05	10850	X	7715	-0-		-3135	-0-	650	1	6987	3	Y	71	73	1			92
								78	9									
06	10500	X	5717	-0-		-4783	-0-	509	1	5166	3	Y	38	64	1			66
								42	9									
07	10602	X	6677	-0-		-3925	-0-	595	1	6039	3	Y	39	62	1			43
								43	9									
08	DLQ G-10		6122	-0-		6122	6122	565	1	5474	3	Y	75	91	1			42
								83	9									

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HALCON RESOURCES OPERATING, INC.//CONT.// 344425
GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 21 RRCID -> 256160 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 9342 - 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
03	806	X	358	-0-	-448	-0-	29	1	329	3	Y	-0-					-0-
04	690	X	413	-0-	-277	-0-	35	1	378	3	Y	-0-					-0-
05	465	X	236	-0-	-229	-0-	20	1	216	3	Y	-0-					-0-
06	450	X	203	-0-	-247	-0-	18	1	185	3	Y	-0-					-0-
07	465	X	173	-0-	-292	-0-	16	1	157	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	287	-0-	287	287	27	1	260	3	Y	-0-					-0-

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
03	5363	X	4855	-0-	-508	-0-	4632	3	223	9	Y	203	191	1			283
04	5190	X	5087	-0-	-103	-0-	4926	3	161	9	Y	146	194	1			235
05	5363	X	4733	-0-	-630	-0-	4500	3	233	9	Y	212	194	1			253
06	4830	X	4546	-0-	-284	-0-	4400	3	146	9	Y	133	188	1			198
07	5270	X	4556	-0-	-714	-0-	4351	3	205	9	Y	186					384
08	DLQ	G-10	4269	-0-	4269	4269	4128	3	141	9	Y	128	386	1			126

BRANNAN WELL #: 11 RRCID -> 258071 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9636 - 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
03	1116	N	968	-0-	-148	-0-	79	1	889	3	Y	-0-					-0-
04	1200	N	819	-0-	-381	-0-	69	1	750	3	Y	-0-					-0-
05	1240	N	732	-0-	-508	-0-	62	1	670	3	Y	-0-					-0-
06	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	93	1	943	3	Y	-0-					-0-
07	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	96	1	976	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	1162	-0-	1162	1162	109	1	1053	3	Y	-0-					-0-

HEARD WELL #: 18 RRCID -> 258166 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9590 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	N	786	-0-	-20	-0-	786	3			Y	-0-					-0-
04	840	N	740	-0-	-100	-0-	740	3			Y	-0-					-0-
05	806	N	750	-0-	-56	-0-	750	3			Y	-0-					-0-
06	750	N	585	-0-	-165	-0-	585	3			Y	-0-					-0-
07	775	N	557	-0-	-218	-0-	557	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	543	-0-	543	543	543	3			Y	-0-					-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 27 RRCID -> 258370 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 9538 PERF. 9356 - 9428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1054	N	818	-0-	-236	-0-	66	1	752	3	Y	-0-					-0-
04	1080	N	853	-0-	-227	-0-	72	1	781	3	Y	-0-					-0-
05	899	N	817	-0-	-82	-0-	70	1	747	3	Y	-0-					-0-
06	780	N	735	-0-	-45	-0-	66	1	669	3	Y	-0-					-0-
07	868	N	751	-0-	-117	-0-	67	1	684	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	669	-0-	669	669	63	1	606	3	Y	-0-					-0-

HEARD WELL #: 4 RRCID -> 258514 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9904 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	99	-0-	-56	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	115	-0-	115	115	115	3			Y	-0-					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
BENTSEN BROS. -A- WELL #: 3 RRCID -> 011368 COMPL. DATE 02/23/1959 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HOWELL, J.J. WELL #: 5 RRCID -> 174738 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 9082 - 9290

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	3782	X	3265	-0-	-517	-0-	442 29	1 9	2794	3	Y	26					52
04	4110	X	1879	-0-	-2231	-0-	368 10	1 9	1501	3	Y	9					61
05	4247	X	4078	-0-	-169	-0-	519 19	1 9	3540	3	Y	17					78
06	4110	X	2611	-0-	-1499	-0-	449 10	1 9	2152	3	Y	9					87
07	3255	X	2471	-0-	-784	-0-	450 11	1 9	2010	3	Y	10					97
08	4092	X	2628	-0-	-1464	-0-	349 70	1 9	2209	3	Y	64	128	1			33

HOWELL, J.J. WELL #: 7 RRCID -> 182346 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 9234 - 9258

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOWELL J J WELL #: 8 RRCID -> 187270 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8743 - 8836

03	7688	X	1877	-0-	-5811	-0-	254 14	1 9	1609	3	Y	13					42
04	7440	X	616	-0-	-6824	-0-	120 4	1 9	492	3	Y	4					46
05	584	X	584	-0-	-0-	-0-	74 1	1 9	509	3	Y	1					47
06	2430	X	1200	-0-	-1230	-0-	206 8	1 9	986	3	Y	7					54
07	2511	X	428	-0-	-2083	-0-	78	1	350	3	Y	-0-					54
08	1891	X	615	-0-	-1276	-0-	81 26	1 9	508	3	Y	24	61	1			17

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
HIDALGO-WILLACY WELL #: 1 H RRCID -> 148331 COMPL. DATE 06/11/1993 TOTAL DEPTH 10758 PERF.10100 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					184
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					184
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					184
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					184
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					184
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					184

OXY USA INC. 630591
BENTSEN BROS.-STATE WELL #: 3 RRCID -> 011360 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 9907 PERF. 7736 - 8154

	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
03	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
04	2850	X	2772	-0-	-78	-0-	52	1	2677	2	Y	39	37	0			2
							43	9									
05	2976	X	1358	-0-	-1618	-0-	33	1	1304	2	Y	19	20	0			1
							21	9									
06	1119	X	1119	-0-	-0-	-0-	26	1	1078	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
07	2852	X	906	-0-	-1946	-0-	18	1	875	2	Y	12	13	0			-0-
							13	9									
08	2852	X	658	-0-	-2194	-0-	35	1	613	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									

LA COPITA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 011366 COMPL. DATE 02/15/1996 TOTAL DEPTH 9516 PERF. 8064 - 9002

	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
03	13175	X	7155	-0-	-6020	-0-	101	1	6938	2	Y	105	115	0			4
							116	9									
04	12750	X	8473	-0-	-4277	-0-	117	1	8227	2	Y	117	116	0			5
							129	9									
05	13175	X	9654	-0-	-3521	-0-	154	1	9355	2	Y	132	132	0			5
							145	9									
06	12750	X	9096	-0-	-3654	-0-	138	1	8835	2	Y	112	111	0			6
							123	9									
07	13175	X	8876	-0-	-4299	-0-	114	1	8622	2	Y	127	128	0			5
							140	9									
08	9641	X	8632	-0-	-1009	-0-	346	1	8153	2	Y	121	121	0			5
							133	9									

NEBLETT, G. E., ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 011367 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 10123 PERF. 7650 - 7870

	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
03	20140	X	20140	-0-	-0-	-0-	284	1	19530	2	Y	296	302	0			11
							326	9									
04	17049	X	17049	-0-	-0-	-0-	235	1	16555	2	Y	235	236	0			10
							259	9									
05	16931	X	16931	-0-	-0-	-0-	271	1	16406	2	Y	231	232	0			9
							254	9									
06	16062	X	16062	-0-	-0-	-0-	244	1	15601	2	Y	197	195	0			11
							217	9									
07	14372	X	14372	-0-	-0-	-0-	184	1	13964	2	Y	204	208	0			7
							224	9									
*08	13064	X	13064	-0-	-0-	-0-	524	1	12339	2	Y	183	183	0			7
							201	9									

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
03	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	80	1	4034	2	Y	59	57	0			2
							65	9									
04	3360	X	1577	-0-	-1783	-0-	30	1	1523	2	Y	22	23	0			1
							24	9									
05	3503	X	2455	-0-	-1048	-0-	60	1	2358	2	Y	34	34	0			1
							37	9									
06	4050	X	1722	-0-	-2328	-0-	40	1	1658	2	Y	22	22	0			1
							24	9									
07	4185	X	897	-0-	-3288	-0-	18	1	865	2	Y	13	14	0			-0-
							14	9									
08	4185	X	2096	-0-	-2089	-0-	113	1	1950	2	Y	30	29	0			1
							33	9									

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
03	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	90	1	4565	2	Y	66	70	0			2
							73	9									
04	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	99	1	5059	2	Y	74	73	0			3
							81	9									
05	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	129	1	5040	2	Y	73	73	0			3
							80	9									
06	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	107	1	4407	2	Y	56	56	0			3
							62	9									
07	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	88	1	4319	2	Y	65	66	0			2
							72	9									
*08	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	294	1	5082	2	Y	77	76	0			3
							85	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
03	27441	X	27441	-0-	-0-	-0-	525	1	26490	2	Y	387	398	0			14
							426	9									
04	25430	X	25430	-0-	-0-	-0-	478	1	24561	2	Y	355	354	0			15
							391	9									
05	26494	X	26494	-0-	-0-	-0-	649	1	25440	2	Y	368	369	0			14
							405	9									
06	25268	X	25268	-0-	-0-	-0-	590	1	24333	2	Y	314	311	0			17
							345	9									
07	20086	X	20086	-0-	-0-	-0-	393	1	19372	2	Y	292	298	0			11
							321	9									
*08	21247	X	21247	-0-	-0-	-0-	1145	1	19776	2	Y	296	296	0			11
							326	9									

BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 7 RRCID -> 076318 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7858 - 8869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10981	X	10981	-0-	-0-	-0-	210	1	10600	2	Y	155	149	0			6
							171	9									
04	21605	X	21605	-0-	-0-	-0-	406	1	20868	2	Y	301	295	0			12
							331	9									
05	22653	X	22653	-0-	-0-	-0-	555	1	21750	2	Y	316	316	0			12
							348	9									
06	21877	X	21877	-0-	-0-	-0-	511	1	21067	2	Y	272	269	0			15
							299	9									
07	19532	X	19532	-0-	-0-	-0-	382	1	18839	2	Y	283	288	0			10
							311	9									
*08	19413	X	19413	-0-	-0-	-0-	1046	1	18069	2	Y	271	271	0			10
							298	9									

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
03	8494	X	6718	-0-	-1776	-0-	128	1	6487	2	Y	94	94	0			3
							103	9									
04	8730	X	8527	-0-	-203	-0-	160	1	8235	2	Y	120	118	0			5
							132	9									
05	9021	X	6146	-0-	-2875	-0-	151	1	5901	2	Y	85	87	0			3
							94	9									
06	8730	X	4766	-0-	-3964	-0-	111	1	4590	2	Y	59	59	0			3
							65	9									
07	8804	X	7771	-0-	-1033	-0-	152	1	7495	2	Y	113	112	0			4
							124	9									
08	8804	X	8297	-0-	-507	-0-	447	1	7723	2	Y	115	115	0			4
							127	9									

NEBLETT, G.E. ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 082017 COMPL. DATE 02/13/1995 TOTAL DEPTH 10373 PERF. 8000 - 9237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16350	X	16350	-0-	-0-	-0-	230	1	15856	2	Y	240	238	0			9
							264	9									
04	17423	X	17423	-0-	-0-	-0-	240	1	16919	2	Y	240	239	0			10
							264	9									
05	16882	X	16882	-0-	-0-	-0-	270	1	16358	2	Y	231	232	0			9
							254	9									
06	16990	X	16990	-0-	-0-	-0-	258	1	16503	2	Y	208	206	0			11
							229	9									
07	14177	X	14177	-0-	-0-	-0-	182	1	13773	2	Y	202	206	0			7
							222	9									
08	12183	X	10316	-0-	-1867	-0-	414	1	9742	2	Y	145	146	0			6
							160	9									

HOWELL, J.J. WELL #: 3 RRCID -> 082859 COMPL. DATE 05/27/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9064 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	X	5	-0-	-181	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
04	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
05	93	X	7	-0-	-86	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
06	90	X	69	-0-	-21	-0-	2	1	66	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	93	X	1	-0-	-92	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	7	X	1	-0-	-6	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

BARRERA, F. - STATE WELL #: 4 RRCID -> 087686 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7565 - 7574

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

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
03	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	73	1	5003	2	Y	76	78	0			3
							84	9									
04	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	85	1	5995	2	Y	85	84	0			4
							94	9									
05	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	90	1	5482	2	Y	77	78	0			3
							85	9									
06	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	87	1	5574	2	Y	71	70	0			4
							78	9									
07	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	71	1	5386	2	Y	79	80	0			3
							87	9									
*08	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	221	1	5209	2	Y	77	77	0			3
							85	9									

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
03	13187	X	13187	-0-	-0-	-0-	186	1	12788	2	Y	194	198	0			7
							213	9									
04	12725	X	12725	-0-	-0-	-0-	175	1	12357	2	Y	175	175	0			7
							193	9									
05	12416	X	12416	-0-	-0-	-0-	198	1	12032	2	Y	169	170	0			6
							186	9									
06	12087	X	12087	-0-	-0-	-0-	184	1	11739	2	Y	149	147	0			8
							164	9									
07	10355	X	10355	-0-	-0-	-0-	133	1	10060	2	Y	147	150	0			5
							162	9									
*08	11040	X	11040	-0-	-0-	-0-	443	1	10426	2	Y	155	154	0			6
							171	9									

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
03	5394	X	1967	-0-	-3427	-0-	28	1	1908	2	Y	28	30	0			1
							31	9									
04	4980	X	4077	-0-	-903	-0-	56	1	3959	2	Y	56	55	0			2
							62	9									
05	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	107	1	6494	2	Y	91	90	0			3
							100	9									
06	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	87	1	5578	2	Y	71	70	0			4
							78	9									
07	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	66	1	4989	2	Y	73	74	0			3
							80	9									
08	5394	X	2431	-0-	-2963	-0-	98	1	2297	2	Y	33	35	0			1
							36	9									

HOWELL, J.J. WELL #: 1 RRCID -> 098150 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 10591 PERF. 7856 - 8282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENTSEN BROS. "B" WELL #: 11 RRCID -> 133177 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 10011 PERF. 6656 - 6666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	6138	X	6002	-0-	-136	-0-	115 94	1 9	5793	2	Y	85	87	0			3
04	5940	X	5674	-0-	-266	-0-	107 87	1 9	5480	2	Y	79	79	0			3
05	6138	X	5822	-0-	-316	-0-	143 89	1 9	5590	2	Y	81	81	0			3
06	5940	X	5231	-0-	-709	-0-	122 70	1 9	5039	2	Y	64	64	0			3
07	6138	X	4461	-0-	-1677	-0-	87 72	1 9	4302	2	Y	65	66	0			2
08	6014	X	4738	-0-	-1276	-0-	255 74	1 9	4409	2	Y	67	66	0			3

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
03	34684	X	34684	-0-	-0-	-0-	488	1	33636	2	Y	509	491	0			19
							560	9									
04	27806	X	27806	-0-	-0-	-0-	383	1	27002	2	Y	383	386	0			16
							421	9									
05	25144	X	25144	-0-	-0-	-0-	402	1	24365	2	Y	343	346	0			13
							377	9									
06	21030	X	20040	-0-	-990	-0-	305	1	19464	2	Y	246	246	0			13
							271	9									
07	21731	X	13011	-0-	-8720	-0-	167	1	12639	2	Y	186	192	0			7
							205	9									
08	12958	X	30	-0-	-12928	-0-	1	1	29	2	Y	-0-	7	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
03	12958	X	12029	-0-	-929	-0-	169	1	11666	2	Y	176	181	0			6
							194	9									
04	12540	X	11795	-0-	-745	-0-	163	1	11453	2	Y	163	162	0			7
							179	9									
05	12958	X	11638	-0-	-1320	-0-	186	1	11277	2	Y	159	160	0			6
							175	9									
06	12540	X	11710	-0-	-830	-0-	178	1	11374	2	Y	144	142	0			8
							158	9									
07	12958	X	10569	-0-	-2389	-0-	135	1	10269	2	Y	150	153	0			5
							165	9									
08	12183	X	11190	-0-	-993	-0-	449	1	10568	2	Y	157	156	0			6
							173	9									

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18122	X	18122	-0-	-0-	-0-	255	1	17574	2	Y	266	270	0			10
							293	9									
04	16708	X	16708	-0-	-0-	-0-	230	1	16225	2	Y	230	231	0			9
							253	9									
05	17819	X	17819	-0-	-0-	-0-	285	1	17266	2	Y	244	244	0			9
							268	9									
06	16648	X	16648	-0-	-0-	-0-	253	1	16169	2	Y	205	203	0			11
							226	9									
07	15399	X	15399	-0-	-0-	-0-	197	1	14960	2	Y	220	223	0			8
							242	9									
*08	15019	X	15019	-0-	-0-	-0-	602	1	14186	2	Y	210	210	0			8
							231	9									

HOWELL, J. J. WELL #: 6 RRCID -> 156755 COMPL. DATE 11/09/1999 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 6576 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591

BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 9 RRCID -> 173707 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 10218 PERF. 8366 - 8630

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
03	9872	X	9872	-0-		-0-	-0-	189 153	1 9	9530	2	Y	139	143	0			5
04	9571	X	9571	-0-		-0-	-0-	180 147	1 9	9244	2	Y	134	133	0			6
05	10277	X	10277	-0-		-0-	-0-	252 156	1 9	9869	2	Y	142	143	0			5
06	8184	X	8184	-0-		-0-	-0-	191 112	1 9	7881	2	Y	102	102	0			5
07	6551	X	6551	-0-		-0-	-0-	128 105	1 9	6318	2	Y	95	97	0			3
*08	6177	X	6177	-0-		-0-	-0-	333 95	1 9	5749	2	Y	86	86	0			3

JUDD ESTATE-STATE WELL #: 10 RRCID -> 176288 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 7974 - 8876

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
03	7693	X	7693	-0-		-0-	-0-	147 119	1 9	7427	2	Y	108	111	0			4
04	7126	X	7126	-0-		-0-	-0-	134 109	1 9	6883	2	Y	99	99	0			4
05	7244	X	7244	-0-		-0-	-0-	178 111	1 9	6955	2	Y	101	101	0			4
06	6736	X	6736	-0-		-0-	-0-	157 91	1 9	6488	2	Y	83	83	0			4
07	6020	X	6020	-0-		-0-	-0-	118 97	1 9	5805	2	Y	88	89	0			3
*08	6158	X	6158	-0-		-0-	-0-	332 95	1 9	5731	2	Y	86	86	0			3

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. 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
03	15109	X	15109	-0-		-0-	-0-	213 243	1 9	14653	2	Y	221	226	0			8
04	14005	X	14005	-0-		-0-	-0-	193 212	1 9	13600	2	Y	193	193	0			8
05	14509	X	14509	-0-		-0-	-0-	232 219	1 9	14058	2	Y	199	199	0			8
06	13623	X	13623	-0-		-0-	-0-	207 184	1 9	13232	2	Y	167	166	0			9
07	12807	X	12807	-0-		-0-	-0-	164 201	1 9	12442	2	Y	183	185	0			7
*08	13176	X	13176	-0-		-0-	-0-	528 202	1 9	12446	2	Y	184	184	0			7

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. 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
03	18069	X	18069	-0-		-0-	-0-	254 292	1 9	17523	2	Y	265	271	0			10
04	17371	X	17371	-0-		-0-	-0-	239 263	1 9	16869	2	Y	239	239	0			10
05	7843	X	7391	-0-		-452	-0-	118 111	1 9	7162	2	Y	101	107	0			4
06	15001	X	15001	-0-		-0-	-0-	228 202	1 9	14571	2	Y	184	178	0			10
07	15013	X	15013	-0-		-0-	-0-	192 237	1 9	14584	2	Y	215	217	0			8
*08	13757	X	13757	-0-		-0-	-0-	552 211	1 9	12994	2	Y	192	193	0			7

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
03	10362	X	10362	-0-	-0-	-0-	198	1	10003	2	Y	146	151	0			5
							161	9									
04	8895	X	8895	-0-	-0-	-0-	167	1	8592	2	Y	124	124	0			5
							136	9									
05	8866	X	8528	-0-	-338	-0-	209	1	8188	2	Y	119	119	0			5
							131	9									
06	8640	X	8640	-0-	-0-	-0-	202	1	8320	2	Y	107	106	0			6
							118	9									
07	8866	X	7082	-0-	-1784	-0-	138	1	6831	2	Y	103	105	0			4
							113	9									
08	8866	X	7030	-0-	-1836	-0-	379	1	6543	2	Y	98	98	0			4
							108	9									

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
03	8067	X	8067	-0-	-0-	-0-	154	1	7788	2	Y	114	117	0			4
							125	9									
04	7652	X	7652	-0-	-0-	-0-	144	1	7390	2	Y	107	107	0			4
							118	9									
05	7797	X	7797	-0-	-0-	-0-	191	1	7486	2	Y	109	109	0			4
							120	9									
06	7154	X	7154	-0-	-0-	-0-	167	1	6889	2	Y	89	88	0			5
							98	9									
07	6448	X	6421	-0-	-27	-0-	126	1	6193	2	Y	93	95	0			3
							102	9									
*08	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	348	1	6019	2	Y	90	90	0			3
							99	9									

BARRERA, F. - STATE WELL #: 7 RRCID -> 199162 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 8936 - 9370

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENTSEN BROS. "B" WELL #: 14 RRCID -> 199557 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 6964 - 7056

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	61	1	3075	2	Y	45	46	0			2
							50	9									
04	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	60	1	3061	2	Y	44	44	0			2
							48	9									
05	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	79	1	3091	2	Y	45	45	0			2
							50	9									
06	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	68	1	2797	2	Y	36	36	0			2
							40	9									
07	2270	X	2270	-0-	-0-	-0-	44	1	2190	2	Y	33	34	0			1
							36	9									
*08	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	137	1	2362	2	Y	35	35	0			1
							39	9									

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BENTSEN BROS. "B" WELL #: 15 RRCID -> 203830 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9621 PERF. 7221 - 8192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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
03	7316	X	7316	-0-		-0-	-0-	140	1	7063	2	Y	103	107	0			4
								113	9									
04	7955	X	7955	-0-		-0-	-0-	150	1	7683	2	Y	111	110	0			5
								122	9									
05	8817	X	8817	-0-		-0-	-0-	216	1	8466	2	Y	123	123	0			5
								135	9									
06	7476	X	7476	-0-		-0-	-0-	175	1	7200	2	Y	92	92	0			5
								101	9									
07	6539	X	6539	-0-		-0-	-0-	128	1	6306	2	Y	95	97	0			3
								105	9									
*08	6323	X	6323	-0-		-0-	-0-	341	1	5885	2	Y	88	88	0			3
								97	9									

NEBLETT, G.E. ET AL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205373 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7746 - 8774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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
03	10243	X	10243	-0-		-0-	-0-	144	1	9933	2	Y	151	159	0			6
								166	9									
04	4650	X	2566	-0-		-2084	-0-	35	1	2494	2	Y	34	39	0			1
								37	9									
05	4805	X	226	-0-		-4579	-0-	4	1	219	2	Y	3	4	0			-0-
								3	9									
06	8840	X	8840	-0-		-0-	-0-	134	1	8586	2	Y	109	103	0			6
								120	9									
07	17293	X	17293	-0-		-0-	-0-	221	1	16800	2	Y	247	244	0			9
								272	9									
*08	12816	X	12816	-0-		-0-	-0-	514	1	12104	2	Y	180	182	0			7
								198	9									

BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 10 RRCID -> 206391 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 9378 PERF. 7250 - 8798

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
03	13888	X	12423	-0-		-1465	-0-	238	1	11992	2	Y	175	180	0			6
								193	9									
04	13080	X	11383	-0-		-1697	-0-	214	1	10993	2	Y	160	159	0			7
								176	9									
05	13485	X	11474	-0-		-2011	-0-	281	1	11018	2	Y	159	160	0			6
								175	9									
06	13050	X	9660	-0-		-3390	-0-	226	1	9303	2	Y	119	119	0			6
								131	9									
07	13485	X	8550	-0-		-4935	-0-	167	1	8247	2	Y	124	126	0			4
								136	9									
08	12431	X	8480	-0-		-3951	-0-	457	1	7892	2	Y	119	118	0			5
								131	9									

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. 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
03	4751	X	4751	-0-		-0-	-0-	91	1	4586	2	Y	67	69	0			2
								74	9									
04	4500	X	3950	-0-		-550	-0-	74	1	3815	2	Y	55	55	0			2
								61	9									
05	8374	X	8374	-0-		-0-	-0-	205	1	8041	2	Y	116	114	0			4
								128	9									
06	7026	X	7026	-0-		-0-	-0-	164	1	6765	2	Y	88	87	0			5
								97	9									
07	4981	X	4981	-0-		-0-	-0-	97	1	4805	2	Y	72	74	0			3
								79	9									
*08	4990	X	4990	-0-		-0-	-0-	269	1	4644	2	Y	70	70	0			3
								77	9									

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591

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
03	10133	X	10133	-0-	-0-	-0-	143	1	9827	2	Y	148	152	0			5
							163	9									
04	8935	X	8935	-0-	-0-	-0-	123	1	8676	2	Y	124	124	0			5
							136	9									
05	9795	X	9795	-0-	-0-	-0-	157	1	9491	2	Y	134	134	0			5
							147	9									
06	8597	X	8597	-0-	-0-	-0-	131	1	8349	2	Y	106	105	0			6
							117	9									
07	8680	X	7915	-0-	-765	-0-	101	1	7690	2	Y	113	115	0			4
							124	9									
08	8680	X	7690	-0-	-990	-0-	308	1	7263	2	Y	108	108	0			4
							119	9									

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
03	16249	X	16249	-0-	-0-	-0-	229	1	15757	2	Y	239	244	0			9
							263	9									
04	15148	X	15148	-0-	-0-	-0-	209	1	14709	2	Y	209	209	0			9
							230	9									
05	14539	X	14222	-0-	-317	-0-	227	1	13782	2	Y	194	196	0			7
							213	9									
06	14070	X	13352	-0-	-718	-0-	203	1	12969	2	Y	164	162	0			9
							180	9									
07	14539	X	12425	-0-	-2114	-0-	159	1	12071	2	Y	177	180	0			6
							195	9									
08	14539	X	11980	-0-	-2559	-0-	480	1	11315	2	Y	168	168	0			6
							185	9									

BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 11 RRCID -> 214065 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7435 - 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
03	18972	X	7770	-0-	-11202	-0-	149	1	7501	2	Y	109	114	0			4
							120	9									
04	18360	X	4687	-0-	-13673	-0-	88	1	4526	2	Y	66	67	0			3
							73	9									
05	18972	X	-0-	-0-	-18972	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
06	16230	X	6681	-0-	-9549	-0-	156	1	6435	2	Y	82	78	0			4
							90	9									
07	14633	X	14633	-0-	-0-	-0-	286	1	14113	2	Y	213	209	0			8
							234	9									
*08	15561	X	15561	-0-	-0-	-0-	838	1	14484	2	Y	217	217	0			8
							239	9									

BENTSEN BROS. "B" WELL #: 16 RRCID -> 215048 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 9133 PERF. 6826 - 6836

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
JUDD ESTATE-STATE WELL #: 14 RRCID -> 215481 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 9061 PERF. 6870 - 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
03	6542	X	6542	-0-	-0-	-0-	125	1	6316	2	Y	92	95	0			3
							101	9									
04	7400	X	7400	-0-	-0-	-0-	139	1	7148	2	Y	103	102	0			4
							113	9									
05	9636	X	9636	-0-	-0-	-0-	236	1	9253	2	Y	134	133	0			5
							147	9									
06	8225	X	8225	-0-	-0-	-0-	192	1	7921	2	Y	102	102	0			5
							112	9									
07	7398	X	7398	-0-	-0-	-0-	145	1	7134	2	Y	108	109	0			4
							119	9									
*08	7203	X	7203	-0-	-0-	-0-	388	1	6704	2	Y	101	101	0			4
							111	9									

NEBLETT, G. E. ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 220751 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 9166 PERF. 7096 - 8091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14250	X	14250	-0-	-0-	-0-	201	1	13819	2	Y	209	212	0			8
							230	9									
04	12529	X	12529	-0-	-0-	-0-	173	1	12167	2	Y	172	173	0			7
							189	9									
05	13570	X	13570	-0-	-0-	-0-	217	1	13149	2	Y	185	185	0			7
							204	9									
06	12643	X	12643	-0-	-0-	-0-	192	1	12280	2	Y	155	154	0			8
							171	9									
07	11569	X	11569	-0-	-0-	-0-	148	1	11238	2	Y	166	168	0			6
							183	9									
*08	11431	X	11431	-0-	-0-	-0-	458	1	10797	2	Y	160	160	0			6
							176	9									

BENTSON 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
03	13683	X	13683	-0-	-0-	-0-	262	1	13209	2	Y	193	197	0			7
							212	9									
04	12510	X	11732	-0-	-778	-0-	221	1	11331	2	Y	164	164	0			7
							180	9									
05	13223	X	13223	-0-	-0-	-0-	324	1	12697	2	Y	184	184	0			7
							202	9									
06	12510	X	11628	-0-	-882	-0-	272	1	11198	2	Y	144	143	0			8
							158	9									
07	12927	X	10274	-0-	-2653	-0-	201	1	9909	2	Y	149	152	0			5
							164	9									
08	12927	X	10437	-0-	-2490	-0-	562	1	9714	2	Y	146	145	0			6
							161	9									

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
03	567	N	567	-0-	-0-	-0-	11	1	547	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	6	1	331	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
05	341	N	100	-0-	-241	-0-	2	1	96	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
06	540	N	71	-0-	-469	-0-	2	1	68	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	341	N	18	-0-	-323	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	14	-0-	-79	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
03	3100	N	947	-0-	-2153	12238	18	1	915	2	Y	13	29	0			-0-
							14	9									
04	13165	X	927	-0-	-12238	-0-	17	1	895	2	Y	14	13	0			1
							15	9									
05	3007	X	633	-0-	-2374	-0-	16	1	608	2	Y	8	9	0			-0-
							9	9									
06	2910	X	868	-0-	-2042	-0-	20	1	835	2	Y	12	11	0			1
							13	9									
07	3007	X	449	-0-	-2558	-0-	9	1	433	2	Y	6	7	0			-0-
							7	9									
08	961	X	772	-0-	-189	-0-	42	1	718	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									

JUDD ESTATE-STATE WELL #: 16 RRCID -> 242274 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 7974 - 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
03	20584	X	19617	-0-	-967	-0-	375	1	18937	2	Y	277	284	0			10
							305	9									
04	18210	X	17455	-0-	-755	-0-	328	1	16859	2	Y	244	244	0			10
							268	9									
05	20801	X	18090	-0-	-2711	-0-	443	1	17370	2	Y	252	252	0			10
							277	9									
06	20130	X	15883	-0-	-4247	-0-	371	1	15295	2	Y	197	196	0			11
							217	9									
07	20801	X	13896	-0-	-6905	-0-	272	1	13403	2	Y	201	205	0			7
							221	9									
08	19623	X	13935	-0-	-5688	-0-	751	1	12971	2	Y	194	194	0			7
							213	9									

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
03	13453	X	13453	-0-	-0-	-0-	189	1	13047	2	Y	197	199	0			7
							217	9									
04	12205	X	12205	-0-	-0-	-0-	168	1	11851	2	Y	169	169	0			7
							186	9									
05	15850	X	15850	-0-	-0-	-0-	253	1	15359	2	Y	216	215	0			8
							238	9									
06	15445	X	15445	-0-	-0-	-0-	235	1	15001	2	Y	190	188	0			10
							209	9									
07	12715	X	12715	-0-	-0-	-0-	163	1	12352	2	Y	182	185	0			7
							200	9									
*08	13875	X	13875	-0-	-0-	-0-	556	1	13107	2	Y	193	193	0			7
							212	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
03	3379	X	2967	-0-	-412	-0-	42	1	2878	2	Y	43	44	0			2
							47	9									
04	2970	X	2924	-0-	-46	-0-	40	1	2840	2	Y	40	40	0			2
							44	9									
05	3069	X	2923	-0-	-146	-0-	47	1	2832	2	Y	40	40	0			2
							44	9									
06	2970	X	2587	-0-	-383	-0-	39	1	2513	2	Y	32	32	0			2
							35	9									
07	3069	X	2557	-0-	-512	-0-	33	1	2484	2	Y	36	37	0			1
							40	9									
08	2511	X	2477	-0-	-34	-0-	99	1	2339	2	Y	35	35	0			1
							39	9									

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BENTSEN BROS. "B" WELL #: 17 RRCID -> 265949 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8825 - 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
03	9116	X	9116	-0-	-0-	-0-	9022	2	4	4	Y	82	79	0			3
							90	9									
04	10561	X	10561	-0-	-0-	-0-	10405	2	4	4	Y	138	135	0			6
							152	9									
05	10113	X	10113	-0-	-0-	-0-	9961	2	3	4	Y	135	136	0			5
							149	9									
06	9390	X	6867	-0-	-2523	-0-	6774	2	2	4	Y	83	84	0			4
							91	9									
07	10912	X	2808	-0-	-8104	-0-	55	1	2702	2	Y	46	48	0			2
							51	9									
*08	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	130	1	2239	2	Y	33	34	0			1
							36	9									

BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 15 RRCID -> 265965 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 8354 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	49569	X	39606	-0-	-9963	-0-	39195	2	18	4	Y	357	344	0			13
							393	9									
04	43860	X	41313	-0-	-2547	-0-	40704	2	15	4	Y	540	531	0			22
							594	9									
05	43710	X	39243	-0-	-4467	-0-	38651	2	13	4	Y	526	528	0			20
							579	9									
06	42300	X	40387	-0-	-1913	-0-	39839	2	12	4	Y	487	481	0			26
							536	9									
07	42687	X	30620	-0-	-12067	-0-	598	1	29475	2	Y	497	505	0			18
							547	9									
*08	30395	X	30395	-0-	-0-	-0-	1638	1	28291	2	Y	424	426	0			16
							466	9									

BENTSEN BROS. "B" WELL #: 18 RRCID -> 265966 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7774 - 8980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18909	X	18909	-0-	-0-	-0-	18713	2	9	4	Y	170	164	0			6
							187	9									
04	10156	X	10156	-0-	-0-	-0-	10006	2	4	4	Y	133	134	0			5
							146	9									
05	6572	X	5336	-0-	-1236	-0-	5255	2	2	4	Y	72	74	0			3
							79	9									
06	6360	X	5296	-0-	-1064	-0-	5225	2	2	4	Y	63	63	0			3
							69	9									
07	6572	X	3205	-0-	-3367	-0-	63	1	3084	2	Y	53	54	0			2
							58	9									
*08	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	193	1	3341	2	Y	50	50	0			2
							55	9									

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
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
03	1732	X	1732	-0-	-0-	-0-	181	1	30	2	Y	-0-					70
							1521	3									
04	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	220	1	38	2	Y	18	63	1			25
							1685	3	20	9							
05	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	214	1	14	2	Y	20					45
							1793	3	22	9							
06	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	237	1	21	2	Y	4	45	1			4
							1783	3	4	9							
07	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	192	1	14	2	Y	19	2	1			21
							1661	3	21	9							
*08	1926	X	1926	-0-	-0-	-0-	63	1	12	2	Y	8					29
							1842	3	9	9							

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
SAGA WELL #: 3 RRCID -> 219650 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9752 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2170	N	1993	-0-	-177	-0-	205	1	34	2	N	35					114
							1715	3	39	9							
04	2220	N	1938	-0-	-282	-0-	217	1	38	2	N	22	74	1			62
							1659	3	24	9							
05	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	221	1	15	2	N	19					81
							1852	3	21	9							
06	1920	N	1649	-0-	-271	-0-	190	1	17	2	N	9					90
							1432	3	10	9							
07	2015	N	1774	-0-	-241	-0-	180	1	13	2	N	20					110
							1559	3	22	9							
08	2108	N	1687	-0-	-421	-0-	55	1	10	2	N	19					129
							1601	3	21	9							

SAGA WELL #: 2 RRCID -> 220401 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 9536 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8698	X	8698	-0-	-0-	-0-	904	1	148	2	Y	62					64
							7578	3	68	9							
04	7844	X	7844	-0-	-0-	-0-	882	1	154	2	Y	58	58	1			64
							6744	3	64	9							
05	7781	X	7730	-0-	-51	-0-	814	1	55	2	Y	31					95
							6827	3	34	9							
06	7530	X	6609	-0-	-921	-0-	759	1	68	2	Y	65	94	1			66
							5710	3	72	9							
07	7781	X	7510	-0-	-271	-0-	769	1	54	2	Y	30	42	1			54
							6654	3	33	9							
*08	5817	X	5817	-0-	-0-	-0-	191	1	36	2	Y	31					85
							5556	3	34	9							

SAGA WELL #: 4 RRCID -> 221665 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1240	N	1084	-0-	-156	-0-	114	1	19	2	N	-0-					27
							951	3									
04	1230	N	1004	-0-	-226	-0-	114	1	20	2	N	-0-					27
							870	3									
05	1023	N	958	-0-	-65	-0-	101	1	7	2	N	-0-					27
							850	3									
06	1050	N	919	-0-	-131	-0-	107	1	10	2	N	-0-					27
							802	3									
07	1023	N	954	-0-	-69	-0-	98	1	7	2	N	-0-					27
							849	3									
08	961	N	842	-0-	-119	-0-	28	1	5	2	N	-0-					27
							809	3									

LA COYOTA (QUEEN CITY) 50705 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CICO OIL & GAS COMPANY 153410
GARCIA HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 255541 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7210 - 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
03	44175	X	34284	-0-	-9891	-0-	119	1	33877	2	N	262	179	1			247
							288	9									
04	40650	X	31440	-0-	-9210	-0-	109	1	31033	2	N	271	172	1			346
							298	9									
05	38998	X	32512	-0-	-6486	-0-	113	1	32123	2	N	251	358	1			239
							276	9									
06	35550	X	31491	-0-	-4059	-0-	109	1	31116	2	N	242	354	1			127
							266	9									
07	35495	X	31568	-0-	-3927	-0-	109	1	31162	2	N	270	175	1			222
							297	9									
08	33511	X	29926	-0-	-3585	-0-	103	1	29552	2	N	246	351	1			117
							271	9									

LA COYOTA (QUEEN CITY) //CONT.// 50705 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CICO OIL & GAS COMPANY //CONT.// 153410
GARCIA HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 262319 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7184 - 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
03	24365	X	24365	-0-	-0-	-0-	82	1	24052	2	N	210	177	1			237
							231	9									
04	23850	X	23850	-0-	-0-	-0-	82	1	23580	2	N	171	171	1			237
							188	9									
05	24459	X	23697	-0-	-762	-0-	82	1	23361	2	N	231	177	1			291
							254	9									
06	23670	X	21858	-0-	-1812	-0-	82	1	21590	2	N	169	360	1			100
							186	9									
07	24459	X	21597	-0-	-2862	-0-	75	1	21322	2	N	182	165	1			117
							200	9									
08	22878	X	20048	-0-	-2830	-0-	70	1	19931	2	N	43					160
							47	9									

LA CRUZ (ESCONDIDO) 50709 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
PEAK ENERGY CORPORATION 647135
BENAVIDES-CNR WELL #: 23 RRCID -> 096188 COMPL. DATE 04/14/1981 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 4896 - 5065

03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	28	1	311	2	N	-0-					-0-
04	930	N	490	-0-	-440	-0-	23	1	467	2	N	-0-					-0-
05	434	N	48	-0-	-386	-0-	12	1	36	2	N	-0-					-0-
06	330	N	11	-0-	-319	-0-	4	1	7	2	N	-0-					-0-
07	496	N	183	-0-	-313	-0-	61	1	122	2	N	-0-					-0-
*08	458	N	458	-0-	-0-	-0-	114	1	344	2	N	-0-					-0-

BENAVIDES-CNR WELL #: 24 RRCID -> 096838 COMPL. DATE 04/07/1981 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 4887 - 5123

03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	29	1	323	2	N	-0-					-0-
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	16	1	324	2	N	-0-					-0-
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	90	1	284	2	N	-0-					-0-
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	117	1	228	2	N	-0-					-0-
07	341	N	316	-0-	-25	-0-	106	1	210	2	N	-0-					-0-
08	372	N	160	-0-	-212	-0-	40	1	120	2	N	-0-					-0-

LA ENCANTADA (VICKSBURG E) 50715 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
VENECIA-MANGEL GU WELL #: 1 RRCID -> 174035 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9332 - 9343

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

D90 ENERGY, LLC 195797
MANGEL A WELL #: 1 RRCID -> 173316 COMPL. DATE 09/04/1999 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 8562 - 8760

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					62

LA ENCANTADA, E. (I-60) 50716 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
VENECIA-MANGEL GU WELL #: 1 RRCID -> 180783 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5005 - 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
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
MANGEL A WELL #: 1 RRCID -> 173790 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10910 PERF. 8562 - 8581

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA GLORIA (ATLEE -B- ZONE) 50744 039 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
ROYKO OIL COMPANY 732198
JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 139689 COMPL. DATE 07/20/1991 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 6832 - 6840

03	DLQ G-10	626	-0-	626	11622	626	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	637	-0-	637	12259	637	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	640	-0-	640	12899	640	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12899					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12899					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12899					Y	NO RPT					-0-

LA GLORIA (ATLEE -F- ZONE) 50744 078 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 114C RRCID -> 256358 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6997 - 7013

03	8471	8471	-0-	-0-	-0-	1052	1	7110	2	Y	281	349	1			186
						309	9									
04	13872 R	13872	-0-	-0-	-0-	1130	1	12378	2	Y	331	374	1			143
						364	9									
05	11238 R	11238	-0-	-0-	-0-	1187	1	9610	2	Y	401	378	1			166
						441	9									
06	15055 R	15055	-0-	-0-	-0-	1151	1	13457	2	Y	406	352	1			220
						447	9									
07	14322 #	12261	-0-	-2061	-0-	1143	1	10775	2	Y	312	177	1			355
						343	9									
08	14322 #	11128	-0-	-3194	-0-	1048	1	10035	2	Y	41	357	1			39
						45	9									

LA GLORIA (BRANSON) 50744 195 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 115 RRCID -> 256541 COMPL. DATE 01/08/2012 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8204 - 8214

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	6297	-0-	6297	6297	777	1	5393	2	N	115	188	1			64
						127	9									
12	SWR 10	6976	-0-	6976	13273	803	1	6028	2	N	132					196
						145	9									
01	SWR 10	8247	-0-	8247	21520	803	1	7275	2	N	154	194	1			156
						169	9									
02	SWR 10	6962	-0-	6962	28482	725	1	6057	2	N	164	174	1			146
						180	9									
03	SWR 10	4209	-0-	4209	32691	775	1	3357	2	N	70					216
						77	9									
04	SWR 10	3145	-0-	3145	35836	777	1	2327	2	N	37	183	1			70
						41	9									
05	SWR 10	3083	-0-	3083	38919	803	1	2239	2	N	37					107
						41	9									
06	0 W	2009	-0-	2009	40928	331	1	1669	2	N	8					115
						9	9									
07	0 W	1214	-0-	1214	42142	19	1	1150	2	N	41					156
						45	9									
08	0 W	-0-	-0-	-0-	42142					N	-0-					156

GOLDSTON OIL CORPORATION 313990
MYRICK WELL #: 1 RRCID -> 248712 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 8091 - 8138

03	2325 #	2025	-0-	-300	-0-	491	1	1534	2	Y	-0-					29
04	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	536	1	1664	2	Y	-0-					29
05	3031 N	3031	-0-	-0-	-0-	590	1	2441	2	Y	-0-					29
06	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	662	1	1597	2	Y	-0-					29
07	2263 N	2035	-0-	-228	-0-	597	1	1438	2	Y	-0-					29
08	2945 N	2157	-0-	-788	-0-	693	1	1464	2	Y	-0-					29

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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHURCH OF THE BRETHREN WELL #: 7 RRCID -> 196624 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8290 - 8294

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					-0-
04	1410 N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					-0-
05	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (ELOISE) 50744 351 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
WINN EXPLORATION CO., INC. 932465
SCOTT & HERNANDEZ UNIT 1 WELL #: 2 C RRCID -> 164943 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7540 - 7633

03	6510 #	3394	-0-	-3116	-0-	3394	2			Y	-0-					62
04	6300 #	744	-0-	-5556	-0-	744	2			Y	-0-					62
05	11470	11470	-0-	-0-	-0-	11470	2			Y	-0-					62
06	10648	10648	-0-	-0-	-0-	10648	2			Y	-0-					62
07	8690	8690	-0-	-0-	-0-	8690	2			Y	-0-					62
08	7750	NO RPT	-0-	-7750	-0-					Y	NO RPT					62

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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-
04	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					-0-
05	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (HORNSBY -A-) 50744 442 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EOG RESOURCES, INC. 253162
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 114T RRCID -> 256364 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7231 - 7270

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROYKO OIL COMPANY 732198
JORDAN WELL #: 2 RRCID -> 096958 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 7180 - 7194

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA GLORIA (JORDAN) 50744 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
WINN EXPLORATION CO., INC. 932465
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
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (LOHMAN) 50744 637 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
SAENZ WELL #: 1 RRCID -> 200003 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8924 - 8952

03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					120
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	181	2	89	9	N	81	87	1			114
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	182	2	14	9	N	13					127
06	180	N	132	-0-	-48	-0-	132	2			N	-0-					127
07	355	N	355	-0-	-0-	-0-	307	2	48	9	N	44					171
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					171

CHURCH OF THE BRETHREN WELL #: 11 RRCID -> 257842 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8644 - 8716

03	4061	X	3443	-0-	-618	-0-	1016	1	2415	2	Y	11	33	1			13
							12	9									
04	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	841	1	2016	2	Y	4					17
							4	9									
05	3999	X	3120	-0-	-879	-0-	713	1	2390	2	Y	15					32
							17	9									
06	3870	X	3544	-0-	-326	-0-	1002	1	2531	2	Y	10					42
							11	9									
07	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	965	1	2465	2	Y	19	32	1			29
							21	9									
08	3441	X	3105	-0-	-336	-0-	1005	1	2046	2	Y	49					78
							54	9									

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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHURCH OF THE BRETHREN UNIT WELL #: 10 RRCID -> 190382 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8810 - 9342

03	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					456
04	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					456
05	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					456
06	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					456
07	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					456
08	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					456

LA GLORIA (LOMA BLANCA I) 50744 655 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
CHURCH OF THE BRETHREN WELL #: 13 RRCID -> 263250 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 9198 - 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
03	7781	#	4096	-0-	-3685	-0-	4049	2	47	9	Y	43	139	1			53
04	3769	R	3769	-0-	-0-	-0-	3748	2	21	9	Y	19					72
05	5580	#	4243	-0-	-1337	-0-	4165	2	78	9	Y	71					143
06	4844	R	4844	-0-	-0-	-0-	4790	2	54	9	Y	49					192
07	4464	R	4464	-0-	-0-	-0-	4369	2	95	9	Y	86	145	1			133
08	4247	#	3482	-0-	-765	-0-	3472	2	10	9	Y	9					142

LA GLORIA (LOS OLMOS) 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
DCP MIDSTREAM, LP 195918
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 42 RRCID -> 116013 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6180 - 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
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 116 RRCID -> 262047 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6666 - 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
03	4650	X	1027	-0-	-3623	-0-	132 3	1 9	892	2	Y	3	6	1			2
04	3210	X	3	-0-	-3207	-0-	3	2			Y	-0-	2	1			-0-
05	1209	X	4	-0-	-1205	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
06	1170	X	19	-0-	-1151	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
07	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					-0-
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 118 RRCID -> 268872 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 9592 PERF. 5976 - 5996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		448	-0-	448	448	5	1	443	2	Y	-0-					-0-
*08	60884	X	59836	-0-	-1048	-0-	71 168	1 9	59597	2	Y	153	7	1			146

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					-0-
04	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT					-0-
05	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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 #: 8 T RRCID -> 011403 COMPL. DATE 01/28/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-
04	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 011406 COMPL. DATE 06/07/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 27 C RRCID -> 011412 COMPL. DATE 03/29/1950 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 5954 - 5980

03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 4 L RRCID -> 011415 COMPL. DATE 02/25/1959 TOTAL DEPTH 7229 PERF. N/A

03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 011440 COMPL. DATE 05/07/1985 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 6023 - 6038

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 25 T RRCID -> 011459 COMPL. DATE 01/06/1972 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 6982 - 7003

03	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					N	NO RPT					-0-
04	3930	X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					N	NO RPT					-0-
05	6603	X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		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 #: 4 M RRCID -> 040267 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 7229 PERF. 5405 - 5707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					-0-
04	1230	X	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					-0-
05	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 4 U RRCID -> 040268 COMPL. DATE 05/31/1966 TOTAL DEPTH 7229 PERF. N/A

03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 66 RRCID -> 044825 COMPL. DATE 08/04/1968 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		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

03	7967	X	NO RPT	-0-	-7967	-0-					N	NO RPT					-0-
04	7710	X	NO RPT	-0-	-7710	-0-					N	NO RPT					-0-
05	7967	X	NO RPT	-0-	-7967	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 54 RRCID -> 045880 COMPL. DATE 12/01/1991 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5956 - 5972

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 69 RRCID -> 047568 COMPL. DATE 01/05/1970 TOTAL DEPTH 7505 PERF. N/A

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (LOS OLMOS) //CONT.// 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 049798 COMPL. DATE 02/07/1971 TOTAL DEPTH 6570 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 65 RRCID -> 054459 COMPL. DATE 02/09/1973 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A

03	1767 N	NO RPT	-0-	-1767	-0-			N	NO RPT			-0-
04	1800 N	NO RPT	-0-	-1800	-0-			N	NO RPT			-0-
05	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 20 L RRCID -> 058540 COMPL. DATE 05/01/1974 TOTAL DEPTH 7704 PERF. N/A

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 20 U RRCID -> 058541 COMPL. DATE 05/01/1974 TOTAL DEPTH 7704 PERF. N/A

03	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			N	NO RPT			-0-
04	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-			N	NO RPT			-0-
05	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 99 RRCID -> 104031 COMPL. DATE 04/20/1992 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 5680 - 6654

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

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 83 RRCID -> 107952 COMPL. DATE 04/12/1987 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5780 - 5802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 117437 COMPL. DATE 04/25/1985 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6150 - 6178

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

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
03	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					-0-
04	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT					-0-
05	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		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

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-
04	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					-0-
05	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 110 RRCID -> 133161 COMPL. DATE 10/27/1989 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 5716 - 5750

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 133165 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 5836 - 5846

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 106 RRCID -> 146059 COMPL. DATE 06/07/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5439 - 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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (LOS OLMOS) //CONT.// 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
WINN EXPLORATION CO., INC. 932465
SCOTT & HERNANDEZ UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 160080 COMPL. DATE 07/16/1996 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 7122 - 7142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					-0-
05	3100	N	11063	-0-	7963	7963	11063	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	8177	-0-	5177	13140	8177	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	7563	-0-	4463	17603	7563	2			Y	-0-					-0-
08	775	X	NO RPT	-0-	-775	16828					Y	NO RPT					-0-

LA GLORIA (LOUELLA) 50744 670 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
LAMAY CORPORATION 484025
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 125814 COMPL. DATE 10/17/1987 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9233 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	91	-0-	-343	-0-	91	2			N	-0-					-0-
04	420	N	126	-0-	-294	-0-	126	2			N	-0-					-0-
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
08	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					-0-

HOPPER WELL #: 1 RRCID -> 129785 COMPL. DATE 11/12/1988 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9018 - 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
03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
06	510	N	498	-0-	-12	-0-	498	2			N	-0-					-0-
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
*08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-

LA GLORIA (MCGEHEE -A-) 50744 702 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 115 RRCID -> 256348 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8184 - 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	33300	X	-0-	-0-	-33300	-0-					N	-0-					-0-
*10	24056	X	-0-	-0-	-24056	-0-					N	-0-					-0-
*11	23280	X	-0-	-0-	-23280	-0-					N	-0-					-0-
*12	13671	X	-0-	-0-	-13671	-0-					N	-0-					-0-
*01	11625	X	-0-	-0-	-11625	-0-					N	-0-					-0-
*02	10500	X	-0-	-0-	-10500	-0-					N	-0-					-0-
*03	9486	X	-0-	-0-	-9486	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-					N	-0-					-0-
*06	342	X	-0-	-0-	-342	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156

GOLDSTON OIL CORPORATION 313990
MYRICK WELL #: 1 RRCID -> 223048 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 8476 - 8505

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

LA GLORIA (MCGEHEE -A-) //CONT.// 50744 702 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
GOLDSTON OIL CORPORATION //CONT.// 313990
MYRICK WELL #: 2 RRCID -> 238512 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8380 - 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
03	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	362	1	748	2	Y	-0-					21
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	340	1	262	2	Y	-0-					21
05	837	N	636	-0-	-201	-0-	476	1	160	2	Y	-0-					21
06	1080	N	648	-0-	-432	-0-	532	1	116	2	Y	-0-					21
07	808	N	808	-0-	-0-	-0-	492	1	316	2	Y	-0-					21
*08	799	N	799	-0-	-0-	-0-	578	1	221	2	Y	-0-					21

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

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

03	1488	#	1098	-0-	-390	-0-	1096	3	2	9	N	2					179
04	1380	#	526	-0-	-854	-0-	525	3	1	9	N	1					180
05	1495	R	1495	-0-	-0-	-0-	1492	3	3	9	N	3					183
06	1532	R	1532	-0-	-0-	-0-	1531	3	1	9	N	1					184
07	1188	R	1188	-0-	-0-	-0-	1182	3	6	9	N	5					189
08	1488	#	1203	-0-	-285	-0-	1199	3	4	9	N	4					193

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	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

03	2015	#	1976	-0-	-39	-0-	1904	3	72	9	N	65					118
04	1950	#	1877	-0-	-73	-0-	1832	3	45	9	N	41					159
05	1953	#	1915	-0-	-38	-0-	1860	3	55	9	N	50	181	1			28
06	1920	#	1860	-0-	-60	-0-	1781	3	79	9	N	72					100
07	1984	#	1900	-0-	-84	-0-	1832	3	68	9	N	62					162
08	1984	#	1854	-0-	-130	-0-	1823	3	31	9	N	28					190

LA GRULLA (YEGUA 7100) 50780 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
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
03	29295	X	10671	-0-	-18624	-0-	10497	2	174	9	N	158	181	1			153
04	28350	X	27403	-0-	-947	-0-	26941	2	462	9	N	420	362	1			211
05	29295	X	28560	-0-	-735	-0-	903	1	27254	2	N	366	363	1			214
							403	9									
06	27180	X	25454	-0-	-1726	-0-	892	1	24224	2	N	307	181	1			340
							338	9									
07	28303	X	26902	-0-	-1401	-0-	1134	1	25484	2	N	258	353	1			245
							284	9									
*08	31427	X	31427	-0-	-0-	-0-	1052	1	29968	2	N	370	354	1			261
							407	9									

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
03	13144	X	5892	-0-	-7252	-0-	5815	2	77	9	N	70	181	1			86
04	12720	X	8447	-0-	-4273	-0-	8328	2	119	9	N	108					194
05	13561	X	13561	-0-	-0-	-0-	431	1	12992	2	N	125	179	1			140
							138	9									
06	11461	X	11461	-0-	-0-	-0-	404	1	10972	2	N	77	178	1			39
							85	9									
07	10706	X	10706	-0-	-0-	-0-	453	1	10175	2	N	71					110
							78	9									
08	10075	X	9691	-0-	-384	-0-	326	1	9301	2	N	58					168
							64	9									

GARCIA LAND AND LIVESTOCK WELL #: 1 RRCID -> 261366 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7328 - 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
03	1426	N	726	-0-	-700	-0-	722	2	4	9	N	4					37
04	1350	N	1249	-0-	-101	-0-	1217	2	32	9	N	29					66
05	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	51	1	1536	2	N	22					88
							24	9									
06	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	52	1	1412	2	N	16					104
							18	9									
07	1302	N	1262	-0-	-40	-0-	53	1	1195	2	N	13					117
							14	9									
08	1612	N	1386	-0-	-226	-0-	46	1	1323	2	N	15					132
							17	9									

REILLY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 262660 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6776 - 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
03	7006	X	3675	-0-	-3331	-0-	3664	2	11	9	N	10					89
04	6780	X	4316	-0-	-2464	-0-	4263	2	53	9	N	48					137
05	7715	X	7715	-0-	-0-	-0-	243	1	7337	2	N	123	181	1			79
							135	9									
06	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	164	1	4453	2	N	38					117
							42	9									
07	4464	X	3656	-0-	-808	-0-	154	1	3472	2	N	27					144
							30	9									
08	7719	X	3152	-0-	-4567	-0-	106	1	3016	2	N	27					171
							30	9									

LA GRULLA (YEGUA 7100) //CONT.// 50780 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
REILLY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 267332 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6979 - 6989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27900	X	1669	-0-	-26231	-0-	1647	2	22	9	N	20					57
04	27000	X	3327	-0-	-23673	-0-	3277	2	50	9	N	45					102
05	27900	X	3388	-0-	-24512	-0-	108	1	3251	2	N	26					128
							29	9									
06	6390	X	2829	-0-	-3561	-0-	100	1	2727	2	N	2					130
							2	9									
07	3441	X	1552	-0-	-1889	-0-	66	1	1486	2	N	-0-					130
08	3441	X	2418	-0-	-1023	-0-	82	1	2333	2	N	3					133
							3	9									

LEGEND NATURAL GAS III, LP 495553
GARCIA HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161076 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 13951 PERF. 7139 - 8264

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					168
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					168
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168

VERA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162883 COMPL. DATE 04/27/1997 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 6370 - 6970

03	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	62	1	1584	3	N	21					135
							23	9									
04	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	21	1	1289	3	N	42					177
							46	9									
05	1116	N	1052	-0-	-64	-0-	66	1	973	3	N	12					189
							13	9									
06	1620	N	1272	-0-	-348	-0-	80	1	1156	3	N	33					222
							36	9									
07	1395	N	764	-0-	-631	-0-	54	1	709	3	N	1	180	1			43
							1	9									
08	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					43

GARCIA HEIRS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164057 COMPL. DATE 07/28/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6459 - 6970

03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	20	1	496	3	N	-0-					87
04	1380	N	853	-0-	-527	-0-	14	1	839	3	N	-0-					87
05	1085	N	614	-0-	-471	-0-	39	1	575	3	N	-0-					87
06	796	N	796	-0-	-0-	-0-	51	1	745	3	N	-0-					87
07	868	N	322	-0-	-546	-0-	22	1	300	3	N	-0-					87
08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					87

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GRULLA, DEEP (11,300 SAND) //CONT.// 50783 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS III, LP 495553
IAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157021 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 14830 PERF.11530 - 11602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	X	331	-0-	-72	-0-	12	1	319	3	N	-0-					-0-
04	600	X	534	-0-	-66	-0-	9	1	525	3	N	-0-					-0-
05	620	X	598	-0-	-22	-0-	38	1	560	3	N	-0-					-0-
06	617	X	617	-0-	-0-	-0-	40	1	577	3	N	-0-					-0-
07	655	X	655	-0-	-0-	-0-	45	1	610	3	N	-0-					-0-
08	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-

GARCIA HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159644 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 14820 PERF.12094 - 12166

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	835	N	835	-0-	-0-	-0-	59	1	776	3	N	-0-					-0-
08	0	N	-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

03	2852	X	1820	-0-	-1032	-0-	98	1	1722	3	N	-0-					143
04	2760	X	2059	-0-	-701	-0-	68	1	1987	3	N	4					147
							4	9									
05	2325	X	1939	-0-	-386	-0-	89	1	1850	3	N	-0-					147
06	2206	X	2206	-0-	-0-	-0-	96	1	2110	3	N	-0-					147
07	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	99	1	2361	3	N	-0-					147
08	2139	X	2123	-0-	-16	-0-	95	1	2028	3	N	-0-					147

LA JARA (FRIO) 50827 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
CORBETT, C. M. WELL #: 1 RRCID -> 081527 COMPL. DATE 02/07/1979 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9990 - 10011

*10	310	N	260	-0-	-50	-0-	260	2			N	-0-					27
*11	300	N	209	-0-	-91	-0-	209	2			N	-0-					27
12	279	N	191	-0-	-88	-0-	191	2			N	-0-					27
01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					27
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					27
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					27
04	300	N	181	-0-	-119	-0-	181	2			N	-0-					27
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					27
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					27
*07	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					27
08	248	N	179	-0-	-69	-0-	179	2			N	-0-					27

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
FNB CINCINNATI WELL #: 4 RRCID -> 061486 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9906 - 9959

03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	84	1	82	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	85	-0-	-35	-0-	46	1	39	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	120	-0-	-35	-0-	61	1	59	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	95	-0-	-55	-0-	48	1	47	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	83	-0-	-41	-0-	43	1	40	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	127	-0-	-28	-0-	65	1	62	2	Y	-0-					-0-

LA JARA (FRIO) //CONT.// 50827 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
MCALLEN, A.A. WELL #: 2 RRCID -> 076054 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 13934 PERF. 9800 - 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
03	1240	X	1126	-0-	-114	-0-	564	1 8 9	554	2	Y	7	60	1			20
04	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	613	1 1 9	518	2	Y	1					21
05	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	638	1 9 9	614	2	Y	8					29
06	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	575	1 4 9	563	2	Y	4					33
07	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	612	1 6 9	572	2	Y	5					38
*08	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	865	1	824	2	Y	-0-					38

MCALLEN, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 107789 COMPL. DATE 09/10/1983 TOTAL DEPTH 11468 PERF. 9606 - 9744

03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	263	1	258	2	Y	-0-					-0-
04	570	N	413	-0-	-157	-0-	224	1	189	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	446	-0-	-143	-0-	227	1	219	2	Y	-0-					-0-
06	549	N	549	-0-	-0-	-0-	277	1	272	2	Y	-0-					-0-
07	589	N	532	-0-	-57	-0-	275	1	257	2	Y	-0-					-0-
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-

LA MANGANA (WILCOX 7800) 50848 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
PENA, HELEN L. WELL #: 1 RRCID -> 164021 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 7580 - 7586

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

LA MESTENA (FRIO 6500) 50869 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
LA PRESA WELL #: 15 RRCID -> 242090 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6609 - 6618

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

LA MOCA RANCH (ESCONDIDO) 50876 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES II, LLC 254236
VETERANS LAND BOARD WELL #: 1 RRCID -> 199289 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5780 - 7710

03	1723	R	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-					169
04	1170	#	999	-0-	-171	-0-	999	2			N	-0-					169
05	1209	#	1191	-0-	-18	-0-	1191	2			N	-0-					169
06	1680	#	798	-0-	-882	-0-	798	2			N	-0-					169
07	1736	#	359	-0-	-1377	-0-	359	2			N	-0-					169
08	1736	#	508	-0-	-1228	-0-	508	2			N	-0-					169

LA MOCA RANCH (ESCONDIDO) //CONT.// 50876 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
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
03	525	N	525	-0-	-0-	-0-	524	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	12	1	389	2	N	-0-					-0-
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	9	1	343	2	N	-0-					-0-
06	450	N	340	-0-	-110	-0-	9	1	331	2	N	-0-					-0-
07	403	N	388	-0-	-15	-0-	5	1	383	2	N	-0-					-0-
08	341	N	339	-0-	-2	-0-	12	1	327	2	N	-0-					-0-

LA MOTA (QUEEN CITY) 50877 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
TRI-C RESOURCES, LLC 868622
HELLEN MINERAL PROPERTIES, LTD. WELL #: 1 RRCID -> 268725 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 7533 - 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
03	2449		-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					-0-
04	2370		-0-	-0-	-2370	-0-					N	-0-					-0-
05	2449		-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					-0-
06	2370		-0-	-0-	-2370	-0-					N	-0-					-0-
07	2449		-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
HUBBERD ESTATE F WELL #: 1 RRCID -> 135920 COMPL. DATE 06/17/1992 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8109 - 8418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	117	1	1201	2	Y	-0-					-0-
04	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	123	1	1113	2	Y	-0-					-0-
05	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	133	1	1288	2	Y	-0-					-0-
06	1290	N	646	-0-	-644	-0-	67	1	579	2	Y	-0-					-0-
07	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					-0-
08	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					-0-

HUBBERD ESTATE E WELL #: 5 RRCID -> 135994 COMPL. DATE 09/14/1990 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8694 - 8709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2263	N	2051	-0-	-212	-0-	183	1	1868	2	Y	-0-					-0-
04	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	149	1	1350	2	Y	-0-					-0-
05	1829	N	1760	-0-	-69	-0-	165	1	1595	2	Y	-0-					-0-
06	1980	N	863	-0-	-1117	-0-	89	1	774	2	Y	-0-					-0-
07	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					-0-
08	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-					-0-

HUBBERD ESTATE A WELL #: 7 RRCID -> 141057 COMPL. DATE 11/02/1991 TOTAL DEPTH 9422 PERF. 8080 - 8718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3224	X	3043	-0-	-181	-0-	269	1	2752	2	Y	20					150
							22	9									
04	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	282	1	2549	2	Y	60					210
							66	9									
05	3534	X	3036	-0-	-498	-0-	279	1	2701	2	Y	51					261
							56	9									
06	3120	X	1710	-0-	-1410	-0-	174	1	1517	2	Y	17	180	1			98
							19	9									
07	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	41	105	1			34
08	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-					34

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
03	1643	N	1549	-0-	-94	-0-	138	1	1411	2	Y	-0-					-0-
04	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	106	1	959	2	Y	-0-					-0-
05	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	131	1	1267	2	Y	-0-					-0-
06	930	N	398	-0-	-532	-0-	41	1	357	2	Y	-0-					-0-
07	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
08	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
03	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	111	1	1141	2	Y	-0-			-0-
04	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	105	1	953	2	Y	-0-			-0-
05	1364	N	1174	-0-	-190	-0-	110	1	1064	2	Y	-0-			-0-
06	1200	N	667	-0-	-533	-0-	69	1	598	2	Y	-0-			-0-
07	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-			-0-
08	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 96 RRCID -> 172592 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 10182 PERF. 9188 - 9770

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STATE TRACT M-99142 WELL #: 1 RRCID -> 173218 COMPL. DATE 03/03/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8354 - 9384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	217	N	103	-0-	-114	-0-	6	1	97	2	N	-0-			-0-
04	180	N	90	-0-	-90	-0-	5	1	85	2	N	-0-			-0-
05	186	N	24	-0-	-162	-0-	1	1	23	2	N	-0-			-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
*08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	9	1	169	2	N	-0-			-0-

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
03	558	N	554	-0-	-4	-0-	81	1	473	2	Y	-0-			4
04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	91	1	435	2	Y	-0-			4
05	651	N	318	-0-	-333	-0-	57	1	261	2	Y	-0-			4
06	540	N	276	-0-	-264	-0-	31	1	245	2	Y	-0-			4
*07	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-			4
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			4

MECOM, J. W. WELL #: 73 RRCID -> 261465 COMPL. DATE 01/11/1993 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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MECOM, J. W. WELL #: 71 RRCID -> 261855 COMPL. DATE 11/28/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

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

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
M.L.E.I.-PENA, H. L. WELL #: 1 RRCID -> 109224 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8334 - 8408

03	2511	N	839	-0-	-1672	-0-	339	1	500	3	Y	-0-						9
04	2910	X	570	-0-	-2340	-0-	320	1	250	3	Y	-0-						9
05	3007	X	411	-0-	-2596	-0-	266	1	145	3	Y	-0-						9
06	2220	X	263	-0-	-1957	-0-	182	1	81	3	Y	-0-						9
07	837	X	218	-0-	-619	-0-	126	1	92	3	Y	-0-						9
08	837	X	786	-0-	-51	-0-	421	1	365	3	Y	-0-						9

VIDAURRI, R. WELL #: 8 RRCID -> 127254 COMPL. DATE 05/03/1988 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8254 - 8276

03	372	N	344	-0-	-28	-0-	17	1	327	2	Y	-0-						25
04	390	N	287	-0-	-103	-0-	13	1	274	2	Y	-0-						25
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	16	1	359	2	Y	-0-						25
06	330	N	170	-0-	-160	-0-	8	1	162	2	Y	-0-	25	7				-0-
07	310	N	240	-0-	-70	-0-	9	1	231	2	Y	-0-						-0-
08	372	N	190	-0-	-182	-0-	11	1	179	2	Y	-0-						-0-

MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 3 RRCID -> 131590 COMPL. DATE 04/06/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7520 - 7603

03	13488	X	13488	-0-	-0-	-0-	600	1	12873	3	Y	14	15	1	1	8		25
							15	9										
04	13170	X	12636	-0-	-534	-0-	616	1	11977	3	Y	39	46	1				18
							43	9										
05	13609	X	12933	-0-	-676	-0-	522	1	12385	3	Y	24						42
							26	9										
06	13251	X	13251	-0-	-0-	-0-	673	1	12560	3	Y	16	49	1				9
							18	9										
07	13609	X	13315	-0-	-294	-0-	672	1	12577	3	Y	60	5	8				64
							66	9										
08	13485	X	13381	-0-	-104	-0-	572	1	12796	3	Y	12	66	1				10
							13	9										

VIDAURRI STATE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 131780 COMPL. DATE 08/18/1989 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 7690 - 8280

03	124	N	108	-0-	-16	-0-	6	1	102	2	Y	-0-						-0-
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	84	2	Y	-0-						-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	2	Y	-0-						-0-
06	90	N	65	-0-	-25	-0-	3	1	62	2	Y	-0-						-0-
07	93	N	22	-0-	-71	-0-	1	1	21	2	Y	-0-						-0-
08	93	N	21	-0-	-72	-0-	1	1	20	2	Y	-0-						-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 14 RRCID -> 131943 COMPL. DATE 09/03/1989 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7758 - 8571

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
03	4464	X	3924	-0-	-540	-0-	209	1	3712	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
04	4200	X	3762	-0-	-438	-0-	179	1	3583	2	Y	-0-					-0-
05	4340	X	3715	-0-	-625	-0-	168	1	3547	2	Y	-0-					-0-
06	3960	X	2365	-0-	-1595	-0-	111	1	2254	2	Y	-0-					-0-
07	4092	X	913	-0-	-3179	-0-	32	1	877	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
08	3937	X	1302	-0-	-2635	-0-	71	1	1231	2	Y	-0-					-0-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 15 RRCID -> 132280 COMPL. DATE 09/28/1989 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 7512 - 8314

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
03	3627	X	3565	-0-	-62	-0-	188	1	3371	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
04	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	162	1	3258	2	Y	-0-					-0-
05	3503	X	3485	-0-	-18	-0-	157	1	3328	2	Y	-0-					-0-
06	3390	X	2230	-0-	-1160	-0-	105	1	2125	2	Y	-0-					-0-
07	3503	X	1828	-0-	-1675	-0-	65	1	1749	2	Y	13	13	8			-0-
							14	9									
08	3503	X	88	-0-	-3415	-0-	4	1	84	2	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, ANTONIO ET AL "B" WELL #: 4 RRCID -> 133362 COMPL. DATE 11/29/1989 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7726 - 7860

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
03	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	62	1	1093	2	Y	-0-					-0-
04	1140	N	891	-0-	-249	-0-	42	1	849	2	Y	-0-					-0-
05	1054	N	1043	-0-	-11	-0-	47	1	996	2	Y	-0-					-0-
06	1110	N	464	-0-	-646	-0-	22	1	442	2	Y	-0-					-0-
07	930	N	310	-0-	-620	-0-	11	1	299	2	Y	-0-					-0-
08	1054	N	121	-0-	-933	-0-	7	1	114	2	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 5 RRCID -> 134181 COMPL. DATE 03/25/1990 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7420 - 7483

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
03	8897	X	8418	-0-	-479	-0-	374	1	8029	3	Y	14	13	1			24
							15	9									
04	8550	X	7583	-0-	-967	-0-	370	1	7196	3	Y	15	32	1			7
							17	9									
05	8804	X	7999	-0-	-805	-0-	323	1	7668	3	Y	7					14
							8	9									
06	8520	X	7791	-0-	-729	-0-	396	1	7391	3	Y	4	16	1			2
							4	9									
07	8804	X	7447	-0-	-1357	-0-	377	1	7058	3	Y	11					13
							12	9									
08	8432	X	7307	-0-	-1125	-0-	313	1	6987	3	Y	6	14	1			5
							7	9									

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 17 RRCID -> 135975 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7720 - 8340

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
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	9	1	152	2	Y	-0-					-0-
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	7	1	138	2	Y	-0-					-0-
05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	7	1	141	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	52	-0-	-98	-0-	2	1	50	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	127	-0-	-28	-0-	4	1	123	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	56	-0-	-99	-0-	3	1	53	2	Y	-0-					-0-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 18 RRCID -> 135976 COMPL. DATE 08/02/1990 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 8108 - 8138

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
03	1612	X	1491	-0-	-121	-0-	79	1	1412	2	Y	-0-					-0-
04	1530	X	1456	-0-	-74	-0-	69	1	1387	2	Y	-0-					-0-
05	1550	N	1491	-0-	-59	-0-	67	1	1424	2	Y	-0-					-0-
06	1440	N	773	-0-	-667	-0-	36	1	737	2	Y	-0-					-0-
07	1519	N	594	-0-	-925	-0-	21	1	573	2	Y	-0-					-0-
08	1488	N	603	-0-	-885	-0-	33	1	570	2	Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
03	2712	N	2007	-0-	-705	-0-	107	1	1900	2	Y	-0-					-0-
04	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	128	1	2580	2	Y	-0-					-0-
05	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	107	1	2257	2	Y	-0-					-0-
06	1950	N	1468	-0-	-482	-0-	69	1	1399	2	Y	-0-					-0-
07	2139	N	868	-0-	-1271	-0-	31	1	837	2	Y	-0-					-0-
08	2139	N	65	-0-	-2074	-0-	3	1	62	2	Y	-0-					-0-

VIDAURRI, R. WELL #: 13-U RRCID -> 141657 COMPL. DATE 06/27/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7904 - 9352

03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	7			-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 6 RRCID -> 142538 COMPL. DATE 08/23/1992 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 8114 - 8932

03	3348	X	3186	-0-	-162	-0-	141	1	3037	3	Y	7	4	1			8
							8	9									
04	3300	X	3132	-0-	-168	-0-	153	1	2969	3	Y	9	13	1			4
							10	9									
05	3410	X	3254	-0-	-156	-0-	131	1	3114	3	Y	8					12
							9	9									
06	3300	X	2867	-0-	-433	-0-	146	1	2718	3	Y	3	13	1			2
							3	9									
07	3410	X	2635	-0-	-775	-0-	133	1	2490	3	Y	11					13
							12	9									
08	3255	X	1894	-0-	-1361	-0-	81	1	1812	3	Y	1	13	1			1
							1	9									

MERCURIO MARTINEZ ET AL UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 144238 COMPL. DATE 12/26/1992 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7380 - 7690

03	465	N	349	-0-	-116	-0-	39	1	310	3	Y	-0-					-0-
04	750	N	390	-0-	-360	-0-	34	1	356	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	36	-0-	-429	-0-	3	1	33	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	99	-0-	-231	-0-	10	1	89	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	130	-0-	-273	-0-	13	1	117	3	Y	-0-					-0-
*08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	10	1	74	3	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 8 RRCID -> 144343 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7980 - 8115

03	4774	X	4454	-0-	-320	-0-	198	1	4255	3	Y	1	18	1			13
							1	9									
04	4620	X	4302	-0-	-318	-0-	209	1	4073	3	Y	18	23	1			8
							20	9									
05	4619	X	4384	-0-	-235	-0-	177	1	4194	3	Y	12					20
							13	9									
06	4470	X	4191	-0-	-279	-0-	213	1	3972	3	Y	5	22	1			3
							6	9									
07	4619	X	4318	-0-	-301	-0-	218	1	4082	3	Y	16					19
							18	9									
08	4464	X	4209	-0-	-255	-0-	180	1	4022	3	Y	6	20	1			5
							7	9									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	6	1	108	2	Y	-0-			-0-
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	2	Y	-0-			-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	5	1	119	2	Y	-0-			-0-
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	10	1	204	2	Y	-0-			-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	3	1	92	2	Y	-0-			-0-
08	93	N	33	-0-	-60	-0-	2	1	31	2	Y	-0-			-0-

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
03	7812	X	7220	-0-	-592	-0-	384	1	6836	2	Y	-0-			-0-
04	7560	X	7311	-0-	-249	-0-	348	1	6963	2	Y	-0-			-0-
05	7812	X	7387	-0-	-425	-0-	334	1	7053	2	Y	-0-			-0-
06	6990	X	3830	-0-	-3160	-0-	180	1	3650	2	Y	-0-			-0-
07	7564	X	2632	-0-	-4932	-0-	94	1	2538	2	Y	-0-			-0-
08	7564	X	1809	-0-	-5755	-0-	100	1	1709	2	Y	-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
03	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	124	1	2204	2	Y	-0-			-0-
04	2700	N	1517	-0-	-1183	-0-	72	1	1445	2	Y	-0-			-0-
05	2511	N	757	-0-	-1754	-0-	34	1	723	2	Y	-0-			-0-
06	2250	N	1089	-0-	-1161	-0-	52	1	1037	2	Y	-0-			-0-
07	1581	N	1071	-0-	-510	-0-	39	1	1032	2	Y	-0-			-0-
*08	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	61	1	1053	2	Y	-0-			-0-

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
03	727	N	727	-0-	-0-	-0-	39	1	688	2	Y	-0-			-0-
04	720	N	663	-0-	-57	-0-	32	1	631	2	Y	-0-			-0-
05	744	N	708	-0-	-36	-0-	32	1	676	2	Y	-0-			-0-
06	690	N	351	-0-	-339	-0-	16	1	335	2	Y	-0-			-0-
07	682	N	179	-0-	-503	-0-	7	1	172	2	Y	-0-			-0-
08	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-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
03	3844	X	2732	-0-	-1112	-0-	146	1	2586	2	Y	-0-			-0-
04	3780	X	1841	-0-	-1939	-0-	87	1	1754	2	Y	-0-			-0-
05	3906	X	2942	-0-	-964	-0-	133	1	2809	2	Y	-0-			-0-
06	3780	X	1289	-0-	-2491	-0-	61	1	1228	2	Y	-0-			-0-
07	2728	X	290	-0-	-2438	-0-	11	1	279	2	Y	-0-			-0-
08	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	-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
03	6107	X	5529	-0-	-578	-0-	353	1	5176	3	Y	-0-			-0-
04	5670	X	5091	-0-	-579	-0-	321	1	4770	3	Y	-0-			-0-
05	5704	X	4603	-0-	-1101	-0-	250	1	4353	3	Y	-0-			-0-
06	5520	X	4451	-0-	-1069	-0-	251	1	4200	3	Y	-0-			-0-
07	5704	X	5299	-0-	-405	-0-	325	1	4974	3	Y	-0-			-0-
08	5518	X	5332	-0-	-186	-0-	337	1	4995	3	Y	-0-			-0-

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
03	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	152	1	2044	3	Y	-0-			-0-
04	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	138	1	1663	3	Y	-0-			-0-
05	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	175	1	2145	3	Y	-0-			-0-
06	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	206	1	2181	3	Y	-0-			-0-
07	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	174	1	1931	3	Y	-0-			-0-
08	1519	N	1299	-0-	-220	-0-	97	1	1202	3	Y	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 31 RRCID -> 147241 COMPL. DATE 11/09/1993 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7324 - 7946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
03	2728	N	1960	-0-		-768	-0-	124	1	1821	3	Y	14	14	1			9
								15	9									
04	3000	N	3231	-0-		231	231	203	1	3010	3	Y	16	20	1			5
								18	9									
05	2813	N	2582	-0-		-231	-0-	139	1	2426	3	Y	15	14	1			6
								17	9									
06	3000	N	3044	-0-		44	44	170	1	2844	3	Y	27	24	1			9
								30	9									
07	3109	X	3065	-0-		-44	-0-	186	1	2849	3	Y	27	28	1			8
								30	9									
*08	3001	X	3001	-0-		-0-	-0-	187	1	2769	3	Y	41	34	1			15
								45	9									

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 33 RRCID -> 147608 COMPL. DATE 12/23/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 1493 - 7900

03	3373	X	3373	-0-		-0-	-0-	214	1	3128	3	Y	28	27	1			18
								31	9									
04	3392	X	3392	-0-		-0-	-0-	210	1	3139	3	Y	39	44	1			13
								43	9									
05	2752	X	2752	-0-		-0-	-0-	146	1	2547	3	Y	54	47	1			20
								59	9									
06	3283	X	3283	-0-		-0-	-0-	182	1	3039	3	Y	56	58	1			18
								62	9									
07	3102	X	3102	-0-		-0-	-0-	187	1	2861	3	Y	49	52	1			15
								54	9									
*08	3131	X	3131	-0-		-0-	-0-	193	1	2872	3	Y	60	53	1			22
								66	9									

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 32 RRCID -> 147615 COMPL. DATE 05/20/1994 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7790 - 7904

03	8308	X	7569	-0-		-739	-0-	481	1	7048	3	Y	36	36	1			23
								40	9									
04	8040	X	7652	-0-		-388	-0-	478	1	7121	3	Y	48	55	1			16
								53	9									
05	8277	X	5874	-0-		-2403	-0-	317	1	5510	3	Y	43	43	1			16
								47	9									
06	7590	X	6834	-0-		-756	-0-	383	1	6412	3	Y	35	40	1			11
								39	9									
07	7905	X	7107	-0-		-798	-0-	433	1	6638	3	Y	33	34	1			10
								36	9									
08	7905	X	6563	-0-		-1342	-0-	414	1	6136	3	Y	12	18	1			4
								13	9									

MARTINEZ, E.T. WELL #: 5 RRCID -> 147805 COMPL. DATE 01/05/1994 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 8073 - 8151

03	1177	N	1177	-0-		-0-	-0-	59	1	1118	3	Y	-0-					-0-
04	1038	N	1038	-0-		-0-	-0-	56	1	982	3	Y	-0-					-0-
05	1147	N	999	-0-		-148	-0-	51	1	948	3	Y	-0-					-0-
06	1165	N	1165	-0-		-0-	-0-	62	1	1103	3	Y	-0-					-0-
07	1196	N	1196	-0-		-0-	-0-	70	1	1126	3	Y	-0-					-0-
*08	1190	N	1190	-0-		-0-	-0-	79	1	1111	3	Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
03	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	346	1	3581	3	Y	7					65
							8	9									
04	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	353	1	4170	3	Y	24	46	1			43
							26	9									
05	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	405	1	4060	3	Y	4					47
							4	9									
06	4260	X	3738	-0-	-522	-0-	330	1	3408	3	Y	-0-					47
07	4712	X	4495	-0-	-217	-0-	404	1	4085	3	Y	5					52
							6	9									
08	4712	X	4169	-0-	-543	-0-	348	1	3818	3	Y	3					55
							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
03	4960	X	4822	-0-	-138	-0-	330	1	4427	3	Y	59	76	1	1	8	18
							65	9									
04	4800	X	4279	-0-	-521	-0-	325	1	3937	3	Y	15					33
							17	9									
05	4960	X	4219	-0-	-741	-0-	315	1	3869	3	Y	32					65
							35	9									
06	4680	X	3543	-0-	-1137	-0-	305	1	3235	3	Y	3					68
							3	9									
07	4836	X	3034	-0-	-1802	-0-	249	1	2766	3	Y	17	3	8			82
							19	9									
08	4836	X	4092	-0-	-744	-0-	307	1	3776	3	Y	8					90
							9	9									

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
03	558	N	471	-0-	-87	-0-	471	3			Y	-0-					-0-
04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	36	1	519	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	499	-0-	-59	-0-	32	1	467	3	Y	-0-					-0-
06	520	N	520	-0-	-0-	-0-	31	1	489	3	Y	-0-					-0-
07	656	N	656	-0-	-0-	-0-	44	1	611	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*08	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	76	1	935	3	Y	-0-					-0-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 28 RRCID -> 149923 COMPL. DATE 06/08/1994 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 8150 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2170	N	1878	-0-	-292	-0-	101	1	1777	2	Y	-0-					-0-
04	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	104	1	2070	2	Y	-0-					-0-
05	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	93	1	1944	2	Y	-0-					-0-
06	1770	N	1451	-0-	-319	-0-	69	1	1382	2	Y	-0-					-0-
07	1829	N	1403	-0-	-426	-0-	51	1	1352	2	Y	-0-					-0-
08	1829	N	1126	-0-	-703	-0-	62	1	1064	2	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 10 RRCID -> 150087 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 7470 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3689	X	3050	-0-	-639	-0-	135	1	2908	3	Y	6	5	1			7
							7	9									
04	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	174	1	3393	3	Y	12	14	1			5
							13	9									
05	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	139	1	3299	3	Y	11					16
							12	9									
06	3180	X	2805	-0-	-375	-0-	142	1	2660	3	Y	3	17	1			2
							3	9									
07	3689	X	3044	-0-	-645	-0-	154	1	2883	3	Y	6					8
							7	9									
08	3689	X	3320	-0-	-369	-0-	142	1	3178	3	Y	-0-	8	1			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
03	248	N	247	-0-	-1	-0-	11	1	236	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	239	-0-	-1	-0-	12	1	227	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	247	-0-	-1	-0-	10	1	237	3	Y	-0-					-0-
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	13	1	244	3	Y	-0-					-0-
07	277	N	277	-0-	-0-	-0-	14	1	263	3	Y	-0-					-0-
*08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	12	1	258	3	Y	-0-					-0-

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
03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	22	1	407	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	408	-0-	-12	-0-	20	1	388	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	420	-0-	-14	-0-	19	1	401	2	Y	-0-					-0-
06	420	N	226	-0-	-194	-0-	10	1	216	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	390	-0-	-44	-0-	14	1	376	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	408	-0-	-26	-0-	22	1	386	2	Y	-0-					-0-

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
03	12152	X	8867	-0-	-3285	-0-	460	1	8407	3	Y	-0-					3
04	11340	X	8092	-0-	-3248	-0-	447	1	7645	3	Y	-0-					3
05	10292	X	3983	-0-	-6309	-0-	219	1	3764	3	Y	-0-					3
06	9900	X	4094	-0-	-5806	-0-	224	1	3870	3	Y	-0-	3	1			-0-
07	9672	X	5169	-0-	-4503	-0-	289	1	4880	3	Y	-0-					-0-
08	8866	X	3745	-0-	-5121	-0-	232	1	3513	3	Y	-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
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	24	1	328	3	Y	-0-					-0-
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	14	1	169	3	Y	-0-					-0-
05	338	N	338	-0-	-0-	-0-	25	1	313	3	Y	-0-					-0-
06	388	N	388	-0-	-0-	-0-	33	1	355	3	Y	-0-					-0-
07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	37	1	410	3	Y	-0-					-0-
*08	371	N	371	-0-	-0-	-0-	28	1	343	3	Y	-0-					-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
03	7161	X	1472	-0-	-5689	-0-	78	1	1394	2	Y	-0-					36
04	6660	X	3764	-0-	-2896	-0-	179	1	3585	2	Y	-0-	36	1			-0-
05	6417	X	5483	-0-	-934	-0-	248	1	5235	2	Y	-0-					-0-
06	5250	X	2632	-0-	-2618	-0-	124	1	2508	2	Y	-0-					-0-
07	4216	X	819	-0-	-3397	-0-	30	1	789	2	Y	-0-					-0-
08	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	21359	X	19719	-0-	-1640	-0-	1048 11	1 9	18660	2	Y	10					120
04	20640	X	19724	-0-	-916	-0-	938	1	18786	2	Y	-0-	93	1			27
05	21328	X	18359	-0-	-2969	-0-	830	1	17529	2	Y	-0-					27
06	20640	X	8921	-0-	-11719	-0-	420	1	8501	2	Y	-0-					27
07	20925	X	2543	-0-	-18382	-0-	90	1	2453	2	Y	-0-					27
08	20367	X	-0-	-0-	-20367	-0-					Y	-0-					27

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
03	4991	X	4732	-0-	-259	-0-	211	1	4521	3	Y	-0-	16	1			1
04	4770	X	4622	-0-	-148	-0-	226	1	4396	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	4805	X	4688	-0-	-117	-0-	189	1	4499	3	Y	-0-					-0-
06	4650	X	4553	-0-	-97	-0-	231	1	4322	3	Y	-0-					-0-
07	4805	X	4695	-0-	-110	-0-	238	1	4457	3	Y	-0-					-0-
08	4774	X	4632	-0-	-142	-0-	198	1	4434	3	Y	-0-					-0-

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
03	2263	N	898	-0-	-1365	-0-	362	1	536	3	N	-0-					10
04	1560	N	658	-0-	-902	-0-	369	1	289	3	N	-0-					10
05	558	N	478	-0-	-80	-0-	310	1	168	3	N	-0-					10
06	870	N	328	-0-	-542	-0-	228	1	100	3	N	-0-					10
07	682	N	249	-0-	-433	-0-	144	1	105	3	N	-0-					10
*08	618	N	618	-0-	-0-	-0-	331	1	287	3	N	-0-					10

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
03	2697	X	2204	-0-	-493	-0-	111	1	2093	3	N	-0-					10
04	2220	N	1955	-0-	-265	-0-	105	1	1850	3	N	-0-					10
05	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	129	1	2392	3	N	-0-					10
06	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	124	1	2201	3	N	1					11
							1	9									
07	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	133	1	2126	3	N	-0-					11
08	2511	N	1919	-0-	-592	-0-	127	1	1792	3	N	-0-					11

MCCANN, C.L. WELL #: 2 RRCID -> 200650 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8428 - 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
03	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38	1			21
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21	7			-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/14/2013 - P&A 02-14-2013

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
03	3441	X	2891	-0-	-550	-0-	2891	3			Y	-0-					3
04	3180	X	2996	-0-	-184	-0-	192	1	2804	3	Y	-0-					3
05	3317	X	3072	-0-	-245	-0-	197	1	2875	3	Y	-0-					3
06	3210	X	2947	-0-	-263	-0-	174	1	2765	3	Y	7					10
							8	9									
07	3317	X	2866	-0-	-451	-0-	191	1	2671	3	Y	4					14
							4	9									
08	3100	X	2528	-0-	-572	-0-	189	1	2339	3	Y	-0-					14

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
03	5642	X	4448	-0-	-1194	-0-	305	1	4081	3	N	56	76	1			17
							62	9									
04	5400	X	4868	-0-	-532	-0-	371	1	4488	3	N	8					25
							9	9									
05	5580	X	4982	-0-	-598	-0-	374	1	4596	3	N	11					36
							12	9									
06	5250	X	4213	-0-	-1037	-0-	364	1	3847	3	N	2					38
							2	9									
07	5425	X	3930	-0-	-1495	-0-	325	1	3596	3	N	8					46
							9	9									
*08	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	397	1	4901	3	N	6					52
							7	9									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
03	5642	X	3988	-0-	-1654	-0-	3988	2			Y	-0-					12
04	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	5497	2	20	9	Y	18	16	1			14
05	5642	X	4706	-0-	-936	-0-	4706	2			Y	-0-					14
06	5280	X	4242	-0-	-1038	-0-	4216	2	26	9	Y	24					38
07	5704	X	4959	-0-	-745	-0-	4959	2			Y	-0-					38
08	5704	X	3857	-0-	-1847	-0-	3857	2			Y	-0-					38

VIDAURRI, R. ETAL WELL #: 32 RRCID -> 223033 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8218 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8060	X	6929	-0-	-1131	-0-	369	1	6560	2	N	-0-					-0-
04	7170	X	6794	-0-	-376	-0-	323	1	6471	2	N	-0-					-0-
05	7409	X	6850	-0-	-559	-0-	310	1	6540	2	N	-0-					-0-
06	7080	X	3435	-0-	-3645	-0-	162	1	3273	2	N	-0-					-0-
07	7316	X	1274	-0-	-6042	-0-	46	1	1228	2	N	-0-					-0-
08	7006	X	-0-	-0-	-7006	-0-					N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 39 RRCID -> 224682 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8624 - 8634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	751	N	751	-0-	-0-	-0-	39	1	712	3	N	-0-					3
04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	35	1	591	3	N	-0-					3
05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	30	1	519	3	N	-0-					3
06	720	N	325	-0-	-395	-0-	18	1	307	3	N	-0-	3	1			-0-
07	651	N	429	-0-	-222	-0-	24	1	405	3	N	-0-					-0-
08	558	N	311	-0-	-247	-0-	19	1	292	3	N	-0-					-0-

VIDAURRI, R. ETAL WELL #: 33 RRCID -> 225603 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7818 - 7828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1147	N	1105	-0-	-42	-0-	58	1	1047	2	N	-0-					-0-
04	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	52	1	1043	2	N	-0-					-0-
05	1116	N	1071	-0-	-45	-0-	48	1	1023	2	N	-0-					-0-
06	1080	N	600	-0-	-480	-0-	28	1	572	2	N	-0-					-0-
07	1147	N	821	-0-	-326	-0-	29	1	792	2	N	-0-					-0-
08	1085	N	634	-0-	-451	-0-	35	1	599	2	N	-0-					-0-

VIDAURRI-STATE GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 227786 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7100 - 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
03	14987	X	14987	-0-	-0-	-0-	798	1	14189	2	N	-0-					-0-
04	14970	X	13959	-0-	-1011	-0-	664	1	13295	2	N	-0-					-0-
05	16802	X	13800	-0-	-3002	-0-	623	1	13177	2	N	-0-					-0-
06	16260	X	7008	-0-	-9252	-0-	330	1	6678	2	N	-0-					-0-
07	16802	X	7046	-0-	-9756	-0-	253	1	6793	2	N	-0-					-0-
08	14973	X	4208	-0-	-10765	-0-	231	1	3977	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
03	5580	X	5268	-0-	-312	-0-	234 4	1 9	5030	3	N	4	37	1			17
04	5280	X	5056	-0-	-224	-0-	246 17	1 9	4793	3	N	15	25	1			7
05	5363	X	5093	-0-	-270	-0-	205 20	1 9	4868	3	N	18					25
06	5190	X	4887	-0-	-303	-0-	248 4	1 9	4635	3	N	4	27	1			2
07	5363	X	5040	-0-	-323	-0-	255 15	1 9	4770	3	N	14					16
08	5270	X	4912	-0-	-358	-0-	210 12	1 9	4690	3	N	11	18	1			9

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
03	12431	X	9906	-0-	-2525	-0-	527	1	9379	2	N	-0-	26	1			97
04	11460	X	9486	-0-	-1974	-0-	450	1	8995	2	N	37					134
							41	9									
05	11036	X	9172	-0-	-1864	-0-	415	1	8757	2	N	-0-					134
06	10500	X	5319	-0-	-5181	-0-	250	1	5051	2	N	16	124	1			26
							18	9									
07	10850	X	4066	-0-	-6784	-0-	146	1	3920	2	N	-0-					26
08	9920	X	4019	-0-	-5901	-0-	220	1	3799	2	N	-0-					26

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
03	9858	X	8950	-0-	-908	-0-	476	1	8474	2	N	-0-					-0-
04	9360	X	8634	-0-	-726	-0-	411	1	8223	2	N	-0-					-0-
05	9455	X	8809	-0-	-646	-0-	398	1	8411	2	N	-0-					-0-
06	8910	X	4464	-0-	-4446	-0-	210	1	4254	2	N	-0-					-0-
07	9145	X	4273	-0-	-4872	-0-	153	1	4120	2	N	-0-					-0-
08	8959	X	4031	-0-	-4928	-0-	221	1	3810	2	N	-0-					-0-

MCCANN, C.L. WELL #: 3 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
03	1550	N	1340	-0-	-210	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1449	-0-	-39	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
07	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
08	1457	N	1428	-0-	-29	-0-	1428	2			N	-0-					-0-

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
03	1674	N	1619	-0-	-55	-0-	86	1	1533	2	N	-0-					-0-
04	1560	N	1554	-0-	-6	-0-	74	1	1480	2	N	-0-					-0-
05	1674	N	1357	-0-	-317	-0-	62	1	1295	2	N	-0-					-0-
06	1560	N	840	-0-	-720	-0-	39	1	801	2	N	-0-					-0-
07	1612	N	843	-0-	-769	-0-	31	1	812	2	N	-0-					-0-
08	1364	N	541	-0-	-823	-0-	30	1	511	2	N	-0-					-0-

VELA, J. M. WELL #: 18 RRCID -> 256233 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 7370 - 8652

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

VIDAURRI, R. WELL #: 38 RRCID -> 260531 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7886 - 7896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8742	X	7670	-0-	-1072	-0-	407	1	7263	2	N	-0-	5	1			8
04	8190	X	7075	-0-	-1115	-0-	335	1	6740	2	N	-0-					8
05	8432	X	7202	-0-	-1230	-0-	325	1	6877	2	N	-0-					8
06	8040	X	3247	-0-	-4793	-0-	154	1	3093	2	N	-0-	7	1			1
07	8122	X	4296	-0-	-3826	-0-	155	1	4141	2	N	-0-					1
08	7657	X	3646	-0-	-4011	-0-	200	1	3446	2	N	-0-					1

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
VIDAURRI, R. WELL #: 40 RRCID -> 261679 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7346 - 7622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1891	N	1872	-0-	-19	-0-	100	1	1772	2	Y	-0-					-0-
04	1770	N	1633	-0-	-137	-0-	78	1	1555	2	Y	-0-					-0-
05	1922	N	1692	-0-	-230	-0-	76	1	1616	2	Y	-0-					-0-
06	1800	N	830	-0-	-970	-0-	39	1	791	2	Y	-0-					-0-
07	1674	N	467	-0-	-1207	-0-	17	1	450	2	Y	-0-					-0-
08	1705	N	370	-0-	-1335	-0-	21	1	349	2	Y	-0-					-0-

VIDAURRI, R. WELL #: 37 RRCID -> 263277 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 7680 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MARTINEZ, B.M. WELL #: 3 RRCID -> 145854 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7721 - 7779

03	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	287	1	1090	2	N	-0-					5
04	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	264	1	1107	2	N	-0-					5
05	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	268	1	1112	2	N	-0-					5
06	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	261	1	1126	2	N	-0-					5
07	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	284	1	1169	2	N	-0-					5
08	1395	N	1368	-0-	-27	-0-	269	1	1099	2	N	-0-					5

MARTINEZ, B.M. WELL #: 4 RRCID -> 146422 COMPL. DATE 07/06/1993 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7373 - 7453

03	651	N	465	-0-	-186	-0-	97	1	368	2	N	-0-					3
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	105	1	440	2	N	-0-					3
05	589	N	505	-0-	-84	-0-	98	1	407	2	N	-0-					3
06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	93	1	401	2	N	-0-					3
07	558	N	521	-0-	-37	-0-	97	1	402	2	N	20					23
							22	9									
08	496	N	462	-0-	-34	-0-	91	1	371	2	N	-0-					23

BRIONES, J.E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 147343 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 7562 - 8293

03	13013	X	13013	-0-	-0-	-0-	1633	1	11352	2	Y	25					47
							28	9									
04	12296	X	12296	-0-	-0-	-0-	1550	1	10707	2	Y	35					82
							39	9									
05	12677	X	12677	-0-	-0-	-0-	1617	1	11029	2	Y	28					110
							31	9									
06	11790	X	11697	-0-	-93	-0-	1500	1	10173	2	Y	22					132
							24	9									
07	12183	X	10652	-0-	-1531	-0-	1518	1	9103	2	Y	28					160
							31	9									
08	12183	X	10446	-0-	-1737	-0-	1344	1	9069	2	Y	30					190
							33	9									

BRIONES, J.E. "A" WELL #: 4 RRCID -> 149234 COMPL. DATE 04/08/1994 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8008 - 8280

03	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	128	1	889	2	Y	-0-					-0-
04	960	N	960	-0-	-0-	-0-	121	1	839	2	Y	-0-					-0-
05	991	N	991	-0-	-0-	-0-	127	1	864	2	Y	-0-					-0-
06	930	N	915	-0-	-15	-0-	118	1	797	2	Y	-0-					-0-
07	977	N	977	-0-	-0-	-0-	140	1	837	2	Y	-0-					-0-
*08	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	207	1	1398	2	Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
BRIONES, J. E. "B" WELL #: 6 RRCID -> 155190 COMPL. DATE 06/29/1995 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8166 - 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	248	N	162	-0-	-86	-0-	20	1	142	2	N	-0-					-0-
04	180	N	153	-0-	-27	-0-	19	1	134	2	N	-0-					-0-
05	186	N	158	-0-	-28	-0-	20	1	138	2	N	-0-					-0-
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	24	1	162	2	N	-0-					-0-
07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	35	1	207	2	N	-0-					-0-
*08	564	N	564	-0-	-0-	-0-	73	1	491	2	N	-0-					-0-

BRIONES, J.E. "A" WELL #: 5 RRCID -> 157499 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 8150 - 8848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2139	N	1971	-0-	-168	-0-	248	1	1723	2	N	-0-					-0-
04	1980	N	1960	-0-	-20	-0-	248	1	1712	2	N	-0-					-0-
05	2139	N	2034	-0-	-105	-0-	260	1	1774	2	N	-0-					-0-
06	1920	N	1819	-0-	-101	-0-	234	1	1585	2	N	-0-					-0-
07	2015	N	1920	-0-	-95	-0-	274	1	1646	2	N	-0-					-0-
*08	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	310	1	2094	2	N	-0-					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
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
03	310	N	233	-0-	-77	-0-	233	2			N	-0-					-0-
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
06	240	N	126	-0-	-114	-0-	126	2			N	-0-					-0-
07	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
*08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 3 RRCID -> 062841 COMPL. DATE 06/10/1975 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
03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
07	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
*08	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	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
03	2945	X	1896	-0-	-1049	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	683	-0-	-2167	-0-	683	2			N	-0-					-0-
05	2635	X	1194	-0-	-1441	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
06	2460	X	1264	-0-	-1196	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
07	2294	X	1836	-0-	-458	-0-	1836	2			N	-0-					-0-
*08	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	4503	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	4045	-0-	-455	-0-	4045	2			N	-0-					-0-
05	4619	X	4462	-0-	-157	-0-	4462	2			N	-0-					-0-
06	4380	X	4052	-0-	-328	-0-	4052	2			N	-0-					-0-
07	4495	X	4076	-0-	-419	-0-	4076	2			N	-0-					-0-
08	4495	X	4480	-0-	-15	-0-	4480	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
03	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
04	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
05	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
06	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
07	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
*08	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 21 RRCID -> 068912 COMPL. DATE 11/05/1976 TOTAL DEPTH 10334 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
*08	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 26 RRCID -> 072384 COMPL. DATE 07/06/1977 TOTAL DEPTH 10165 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3394	-0-	294	294	3394	2			N	-0-					-0-
04	3031	X	2737	-0-	-294	-0-	2737	2			N	-0-					-0-
05	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	2			N	-0-					-0-
06	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	2936	2			N	-0-					-0-
07	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3282	2			N	-0-					-0-
*08	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	3036	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 15 RRCID -> 073795 COMPL. DATE 10/19/1977 TOTAL DEPTH 9907 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
07	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	2			N	-0-					-0-
08	186	N	137	-0-	-49	-0-	137	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 14 RRCID -> 073806 COMPL. DATE 10/10/1977 TOTAL DEPTH 10113 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	5005	2			N	-0-					-0-
04	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	4760	2			N	-0-					-0-
05	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	4824	2			N	-0-					-0-
06	4830	X	4688	-0-	-142	-0-	4688	2			N	-0-					-0-
07	4991	X	4655	-0-	-336	-0-	4655	2			N	-0-					-0-
08	4991	X	4704	-0-	-287	-0-	4704	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 16 RRCID -> 074875 COMPL. DATE 01/16/1978 TOTAL DEPTH 9545 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	961	N	904	-0-	-57	-0-	904	2			N	-0-					-0-
04	990	N	944	-0-	-46	-0-	944	2			N	-0-					-0-
05	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					-0-
06	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
07	961	N	756	-0-	-205	-0-	756	2			N	-0-					-0-
08	992	N	961	-0-	-31	-0-	961	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HERBST, M.V. WELL #: 2 RRCID -> 075318 COMPL. DATE 02/19/1978 TOTAL DEPTH 9408 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3255	2			N	-0-					-0-
04	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	2			N	-0-					-0-
05	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	2			N	-0-					-0-
06	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	2			N	-0-					-0-
07	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3622	2			N	-0-					-0-
*08	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	2			N	-0-					-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2			N	-0-					-0-
04	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
05	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
06	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
07	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
*08	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 21 RRCID -> 078488 COMPL. DATE 09/16/1978 TOTAL DEPTH 9869 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4960	X	4460	-0-	-500	-0-	4460	2			N	-0-					-0-
04	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	5197	2			N	-0-					-0-
05	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	4954	2			N	-0-					-0-
06	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	4887	2			N	-0-					-0-
07	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	4581	2			N	-0-					-0-
*08	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	4849	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 23 RRCID -> 078959 COMPL. DATE 10/15/1978 TOTAL DEPTH 9897 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3038	X	2343	-0-	-695	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
04	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	2948	2			N	-0-					-0-
05	2635	X	2543	-0-	-92	-0-	2543	2			N	-0-					-0-
06	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	2366	-0-	-672	-0-	2366	2			N	-0-					-0-
*08	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 22 RRCID -> 079712 COMPL. DATE 11/23/1978 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9024 - 9623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	4138	-0-	1038	2711	4138	2			N	-0-					-0-
04	6466	X	3755	-0-	-2711	-0-	3755	2			N	-0-					-0-
05	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	3692	2			N	-0-					-0-
06	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	4161	2			N	-0-					-0-
07	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	4078	2			N	-0-					-0-
*08	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	4510	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 20 RRCID -> 080282 COMPL. DATE 12/22/1978 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8527 - 8768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8773	X	8279	-0-	-494	-0-	345	1	7934	2	N	-0-					5
04	8300	X	8300	-0-	-0-	-0-	317	1	7983	2	N	-0-					5
05	8664	X	8664	-0-	-0-	-0-	309	1	8355	2	N	-0-					5
06	7849	X	7849	-0-	-0-	-0-	371	1	7478	2	N	-0-					5
07	8169	X	8169	-0-	-0-	-0-	314	1	7855	2	N	-0-					5
08	7595	X	7008	-0-	-587	-0-	303	1	6705	2	N	-0-					5

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-
04	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
05	713	N	431	-0-	-282	-0-	431	2			N	-0-					-0-
06	750	N	350	-0-	-400	-0-	350	2			N	-0-					-0-
07	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
*08	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-

MARTINEZ, C. WELL #: 2 RRCID -> 083875 COMPL. DATE 05/15/1979 TOTAL DEPTH 9089 PERF. 8675 - 8745

03	1620	X	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-					-0-
04	930	X	463	-0-	-467	-0-	463	2			N	-0-					-0-
05	1634	X	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
06	1547	X	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
07	961	X	265	-0-	-696	-0-	265	2			N	-0-					-0-
08	961	N	190	-0-	-771	-0-	190	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 27 RRCID -> 083997 COMPL. DATE 06/08/1979 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9245 - 9360

03	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
04	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
05	1612	N	1495	-0-	-117	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
06	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
07	3025	N	3025	-0-	-0-	-0-	3025	2			N	-0-					-0-
*08	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2			N	-0-					-0-

CANALES WELL #: 1 RRCID -> 084448 COMPL. DATE 04/14/1979 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9222 - 9243

03	1333	N	1239	-0-	-94	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
04	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
05	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	1163	-0-	-37	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	1169	-0-	-164	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	1165	-0-	-137	-0-	1165	2			N	-0-					-0-

LA PERLA "A" WELL #: 1 RRCID -> 084896 COMPL. DATE 09/17/1979 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 9084 - 9325

03	2573	X	2373	-0-	-200	-0-	2373	2			N	-0-					-0-
04	2490	X	2423	-0-	-67	-0-	2423	2			N	-0-					-0-
05	2666	N	2413	-0-	-253	-0-	2413	2			N	-0-					-0-
06	2310	N	1685	-0-	-625	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
07	2511	N	1154	-0-	-1357	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
08	2418	N	1335	-0-	-1083	-0-	1335	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 30 RRCID -> 087311 COMPL. DATE 08/08/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8786 - 9398

03	5084	X	4619	-0-	-465	-0-	4619	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	3613	-0-	-527	-0-	3613	2			N	-0-					-0-
05	5301	X	3357	-0-	-1944	-0-	3357	2			N	-0-					-0-
06	5130	X	4881	-0-	-249	-0-	4881	2			N	-0-					-0-
07	5301	X	4133	-0-	-1168	-0-	4133	2			N	-0-					-0-
*08	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	5414	2			N	-0-					-0-

MARTINEZ, C. WELL #: 3 RRCID -> 088354 COMPL. DATE 02/20/1980 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 8948 - 9060

03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
07	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-					-0-
08	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
04	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	2			N	-0-					-0-
05	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					-0-
06	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-					-0-
07	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					-0-
08	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-

MCASKILL WELL #: 4 RRCID -> 092236 COMPL. DATE 10/21/1980 TOTAL DEPTH 11310 PERF.10166 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
04	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
05	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
06	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-
07	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					-0-
*08	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 36 RRCID -> 093190 COMPL. DATE 03/23/1981 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8043 - 8153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6386	X	6005	-0-	-381	-0-	6005	2			N	-0-					8
04	5910	X	5720	-0-	-190	-0-	5720	2			N	-0-					8
05	6107	X	6056	-0-	-51	-0-	6056	2			N	-0-					8
06	5910	X	5745	-0-	-165	-0-	5745	2			N	-0-					8
07	6107	X	6043	-0-	-64	-0-	6043	2			N	-0-					8
08	6045	X	6001	-0-	-44	-0-	6001	2			N	-0-					8

LA PERLA WELL #: 37 RRCID -> 095556 COMPL. DATE 12/09/1983 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8830 - 9323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	13670	-0-	10570	21733	13670	2			Y	-0-					-0-
04	35074	X	13341	-0-	-21733	-0-	13341	2			Y	-0-					-0-
05	8932	X	8932	-0-	-0-	-0-	8932	2			Y	-0-					-0-
06	6757	X	6757	-0-	-0-	-0-	6757	2			Y	-0-					-0-
07	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	5382	2			Y	-0-					-0-
*08	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	5408	2			Y	-0-					-0-

MCASKILL WELL #: 7 RRCID -> 098658 COMPL. DATE 12/30/1981 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11307 - 11324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					-0-
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
06	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
07	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
*08	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 40 RRCID -> 102216 COMPL. DATE 05/20/1982 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8831 - 9031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			N	-0-					-0-
04	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-					-0-
05	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			N	-0-					-0-
06	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
07	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
*08	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 5 RRCID -> 102747 COMPL. DATE 07/12/1982 TOTAL DEPTH 10141 PERF. 8166 - 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
03	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
*08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA "A" WELL #: 3 RRCID -> 103498 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9020 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2			N	-0-					-0-
04	2190	N	2186	-0-	-4	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
05	2604	N	2196	-0-	-408	-0-	2196	2			N	-0-					-0-
06	2550	N	2082	-0-	-468	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
07	2263	N	1377	-0-	-886	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
08	2201	N	1701	-0-	-500	-0-	1701	2			N	-0-					-0-

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
03	372	N	277	-0-	-95	-0-	277	2			N	-0-					-0-
04	360	N	242	-0-	-118	-0-	242	2			N	-0-					-0-
05	372	N	266	-0-	-106	-0-	266	2			N	-0-					-0-
06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
07	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
08	279	N	222	-0-	-57	-0-	222	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
03	7223	X	6530	-0-	-693	-0-	6530	2			N	-0-					-0-
04	6990	X	6620	-0-	-370	-0-	6620	2			N	-0-					-0-
05	7068	X	6710	-0-	-358	-0-	6710	2			N	-0-					-0-
06	6690	X	6170	-0-	-520	-0-	6170	2			N	-0-					-0-
07	6913	X	6087	-0-	-826	-0-	6087	2			N	-0-					-0-
08	6851	X	6593	-0-	-258	-0-	6593	2			N	-0-					-0-

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
03	1379	X	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
04	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	4995	2			N	-0-					-0-
05	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	2			N	-0-					-0-
06	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	4668	2			N	-0-					-0-
07	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2			N	-0-					-0-
*08	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	5165	2			N	-0-					-0-

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
03	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	988	-0-	-32	-0-	988	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	891	-0-	-225	-0-	891	2			N	-0-					-0-
06	930	N	736	-0-	-194	-0-	736	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	872	-0-	-151	-0-	872	2			N	-0-					-0-
08	899	N	607	-0-	-292	-0-	607	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
03	2914	X	1779	-0-	-1135	-0-	193	1	1586	2	N	-0-					-0-
04	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	37	1	3619	2	N	-0-					-0-
05	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	208	1	5013	2	N	-0-					-0-
06	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	779	1	5147	2	N	-0-					-0-
07	6222	X	6222	-0-	-0-	-0-	915	1	5307	2	N	-0-					-0-
*08	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	1481	1	4012	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
03	3255	X	1951	-0-	-1304	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	3210	-0-	-870	-0-	3210	2			N	-0-					-0-
05	4216	X	2266	-0-	-1950	-0-	2266	2			N	-0-					-0-
06	3810	X	2259	-0-	-1551	-0-	2259	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	1996	-0-	-1321	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
08	3317	X	2637	-0-	-680	-0-	2637	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			N	-0-					-0-
04	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2			N	-0-					-0-
05	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
06	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			N	-0-					-0-
07	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			N	-0-					-0-
08	341	N	3	-0-	-338	-0-	3	2			N	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 28 RRCID -> 106412 COMPL. DATE 04/27/1983 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 8413 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3410	X	898	-0-	-2512	-0-	53	1	845	2	N	-0-					-0-
04	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	404	1	4067	2	N	-0-					-0-
05	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	414	1	3664	2	N	-0-					-0-
06	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	386	1	4972	2	N	-0-					-0-
07	3813	X	2211	-0-	-1602	-0-	382	1	1829	2	N	-0-					-0-
*08	11213	X	11213	-0-	-0-	-0-	11213	2			N	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 30 RRCID -> 106531 COMPL. DATE 06/23/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9054 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8153	X	4979	-0-	-3174	-0-	4979	2			N	-0-					-0-
04	5190	X	4747	-0-	-443	-0-	4747	2			N	-0-					-0-
05	5363	X	4202	-0-	-1161	-0-	4202	2			N	-0-					-0-
06	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	6752	2			N	-0-					-0-
07	7317	X	7317	-0-	-0-	-0-	7317	2			N	-0-					-0-
*08	6658	X	6658	-0-	-0-	-0-	6658	2			N	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 29 RRCID -> 107093 COMPL. DATE 05/17/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8691 - 8981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3038	X	2680	-0-	-358	-0-	2680	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	2382	-0-	-558	-0-	2382	2			N	-0-					-0-
05	2852	X	2555	-0-	-297	-0-	2555	2			N	-0-					-0-
06	2580	N	2535	-0-	-45	-0-	2535	2			N	-0-					-0-
07	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2671	2			N	-0-					-0-
*08	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2			N	-0-					-0-

MCASKILL WELL #: 13 RRCID -> 107442 COMPL. DATE 08/28/1983 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11386 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1798	N	1425	-0-	-373	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
04	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	1313	-0-	-392	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	1073	-0-	-307	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	1165	-0-	-416	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	1067	-0-	-235	-0-	1067	2			N	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 33 RRCID -> 107636 COMPL. DATE 07/12/1983 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9062 - 10025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3279	-0-	279	279	3279	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3109	-0-	9	288	3109	2			N	-0-					-0-
06	3542	X	3254	-0-	-288	-0-	3254	2			N	-0-					-0-
07	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	2			N	-0-					-0-
*08	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	2			N	-0-					-0-

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
03	961	N	781	-0-	-180	-0-	781	2			N	-0-					-0-
04	810	N	552	-0-	-258	-0-	552	2			N	-0-					-0-
05	806	N	601	-0-	-205	-0-	601	2			N	-0-					-0-
06	750	N	698	-0-	-52	-0-	698	2			N	-0-					-0-
07	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-
*08	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03	651	N	273	-0-	-378	-0-	273	2			N	-0-					-0-
04	360	N	249	-0-	-111	-0-	249	2			N	-0-					-0-
05	465	N	267	-0-	-198	-0-	267	2			N	-0-					-0-
06	270	N	107	-0-	-163	-0-	107	2			N	-0-					-0-
07	248	N	145	-0-	-103	-0-	145	2			N	-0-					-0-
08	279	N	239	-0-	-40	-0-	239	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 46 RRCID -> 108095 COMPL. DATE 10/07/1983 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7926 - 8894

03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
07	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
*08	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 47 RRCID -> 108549 COMPL. DATE 10/07/1983 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8728 - 9052

03	9269	X	8386	-0-	-883	-0-	244	1	8142	2	N	-0-					-0-
04	8850	X	8344	-0-	-506	-0-	237	1	8107	2	N	-0-					-0-
05	9145	X	8696	-0-	-449	-0-	411	1	8285	2	N	-0-					-0-
06	8610	X	8179	-0-	-431	-0-	358	1	7821	2	N	-0-					-0-
07	8897	X	8144	-0-	-753	-0-	304	1	7840	2	N	-0-					-0-
08	8618	X	8168	-0-	-450	-0-	311	1	7857	2	N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 13 RRCID -> 109782 COMPL. DATE 01/30/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9274 - 9514

03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
06	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	2			N	-0-					-0-
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
08	217	N	137	-0-	-80	-0-	137	2			N	-0-					-0-

MCASKILL WELL #: 14 RRCID -> 111155 COMPL. DATE 05/03/1984 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10823 - 11246

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANALES WELL #: 2 RRCID -> 111568 COMPL. DATE 06/10/1984 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8718 - 9037

03	12338	X	10683	-0-	-1655	-0-	10683	2			N	-0-					16
04	11945	X	11945	-0-	-0-	-0-	11945	2			N	-0-					16
05	12314	X	12314	-0-	-0-	-0-	12314	2			N	-0-					16
06	11816	X	11816	-0-	-0-	-0-	11816	2			N	-0-					16
07	10860	X	10860	-0-	-0-	-0-	10860	2			N	-0-					16
*08	12276	X	12276	-0-	-0-	-0-	12276	2			N	-0-					16

LA PERLA WELL #: 49 RRCID -> 112092 COMPL. DATE 07/08/1984 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8750 - 8820

03	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
04	2040	N	1652	-0-	-388	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1098	-0-	-390	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
06	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	1166	-0-	-539	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	1011	-0-	-74	-0-	1011	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03	13516	X	12185	-0-	-1331	-0-	12185	2			N	-0-					-0-
04	12570	X	11373	-0-	-1197	-0-	11373	2			N	-0-					-0-
05	12989	X	12241	-0-	-748	-0-	12241	2			N	-0-					-0-
06	12420	X	11833	-0-	-587	-0-	11833	2			N	-0-					-0-
07	12586	X	11916	-0-	-670	-0-	11916	2			N	-0-					-0-
08	12245	X	11620	-0-	-625	-0-	11620	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
03	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
04	990	N	870	-0-	-120	-0-	870	2			N	-0-					-0-
05	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	753	-0-	-447	-0-	753	2			N	-0-					-0-
07	899	N	573	-0-	-326	-0-	573	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	652	-0-	-681	-0-	652	2			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
03	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
06	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
08	186	N	102	-0-	-84	-0-	102	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
03	2573	N	2506	-0-	-67	-0-	2506	2			N	-0-					-0-
04	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2			N	-0-					-0-
05	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2			N	-0-					-0-
06	2430	N	2393	-0-	-37	-0-	2393	2			N	-0-					-0-
07	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	2759	2			N	-0-					-0-
*08	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2639	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
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
05	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	2			N	-0-					-0-
06	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	2			N	-0-					-0-
07	186	N	154	-0-	-32	-0-	154	2			N	-0-					-0-
*08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-

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
03	5425	X	4159	-0-	-1266	-0-	4159	2			N	-0-					-0-
04	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	5470	2			N	-0-					-0-
05	5270	X	5080	-0-	-190	-0-	5080	2			N	-0-					-0-
06	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	5312	2			N	-0-					-0-
07	5301	X	4982	-0-	-319	-0-	4982	2			N	-0-					-0-
08	5301	X	4602	-0-	-699	-0-	4602	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
03	8556	X	4010	-0-	-4546	-0-	134	1	3876	2	N	-0-					-0-
04	8550	X	5479	-0-	-3071	-0-	150	1	5329	2	N	-0-					-0-
05	8897	X	7536	-0-	-1361	-0-	177	1	7359	2	N	-0-					-0-
06	8610	X	7627	-0-	-983	-0-	185	1	7442	2	N	-0-					-0-
07	8897	X	6964	-0-	-1933	-0-	249	1	6715	2	N	-0-					-0-
08	7533	X	6910	-0-	-623	-0-	169	1	6741	2	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03	10445	X	10445	-0-	-0-	-0-	278	1	10167	2	N	-0-			-0-
04	9952	X	9952	-0-	-0-	-0-	302	1	9650	2	N	-0-			-0-
05	8829	X	8829	-0-	-0-	-0-	248	1	8581	2	N	-0-			-0-
06	9313	X	9313	-0-	-0-	-0-	267	1	9046	2	N	-0-			-0-
07	10608	X	10608	-0-	-0-	-0-	319	1	10289	2	N	-0-			-0-
*08	10327	X	10327	-0-	-0-	-0-	290	1	10037	2	N	-0-			-0-

HERBST, M.V. WELL #: 7 RRCID -> 117034 COMPL. DATE 06/12/1985 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 7604 - 7750

03	7906	X	7906	-0-	-0-	-0-	7906	2			N	-0-			34
04	8790	X	7253	-0-	-1537	-0-	7253	2			N	-0-			34
05	9083	X	8619	-0-	-464	-0-	8619	2			N	-0-			34
06	8705	X	8705	-0-	-0-	-0-	8705	2			N	-0-			34
07	8562	X	8562	-0-	-0-	-0-	8562	2			N	-0-			34
08	8618	X	8577	-0-	-41	-0-	8577	2			N	-0-			34

HERBST, M.V. WELL #: 6 C RRCID -> 117318 COMPL. DATE 07/02/1985 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 7220 - 7991

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 42 RRCID -> 117876 COMPL. DATE 08/21/1985 TOTAL DEPTH 9154 PERF. 8676 - 8990

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KING "B" WELL #: 1 RRCID -> 117937 COMPL. DATE 08/12/1985 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7161 - 7390

03	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	201	1	5793	2	N	-0-			-0-
04	6758	X	6758	-0-	-0-	-0-	327	1	6431	2	N	-0-			-0-
05	6318	X	6318	-0-	-0-	-0-	199	1	6119	2	N	-0-			-0-
06	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	314	1	6199	2	N	-0-			-0-
07	6484	X	6484	-0-	-0-	-0-	217	1	6267	2	N	-0-			-0-
*08	6597	X	6597	-0-	-0-	-0-	283	1	6314	2	N	-0-			-0-

CANALES WELL #: 5 RRCID -> 118278 COMPL. DATE 09/17/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8460 - 9546

03	10974	X	8566	-0-	-2408	-0-	383	1	8183	2	N	-0-			-0-
04	11010	X	9459	-0-	-1551	-0-	434	1	9025	2	N	-0-			-0-
05	11377	X	9827	-0-	-1550	-0-	400	1	9427	2	N	-0-			-0-
06	10860	X	9805	-0-	-1055	-0-	434	1	9371	2	N	-0-			-0-
07	11222	X	8811	-0-	-2411	-0-	444	1	8367	2	N	-0-			-0-
08	9827	X	8773	-0-	-1054	-0-	322	1	8451	2	N	-0-			-0-

LA PERLA WELL #: 57 RRCID -> 118573 COMPL. DATE 10/12/1985 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	2			N	-0-			-0-
04	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2			N	-0-			-0-
05	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2			N	-0-			-0-
06	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2			N	-0-			-0-
07	2269	X	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2			N	-0-			-0-
*08	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	2			N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	2			N	-0-					-0-
04	2340	X	1226	-0-	-1114	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
05	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	2			N	-0-					-0-
06	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	2			N	-0-					-0-
07	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	2			N	-0-					-0-
08	2418	X	2256	-0-	-162	-0-	2256	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
03	5084	X	4595	-0-	-489	-0-	4595	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	4219	-0-	-401	-0-	4219	2			N	-0-					-0-
05	4774	X	4327	-0-	-447	-0-	4327	2			N	-0-					-0-
06	4620	X	4516	-0-	-104	-0-	4516	2			N	-0-					-0-
07	4774	X	4704	-0-	-70	-0-	4704	2			N	-0-					-0-
08	4588	X	4220	-0-	-368	-0-	4220	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
03	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	2			N	-0-					-0-
04	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
05	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3407	-0-	407	407	3407	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3992	-0-	892	1299	3992	2			N	-0-					-0-
*08	3100	N	4371	-0-	1271	2570	4371	2			N	-0-					-0-

PUIG-KING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 119007 COMPL. DATE 11/11/1985 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8086 - 8210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-	417	1	6155	2	N	-0-					-0-
04	6265	X	6265	-0-	-0-	-0-	432	1	5833	2	N	-0-					-0-
05	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	372	1	5640	2	N	-0-					-0-
06	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	173	1	3846	2	N	-0-					-0-
07	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	254	1	5239	2	N	-0-					-0-
*08	9690	X	9690	-0-	-0-	-0-	216	1	9474	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
03	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	4600	2			N	-0-					-0-
04	7320	X	4424	-0-	-2896	-0-	4424	2			N	-0-					-0-
05	7564	X	4246	-0-	-3318	-0-	4246	2			N	-0-					-0-
06	7320	X	4000	-0-	-3320	-0-	4000	2			N	-0-					-0-
07	4712	X	3924	-0-	-788	-0-	3924	2			N	-0-					-0-
08	4588	X	3928	-0-	-660	-0-	3928	2			N	-0-					-0-

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ, C. WELL #: 4 C RRCID -> 120034 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8738 - 9974

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 64 RRCID -> 120037 COMPL. DATE 02/04/1986 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 8706 - 9730

03	7316 X	4002	-0-	-3314	-0-	113	1	3889	2	N	-0-					-0-
04	7170 X	4330	-0-	-2840	-0-	83	1	4247	2	N	-0-					-0-
05	8060 X	8060	-0-	-0-	-0-	171	1	7889	2	N	-0-					-0-
06	7050 X	4405	-0-	-2645	-0-	112	1	4293	2	N	-0-					-0-
07	6882 X	-0-	-0-	-6882	-0-					N	-0-					-0-
08	7440 X	-0-	-0-	-7440	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 67 RRCID -> 120162 COMPL. DATE 02/09/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8550 - 9665

03	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
04	1230 N	1078	-0-	-152	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
05	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			N	-0-					-0-
06	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
07	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
*08	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-					-0-

CANALES WELL #: 8 RRCID -> 120191 COMPL. DATE 02/14/1986 TOTAL DEPTH 10429 PERF. 8682 - 9626

03	17019 X	15869	-0-	-1150	-0-	15869	2			N	-0-					85
04	16470 X	15061	-0-	-1409	-0-	15061	2			N	-0-					85
05	17019 X	15763	-0-	-1256	-0-	15763	2			N	-0-					85
06	16320 X	15571	-0-	-749	-0-	15558	2	13	9	N	12					97
07	16275 X	15860	-0-	-415	-0-	15860	2			N	-0-					97
08	15872 X	15605	-0-	-267	-0-	15605	2			N	-0-					97

MCMURREY, WM. WELL #: 43 RRCID -> 120498 COMPL. DATE 03/15/1986 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8358 - 9482

03	10571 X	6597	-0-	-3974	-0-	221	1	6376	2	N	-0-					-0-
04	9960 X	6034	-0-	-3926	-0-	186	1	5848	2	N	-0-					-0-
05	8339 X	6704	-0-	-1635	-0-	138	1	6566	2	N	-0-					-0-
06	7050 X	6885	-0-	-165	-0-	227	1	6658	2	N	-0-					-0-
07	7285 X	6955	-0-	-330	-0-	244	1	6711	2	N	-0-					-0-
*08	6992 X	6992	-0-	-0-	-0-	279	1	6713	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 63 RRCID -> 120694 COMPL. DATE 03/27/1986 TOTAL DEPTH 10182 PERF. 8615 - 9670

03	7007 X	7007	-0-	-0-	-0-	7007	2			N	-0-					-0-
04	6769 X	6769	-0-	-0-	-0-	6769	2			N	-0-					-0-
05	6122 X	6122	-0-	-0-	-0-	6122	2			N	-0-					-0-
06	6447 X	6447	-0-	-0-	-0-	6447	2			N	-0-					-0-
07	6896 X	6896	-0-	-0-	-0-	6896	2			N	-0-					-0-
*08	6424 X	6424	-0-	-0-	-0-	6424	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03	1705	N	1307	-0-	-398	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	1250	-0-	-130	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
05	1736	N	1722	-0-	-14	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	930	-0-	-330	-0-	930	2			N	-0-					-0-
07	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
08	1736	N	1142	-0-	-594	-0-	1142	2			N	-0-					-0-

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
03	7452	X	7452	-0-	-0-	-0-	7452	2			N	-0-					-0-
04	7059	X	7059	-0-	-0-	-0-	7059	2			N	-0-					-0-
05	7072	X	7072	-0-	-0-	-0-	7072	2			N	-0-					-0-
06	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	6273	2			N	-0-					-0-
07	7204	X	7204	-0-	-0-	-0-	7204	2			N	-0-					-0-
*08	7073	X	7073	-0-	-0-	-0-	7073	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
03	8382	X	8382	-0-	-0-	-0-	535	1	7847	2	N	-0-					-0-
04	8044	X	8044	-0-	-0-	-0-	696	1	7348	2	N	-0-					-0-
05	8280	X	8280	-0-	-0-	-0-	733	1	7547	2	N	-0-					-0-
06	7659	X	7659	-0-	-0-	-0-	451	1	7208	2	N	-0-					-0-
07	7756	X	7756	-0-	-0-	-0-	546	1	7210	2	N	-0-					-0-
*08	8322	X	8322	-0-	-0-	-0-	657	1	7665	2	N	-0-					-0-

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	10230	X	7886	-0-	-2344	-0-	7886	2			N	-0-					-0-
04	9030	X	7565	-0-	-1465	-0-	7565	2			N	-0-					-0-
05	9331	X	7668	-0-	-1663	-0-	7668	2			N	-0-					-0-
06	9030	X	6843	-0-	-2187	-0-	6843	2			N	-0-					-0-
07	7967	X	6857	-0-	-1110	-0-	6857	2			N	-0-					-0-
08	7874	X	2562	-0-	-5312	-0-	2562	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
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
04	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					-0-
05	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-
06	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
07	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
*08	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-					-0-

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
03	8494	X	6894	-0-	-1600	-0-	6894	2			N	-0-					-0-
04	7380	X	6698	-0-	-682	-0-	6698	2			N	-0-					-0-
05	7626	X	7136	-0-	-490	-0-	7136	2			N	-0-					-0-
06	6900	X	5956	-0-	-944	-0-	5956	2			N	-0-					-0-
07	7130	X	6546	-0-	-584	-0-	6546	2			N	-0-					-0-
08	7130	X	6768	-0-	-362	-0-	6768	2			N	-0-					-0-

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
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	682	N	463	-0-	-219	-0-	463	2			N	-0-					-0-
04	660	N	374	-0-	-286	-0-	374	2			N	-0-					-0-
05	372	N	344	-0-	-28	-0-	344	2			N	-0-					-0-
06	450	N	320	-0-	-130	-0-	320	2			N	-0-					-0-
07	372	N	334	-0-	-38	-0-	334	2			N	-0-					-0-
08	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	5704	X	5538	-0-	-166	-0-	266	1	5272	2	N	-0-					-0-
04	5520	X	4891	-0-	-629	-0-	251	1	4640	2	N	-0-					-0-
05	6107	X	5138	-0-	-969	-0-	199	1	4939	2	N	-0-					-0-
06	5910	X	4732	-0-	-1178	-0-	186	1	4546	2	N	-0-					-0-
07	6107	X	4315	-0-	-1792	-0-	53	1	4262	2	N	-0-					-0-
08	5549	X	5268	-0-	-281	-0-	184	1	5084	2	N	-0-					-0-

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
03	2139	N	2050	-0-	-89	-0-	2050	2			N	-0-					-0-
04	2220	N	2097	-0-	-123	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
05	2325	N	792	-0-	-1533	-0-	792	2			N	-0-					-0-
06	1980	N	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					-0-
07	2170	N	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-
*08	3100	N	3845	-0-	745	745	3845	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03	2759	X	2683	-0-	-76	-0-	2683	2			N	-0-					-0-
04	2670	N	1659	-0-	-1011	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
05	2759	X	1763	-0-	-996	-0-	1763	2			N	-0-					-0-
06	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2971	2			N	-0-					-0-
07	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	3784	2			N	-0-					-0-
*08	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	4498	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 75 RRCID -> 125205 COMPL. DATE 09/09/1987 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8401 - 8636

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 8 RRCID -> 125325 COMPL. DATE 09/23/1987 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7542 - 8329

03	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	210	1	3511	2	N	-0-					-0-
04	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	152	1	2766	2	N	-0-					-0-
05	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	78	1	3306	2	N	-0-					-0-
06	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	101	1	3473	2	N	-0-					-0-
07	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	187	1	4199	2	N	-0-					-0-
*08	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	152	1	4489	2	N	-0-					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 9 RRCID -> 125457 COMPL. DATE 10/10/1987 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 7984 - 8117

03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 45 RRCID -> 126542 COMPL. DATE 02/12/1988 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8733 - 9626

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 78 RRCID -> 126688 COMPL. DATE 02/24/1988 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9100 - 9554

03	8711	X	7324	-0-	-1387	-0-	7324	2			N	-0-					-0-
04	8160	X	6936	-0-	-1224	-0-	6936	2			N	-0-					-0-
05	8277	X	7425	-0-	-852	-0-	7425	2			N	-0-					-0-
06	8010	X	7857	-0-	-153	-0-	7857	2			N	-0-					-0-
07	7835	X	7835	-0-	-0-	-0-	7835	2			N	-0-					-0-
*08	7495	X	7495	-0-	-0-	-0-	7495	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 79 RRCID -> 127206 COMPL. DATE 04/26/1988 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8919 - 9328

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
04	180	N	153	-0-	-27	-0-	153	2			N	-0-					-0-
05	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	2			N	-0-					-0-
06	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	2			N	-0-					-0-
07	155	N	88	-0-	-67	-0-	88	2			N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 81 RRCID -> 128414 COMPL. DATE 08/19/1988 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9263 - 9576

03	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	2481	-0-	-219	-0-	2481	2			N	-0-					-0-
05	2790	X	2247	-0-	-543	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
06	2700	X	2527	-0-	-173	-0-	2527	2			N	-0-					-0-
07	2728	X	1026	-0-	-1702	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
08	2573	X	703	-0-	-1870	-0-	703	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 84 RRCID -> 128569 COMPL. DATE 09/18/1988 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8616 - 9656

03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
04	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	2			N	-0-					-0-
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
*08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-

STATE TRACT M80131 WELL #: 2 RRCID -> 129033 COMPL. DATE 10/07/1988 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7807 - 7997

03	14818	X	12436	-0-	-2382	-0-	816	1	11620	2	N	-0-					-0-
04	13830	X	12355	-0-	-1475	-0-	711	1	11644	2	N	-0-					-0-
05	14229	X	12829	-0-	-1400	-0-	753	1	12076	2	N	-0-					-0-
06	13997	X	13997	-0-	-0-	-0-	806	1	13191	2	N	-0-					-0-
07	14174	X	14174	-0-	-0-	-0-	889	1	13285	2	N	-0-					-0-
*08	14094	X	14094	-0-	-0-	-0-	715	1	13379	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 82 RRCID -> 129185 COMPL. DATE 11/26/1988 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9006 - 9483

03	496	N	128	-0-	-368	-0-	128	2			N	-0-					-0-
04	360	N	210	-0-	-150	-0-	210	2			N	-0-					-0-
05	279	N	30	-0-	-249	-0-	30	2			N	-0-					-0-
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
07	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
*08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 83 RRCID -> 129647 COMPL. DATE 12/31/1988 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8310 - 8943

03	10646	X	10646	-0-	-0-	-0-	10646	2			N	-0-					-0-
04	10650	X	9853	-0-	-797	-0-	9853	2			N	-0-					-0-
05	11005	X	10561	-0-	-444	-0-	10561	2			N	-0-					-0-
06	10650	X	9677	-0-	-973	-0-	9677	2			N	-0-					-0-
07	10633	X	10143	-0-	-490	-0-	10143	2			N	-0-					-0-
08	10633	X	9061	-0-	-1572	-0-	9061	2			N	-0-					-0-

PUIG-KING GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130128 COMPL. DATE 03/06/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8258 - 8364

03	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
*08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	2			N	-0-					-0-
04	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	2			N	-0-					-0-
05	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	2			N	-0-					-0-
06	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	2			N	-0-					-0-
07	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	3039	2			N	-0-					-0-
*08	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	2			N	-0-					-0-

DYE, J.D. WELL #: 7 RRCID -> 130240 COMPL. DATE 03/08/1989 TOTAL DEPTH 9363 PERF. 8088 - 8230

03	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	3760	2			N	-0-					-0-
04	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	3592	2			N	-0-					-0-
05	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2			N	-0-					-0-
06	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2			N	-0-					-0-
07	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	2			N	-0-					-0-
*08	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	3723	2			N	-0-					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 11 RRCID -> 130262 COMPL. DATE 03/10/1989 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7726 - 7790

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 86 RRCID -> 130329 COMPL. DATE 03/18/1989 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8219 - 8310

03	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 87 RRCID -> 130706 COMPL. DATE 05/07/1989 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 8738 - 8982

03	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	4913	2			N	-0-					-0-
04	6120	X	4384	-0-	-1736	-0-	4384	2			N	-0-					-0-
05	6324	X	4560	-0-	-1764	-0-	4560	2			N	-0-					-0-
06	6120	X	4318	-0-	-1802	-0-	4318	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	3936	-0-	-1086	-0-	3936	2			N	-0-					-0-
08	4898	X	3921	-0-	-977	-0-	3921	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 88 RRCID -> 130741 COMPL. DATE 04/29/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7904 - 8572

03	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
04	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			N	-0-					-0-
05	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2			N	-0-					-0-
06	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			N	-0-					-0-
07	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
*08	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 89 RRCID -> 131211 COMPL. DATE 06/16/1989 TOTAL DEPTH 10122 PERF. 8421 - 9650

03	7192	X	6844	-0-	-348	-0-	6844	2			N	-0-					-0-
04	7834	X	7834	-0-	-0-	-0-	7834	2			N	-0-					-0-
05	6572	X	6413	-0-	-159	-0-	6413	2			N	-0-					-0-
06	6360	X	6175	-0-	-185	-0-	6175	2			N	-0-					-0-
07	6604	X	6604	-0-	-0-	-0-	6604	2			N	-0-					-0-
08	6572	X	6051	-0-	-521	-0-	6051	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					23
04	1740	N	1085	-0-	-655	-0-	1085	2			N	-0-					23
05	1736	N	144	-0-	-1592	-0-	144	2			N	-0-					23
06	1110	N	112	-0-	-998	-0-	112	2			N	-0-					23
07	1116	N	80	-0-	-1036	-0-	80	2			N	-0-					23
08	155	N	114	-0-	-41	-0-	114	2			N	-0-					23

LA PERLA WELL #: 90 RRCID -> 131352 COMPL. DATE 06/26/1989 TOTAL DEPTH 10307 PERF. 8487 - 8654

03	11098	X	10430	-0-	-668	-0-	434	1	9996	2	N	-0-					-0-
04	10020	X	8816	-0-	-1204	-0-	360	1	8456	2	N	-0-					-0-
05	10354	X	8335	-0-	-2019	-0-	355	1	7980	2	N	-0-					-0-
06	10020	X	9913	-0-	-107	-0-	360	1	9553	2	N	-0-					-0-
07	10354	X	9293	-0-	-1061	-0-	350	1	8943	2	N	-0-					-0-
08	10354	X	9155	-0-	-1199	-0-	372	1	8783	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 91 RRCID -> 131587 COMPL. DATE 07/23/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8867 - 9038

03	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
04	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-
05	837	N	599	-0-	-238	-0-	599	2			N	-0-					-0-
06	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
07	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-
*08	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-

LA PERLA -B- WELL #: 6 RRCID -> 131665 COMPL. DATE 07/04/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9842 - 9846

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 92 RRCID -> 131668 COMPL. DATE 07/31/1989 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8400 - 8581

03	7564	X	7272	-0-	-292	-0-	328	1	6944	2	N	-0-					-0-
04	6780	X	5709	-0-	-1071	-0-	217	1	5492	2	N	-0-					-0-
05	7006	X	6600	-0-	-406	-0-	131	1	6469	2	N	-0-					-0-
06	7223	X	7223	-0-	-0-	-0-	302	1	6921	2	N	-0-					-0-
07	7032	X	7032	-0-	-0-	-0-	290	1	6742	2	N	-0-					-0-
*08	7241	X	7241	-0-	-0-	-0-	332	1	6909	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 94 RRCID -> 131961 COMPL. DATE 09/08/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8626 - 9520

03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
07	527	N	519	-0-	-8	-0-	519	2			N	-0-					-0-
08	496	N	386	-0-	-110	-0-	386	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 95 RRCID -> 132026 COMPL. DATE 09/04/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8392 - 8426

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	2			N	-0-					-0-
04	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	2813	2			N	-0-					-0-
05	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	3750	2			N	-0-					-0-
06	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	3516	2			N	-0-					-0-
07	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	2			N	-0-					-0-
*08	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			N	-0-					-0-

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
03	10292	X	8646	-0-	-1646	-0-	8646	2			N	-0-					-0-
04	9539	X	9539	-0-	-0-	-0-	9539	2			N	-0-					-0-
05	14512	X	14512	-0-	-0-	-0-	14512	2			N	-0-					-0-
06	14811	X	14811	-0-	-0-	-0-	14811	2			N	-0-					-0-
07	13020	X	13020	-0-	-0-	-0-	13020	2			N	-0-					-0-
*08	12338	X	12338	-0-	-0-	-0-	12338	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
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-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
03	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
04	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	1353	-0-	-321	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
06	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	1500	-0-	-174	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
*08	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					-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
03	4991	X	4965	-0-	-26	-0-	4965	2			N	-0-					-0-
04	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	4709	2			N	-0-					-0-
05	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	4602	2			N	-0-					-0-
06	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	4712	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	4929	2			N	-0-					-0-
*08	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	4880	2			N	-0-					-0-

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
03	15672	X	15672	-0-	-0-	-0-	15672	2			N	-0-					-0-
04	14398	X	14398	-0-	-0-	-0-	14398	2			N	-0-					-0-
05	16524	X	16524	-0-	-0-	-0-	16524	2			N	-0-					-0-
06	15586	X	15586	-0-	-0-	-0-	15586	2			N	-0-					-0-
07	16872	X	16872	-0-	-0-	-0-	16872	2			N	-0-					-0-
*08	17071	X	17071	-0-	-0-	-0-	17071	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 99 RRCID -> 132469 COMPL. DATE 11/02/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9787 - 10012

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

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 100 RRCID -> 132667 COMPL. DATE 11/13/1989 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8706 - 9356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
04	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			N	-0-					-0-
05	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
06	1530	N	1442	-0-	-88	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	1414	-0-	-167	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	1516	-0-	-65	-0-	1516	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 102 RRCID -> 132814 COMPL. DATE 11/26/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8804 - 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
03	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
04	2220	N	1835	-0-	-385	-0-	1835	2			N	-0-					-0-
05	2232	N	1491	-0-	-741	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
06	1710	N	1176	-0-	-534	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
07	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
*08	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 103 RRCID -> 132815 COMPL. DATE 11/28/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8106 - 9106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	2954	2			N	-0-					19
04	2940	X	2938	-0-	-2	-0-	2938	2			N	-0-					19
05	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	2			N	-0-					19
06	2850	N	2691	-0-	-159	-0-	2691	2			N	-0-					19
07	3038	N	3011	-0-	-27	-0-	3011	2			N	-0-					19
*08	3100	N	3249	-0-	149	149	3249	2			N	-0-					19

LA PERLA WELL #: 107 RRCID -> 133004 COMPL. DATE 12/16/1989 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8822 - 9669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2387	N	2371	-0-	-16	-0-	2371	2			N	-0-					-0-
04	2310	N	2143	-0-	-167	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
05	2387	N	2139	-0-	-248	-0-	2139	2			N	-0-					-0-
06	2280	N	2005	-0-	-275	-0-	2005	2			N	-0-					-0-
07	2201	N	1261	-0-	-940	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
08	2139	N	1470	-0-	-669	-0-	1470	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 106 RRCID -> 133153 COMPL. DATE 12/27/1989 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8502 - 8556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1488	N	1411	-0-	-77	-0-	1411	2			N	-0-					45
04	1320	N	677	-0-	-643	-0-	677	2			N	-0-					45
05	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					45
06	1380	N	1010	-0-	-370	-0-	1010	2			N	-0-					45
07	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					45
08	1302	N	1011	-0-	-291	-0-	1011	2			N	-0-					45

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
03	2901	N	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2			N	-0-					-0-
04	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
05	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			N	-0-					-0-
06	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			N	-0-					-0-
07	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2			N	-0-					-0-
*08	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-					-0-

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
03	3100	N	2594	-0-	-506	1650	2594	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2421	-0-	-579	1071	2421	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	1815	-0-	-1254	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	1342	-0-	-1628	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	1535	-0-	-1534	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
08	2604	X	1460	-0-	-1144	-0-	1460	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					27
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					27
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					27
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					27
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					27

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
03	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
04	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					-0-
05	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
06	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
07	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
*08	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			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
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	4427	X	4092	-0-	-335	-0-	4092	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	4740	2			N	-0-					-0-
05	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	5752	2			N	-0-					-0-
06	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	5223	2			N	-0-					-0-
07	6050	X	6050	-0-	-0-	-0-	6050	2			N	-0-					-0-
*08	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	6009	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
03	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-					-0-
05	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	1166	-0-	-64	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
07	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
*08	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			N	-0-					-0-

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
03	20460	X	7264	-0-	-13196	-0-	7264	2			N	-0-					-0-
04	9540	X	6522	-0-	-3018	-0-	6522	2			N	-0-					-0-
05	9858	X	372	-0-	-9486	-0-	372	2			N	-0-					-0-
06	9540	X	6575	-0-	-2965	-0-	6575	2			N	-0-					-0-
07	15969	X	15969	-0-	-0-	-0-	15969	2			N	-0-					-0-
*08	16786	X	16786	-0-	-0-	-0-	16786	2			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
03	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	2			N	-0-					-0-
04	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	2			N	-0-					-0-
05	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	3204	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	2943	-0-	-27	-0-	2943	2			N	-0-					-0-
07	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	2			N	-0-					-0-
08	3069	X	3036	-0-	-33	-0-	3036	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03	14322	X	11488	-0-	-2834	-0-	11488	2			N	-0-					-0-
04	13860	X	7154	-0-	-6706	-0-	7154	2			N	-0-					-0-
05	12865	X	4	-0-	-12861	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	12450	X	-0-	-0-	-12450	-0-					N	-0-					-0-
07	12865	X	-0-	-0-	-12865	-0-					N	-0-					-0-
08	11501	X	-0-	-0-	-11501	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 114 RRCID -> 135952 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8744 - 8896

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 126 RRCID -> 135954 COMPL. DATE 07/09/1990 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8784 - 9604

03	11067	X	9482	-0-	-1585	-0-	9482	2			N	-0-					-0-
04	10770	X	8927	-0-	-1843	-0-	8927	2			N	-0-					-0-
05	11160	X	8937	-0-	-2223	-0-	8937	2			N	-0-					-0-
06	10800	X	8068	-0-	-2732	-0-	8068	2			N	-0-					-0-
07	11160	X	8686	-0-	-2474	-0-	8686	2			N	-0-					-0-
08	9486	X	9131	-0-	-355	-0-	9131	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 127 RRCID -> 135988 COMPL. DATE 06/04/1990 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8911 - 9029

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 129 RRCID -> 135989 COMPL. DATE 08/12/1990 TOTAL DEPTH 10446 PERF. 8833 - 9310

03	2976	X	2597	-0-	-379	-0-	2597	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	2038	-0-	-842	-0-	2038	2			N	-0-					-0-
05	2976	X	2490	-0-	-486	-0-	2490	2			N	-0-					-0-
06	2520	X	1811	-0-	-709	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
07	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2			N	-0-					-0-
*08	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 131 RRCID -> 136006 COMPL. DATE 09/01/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8956 - 9830

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 130 RRCID -> 136196 COMPL. DATE 09/28/1990 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8524 - 9336

03	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			N	-0-					-0-
04	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			N	-0-					-0-
05	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
06	1950	N	1571	-0-	-379	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
07	2046	N	1897	-0-	-149	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
*08	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	2470	2			N	-0-					-0-
04	2340	X	2253	-0-	-87	-0-	2253	2			N	-0-					-0-
05	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2602	2			N	-0-					-0-
06	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2			N	-0-					-0-
07	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2			N	-0-					-0-
08	2418	N	1889	-0-	-529	-0-	1889	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
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3877	2			N	-0-					-0-
04	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	3880	2			N	-0-					-0-
05	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	4037	2			N	-0-					-0-
06	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	3758	2			N	-0-					-0-
07	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	3916	2			N	-0-					-0-
*08	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	2			N	-0-					-0-

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
03	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	1406	-0-	-424	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
05	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	1641	-0-	-99	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
07	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
*08	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			N	-0-					-0-

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	2			N	-0-					-0-
04	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	2			N	-0-					-0-
05	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	2869	2			N	-0-					-0-
06	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2			N	-0-					-0-
07	2790	X	2685	-0-	-105	-0-	2685	2			N	-0-					-0-
*08	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2			N	-0-					-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	2			N	-0-					-0-
04	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2			N	-0-					-0-
05	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	2			N	-0-					-0-
06	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	2908	2			N	-0-					-0-
07	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	2			N	-0-					-0-
*08	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	2731	2			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
03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
04	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
06	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-
07	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
*08	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	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
03	7018	X	7018	-0-	-0-	-0-	279	1	6739	2	N	-0-					-0-
04	6630	X	4733	-0-	-1897	-0-	270	1	4463	2	N	-0-					-0-
05	6479	X	5526	-0-	-953	-0-	279	1	5247	2	N	-0-					-0-
06	6780	X	6198	-0-	-582	-0-	270	1	5928	2	N	-0-					-0-
07	7006	X	5511	-0-	-1495	-0-	279	1	5232	2	N	-0-					-0-
08	7006	X	5378	-0-	-1628	-0-	279	1	5099	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
03	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	187	1	5208	2	N	-0-					-0-
04	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	159	1	4819	2	N	-0-					-0-
05	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	149	1	4778	2	N	-0-					-0-
06	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	220	1	4793	2	N	-0-					-0-
07	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	181	1	4819	2	N	-0-					-0-
*08	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	255	1	4891	2	N	-0-					-0-

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
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
04	150	N	64	-0-	-86	-0-	64	2			N	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
06	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	2			N	-0-					-0-
07	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					-0-
08	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 138 RRCID -> 138501 COMPL. DATE 04/24/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8286 - 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
03	3007	N	2715	-0-	-292	-0-	2715	2			N	-0-					-0-
04	2880	N	751	-0-	-2129	-0-	751	2			N	-0-					-0-
05	2945	N	467	-0-	-2478	-0-	467	2			N	-0-					-0-
06	2640	N	267	-0-	-2373	-0-	267	2			N	-0-					-0-
07	775	N	511	-0-	-264	-0-	511	2			N	-0-					-0-
*08	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03	6727	X	6110	-0-	-617	-0-	6110	2			N	-0-					-0-
04	6510	X	5864	-0-	-646	-0-	5864	2			N	-0-					-0-
05	6510	X	5766	-0-	-744	-0-	5766	2			N	-0-					-0-
06	6300	X	5614	-0-	-686	-0-	5614	2			N	-0-					-0-
07	6200	X	5628	-0-	-572	-0-	5628	2			N	-0-					-0-
08	6107	X	5623	-0-	-484	-0-	5623	2			N	-0-					-0-

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
03	1023	N	79	-0-	-944	-0-	79	2			N	-0-					-0-
04	570	N	126	-0-	-444	-0-	126	2			N	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
06	90	N	40	-0-	-50	-0-	40	2			N	-0-					-0-
07	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	2			N	-0-					-0-
*08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	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
03	6045	X	4822	-0-	-1223	-0-	4822	2			N	-0-					-0-
04	5760	X	5713	-0-	-47	-0-	5713	2			N	-0-					-0-
05	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	6052	2			N	-0-					-0-
06	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	5932	2			N	-0-					-0-
07	5890	X	5854	-0-	-36	-0-	5854	2			N	-0-					-0-
08	5952	X	5587	-0-	-365	-0-	5587	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
03	4092	X	3434	-0-	-658	-0-	319	1	3115	2	N	-0-					-0-
04	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	436	1	3361	2	N	-0-					-0-
05	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	319	1	3785	2	N	-0-					-0-
06	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	290	1	3862	2	N	-0-					-0-
07	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	445	1	3590	2	N	-0-					-0-
*08	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	301	1	3637	2	N	-0-					-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1240	N	1101	-0-	-139	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	1139	-0-	-61	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
05	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
06	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
*08	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 47 RRCID -> 139430 COMPL. DATE 09/06/1991 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9625 - 9920

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

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 145 RRCID -> 139562 COMPL. DATE 07/29/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7890 - 8911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1240	N	981	-0-	-259	-0-	981	2			N	-0-					-0-
04	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
05	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
06	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
07	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
*08	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 146 RRCID -> 139651 COMPL. DATE 08/27/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8904 - 9822

03	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	6190	2			N	-0-					-0-
04	6592	X	6592	-0-	-0-	-0-	6592	2			N	-0-					-0-
05	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	6459	2			N	-0-					-0-
06	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	6121	2			N	-0-					-0-
07	6642	X	6642	-0-	-0-	-0-	6642	2			N	-0-					-0-
08	6200	X	5501	-0-	-699	-0-	5501	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 153 RRCID -> 139653 COMPL. DATE 10/06/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8580 - 9101

03	2139	N	2031	-0-	-108	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
04	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
05	2046	N	1877	-0-	-169	-0-	1877	2			N	-0-					-0-
06	1980	N	1799	-0-	-181	-0-	1799	2			N	-0-					-0-
07	2077	N	1994	-0-	-83	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
08	1891	N	1864	-0-	-27	-0-	1864	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 147 RRCID -> 139654 COMPL. DATE 08/11/1991 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9221 - 9620

03	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
04	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
05	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-					-0-
06	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			N	-0-					-0-
07	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
*08	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 150 RRCID -> 139655 COMPL. DATE 09/26/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9405 - 9770

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 155 RRCID -> 140151 COMPL. DATE 11/22/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9402 - 9930

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 13 RRCID -> 140578 COMPL. DATE 12/25/1991 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7884 - 8534

03	1674	N	1591	-0-	-83	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	1572	-0-	-48	-0-	1572	2			N	-0-					-0-
05	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
06	1530	N	1460	-0-	-70	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
07	1612	N	1491	-0-	-121	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
*08	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 154 RRCID -> 140581 COMPL. DATE 01/03/1992 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9159 - 9220

03	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2			N	-0-					-0-
04	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	2844	2			N	-0-					-0-
05	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
06	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			N	-0-					-0-
07	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2			N	-0-					-0-
*08	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 157 RRCID -> 140585 COMPL. DATE 01/24/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8230 - 8623

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 158 RRCID -> 140794 COMPL. DATE 02/11/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9494 - 10108

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	2356	X	1967	-0-	-389	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
04	2280	X	1882	-0-	-398	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
05	2356	X	1407	-0-	-949	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
06	2280	X	742	-0-	-1538	-0-	742	2			N	-0-					-0-
07	1953	X	1013	-0-	-940	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
*08	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			N	-0-					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 14 RRCID -> 141051 COMPL. DATE 03/09/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7934 - 8875

03	3100	N	2416	-0-	-684	770	2416	2			N	-0-					-0-
04	2739	N	1969	-0-	-770	-0-	1969	2			N	-0-					-0-
05	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2			N	-0-					-0-
06	1733	X	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			N	-0-					-0-
07	1839	X	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
*08	1626	X	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03	5797	X	5317	-0-	-480	-0-	5317	2			N	-0-					12
04	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	5298	2			N	-0-					12
05	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	5455	2			N	-0-					12
06	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	5211	2			N	-0-					12
07	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	5225	2			N	-0-					12
*08	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	5254	2			N	-0-					12

LA PERLA WELL #: 163 RRCID -> 141343 COMPL. DATE 05/10/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8432 - 8506

03	3379	X	3311	-0-	-68	-0-	3311	2			N	-0-					-0-
04	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	2			N	-0-					-0-
05	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	3591	2			N	-0-					-0-
06	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3371	2			N	-0-					-0-
07	3441	X	3381	-0-	-60	-0-	3381	2			N	-0-					-0-
08	3441	X	3270	-0-	-171	-0-	3270	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 162 RRCID -> 141455 COMPL. DATE 05/03/1992 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9232 - 10172

03	8109	X	8109	-0-	-0-	-0-	8109	2			N	-0-					-0-
04	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	2			N	-0-					-0-
05	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	2736	2			N	-0-					-0-
06	8526	X	8526	-0-	-0-	-0-	8526	2			N	-0-					-0-
07	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	4480	2			N	-0-					-0-
*08	7198	X	7198	-0-	-0-	-0-	7198	2			N	-0-					-0-

CANALES WELL #: 9 RRCID -> 141460 COMPL. DATE 05/20/1992 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10077 - 10159

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 165 RRCID -> 141463 COMPL. DATE 05/16/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8512 - 8558

03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
04	390	N	209	-0-	-181	-0-	209	2			N	-0-					-0-
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
06	390	N	297	-0-	-93	-0-	297	2			N	-0-					-0-
07	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
*08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 164 RRCID -> 141829 COMPL. DATE 06/15/1992 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9990 - 10026

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA "A" WELL #: 6 RRCID -> 141878 COMPL. DATE 07/06/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8696 - 8772

03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
05	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					-0-
06	330	N	183	-0-	-147	-0-	183	2			N	-0-					-0-
07	341	N	158	-0-	-183	-0-	158	2			N	-0-					-0-
08	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
04	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
05	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
06	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
07	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
*08	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 15 RRCID -> 142459 COMPL. DATE 08/19/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7648 - 8294

03	2387	N	1611	-0-	-776	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
04	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			N	-0-					-0-
05	1953	N	1838	-0-	-115	-0-	1838	2			N	-0-					-0-
06	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
07	2108	N	1711	-0-	-397	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
*08	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 166 RRCID -> 142484 COMPL. DATE 08/29/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9123 - 9218

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANALES WELL #: 10 RRCID -> 142511 COMPL. DATE 07/29/1992 TOTAL DEPTH 10831 PERF. 9771 - 10346

03	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
04	1680	N	941	-0-	-739	-0-	941	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	1099	-0-	-203	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	903	-0-	-117	-0-	903	2			N	-0-					-0-
07	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	993	-0-	-92	-0-	993	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 168 RRCID -> 142536 COMPL. DATE 08/19/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9614 - 9734

03	341	N	159	-0-	-182	-0-	159	2			N	-0-					-0-
04	330	N	261	-0-	-69	-0-	261	2			N	-0-					-0-
05	341	N	317	-0-	-24	-0-	317	2			N	-0-					-0-
06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
*08	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-

CANALES WELL #: 11 RRCID -> 142623 COMPL. DATE 10/02/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9818 - 10011

03	4402	X	4255	-0-	-147	-0-	4255	2			N	-0-					-0-
04	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	2			N	-0-					-0-
05	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	3988	2			N	-0-					-0-
06	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	2			N	-0-					-0-
07	3937	X	3929	-0-	-8	-0-	3929	2			N	-0-					-0-
08	3937	X	3199	-0-	-738	-0-	3199	2			N	-0-					-0-

LA PERLA "A" WELL #: 7 RRCID -> 143009 COMPL. DATE 10/26/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9590 - 9698

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03	5797	X	5421	-0-	-376	-0-	5421	2			N	-0-					-0-
04	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	5313	2			N	-0-					-0-
05	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	5757	2			N	-0-					-0-
06	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	5474	2			N	-0-					-0-
07	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	5512	2			N	-0-					-0-
*08	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	5493	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 170 RRCID -> 143692 COMPL. DATE 12/11/1992 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9538 - 9796

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 171 RRCID -> 143722 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8930 - 8978

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 48 RRCID -> 144301 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9047 - 9086

03	3131	X	2847	-0-	-284	-0-	2847	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	2731	-0-	-299	-0-	2731	2			N	-0-					-0-
05	3162	X	2754	-0-	-408	-0-	2754	2			N	-0-					-0-
06	3060	X	2654	-0-	-406	-0-	2654	2			N	-0-					-0-
07	3162	X	2726	-0-	-436	-0-	2726	2			N	-0-					-0-
08	2852	X	2712	-0-	-140	-0-	2712	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 173 RRCID -> 144531 COMPL. DATE 03/06/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8396 - 8520

03	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
04	810	N	705	-0-	-105	-0-	705	2			N	-0-					-0-
05	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
06	720	N	670	-0-	-50	-0-	670	2			N	-0-					-0-
07	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					-0-
*08	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					-0-

CANALES WELL #: 13 RRCID -> 144564 COMPL. DATE 03/12/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 10020 - 10572

03	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
04	2160	N	1819	-0-	-341	-0-	1819	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	1824	-0-	-36	-0-	1824	2			N	-0-					-0-
06	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
07	1891	N	1447	-0-	-444	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
08	1829	N	1339	-0-	-490	-0-	1339	2			N	-0-					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 16 RRCID -> 144565 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7510 - 7705

03	589	N	59	-0-	-530	-0-	59	2			N	-0-					17
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					17
05	744	N	226	-0-	-518	-0-	226	2			N	-0-					17
06	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					17
07	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					17
*08	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					17

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 42 RRCID -> 144860 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8924 - 8966

03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
07	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
08	527	N	470	-0-	-57	-0-	470	2			N	-0-					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 17 RRCID -> 145953 COMPL. DATE 06/25/1993 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7690 - 8320

03	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
04	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
05	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
06	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
07	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			N	-0-					-0-
*08	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 176 RRCID -> 146038 COMPL. DATE 07/02/1993 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9800 - 9922

03	7998	X	5207	-0-	-2791	-0-	5207	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	4857	-0-	-993	-0-	4857	2			N	-0-					-0-
05	6045	X	4780	-0-	-1265	-0-	4780	2			N	-0-					-0-
06	5670	X	4581	-0-	-1089	-0-	4581	2			N	-0-					-0-
07	5487	X	4508	-0-	-979	-0-	4508	2			N	-0-					-0-
08	5208	X	4418	-0-	-790	-0-	4418	2			N	-0-					-0-

CANALES WELL #: 15 RRCID -> 146226 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9302 - 10492

03	806	N	634	-0-	-172	-0-	634	2			N	-0-					-0-
04	750	N	623	-0-	-127	-0-	623	2			N	-0-					-0-
05	651	N	622	-0-	-29	-0-	622	2			N	-0-					-0-
06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
07	651	N	585	-0-	-66	-0-	585	2			N	-0-					-0-
08	620	N	616	-0-	-4	-0-	616	2			N	-0-					-0-

HEIN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 146451 COMPL. DATE 08/07/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10271 - 10575

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 18 C RRCID -> 146461 COMPL. DATE 10/26/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7942 - 8114

03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
04	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
05	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-					-0-
06	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			N	-0-					-0-
07	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
*08	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 177 RRCID -> 146878 COMPL. DATE 10/02/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10040 - 10153

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 19 RRCID -> 147322 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 9171 PERF. 7667 - 8390

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARRILLO, O. P. WELL #: 1 RRCID -> 147335 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7985 - 8750

03	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	279	1	3504	2	N	-0-					-0-
04	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	270	1	4381	2	N	-0-					-0-
05	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	4841	2			N	-0-					-0-
06	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2			N	-0-					-0-
07	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3802	2			N	-0-					-0-
*08	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3501	2			N	-0-					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 20 RRCID -> 147344 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 7518 - 7557

03	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2			N	-0-					30
04	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-					30
05	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			N	-0-					30
06	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					30
07	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2			N	-0-					30
*08	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					30

RANCHO NUEVO WELL #: 1 RRCID -> 147605 COMPL. DATE 12/16/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8238 - 8303

03	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2			N	-0-					37
04	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	2			N	-0-					37
05	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	2			N	-0-					37
06	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	2			N	-0-					37
07	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	3237	2			N	-0-					37
*08	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	2			N	-0-					37

MCMURREY, WM. WELL #: 50 RRCID -> 147697 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9497 - 9694

03	7383	X	7383	-0-	-0-	-0-	7383	2			N	-0-					-0-
04	7080	X	7011	-0-	-69	-0-	7011	2			N	-0-					-0-
05	7378	X	7333	-0-	-45	-0-	7333	2			N	-0-					-0-
06	7140	X	7116	-0-	-24	-0-	7116	2			N	-0-					-0-
07	7378	X	7294	-0-	-84	-0-	7294	2			N	-0-					-0-
08	7378	X	6701	-0-	-677	-0-	6701	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

LA PERLA WELL #: 135 RRCID -> 148151 COMPL. DATE 11/20/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8148 - 8753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANCHO NUEVO WELL #: 2 RRCID -> 148279 COMPL. DATE 02/07/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8248 - 8611

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	11501	X	9005	-0-	-2496	-0-	9005	2			N	-0-					-0-
04	10980	X	8414	-0-	-2566	-0-	8414	2			N	-0-					-0-
05	11315	X	9189	-0-	-2126	-0-	9189	2			N	-0-					-0-
06	10680	X	10025	-0-	-655	-0-	10025	2			N	-0-					-0-
07	10659	X	10659	-0-	-0-	-0-	10659	2			N	-0-					-0-
*08	11050	X	11050	-0-	-0-	-0-	11050	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 179 RRCID -> 148453 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8782 - 9332

03	7936	X	7824	-0-	-112	-0-	7824	2			N	-0-					-0-
04	7650	X	7426	-0-	-224	-0-	7426	2			N	-0-					-0-
05	7967	X	7632	-0-	-335	-0-	7632	2			N	-0-					-0-
06	7710	X	7465	-0-	-245	-0-	7465	2			N	-0-					-0-
07	7967	X	7646	-0-	-321	-0-	7646	2			N	-0-					-0-
08	7812	X	7346	-0-	-466	-0-	7346	2			N	-0-					-0-

RANCHO NUEVO WELL #: 3-C RRCID -> 150072 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7978 - 8384

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANCHO NUEVO WELL #: 4 RRCID -> 150177 COMPL. DATE 06/02/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8397 - 8828

03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
04	210	N	162	-0-	-48	-0-	162	2			N	-0-					-0-
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
06	570	N	6	-0-	-564	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
08	186	N	5	-0-	-181	-0-	5	2			N	-0-					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 22 RRCID -> 150254 COMPL. DATE 06/30/1994 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8093 - 8112

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MCMURREY, WM. WELL #: 51 RRCID -> 150312 COMPL. DATE 07/13/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9045 - 9561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	N	703	-0-	-165	-0-	703	2			N	-0-					-0-
04	870	N	746	-0-	-124	-0-	746	2			N	-0-					-0-
05	806	N	711	-0-	-95	-0-	711	2			N	-0-					-0-
06	690	N	673	-0-	-17	-0-	673	2			N	-0-					-0-
07	775	N	664	-0-	-111	-0-	664	2			N	-0-					-0-
08	713	N	662	-0-	-51	-0-	662	2			N	-0-					-0-

RANCHO NUEVO WELL #: 6 RRCID -> 150326 COMPL. DATE 07/12/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8506 - 8856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-					37
04	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2			N	-0-					37
05	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					37
06	1500	N	872	-0-	-628	-0-	872	2			N	-0-					37
07	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			N	-0-					37
*08	3100	N	8226	-0-	5126	5126	8226	2			N	-0-					37

BRIONES, E.L. WELL #: 2 RRCID -> 150751 COMPL. DATE 08/13/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8050 - 8664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1333	N	1249	-0-	-84	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	633	-0-	-837	-0-	633	2			N	-0-					-0-
05	1519	N	1090	-0-	-429	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	1085	-0-	-115	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
07	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	278	-0-	-807	-0-	278	2			N	-0-					-0-

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
03	1240	N	1207	-0-	-33	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	1019	-0-	-241	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	939	-0-	-301	-0-	939	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	906	-0-	-264	-0-	906	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	982	-0-	-72	-0-	982	2			N	-0-					-0-
*08	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					-0-

CARRILLO, O.P. WELL #: 2 RRCID -> 151091 COMPL. DATE 05/03/1994 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8270 - 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

L & P WELL #: 2 RRCID -> 151138 COMPL. DATE 08/14/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8405 - 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
03	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	2881	2			N	-0-					-0-
04	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
05	2480	N	664	-0-	-1816	-0-	664	2			N	-0-					-0-
06	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2			N	-0-					-0-
07	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			N	-0-					-0-
*08	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-

RANCHO NUEVO WELL #: 5 RRCID -> 151206 COMPL. DATE 08/29/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8481 - 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
03	1116	N	78	-0-	-1038	-0-	78	2			N	-0-					14
04	480	N	29	-0-	-451	-0-	29	2			N	-0-					14
05	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					14
06	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					14
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					14
08	992	N	2	-0-	-990	-0-	2	2			N	-0-					14

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
RANCHO NUEVO WELL #: 8 RRCID -> 151910 COMPL. DATE 10/24/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8076 - 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
03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
06	420	N	312	-0-	-108	-0-	312	2			N	-0-					-0-
07	310	N	138	-0-	-172	-0-	138	2			N	-0-					-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

CARRILLO, O.P. WELL #: 3 RRCID -> 152251 COMPL. DATE 12/14/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8274 - 8711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465	N	425	-0-	-40	-0-	425	2			N	-0-					-0-
04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
07	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
*08	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-

RANCHO NUEVO WELL #: 9 RRCID -> 152447 COMPL. DATE 11/27/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8265 - 8323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
04	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
05	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
07	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			N	-0-					-0-
*08	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 30 RRCID -> 153792 COMPL. DATE 03/07/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9655 - 10275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	83	-0-	-1087	-0-	83	2			N	-0-					-0-
05	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
06	870	N	480	-0-	-390	-0-	480	2			N	-0-					-0-
07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	399	-0-	-996	-0-	399	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
03	1488	N	1280	-0-	-208	-0-	1280	2			N	-0-					107
04	1410	N	973	-0-	-437	-0-	973	2			N	-0-					107
05	1457	N	1287	-0-	-170	-0-	1287	2			N	-0-					107
06	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					107
07	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					107
*08	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					107

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
03	635	X	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					110
04	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					110
05	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					110
06	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					110
07	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					110
*08	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					110

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	2077	N	28	-0-	-2049	-0-	28	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	4154	-0-	1154	1154	4154	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	2907	-0-	-193	961	2907	2			N	-0-					-0-
*08	3100	N	2586	-0-	-514	447	2586	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
03	4721	X	2956	-0-	-1765	-0-	2956	2			N	-0-					-0-
04	2640	X	752	-0-	-1888	-0-	752	2			N	-0-					-0-
05	2728	X	255	-0-	-2473	-0-	255	2			N	-0-					-0-
06	2640	X	343	-0-	-2297	-0-	343	2			N	-0-					-0-
07	2728	X	572	-0-	-2156	-0-	572	2			N	-0-					-0-
08	2728	X	677	-0-	-2051	-0-	677	2			N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 32 RRCID -> 155350 COMPL. DATE 08/09/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10426 - 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			N	-0-					20
04	1920	N	1624	-0-	-296	-0-	1624	2			N	-0-					20
05	1984	N	1543	-0-	-441	-0-	1543	2			N	-0-					20
06	1830	N	1637	-0-	-193	-0-	1637	2			N	-0-					20
07	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2			N	-0-					20
*08	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			N	-0-					20

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
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			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
03	1209	N	648	-0-	-561	-0-	648	2			N	-0-					28
04	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					28
05	837	N	812	-0-	-25	-0-	812	2			N	-0-					28
06	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					28
07	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					28
*08	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					28

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03	1860	N	1079	-0-	-781	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	1051	-0-	-599	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
05	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	2819	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3246	-0-	246	246	3246	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	2876	-0-	-224	22	2876	2			N	-0-					-0-
*08	3100	N	3136	-0-	36	58	3136	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 182 RRCID -> 157516 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9660 - 9664

03	3999	X	3890	-0-	-109	-0-	3890	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	3576	-0-	-1044	-0-	3576	2			N	-0-					-0-
05	4774	X	3841	-0-	-933	-0-	3841	2			N	-0-					-0-
06	4620	X	3640	-0-	-980	-0-	3640	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	3772	-0-	-258	-0-	3772	2			N	-0-					-0-
*08	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	2			N	-0-					-0-

MCASKILL WELL #: 19 RRCID -> 157794 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10872 - 11433

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANCHO NUEVO WELL #: 13 RRCID -> 157822 COMPL. DATE 03/13/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8120 - 8174

03	6510	X	5339	-0-	-1171	-0-	5339	2			N	-0-					82
04	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	5686	2			N	-0-					82
05	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	5447	2			N	-0-					82
06	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	5231	2			N	-0-					82
07	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	5378	2			N	-0-					82
*08	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	5262	2			N	-0-					82

MARTINEZ, C. WELL #: 7 RRCID -> 158277 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8890 - 8938

03	5518	X	5489	-0-	-29	-0-	5489	2			N	-0-					25
04	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	5147	2			N	-0-					25
05	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	5361	2			N	-0-					25
06	5070	X	4360	-0-	-710	-0-	4360	2			N	-0-					25
07	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	5909	2			N	-0-					25
08	5239	X	4224	-0-	-1015	-0-	4224	2			N	-0-					25

CANALES WELL #: 16 RRCID -> 158740 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9030 - 9572

03	10803	X	10803	-0-	-0-	-0-	10803	2			N	-0-					-0-
04	11475	X	11475	-0-	-0-	-0-	11475	2			N	-0-					-0-
05	12255	X	12255	-0-	-0-	-0-	12255	2			N	-0-					-0-
06	11660	X	11660	-0-	-0-	-0-	11660	2			N	-0-					-0-
07	11798	X	11798	-0-	-0-	-0-	11798	2			N	-0-					-0-
*08	11289	X	11289	-0-	-0-	-0-	11289	2			N	-0-					-0-

3-D RANCHES WELL #: 4 RRCID -> 159352 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8802 - 8912

03	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
04	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-
05	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-
06	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
07	651	N	614	-0-	-37	-0-	614	2			N	-0-					-0-
08	651	N	365	-0-	-286	-0-	365	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03	6634	X	6558	-0-	-76	-0-	6558	2			N	-0-					-0-
04	6390	X	6353	-0-	-37	-0-	6353	2			N	-0-					-0-
05	6603	X	6450	-0-	-153	-0-	6450	2			N	-0-					-0-
06	6360	X	6202	-0-	-158	-0-	6202	2			N	-0-					-0-
07	6572	X	6330	-0-	-242	-0-	6330	2			N	-0-					-0-
08	6572	X	6311	-0-	-261	-0-	6311	2			N	-0-					-0-

BRIONES, E.L. WELL #: 3 RRCID -> 160335 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8338 - 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
03	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	2			N	-0-					-0-
04	300	N	260	-0-	-40	-0-	260	2			N	-0-					-0-
05	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	2			N	-0-					-0-
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
*08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	4927	2			N	-0-					-0-
04	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	4854	2			N	-0-					-0-
05	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3940	2			N	-0-					-0-
06	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	4525	2			N	-0-					-0-
07	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	4113	2			N	-0-					-0-
*08	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	4555	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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	3069	X	3039	-0-	-30	-0-	3039	2			N	-0-					-0-
04	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2895	2			N	-0-					-0-
05	2976	X	2954	-0-	-22	-0-	2954	2			N	-0-					-0-
06	2880	X	2464	-0-	-416	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
07	2976	X	2287	-0-	-689	-0-	2287	2			N	-0-					-0-
08	2976	X	2369	-0-	-607	-0-	2369	2			N	-0-					-0-

L & P WELL #: 8 RRCID -> 162124 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7964 - 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
03	4185	X	4079	-0-	-106	-0-	4079	2			N	-0-					34
04	3930	X	3882	-0-	-48	-0-	3882	2			N	-0-					34
05	4185	X	4122	-0-	-63	-0-	4122	2			N	-0-					34
06	4050	X	3952	-0-	-98	-0-	3952	2			N	-0-					34
07	4185	X	4101	-0-	-84	-0-	4017	2	84	9	N	76	94	1			16
08	4123	X	3974	-0-	-149	-0-	3974	2			N	-0-					16

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03	1395	N	1286	-0-	-109	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	1170	-0-	-90	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	1096	-0-	-82	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	1063	-0-	-167	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
07	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
*08	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-					-0-

L & P WELL #: 7 RRCID -> 162653 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 9689 PERF. 7971 - 8804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
04	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	2			N	-0-					-0-
05	186	N	139	-0-	-47	-0-	139	2			N	-0-					-0-
06	180	N	153	-0-	-27	-0-	153	2			N	-0-					-0-
07	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	2			N	-0-					-0-
08	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	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
03	992	N	750	-0-	-242	-0-	750	2			N	-0-					14
04	1260	N	242	-0-	-1018	-0-	242	2			N	-0-					14
05	1302	N	246	-0-	-1056	-0-	246	2			N	-0-					14
06	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					14
07	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					14
*08	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					14

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
03	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
04	930	N	797	-0-	-133	-0-	797	2			N	-0-					-0-
05	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
06	930	N	805	-0-	-125	-0-	805	2			N	-0-					-0-
07	837	N	800	-0-	-37	-0-	800	2			N	-0-					-0-
08	961	N	785	-0-	-176	-0-	785	2			N	-0-					-0-

BRIONES, E. L. WELL #: 5 RRCID -> 164155 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8526 - 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
03	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	458	-0-	-712	-0-	458	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	631	-0-	-578	-0-	631	2			N	-0-					-0-
06	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
07	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
08	620	N	70	-0-	-550	-0-	70	2			N	-0-					-0-

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
03	279	N	136	-0-	-143	-0-	136	2			N	-0-					-0-
04	330	N	215	-0-	-115	-0-	215	2			N	-0-					-0-
05	310	N	161	-0-	-149	-0-	161	2			N	-0-					-0-
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
07	217	N	143	-0-	-74	-0-	143	2			N	-0-					-0-
08	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	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
03	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
04	780	N	620	-0-	-160	-0-	620	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	578	-0-	-538	-0-	578	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	573	-0-	-447	-0-	573	2			N	-0-					-0-
07	651	N	439	-0-	-212	-0-	439	2			N	-0-					-0-
08	589	N	225	-0-	-364	-0-	225	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 35 RRCID -> 165326 COMPL. DATE 10/26/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8722 - 8762

03	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	2			N	-0-					-0-
04	2820	X	2732	-0-	-88	-0-	2732	2			N	-0-					-0-
05	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	2			N	-0-					-0-
06	2820	X	2719	-0-	-101	-0-	2719	2			N	-0-					-0-
07	2914	X	2786	-0-	-128	-0-	2786	2			N	-0-					-0-
08	2914	X	2793	-0-	-121	-0-	2793	2			N	-0-					-0-

HEIN "C" WELL #: 1 RRCID -> 165676 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 10914 PERF. 9484 - 9704

03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
05	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
08	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 185 RRCID -> 165715 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8188 - 8355

03	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			Y	-0-					3
04	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2			Y	-0-					3
05	2511	N	1887	-0-	-624	-0-	1887	2			Y	-0-					3
06	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			Y	-0-					3
07	2511	N	1806	-0-	-705	-0-	1806	2			Y	-0-					3
08	1891	N	1333	-0-	-558	-0-	1333	2			Y	-0-					3

LA PERLA WELL #: 186 RRCID -> 165807 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 9799 PERF. 8345 - 8400

03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
07	341	N	307	-0-	-34	-0-	307	2			N	-0-					-0-
08	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 178 RRCID -> 166325 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9563 - 9638

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 183 RRCID -> 166736 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8018 - 9497

03	2046	N	1907	-0-	-139	-0-	1907	2			N	-0-					-0-
04	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-					-0-
05	1891	N	1887	-0-	-4	-0-	1887	2			N	-0-					-0-
06	1860	N	1745	-0-	-115	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
07	1891	N	1652	-0-	-239	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
*08	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03	5146	X	4882	-0-	-264	-0-	4882	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	3686	-0-	-1204	-0-	3686	2			N	-0-					-0-
05	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	5372	2			N	-0-					-0-
06	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	5273	2			N	-0-					-0-
07	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	5372	2			N	-0-					-0-
*08	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	5443	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 188 RRCID -> 167560 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8250 - 8294

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA B WELL #: 8 RRCID -> 167760 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8479 - 9349

03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
05	558	N	317	-0-	-241	-0-	317	2			N	-0-					-0-
06	570	N	550	-0-	-20	-0-	550	2			N	-0-					-0-
07	558	N	410	-0-	-148	-0-	410	2			N	-0-					-0-
*08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-

LA PERLA A WELL #: 9 RRCID -> 167961 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7742 - 8917

03	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
05	558	N	421	-0-	-137	-0-	421	2			N	-0-					-0-
06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
07	496	N	351	-0-	-145	-0-	351	2			N	-0-					-0-
08	434	N	296	-0-	-138	-0-	296	2			N	-0-					-0-

LA PERLA B WELL #: 9 RRCID -> 168506 COMPL. DATE 05/09/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8655 - 8860

03	13020	X	12199	-0-	-821	-0-	274	1	11925	2	N	-0-					-0-
04	11460	X	11051	-0-	-409	-0-	249	1	10802	2	N	-0-					-0-
05	12191	X	12191	-0-	-0-	-0-	371	1	11820	2	N	-0-					-0-
06	11640	X	11640	-0-	-0-	-0-	342	1	11298	2	N	-0-					-0-
07	11842	X	10593	-0-	-1249	-0-	73	1	10520	2	N	-0-					-0-
*08	12254	X	12254	-0-	-0-	-0-	223	1	12031	2	N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 38 RRCID -> 169354 COMPL. DATE 07/14/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9518 - 9582

03	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	935	-0-	-145	-0-	935	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	518	-0-	-536	-0-	518	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	822	-0-	-258	-0-	822	2			N	-0-					-0-
07	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
08	527	N	490	-0-	-37	-0-	490	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 192 RRCID -> 169551 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 9967 PERF. 8704 - 8854

03	7750	X	7338	-0-	-412	-0-	7338	2			N	-0-					-0-
04	7500	X	7425	-0-	-75	-0-	7425	2			N	-0-					-0-
05	7750	X	7209	-0-	-541	-0-	7209	2			N	-0-					-0-
06	7470	X	6548	-0-	-922	-0-	6548	2			N	-0-					-0-
07	7688	X	6905	-0-	-783	-0-	6905	2			N	-0-					-0-
08	7688	X	6467	-0-	-1221	-0-	6467	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03	4371	X	4260	-0-	-111	-0-	4260	2			N	-0-					-0-
04	4260	X	3774	-0-	-486	-0-	3774	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	3797	-0-	-636	-0-	3797	2			N	-0-					-0-
06	4290	X	4261	-0-	-29	-0-	4261	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	4228	-0-	-205	-0-	4228	2			N	-0-					-0-
08	4247	X	4080	-0-	-167	-0-	4080	2			N	-0-					-0-

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
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-					-0-
04	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			Y	-0-					-0-
05	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			Y	-0-					-0-
06	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			Y	-0-					-0-
07	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			Y	-0-					-0-
*08	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	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
03	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	3147	2			Y	-0-					-0-
04	3000	X	2596	-0-	-404	-0-	2596	2			Y	-0-					-0-
05	3100	X	2912	-0-	-188	-0-	2912	2			Y	-0-					-0-
06	3060	X	2992	-0-	-68	-0-	2992	2			Y	-0-					-0-
07	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	2			Y	-0-					-0-
*08	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	2			Y	-0-					-0-

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
03	11691	X	11691	-0-	-0-	-0-	976	1	10715	2	N	-0-					-0-
04	10562	X	10562	-0-	-0-	-0-	1195	1	9367	2	N	-0-					-0-
05	10762	X	10762	-0-	-0-	-0-	1690	1	9072	2	N	-0-					-0-
06	10711	X	10711	-0-	-0-	-0-	1687	1	9024	2	N	-0-					-0-
07	10133	X	10133	-0-	-0-	-0-	1059	1	9074	2	N	-0-					-0-
*08	10669	X	10669	-0-	-0-	-0-	1056	1	9613	2	N	-0-					-0-

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
03	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			Y	-0-					3
04	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			Y	-0-					3
05	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			Y	-0-					3
06	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			Y	-0-					3
07	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			Y	-0-					3
*08	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			Y	-0-					3

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
03	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			Y	-0-					-0-
04	1320	X	1312	-0-	-8	-0-	1312	2			Y	-0-					-0-
05	1209	X	1205	-0-	-4	-0-	1205	2			Y	-0-					-0-
06	1620	X	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			Y	-0-					-0-
07	1364	X	1063	-0-	-301	-0-	1063	2			Y	-0-					-0-
08	1364	X	743	-0-	-621	-0-	743	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
03	620	N	379	-0-	-241	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-					-0-
05	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			Y	-0-					-0-
06	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			Y	-0-					-0-
07	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2			Y	-0-					-0-
*08	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANALES WELL #: 18 RRCID -> 172835 COMPL. DATE 04/15/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10129 - 10769

03	341	N	317	-0-	-24	-0-	317	2			N	-0-					-0-
04	330	N	307	-0-	-23	-0-	307	2			N	-0-					-0-
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
07	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	2			N	-0-					-0-
08	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 203 RRCID -> 172846 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8588 - 9259

03	2883	X	2258	-0-	-625	-0-	2258	2			Y	-0-					-0-
04	1980	N	1790	-0-	-190	-0-	1790	2			Y	-0-					-0-
05	2108	N	1849	-0-	-259	-0-	1849	2			Y	-0-					-0-
06	2190	N	1628	-0-	-562	-0-	1628	2			Y	-0-					-0-
07	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			Y	-0-					-0-
*08	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 194 RRCID -> 172955 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8348 - 8453

03	372	N	332	-0-	-40	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
04	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			Y	-0-					-0-
05	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			Y	-0-					-0-
06	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			Y	-0-					-0-
07	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			Y	-0-					-0-
*08	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 205 RRCID -> 173040 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8929 - 9420

03	1984	N	1396	-0-	-588	-0-	1396	2			Y	-0-					-0-
04	1800	N	1687	-0-	-113	-0-	1687	2			Y	-0-					-0-
05	1767	N	1705	-0-	-62	-0-	1705	2			Y	-0-					-0-
06	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			Y	-0-					-0-
07	1736	N	1267	-0-	-469	-0-	1267	2			Y	-0-					-0-
08	1705	N	1566	-0-	-139	-0-	1566	2			Y	-0-					-0-

SPEAR, IRENE L. WELL #: 1 RRCID -> 173279 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8722 - 9332

03	1142	X	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
04	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
05	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2			N	-0-					-0-
06	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			N	-0-					-0-
07	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2631	2			N	-0-					-0-
*08	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 204 RRCID -> 173319 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9382 - 10004

03	6944	X	6108	-0-	-836	-0-	6108	2			Y	-0-					-0-
04	6750	X	4978	-0-	-1772	-0-	4978	2			Y	-0-					-0-
05	6975	X	5990	-0-	-985	-0-	5990	2			Y	-0-					-0-
06	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	6097	2			Y	-0-					-0-
07	6107	X	5095	-0-	-1012	-0-	5095	2			Y	-0-					-0-
08	6107	X	5813	-0-	-294	-0-	5813	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

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
03	1271	X	936	-0-	-335	-0-	936	2			Y	-0-					-0-
04	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			Y	-0-					-0-
05	1519	N	866	-0-	-653	-0-	866	2			Y	-0-					-0-
06	900	N	794	-0-	-106	-0-	794	2			Y	-0-					-0-
07	1519	N	845	-0-	-674	-0-	845	2			Y	-0-					-0-
08	868	N	749	-0-	-119	-0-	749	2			Y	-0-					-0-

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
03	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	2			N	-0-					-0-
04	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	2			N	-0-					-0-
05	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	2			N	-0-					-0-
06	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	3659	2			N	-0-					-0-
07	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	4112	2			N	-0-					-0-
*08	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	3901	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
03	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	5523	2			N	-0-					-0-
04	5400	X	5203	-0-	-197	-0-	5203	2			N	-0-					-0-
05	6014	X	4917	-0-	-1097	-0-	4917	2			N	-0-					-0-
06	5820	X	3279	-0-	-2541	-0-	3279	2			N	-0-					-0-
07	6014	X	5238	-0-	-776	-0-	5238	2			N	-0-					-0-
*08	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	5565	2			N	-0-					-0-

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
03	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			Y	-0-					-0-
04	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2			Y	-0-					-0-
05	2943	N	2943	-0-	-0-	-0-	2943	2			Y	-0-					-0-
06	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	4451	-0-	1351	1351	4451	2			Y	-0-					-0-
*08	3100	N	2821	-0-	-279	1072	2821	2			Y	-0-					-0-

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
03	7638	X	7638	-0-	-0-	-0-	7638	2			N	-0-					-0-
04	7428	X	7428	-0-	-0-	-0-	7428	2			N	-0-					-0-
05	6315	X	6315	-0-	-0-	-0-	6315	2			N	-0-					-0-
06	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	2			N	-0-					-0-
07	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	2935	2			N	-0-					-0-
08	1550	X	1135	-0-	-415	-0-	1135	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
03	1147	N	717	-0-	-430	-0-	717	2			Y	-0-					-0-
04	1020	N	592	-0-	-428	-0-	592	2			Y	-0-					-0-
05	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			Y	-0-					-0-
06	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			Y	-0-					-0-
07	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			Y	-0-					-0-
*08	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	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
03	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
04	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
05	2666	N	1351	-0-	-1315	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	861	-0-	-819	-0-	861	2			N	-0-					-0-
07	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
*08	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1694	2	118	9	N	107	82	1			25

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03	8992	X	8992	-0-	-0-	-0-	8992	2			N	-0-					-0-
04	9403	X	9403	-0-	-0-	-0-	9403	2			N	-0-					-0-
05	9509	X	9509	-0-	-0-	-0-	9509	2			N	-0-					-0-
06	9285	X	9285	-0-	-0-	-0-	9285	2			N	-0-					-0-
07	9393	X	8111	-0-	-1282	-0-	8111	2			N	-0-					-0-
*08	9906	X	9906	-0-	-0-	-0-	9906	2			N	-0-					-0-

LA PERLA B2 WELL #: 12 RRCID -> 174487 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8926 - 9066

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 46 RRCID -> 174532 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11172 - 11302

03	4681	X	4286	-0-	-395	-0-	4286	2			Y	-0-					2
04	4110	X	4050	-0-	-60	-0-	4050	2			Y	-0-					2
05	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	4342	2			Y	-0-					2
06	4110	X	4045	-0-	-65	-0-	4045	2			Y	-0-					2
07	4247	X	3893	-0-	-354	-0-	3893	2			Y	-0-					2
08	4247	X	3855	-0-	-392	-0-	3855	2			Y	-0-					2

BRUNI RANCH WELL #: 48 RRCID -> 174618 COMPL. DATE 09/20/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9200 - 9415

03	2046	X	1320	-0-	-726	-0-	1320	2			N	-0-					87
04	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	2673	2			N	-0-					87
05	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	2			N	-0-					87
06	1980	X	1754	-0-	-226	-0-	1754	2			N	-0-					87
07	2046	X	984	-0-	-1062	-0-	984	2			N	-0-					87
*08	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	2			N	-0-					87

LA PERLA B1 WELL #: 14 RRCID -> 174736 COMPL. DATE 10/11/1999 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8381 - 8407

03	279	N	204	-0-	-75	-0-	204	2			N	-0-					-0-
04	240	N	181	-0-	-59	-0-	181	2			N	-0-					-0-
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
06	210	N	186	-0-	-24	-0-	186	2			N	-0-					-0-
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
08	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	2			N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 41 RRCID -> 174892 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8759 - 9198

03	7103	X	7103	-0-	-0-	-0-	7103	2			N	-0-					27
04	1210	X	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					27
05	403	X	81	-0-	-322	-0-	81	2			N	-0-					27
06	390	X	52	-0-	-338	-0-	52	2			N	-0-					27
07	403	X	293	-0-	-110	-0-	293	2			N	-0-					27
08	403	X	171	-0-	-232	-0-	171	2			N	-0-					27

BRUNI RANCH WELL #: 47 RRCID -> 175157 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11013 - 11100

03	7812	X	6825	-0-	-987	-0-	6825	2			Y	-0-					1
04	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	6952	2			Y	-0-					1
05	7100	X	7100	-0-	-0-	-0-	7100	2			Y	-0-					1
06	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	6487	2			Y	-0-					1
07	6854	X	6854	-0-	-0-	-0-	6854	2			Y	-0-					1
*08	6680	X	6680	-0-	-0-	-0-	6680	2			Y	-0-					1

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-					-0-
04	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
05	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
06	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			N	-0-					-0-
07	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			N	-0-					-0-
*08	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	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
03	6076	X	4933	-0-	-1143	-0-	4933	2			Y	-0-					-0-
04	5730	X	4505	-0-	-1225	-0-	4505	2			Y	-0-					-0-
05	5828	X	4761	-0-	-1067	-0-	4761	2			Y	-0-					-0-
06	5400	X	4498	-0-	-902	-0-	4498	2			Y	-0-					-0-
07	5580	X	4729	-0-	-851	-0-	4729	2			Y	-0-					-0-
08	4929	X	3170	-0-	-1759	-0-	3170	2			Y	-0-					-0-

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
03	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	2			N	-0-					-0-
04	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	2843	2			N	-0-					-0-
05	3224	X	2548	-0-	-676	-0-	2548	2			N	-0-					-0-
06	3120	X	2977	-0-	-143	-0-	2977	2			N	-0-					-0-
07	3224	X	2723	-0-	-501	-0-	2723	2			N	-0-					-0-
08	3007	X	2978	-0-	-29	-0-	2978	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
03	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			Y	-0-					-0-
04	2010	N	1907	-0-	-103	-0-	1907	2			Y	-0-					-0-
05	1891	N	1714	-0-	-177	-0-	1714	2			Y	-0-					-0-
06	2010	N	896	-0-	-1114	-0-	896	2			Y	-0-					-0-
07	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			Y	-0-					-0-
*08	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	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
03	8184	X	6034	-0-	-2150	-0-	6034	2			N	-0-					-0-
04	7920	X	7251	-0-	-669	-0-	7251	2			N	-0-					-0-
05	8153	X	7162	-0-	-991	-0-	7162	2			N	-0-					-0-
06	7650	X	6575	-0-	-1075	-0-	6575	2			N	-0-					-0-
07	7905	X	7795	-0-	-110	-0-	7795	2			N	-0-					-0-
*08	7715	X	7715	-0-	-0-	-0-	7715	2			N	-0-					-0-

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
03	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			Y	-0-					-0-
04	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			Y	-0-					-0-
05	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			Y	-0-					-0-
06	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2			Y	-0-					-0-
07	1240	N	814	-0-	-426	-0-	814	2			Y	-0-					-0-
08	1426	N	556	-0-	-870	-0-	556	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
03	2449	N	1524	-0-	-925	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
04	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			N	-0-					-0-
05	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	3044	2			N	-0-					-0-
06	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2			N	-0-					-0-
07	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	2821	2			N	-0-					-0-
*08	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	2743	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03	8430	X	8430	-0-	-0-	-0-	8430	2			Y	-0-					1
04	8940	X	7936	-0-	-1004	-0-	7936	2			Y	-0-					1
05	9238	X	8108	-0-	-1130	-0-	8108	2			Y	-0-					1
06	8940	X	8036	-0-	-904	-0-	8036	2			Y	-0-					1
07	8835	X	8027	-0-	-808	-0-	8027	2			Y	-0-					1
08	8432	X	7467	-0-	-965	-0-	7467	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
03	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			Y	-0-					1
04	1800	N	880	-0-	-920	-0-	880	2			Y	-0-					1
05	1271	N	881	-0-	-390	-0-	881	2			Y	-0-					1
06	1020	N	713	-0-	-307	-0-	713	2			Y	-0-					1
07	899	N	641	-0-	-258	-0-	641	2			Y	-0-					1
08	868	N	586	-0-	-282	-0-	586	2			Y	-0-					1

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
03	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	4664	2			Y	-0-					-0-
04	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	4795	2			Y	-0-					-0-
05	6812	X	6812	-0-	-0-	-0-	6812	2			Y	-0-					-0-
06	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	3998	2			Y	-0-					-0-
07	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	2			Y	-0-					-0-
*08	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	4004	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
03	6541	X	5740	-0-	-801	-0-	5740	2			Y	-0-					1
04	6060	X	5595	-0-	-465	-0-	5595	2			Y	-0-					1
05	6262	X	5024	-0-	-1238	-0-	5024	2			Y	-0-					1
06	6275	X	6275	-0-	-0-	-0-	6275	2			Y	-0-					1
07	5921	X	5473	-0-	-448	-0-	5473	2			Y	-0-					1
08	5797	X	4831	-0-	-966	-0-	4831	2			Y	-0-					1

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
03	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			Y	-0-					-0-
04	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			Y	-0-					-0-
05	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			Y	-0-					-0-
06	1320	N	932	-0-	-388	-0-	932	2			Y	-0-					-0-
07	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			Y	-0-					-0-
08	1798	N	1578	-0-	-220	-0-	1578	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
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					1
04	300	N	216	-0-	-84	-0-	216	2			Y	-0-					1
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					1
06	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	2			Y	-0-					1
07	217	N	130	-0-	-87	-0-	130	2			Y	-0-					1
08	124	N	17	-0-	-107	-0-	17	2			Y	-0-					1

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
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
04	540	X	292	-0-	-248	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
05	775	X	348	-0-	-427	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
06	599	X	599	-0-	-0-	-0-	599	2			Y	-0-					-0-
07	560	X	560	-0-	-0-	-0-	560	2			Y	-0-					-0-
*08	428	X	428	-0-	-0-	-0-	428	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 208 RRCID -> 176817 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8053 - 9186

03	6789	X	6594	-0-	-195	-0-	6594	2			N	-0-					-0-
04	6060	X	5942	-0-	-118	-0-	5942	2			N	-0-					-0-
05	6262	X	5450	-0-	-812	-0-	5450	2			N	-0-					-0-
06	6060	X	5187	-0-	-873	-0-	5187	2			N	-0-					-0-
07	6262	X	5122	-0-	-1140	-0-	5122	2			N	-0-					-0-
08	6262	X	5428	-0-	-834	-0-	5428	2			N	-0-					-0-

BMT-MARTIN A WELL #: 7 RRCID -> 176843 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9520 - 10568

03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
04	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			Y	-0-					-0-
05	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	277	-0-	-33	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	2			Y	-0-					-0-

LUNDELL B WELL #: 6 RRCID -> 176844 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10215 - 10985

03	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
04	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
05	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-					-0-
06	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
07	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
08	1829	N	1245	-0-	-584	-0-	1245	2			N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 56 RRCID -> 176978 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10526 - 11208

03	9610	X	9426	-0-	-184	-0-	9426	2			Y	-0-					1
04	9306	X	9306	-0-	-0-	-0-	9306	2			Y	-0-					1
05	9517	X	9261	-0-	-256	-0-	9261	2			Y	-0-					1
06	9253	X	9253	-0-	-0-	-0-	9253	2			Y	-0-					1
07	9517	X	8805	-0-	-712	-0-	8805	2			Y	-0-					1
08	9517	X	8747	-0-	-770	-0-	8747	2			Y	-0-					1

BMT MARTIN B WELL #: 9 RRCID -> 177046 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7785 - 9578

03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					31
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			Y	-0-					31
05	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					31
06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			Y	-0-					31
07	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-					31
*08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-					31

BMT-FNB WELL #: 3 RRCID -> 177170 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9394 - 9839

03	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			Y	-0-					-0-
04	1320	N	893	-0-	-427	-0-	893	2			Y	-0-					-0-
05	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			Y	-0-					-0-
06	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			Y	-0-					-0-
07	930	N	895	-0-	-35	-0-	895	2			Y	-0-					-0-
08	1023	N	636	-0-	-387	-0-	636	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
04	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			N	-0-					-0-
05	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3753	-0-	753	753	3753	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3622	-0-	522	1275	3622	2			N	-0-					-0-
*08	3100	N	3238	-0-	138	1413	3238	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
03	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			Y	-0-					1
04	1620	N	921	-0-	-699	-0-	921	2			Y	-0-					1
05	1023	N	941	-0-	-82	-0-	941	2			Y	-0-					1
06	990	N	862	-0-	-128	-0-	862	2			Y	-0-					1
07	961	N	765	-0-	-196	-0-	765	2			Y	-0-					1
08	930	N	747	-0-	-183	-0-	747	2			Y	-0-					1

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
03	372	N	153	-0-	-219	-0-	153	2			N	-0-					-0-
04	330	N	159	-0-	-171	-0-	159	2			N	-0-					-0-
05	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					-0-
06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
08	527	N	269	-0-	-258	-0-	269	2			N	-0-					-0-

HEIN TRUST WELL #: 8 RRCID -> 177444 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10669 - 11328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5208	X	4919	-0-	-289	-0-	4919	2			N	-0-					-0-
04	4860	X	4807	-0-	-53	-0-	4807	2			N	-0-					-0-
05	5022	X	4876	-0-	-146	-0-	4876	2			N	-0-					-0-
06	4860	X	4686	-0-	-174	-0-	4686	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	4840	-0-	-182	-0-	4840	2			N	-0-					-0-
08	4960	X	4709	-0-	-251	-0-	4709	2			N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 59 RRCID -> 177446 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11550 - 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
03	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2			Y	-0-					-0-
04	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2			Y	-0-					-0-
05	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	2			Y	-0-					-0-
06	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2			Y	-0-					-0-
07	2922	N	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2			Y	-0-					-0-
*08	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	2			Y	-0-					-0-

LEAL, F. WELL #: 2 RRCID -> 177452 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8842 - 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
03	1612	N	130	-0-	-1482	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
04	1140	N	630	-0-	-510	-0-	630	2			Y	-0-					-0-
05	558	N	264	-0-	-294	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
07	651	N	342	-0-	-309	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
*08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					-0-

MCASKILL WELL #: 20 RRCID -> 177640 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10910 - 11346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	4228	2			Y	-0-					-0-
04	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	3449	2			Y	-0-					-0-
05	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2			Y	-0-					-0-
06	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	2			Y	-0-					-0-
07	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	3927	2			Y	-0-					-0-
*08	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3278	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BMT MARTIN A WELL #: 3 RRCID -> 177867 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9848 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
04	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	71	-0-	-139	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
07	682	N	85	-0-	-597	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	95	-0-	-122	-0-	95	2			Y	-0-					-0-

BMT-MARTIN A WELL #: 8 RRCID -> 177875 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9834 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			Y	-0-					-0-
04	1020	N	899	-0-	-121	-0-	899	2			Y	-0-					-0-
05	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			Y	-0-					-0-
06	1110	N	1011	-0-	-99	-0-	1011	2			Y	-0-					-0-
07	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			Y	-0-					-0-
08	1333	N	1013	-0-	-320	-0-	1013	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
03	6895	X	6895	-0-	-0-	-0-	6895	2			Y	-0-					-0-
04	5670	X	1374	-0-	-4296	-0-	1374	2			Y	-0-					-0-
05	11541	X	11541	-0-	-0-	-0-	11541	2			Y	-0-					-0-
06	6660	X	964	-0-	-5696	-0-	964	2			Y	-0-					-0-
07	7227	X	7227	-0-	-0-	-0-	7227	2			Y	-0-					-0-
08	11532	X	1083	-0-	-10449	-0-	1083	2			Y	-0-					-0-

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
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	351	-0-	-849	-0-	351	2			N	-0-					-0-
05	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
06	150	N	22	-0-	-128	-0-	22	2			N	-0-					-0-
07	372	N	11	-0-	-361	-0-	11	2			N	-0-					-0-
08	806	N	9	-0-	-797	-0-	9	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
03	1674	N	1641	-0-	-33	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
04	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
05	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			N	-0-					-0-
06	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
07	2356	N	2161	-0-	-195	-0-	2161	2			N	-0-					-0-
08	2263	N	2074	-0-	-189	-0-	2074	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
03	1860	N	1564	-0-	-296	-0-	1564	2			Y	-0-					1
04	1860	N	1654	-0-	-206	-0-	1654	2			Y	-0-					1
05	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			Y	-0-					1
06	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			Y	-0-					1
07	1705	N	1420	-0-	-285	-0-	1420	2			Y	-0-					1
08	1953	N	1620	-0-	-333	-0-	1620	2			Y	-0-					1

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
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	112	-0-	-198	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	86	-0-	-224	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
*08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEIN MINERAL TRUST B WELL #: 6 RRCID -> 178430 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9474 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
04	2938	N	2938	-0-	-0-	-0-	2938	2			N	-0-					-0-
05	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	914	-0-	-526	-0-	914	2			N	-0-					-0-
07	2046	N	1977	-0-	-69	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
*08	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-					-0-

HEIN TRUST C WELL #: 3 RRCID -> 178479 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9458 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
06	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
*08	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-

CANALES WELL #: 17 RRCID -> 178526 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9020 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11904	X	11864	-0-	-40	-0-	11864	2			N	-0-					-0-
04	11370	X	11280	-0-	-90	-0-	11280	2			N	-0-					-0-
05	11935	X	11553	-0-	-382	-0-	11553	2			N	-0-					-0-
06	11550	X	5744	-0-	-5806	-0-	5744	2			N	-0-					-0-
07	12712	X	12712	-0-	-0-	-0-	12712	2			N	-0-					-0-
*08	11965	X	11965	-0-	-0-	-0-	11965	2			N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 73 RRCID -> 178686 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9282 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					60
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					60
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					60
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					60
07	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					60
*08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					60

LA PERLA WELL #: 209 RRCID -> 178735 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8887 - 8942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	N	634	-0-	-265	-0-	634	2			Y	-0-					-0-
04	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			Y	-0-					-0-
05	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			Y	-0-					-0-
06	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			Y	-0-					-0-
07	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			Y	-0-					-0-
*08	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			Y	-0-					-0-

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
03	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			N	-0-					-0-
04	1950	N	1872	-0-	-78	-0-	1872	2			N	-0-					-0-
05	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			N	-0-					-0-
06	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2			N	-0-					-0-
07	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
08	2170	N	1674	-0-	-496	-0-	1674	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
SPEARS, IRENE L. WELL #: 2 RRCID -> 179105 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8730 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1581	N	1305	-0-	-276	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
04	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	1571	-0-	-10	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
06	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	1539	-0-	-104	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	1531	-0-	-50	-0-	1531	2			N	-0-					-0-

MCASKILL WELL #: 22 RRCID -> 179304 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11718 - 11866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4216	X	3874	-0-	-342	-0-	3874	2			Y	-0-					-0-
04	4050	X	3860	-0-	-190	-0-	3860	2			Y	-0-					-0-
05	4185	X	3978	-0-	-207	-0-	3978	2			Y	-0-					-0-
06	4020	X	3975	-0-	-45	-0-	3975	2			Y	-0-					-0-
07	4154	X	3851	-0-	-303	-0-	3851	2			Y	-0-					-0-
08	3999	X	3853	-0-	-146	-0-	3853	2			Y	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 53 RRCID -> 179574 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8602 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8515	X	8515	-0-	-0-	-0-	8515	2			N	-0-					-0-
04	8880	X	6562	-0-	-2318	-0-	6562	2			N	-0-					-0-
05	8742	X	7884	-0-	-858	-0-	7884	2			N	-0-					-0-
06	8400	X	7761	-0-	-639	-0-	7761	2			N	-0-					-0-
07	8618	X	7331	-0-	-1287	-0-	7331	2			N	-0-					-0-
08	8525	X	8479	-0-	-46	-0-	8479	2			N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 60 RRCID -> 179711 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 11995 PERF.10540 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-					-0-
04	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			Y	-0-					-0-
05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
07	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-					-0-
*08	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 66 RRCID -> 179830 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10482 - 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			Y	-0-					-0-
04	1440	N	822	-0-	-618	-0-	822	2			Y	-0-					-0-
05	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			Y	-0-					-0-
06	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			Y	-0-					-0-
07	837	N	622	-0-	-215	-0-	622	2			Y	-0-					-0-
08	1643	N	397	-0-	-1246	-0-	397	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
03	5270	X	5191	-0-	-79	-0-	5191	2			N	-0-					20
04	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	5054	2			N	-0-					20
05	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	5164	2			N	-0-					20
06	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	5015	2			N	-0-					20
07	5177	X	4507	-0-	-670	-0-	4507	2			N	-0-					20
*08	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	5196	2			N	-0-					20

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

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
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	104	-0-	-82	-0-	104	2			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
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					1
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					1
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					1
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					1
07	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	2			Y	-0-					1
08	62	N	13	-0-	-49	-0-	13	2			Y	-0-					1

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
04	1920	N	1450	-0-	-470	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
05	1922	N	1684	-0-	-238	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
06	2010	N	1711	-0-	-299	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
07	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			N	-0-					-0-
*08	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			N	-0-					-0-

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
03	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	5074	2			N	-0-					-0-
04	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	4638	2			N	-0-					-0-
05	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	4579	2			N	-0-					-0-
06	4320	X	4305	-0-	-15	-0-	4305	2			N	-0-					-0-
07	4464	X	4425	-0-	-39	-0-	4425	2			N	-0-					-0-
08	4464	X	4370	-0-	-94	-0-	4370	2			N	-0-					-0-

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	3193	X	2698	-0-	-495	-0-	2698	2			N	-0-					-0-
04	2730	X	2693	-0-	-37	-0-	2693	2			N	-0-					-0-
05	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	2			N	-0-					-0-
06	2730	X	2664	-0-	-66	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
07	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	3922	2			N	-0-					-0-
*08	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	2			N	-0-					-0-

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
03	5549	X	3898	-0-	-1651	-0-	3898	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	3799	-0-	-1331	-0-	3799	2			N	-0-					-0-
05	5270	X	4461	-0-	-809	-0-	4461	2			N	-0-					-0-
06	5040	X	3660	-0-	-1380	-0-	3660	2			N	-0-					-0-
07	4557	X	3295	-0-	-1262	-0-	3295	2			N	-0-					-0-
08	4464	X	3364	-0-	-1100	-0-	3364	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		6743	-0-	6743	6743	6743	2			N	-0-					-0-
06	T. A.		6375	-0-	6375	13118	6375	2			N	-0-					-0-
07	T. A.		5200	-0-	5200	18318	5200	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		5283	-0-	5283	23601	5283	2			N	-0-					-0-

BMT FNB WELL #: 4 RRCID -> 180490 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9472 - 9576

03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
*08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 213 RRCID -> 180507 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8492 - 9166

03	527	N	369	-0-	-158	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
04	480	N	224	-0-	-256	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	261	-0-	-49	-0-	261	2			Y	-0-					-0-
06	360	N	275	-0-	-85	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
*08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 83 RRCID -> 180510 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11420 - 11484

03	2015	X	53	-0-	-1962	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
04	6120	X	61	-0-	-6059	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
05	6324	X	112	-0-	-6212	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
06	4200	X	85	-0-	-4115	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
07	558	X	137	-0-	-421	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
08	124	X	50	-0-	-74	-0-	50	2			Y	-0-					-0-

BMT MARTIN A WELL #: 10 RRCID -> 180541 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9010 - 9664

03	3100	N	2732	-0-	-368	1276	2732	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1865	-0-	-1135	141	1865	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	1810	-0-	-1290	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	1414	-0-	-1586	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	1160	-0-	-1940	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
08	2728	X	1372	-0-	-1356	-0-	1372	2			N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 58 RRCID -> 180542 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9484 - 11370

03	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			Y	-0-					3
04	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			Y	-0-					3
05	930	N	914	-0-	-16	-0-	914	2			Y	-0-					3
06	900	N	652	-0-	-248	-0-	652	2			Y	-0-					3
07	961	N	635	-0-	-326	-0-	635	2			Y	-0-					3
08	899	N	553	-0-	-346	-0-	553	2			Y	-0-					3

BRUNI RANCH WELL #: 75 RRCID -> 180582 COMPL. DATE 01/02/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10762 - 10860

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2			Y	-0-					-0-
04	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2			Y	-0-					-0-
05	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2890	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	4365	-0-	1365	1365	4365	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	4598	-0-	1498	2863	4598	2			Y	-0-					-0-
*08	3100	N	3416	-0-	316	3179	3416	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
03	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	4509	2			N	-0-					-0-
04	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	2			N	-0-					-0-
05	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	4084	2			N	-0-					-0-
06	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	3999	2			N	-0-					-0-
07	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	4412	2			N	-0-					-0-
*08	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	4135	2			N	-0-					-0-

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
03	1023	N	1010	-0-	-13	-0-	1010	2			Y	-0-					-0-
04	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			Y	-0-					-0-
05	992	N	973	-0-	-19	-0-	973	2			Y	-0-					-0-
06	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			Y	-0-					-0-
07	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			Y	-0-					-0-
*08	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	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
03	2922	N	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2			N	-0-					-0-
04	2850	N	2659	-0-	-191	-0-	2659	2			N	-0-					-0-
05	2852	N	2612	-0-	-240	-0-	2612	2			N	-0-					-0-
06	2820	N	2642	-0-	-178	-0-	2642	2			N	-0-					-0-
07	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	2800	2			N	-0-					-0-
08	2604	N	2507	-0-	-97	-0-	2507	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
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-					-0-
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
07	496	N	368	-0-	-128	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
*08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	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
03	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			Y	-0-					-0-
04	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			Y	-0-					-0-
05	1364	N	1018	-0-	-346	-0-	1018	2			Y	-0-					-0-
06	1320	N	1149	-0-	-171	-0-	1149	2			Y	-0-					-0-
07	1364	N	1183	-0-	-181	-0-	1183	2			Y	-0-					-0-
*08	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	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
03	3224	X	2145	-0-	-1079	-0-	2145	2			Y	-0-					-0-
04	2520	X	1868	-0-	-652	-0-	1868	2			Y	-0-					-0-
05	2604	X	2345	-0-	-259	-0-	2345	2			Y	-0-					-0-
06	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	4132	2			Y	-0-					-0-
07	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	3208	2			Y	-0-					-0-
*08	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 76 RRCID -> 181691 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10680 - 10754

03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PUIG KING GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181816 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 8181 - 8512

03	4092	X	3797	-0-	-295	-0-	3797	2			N	-0-					70
04	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	3764	2			N	-0-					70
05	3813	X	3771	-0-	-42	-0-	3771	2			N	-0-					70
06	3690	X	3636	-0-	-54	-0-	3636	2			N	-0-					70
07	3813	X	3732	-0-	-81	-0-	3709	2	23	9	N	21	66	1			25
08	3813	X	3693	-0-	-120	-0-	3693	2			N	-0-					25

HEIN TRUST WELL #: 11 RRCID -> 181823 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10608 - 10806

03	868	N	220	-0-	-648	-0-	220	2			N	-0-					-0-
04	780	N	16	-0-	-764	-0-	16	2			N	-0-					-0-
05	744	N	368	-0-	-376	-0-	368	2			N	-0-					-0-
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
07	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
*08	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-

BMT - FNB WELL #: 5 RRCID -> 182094 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9601 - 10000

03	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	215	-0-	-95	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	329	-0-	-12	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	98	-0-	-119	-0-	98	2			Y	-0-					-0-

DYE, J. D. WELL #: 9 RRCID -> 182108 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8290 - 9580

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 91 RRCID -> 182126 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11360 - 11552

03	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			Y	-0-					-0-
04	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			Y	-0-					-0-
05	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			Y	-0-					-0-
06	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			Y	-0-					-0-
07	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			Y	-0-					-0-
08	1116	N	888	-0-	-228	-0-	888	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
F. LEAL WELL #: 3 RRCID -> 182322 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9121 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1054	N	999	-0-	-55	-0-	999	2		Y	-0-			-0-
04	1080	N	760	-0-	-320	-0-	760	2		Y	-0-			-0-
05	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2		Y	-0-			-0-
06	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2		Y	-0-			-0-
07	775	N	588	-0-	-187	-0-	588	2		Y	-0-			-0-
08	1271	N	429	-0-	-842	-0-	429	2		Y	-0-			-0-

CANALES WELL #: 22 RRCID -> 182718 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9989 - 10240

03	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	4509	2		N	-0-			-0-
04	4230	X	4223	-0-	-7	-0-	4223	2		N	-0-			-0-
05	4340	X	4134	-0-	-206	-0-	4134	2		N	-0-			-0-
06	4260	X	3643	-0-	-617	-0-	3643	2		N	-0-			-0-
07	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	4430	2		N	-0-			-0-
08	4402	X	3741	-0-	-661	-0-	3741	2		N	-0-			-0-

BMT MARTIN B WELL #: 14 RRCID -> 182796 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 9350 - 9498

03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

F. LEAL WELL #: 5 RRCID -> 182804 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8832 - 9552

03	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	2		Y	-0-			-0-
04	90	N	41	-0-	-49	-0-	41	2		Y	-0-			-0-
05	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	2		Y	-0-			-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-			-0-
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		Y	-0-			-0-
*08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		Y	-0-			-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 55 RRCID -> 182919 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8675 - 8853

03	9486	X	9006	-0-	-480	-0-	9006	2		N	-0-			40
04	9090	X	8663	-0-	-427	-0-	8663	2		N	-0-			40
05	9331	X	8960	-0-	-371	-0-	8960	2		N	-0-			40
06	8940	X	8631	-0-	-309	-0-	8631	2		N	-0-			40
07	9238	X	8867	-0-	-371	-0-	8867	2		N	-0-			40
08	9021	X	8695	-0-	-326	-0-	8695	2		N	-0-			40

MCASKILL WELL #: 25 RRCID -> 183137 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 10490 - 10938

03	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	3036	2		N	-0-			-0-
04	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	2920	2		N	-0-			-0-
05	2914	X	2885	-0-	-29	-0-	2885	2		N	-0-			-0-
06	2820	N	2752	-0-	-68	-0-	2752	2		N	-0-			-0-
07	2914	N	2729	-0-	-185	-0-	2729	2		N	-0-			-0-
08	2883	N	2491	-0-	-392	-0-	2491	2		N	-0-			-0-

LA PERLA WELL #: 159ST RRCID -> 183405 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8598 - 9606

03	2418	N	2003	-0-	-415	-0-	2003	2		N	-0-			-0-
04	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2		N	-0-			-0-
05	2511	N	2361	-0-	-150	-0-	2361	2		N	-0-			-0-
06	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2		N	-0-			-0-
07	2573	N	2302	-0-	-271	-0-	2302	2		N	-0-			-0-
*08	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2		N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	2			N	-0-					-0-
04	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	4193	2			N	-0-					-0-
05	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	4018	2			N	-0-					-0-
06	3990	X	3731	-0-	-259	-0-	3731	2			N	-0-					-0-
07	4340	X	3212	-0-	-1128	-0-	3212	2			N	-0-					-0-
08	4340	X	3209	-0-	-1131	-0-	3209	2			N	-0-					-0-

HEIN TRUST B WELL #: 10 RRCID -> 183437 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9974 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2884	2			N	-0-					-0-
04	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	2			N	-0-					-0-
05	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	2			N	-0-					-0-
06	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	4248	2			N	-0-					-0-
07	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	4043	2			N	-0-					-0-
*08	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3759	2			N	-0-					-0-

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
03	248	N	214	-0-	-34	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	142	-0-	-158	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
07	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
*08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	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
03	403	N	394	-0-	-9	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
05	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			Y	-0-					-0-
06	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
08	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	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
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	162	-0-	-138	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					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
03	1209	N	1084	-0-	-125	-0-	1084	2			Y	-0-					-0-
04	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			Y	-0-					-0-
05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			Y	-0-					-0-
06	1050	N	956	-0-	-94	-0-	956	2			Y	-0-					-0-
07	1023	N	623	-0-	-400	-0-	623	2			Y	-0-					-0-
08	1116	N	763	-0-	-353	-0-	763	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
03	9548	X	9292	-0-	-256	-0-	9292	2			N	-0-					-0-
04	8928	X	8928	-0-	-0-	-0-	8928	2			N	-0-					-0-
05	9256	X	9256	-0-	-0-	-0-	9256	2			N	-0-					-0-
06	8865	X	8865	-0-	-0-	-0-	8865	2			N	-0-					-0-
07	9332	X	9332	-0-	-0-	-0-	9332	2			N	-0-					-0-
*08	9175	X	9175	-0-	-0-	-0-	9175	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03	3875	X	3668	-0-	-207	-0-	3668	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	2834	-0-	-1036	-0-	2834	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	3885	-0-	-114	-0-	3885	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	3090	-0-	-780	-0-	3090	2			N	-0-					-0-
07	3875	X	3470	-0-	-405	-0-	3470	2			N	-0-					-0-
08	3875	X	3472	-0-	-403	-0-	3472	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 219 RRCID -> 183471 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9484 - 9774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2945	X	2875	-0-	-70	-0-	2875	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	2709	-0-	-141	-0-	2709	2			N	-0-					-0-
05	2945	X	2741	-0-	-204	-0-	2741	2			N	-0-					-0-
06	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3188	2			N	-0-					-0-
07	2914	X	2648	-0-	-266	-0-	2648	2			N	-0-					-0-
*08	2987	N	2987	-0-	-0-	-0-	2987	2			N	-0-					-0-

HEIN TRUST B WELL #: 9 RRCID -> 183472 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9368 - 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
03	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	2874	2			N	-0-					-0-
04	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2			N	-0-					-0-
05	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2			N	-0-					-0-
06	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2			N	-0-					-0-
07	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2			N	-0-					-0-
08	2170	N	2001	-0-	-169	-0-	2001	2			N	-0-					-0-

LA PERLA B2 WELL #: 17 RRCID -> 183546 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8144 - 8224

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4340	X	3404	-0-	-936	-0-	3404	2			N	-0-					-0-
04	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	3425	-0-	-47	-0-	3425	2			N	-0-					-0-
06	3360	X	2615	-0-	-745	-0-	2615	2			N	-0-					-0-
07	3472	X	3079	-0-	-393	-0-	3079	2			N	-0-					-0-
*08	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	3724	2			N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 93 RRCID -> 183838 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9346 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-
04	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
06	690	N	574	-0-	-116	-0-	574	2			N	-0-					-0-
07	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-
*08	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 61 RRCID -> 183841 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10810 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2			Y	-0-					-0-
04	2220	N	1841	-0-	-379	-0-	1841	2			Y	-0-					-0-
05	2201	N	1878	-0-	-323	-0-	1878	2			Y	-0-					-0-
06	2010	N	1333	-0-	-677	-0-	1333	2			Y	-0-					-0-
07	1891	N	612	-0-	-1279	-0-	612	2			Y	-0-					-0-
08	1891	N	495	-0-	-1396	-0-	495	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	4738	2			Y	-0-					-0-
04	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	4088	2			Y	-0-					-0-
05	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	2799	2			Y	-0-					-0-
06	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	3988	2			Y	-0-					-0-
07	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	3890	2			Y	-0-					-0-
*08	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	2			Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 62 RRCID -> 184355 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 12332 PERF.10512 - 10931

03	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			Y	-0-					-0-
04	1950	N	1814	-0-	-136	-0-	1814	2			Y	-0-					-0-
05	1829	N	1342	-0-	-487	-0-	1342	2			Y	-0-					-0-
06	1860	N	951	-0-	-909	-0-	951	2			Y	-0-					-0-
07	1860	N	768	-0-	-1092	-0-	768	2			Y	-0-					-0-
08	1333	N	793	-0-	-540	-0-	793	2			Y	-0-					-0-

BMT MARTIN C WELL #: 1 RRCID -> 184443 COMPL. DATE 06/25/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9090 - 96226

03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	36	-0-	-84	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	42	-0-	-82	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	5	-0-	-115	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 79 RRCID -> 185188 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8237 - 9830

03	403	N	177	-0-	-226	-0-	177	2			N	-0-					55
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					55
05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					55
06	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			N	-0-					55
07	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					55
08	744	N	656	-0-	-88	-0-	656	2			N	-0-					55

BMT MARTIN C WELL #: 2 RRCID -> 185463 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9174 - 9706

03	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			Y	-0-					-0-
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
*08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					-0-

HEIN TRUST B WELL #: 11 RRCID -> 185482 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10238 - 10334

03	1209	N	722	-0-	-487	-0-	722	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	463	-0-	-587	-0-	463	2			N	-0-					-0-
05	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
06	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
07	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	1036	-0-	-235	-0-	1036	2			N	-0-					-0-

MCASKILL WELL #: 27 RRCID -> 185680 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11306 - 12106

03	1767	N	1699	-0-	-68	-0-	1699	2			Y	-0-					-0-
04	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			Y	-0-					-0-
05	1860	N	1666	-0-	-194	-0-	1666	2			Y	-0-					-0-
06	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			Y	-0-					-0-
07	1860	N	1796	-0-	-64	-0-	1796	2			Y	-0-					-0-
*08	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2			Y	-0-					-0-
04	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2			Y	-0-					-0-
05	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2			Y	-0-					-0-
06	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			Y	-0-					-0-
07	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2			Y	-0-					-0-
*08	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2			Y	-0-					-0-

HEIN TRUST WELL #: 12 RRCID -> 186067 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10764 - 10856

03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
04	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	2			N	-0-					-0-
05	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
08	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 56 RRCID -> 186612 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8878 - 9853

03	4278	X	3808	-0-	-470	-0-	3808	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	2859	-0-	-1131	-0-	2859	2			N	-0-					-0-
05	4340	X	3413	-0-	-927	-0-	3413	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	3930	-0-	-270	-0-	3930	2			N	-0-					-0-
07	4340	X	3826	-0-	-514	-0-	3826	2			N	-0-					-0-
08	3813	X	3497	-0-	-316	-0-	3497	2			N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 82 RRCID -> 186728 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10834 - 11027

03	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	295	-0-	-77	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	221	-0-	-79	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
07	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	126	-0-	-184	-0-	126	2			Y	-0-					-0-

BMT MARTIN A WELL #: 18 RRCID -> 186733 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9100 - 9660

03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					27
04	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					27
05	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					27
06	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					27
07	930	N	765	-0-	-165	-0-	765	2			N	-0-					27
*08	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					27

LA PERLA WELL #: 225 RRCID -> 186782 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9033 - 9193

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

DYE, J. D. WELL #: 11 RRCID -> 186791 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 7849 - 7859

03	4309	X	4100	-0-	-209	-0-	4100	2			N	-0-					-0-
04	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	3953	2			N	-0-					-0-
05	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	4112	2			N	-0-					-0-
06	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	4150	2			N	-0-					-0-
07	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	4350	2			N	-0-					-0-
08	3596	X	3379	-0-	-217	-0-	3379	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03	6294	X	6294	-0-	-0-	-0-	6294	2			N	-0-					-0-
04	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	5812	2			N	-0-					-0-
05	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	5798	2			N	-0-					-0-
06	6090	X	5387	-0-	-703	-0-	5387	2			N	-0-					-0-
07	6293	X	5529	-0-	-764	-0-	5529	2			N	-0-					-0-
08	6293	X	5389	-0-	-904	-0-	5389	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
03	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			Y	-0-					-0-
04	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			Y	-0-					-0-
05	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			Y	-0-					-0-
06	960	N	896	-0-	-64	-0-	896	2			Y	-0-					-0-
07	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			Y	-0-					-0-
08	992	N	954	-0-	-38	-0-	954	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
03	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			Y	-0-					2
04	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			Y	-0-					2
05	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2			Y	-0-					2
06	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2			Y	-0-					2
07	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			Y	-0-					2
*08	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			Y	-0-					2

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
03	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			Y	-0-					-0-
04	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			Y	-0-					-0-
05	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			Y	-0-					-0-
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-					-0-
07	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-					-0-
08	279	N	236	-0-	-43	-0-	236	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
03	11191	X	9831	-0-	-1360	-0-	9831	2			N	-0-					-0-
04	10140	X	8974	-0-	-1166	-0-	8974	2			N	-0-					-0-
05	9858	X	9702	-0-	-156	-0-	9702	2			N	-0-					-0-
06	9804	X	9804	-0-	-0-	-0-	9804	2			N	-0-					-0-
07	9827	X	8560	-0-	-1267	-0-	8560	2			N	-0-					-0-
*08	11356	X	11356	-0-	-0-	-0-	11356	2			N	-0-					-0-

HEIN TRUST WELL #: 16 RRCID -> 187488 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 11384 PERF.10434 - 10903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
04	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
05	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
06	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
07	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
*08	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			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
03	713	N	316	-0-	-397	-0-	316	2			N	-0-					-0-
04	660	N	93	-0-	-567	-0-	93	2			N	-0-					-0-
05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
07	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
08	496	N	410	-0-	-86	-0-	410	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	2887	N	2887	-0-	-0-	-0-	2887	2			N	-0-					-0-
04	2790	N	2750	-0-	-40	-0-	2750	2			N	-0-					-0-
05	2883	N	1941	-0-	-942	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
06	2790	N	2172	-0-	-618	-0-	2172	2			N	-0-					-0-
07	2852	N	2156	-0-	-696	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
*08	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	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
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

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
03	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
*08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-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
03	2821	N	2231	-0-	-590	-0-	2231	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3220	-0-	220	220	3220	2			N	-0-					-0-
05	3057	N	2837	-0-	-220	-0-	2837	2			N	-0-					-0-
06	2160	N	1916	-0-	-244	-0-	1916	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	2257	-0-	-843	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	2882	-0-	-218	-0-	2882	2			N	-0-					-0-

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
03	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	3147	2			N	-0-					-0-
04	2730	X	2715	-0-	-15	-0-	2715	2			N	-0-					-0-
05	2821	X	2375	-0-	-446	-0-	2375	2			N	-0-					-0-
06	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	2816	2			N	-0-					-0-
07	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	2			N	-0-					-0-
*08	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	3009	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
03	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2			Y	-0-					-0-
04	3840	X	3372	-0-	-468	-0-	3372	2			Y	-0-					-0-
05	3968	X	3514	-0-	-454	-0-	3514	2			Y	-0-					-0-
06	3840	X	3100	-0-	-740	-0-	3100	2			Y	-0-					-0-
07	3472	X	1704	-0-	-1768	-0-	1704	2			Y	-0-					-0-
08	3503	X	2203	-0-	-1300	-0-	2203	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			Y	-0-					-0-
04	960	N	903	-0-	-57	-0-	903	2			Y	-0-					-0-
05	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			Y	-0-					-0-
06	930	N	812	-0-	-118	-0-	812	2			Y	-0-					-0-
07	930	N	691	-0-	-239	-0-	691	2			Y	-0-					-0-
08	961	N	519	-0-	-442	-0-	519	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
03	4526	X	4395	-0-	-131	-0-	4395	2			N	-0-					34
04	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	4416	2			N	-0-					34
05	4805	X	4586	-0-	-219	-0-	4586	2			N	-0-					34
06	4650	X	4329	-0-	-321	-0-	4329	2			N	-0-					34
07	4805	X	4216	-0-	-589	-0-	4216	2			N	-0-					34
*08	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	4680	2			N	-0-					34

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
03	2015	N	1727	-0-	-288	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
04	1860	N	1590	-0-	-270	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	1383	-0-	-167	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
06	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-					-0-
07	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
*08	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	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
03	7705	X	7705	-0-	-0-	-0-	7705	2			N	-0-					-0-
04	7290	X	7227	-0-	-63	-0-	7227	2			N	-0-					-0-
05	7843	X	7308	-0-	-535	-0-	7308	2			N	-0-					-0-
06	7590	X	6476	-0-	-1114	-0-	6476	2			N	-0-					-0-
07	7843	X	7486	-0-	-357	-0-	7486	2			N	-0-					-0-
*08	7789	X	7789	-0-	-0-	-0-	7789	2			N	-0-					-0-

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
03	2263	N	2090	-0-	-173	-0-	2090	2			N	-0-					-0-
04	2160	N	1990	-0-	-170	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
05	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			N	-0-					-0-
06	2010	N	1986	-0-	-24	-0-	1986	2			N	-0-					-0-
07	2046	N	1855	-0-	-191	-0-	1855	2			N	-0-					-0-
08	1984	N	1782	-0-	-202	-0-	1782	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
03	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	6733	2			Y	-0-					-0-
04	6483	X	6483	-0-	-0-	-0-	6483	2			Y	-0-					-0-
05	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	5994	2			Y	-0-					-0-
06	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	5906	2			Y	-0-					-0-
07	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	6094	2			Y	-0-					-0-
*08	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	6204	2			Y	-0-					-0-

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
03	7471	X	7371	-0-	-100	-0-	7371	2			N	-0-					25
04	7260	X	7140	-0-	-120	-0-	7140	2			N	-0-					25
05	7440	X	7398	-0-	-42	-0-	7398	2			N	-0-					25
06	7170	X	7119	-0-	-51	-0-	7119	2			N	-0-					25
07	7378	X	7203	-0-	-175	-0-	7203	2			N	-0-					25
08	7409	X	7016	-0-	-393	-0-	7016	2			N	-0-					25

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	3629	2			N	-0-					-0-
04	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2			N	-0-					-0-
05	2635	X	2367	-0-	-268	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
06	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	2			N	-0-					-0-
07	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	3116	2			N	-0-					-0-
*08	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	2			N	-0-					-0-

HEIN TRUST WELL #: 15 RRCID -> 191861 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 11514 PERF. 10104 - 11090

03	1271	N	856	-0-	-415	-0-	856	2			N	-0-					-0-
04	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
05	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
06	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	1205	-0-	-345	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	741	-0-	-499	-0-	741	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 236 RRCID -> 192348 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 9936 PERF. 9111 - 9628

03	11310	X	11310	-0-	-0-	-0-	11310	2			N	-0-					-0-
04	10739	X	10739	-0-	-0-	-0-	10739	2			N	-0-					-0-
05	10816	X	10816	-0-	-0-	-0-	10816	2			N	-0-					-0-
06	10203	X	10203	-0-	-0-	-0-	10203	2			N	-0-					-0-
07	10385	X	9788	-0-	-597	-0-	9788	2			N	-0-					-0-
*08	10510	X	10510	-0-	-0-	-0-	10510	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 237 RRCID -> 192362 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8686 - 9611

03	2604	N	2581	-0-	-23	-0-	2581	2			Y	-0-					-0-
04	2550	N	2538	-0-	-12	-0-	2538	2			Y	-0-					-0-
05	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2			Y	-0-					-0-
06	2490	N	2185	-0-	-305	-0-	2185	2			Y	-0-					-0-
07	2635	N	2169	-0-	-466	-0-	2169	2			Y	-0-					-0-
08	2635	N	1852	-0-	-783	-0-	1852	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 235 RRCID -> 192419 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 8648 - 9464

03	3224	X	3083	-0-	-141	-0-	3083	2			Y	-0-					-0-
04	3210	X	3076	-0-	-134	-0-	3076	2			Y	-0-					-0-
05	3317	X	3241	-0-	-76	-0-	3241	2			Y	-0-					-0-
06	3210	X	3055	-0-	-155	-0-	3055	2			Y	-0-					-0-
07	3317	X	2997	-0-	-320	-0-	2997	2			Y	-0-					-0-
08	3255	X	3139	-0-	-116	-0-	3139	2			Y	-0-					-0-

SPEAR, IRENE L. WELL #: 4 RRCID -> 192471 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8835 - 9434

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 229 RRCID -> 192937 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8853 - 8900

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03	4836	X	3300	-0-	-1536	-0-	3300	2			N	-0-					13
04	4530	X	4326	-0-	-204	-0-	4326	2			N	-0-					13
05	4681	X	4351	-0-	-330	-0-	4351	2			N	-0-					13
06	4530	X	4417	-0-	-113	-0-	4417	2			N	-0-					13
07	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	4495	2			N	-0-					13
08	4464	X	4009	-0-	-455	-0-	4009	2			N	-0-					13

HEIN TRUST D WELL #: 6 RRCID -> 194468 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9642 - 10659

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 242 RRCID -> 194551 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8336 - 8378

03	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	2970	2			N	-0-					-0-
04	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	2781	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	4334	-0-	1234	1234	4334	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3065	-0-	65	1299	3065	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3149	-0-	49	1348	3149	2			N	-0-					-0-
*08	4731	X	3383	-0-	-1348	-0-	3383	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 241 RRCID -> 195177 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8360 - 8995

03	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
04	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
05	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	1093	-0-	-167	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	883	-0-	-419	-0-	883	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	1084	-0-	-187	-0-	1084	2			N	-0-					-0-

HEIN TRUST WELL #: 18 RRCID -> 195270 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 11625 PERF.11190 - 11210

03	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
04	1950	N	1675	-0-	-275	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
05	2046	N	791	-0-	-1255	-0-	791	2			N	-0-					-0-
06	1980	N	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					-0-
07	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
08	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 101 RRCID -> 195783 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 11587 PERF.10530 - 11323

03	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	2932	2			Y	-0-					-0-
04	3000	X	2867	-0-	-133	-0-	2867	2			Y	-0-					-0-
05	3100	X	1968	-0-	-1132	-0-	1968	2			Y	-0-					-0-
06	3000	X	2616	-0-	-384	-0-	2616	2			Y	-0-					-0-
07	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	2			Y	-0-					-0-
08	2976	X	2812	-0-	-164	-0-	2812	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA B2 WELL #: 21 RRCID -> 196859 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 8963 - 9130

03	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	2833	-0-	-17	-0-	2833	2			N	-0-					-0-
05	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	2			N	-0-					-0-
06	2850	X	2742	-0-	-108	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	2801	-0-	-144	-0-	2801	2			N	-0-					-0-
08	2945	X	2333	-0-	-612	-0-	2333	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
*08	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 102 RRCID -> 198908 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 11574 PERF.11168 - 11250

03	5549	X	5221	-0-	-328	-0-	5221	2			Y	-0-					1
04	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	2			Y	-0-					1
05	3968	X	2704	-0-	-1264	-0-	2704	2			Y	-0-					1
06	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	3924	2			Y	-0-					1
07	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	5054	2			Y	-0-					1
*08	7714	X	7714	-0-	-0-	-0-	7714	2			Y	-0-					1

LA PERLA B1 WELL #: 19 RRCID -> 198929 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 7958 - 8040

03	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-
04	750	N	513	-0-	-237	-0-	513	2			N	-0-					-0-
05	713	N	515	-0-	-198	-0-	515	2			N	-0-					-0-
06	780	N	443	-0-	-337	-0-	443	2			N	-0-					-0-
07	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
*08	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-

MCMURREY, WM WELL #: 59 RRCID -> 198931 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9608 - 9976

03	1023	N	844	-0-	-179	-0-	844	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	872	-0-	-148	-0-	872	2			N	-0-					-0-
05	713	N	625	-0-	-88	-0-	625	2			N	-0-					-0-
06	810	N	635	-0-	-175	-0-	635	2			N	-0-					-0-
07	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
*08	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 243 RRCID -> 199588 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8532 - 9632

03	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	4186	2			N	-0-					-0-
04	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	4428	2			N	-0-					-0-
05	3596	X	3439	-0-	-157	-0-	3439	2			N	-0-					-0-
06	3720	X	3574	-0-	-146	-0-	3574	2			N	-0-					-0-
07	3844	X	3440	-0-	-404	-0-	3440	2			N	-0-					-0-
*08	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	3887	2			N	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 62 RRCID -> 199624 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 10239 PERF. 9843 - 9936

03	1674	N	1544	-0-	-130	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	1442	-0-	-118	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	1459	-0-	-122	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	1406	-0-	-94	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
07	1488	N	1319	-0-	-169	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
*08	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 103 RRCID -> 199944 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11244 - 11360

03	4681	X	4202	-0-	-479	-0-	4202	2			Y	-0-					1
04	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	4118	2			Y	-0-					1
05	3999	X	3953	-0-	-46	-0-	3953	2			Y	-0-					1
06	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	4824	2			Y	-0-					1
07	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	4844	2			Y	-0-					1
*08	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	4641	2			Y	-0-					1

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 244 RRCID -> 203566 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 10064 PERF. 9357 - 9881

03	2542	N	1494	-0-	-1048	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
04	2460	N	-0-	-0-	-2460	-0-					N	-0-					-0-
05	2542	N	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					-0-
06	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					-0-
07	3100	N	5715	-0-	2615	2615	5715	2			N	-0-					-0-
*08	3100	N	3725	-0-	625	3240	3725	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 247 RRCID -> 203604 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 10053 PERF. 9023 - 9635

03	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			N	-0-					-0-
04	2310	N	2190	-0-	-120	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
05	2325	N	2269	-0-	-56	-0-	2269	2			N	-0-					-0-
06	2310	N	2075	-0-	-235	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
07	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			N	-0-					-0-
*08	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 246 RRCID -> 204204 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8856 - 9005

03	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	2			N	-0-					-0-
04	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	3571	2			N	-0-					-0-
05	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	3520	2			N	-0-					-0-
06	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	3742	2			N	-0-					-0-
07	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	4031	2			N	-0-					-0-
*08	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	3884	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 249 RRCID -> 204405 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 9446 - 9502

03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					33
04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					33
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					33
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					33
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					33
*08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					33

LA PERLA WELL #: 248 RRCID -> 204592 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 9088 - 9624

03	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	4816	2			Y	-0-					18
04	4800	X	4507	-0-	-293	-0-	4507	2			Y	-0-					18
05	4960	X	4739	-0-	-221	-0-	4739	2			Y	-0-					18
06	4740	X	4503	-0-	-237	-0-	4503	2			Y	-0-					18
07	4898	X	4642	-0-	-256	-0-	4642	2			Y	-0-					18
08	4805	X	4306	-0-	-499	-0-	4306	2			Y	-0-					18

LA PERLA WELL #: 250 RRCID -> 208275 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 7686 - 8994

03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
06	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-
07	713	N	645	-0-	-68	-0-	645	2			N	-0-					-0-
*08	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
04	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
05	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
06	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	948	-0-	-137	-0-	948	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	718	-0-	-429	-0-	718	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
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
05	589	N	457	-0-	-132	-0-	457	2			N	-0-					-0-
06	510	N	400	-0-	-110	-0-	400	2			N	-0-					-0-
07	496	N	285	-0-	-211	-0-	285	2			N	-0-					-0-
08	465	N	443	-0-	-22	-0-	443	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
03	6231	X	6218	-0-	-13	-0-	6218	2			N	-0-					-0-
04	6480	X	5940	-0-	-540	-0-	5940	2			N	-0-					-0-
05	6696	X	6025	-0-	-671	-0-	6025	2			N	-0-					-0-
06	6480	X	5439	-0-	-1041	-0-	5439	2			N	-0-					-0-
07	6293	X	5777	-0-	-516	-0-	5777	2			N	-0-					-0-
08	6231	X	5785	-0-	-446	-0-	5785	2			N	-0-					-0-

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
03	3782	X	3002	-0-	-780	-0-	3002	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	3406	-0-	-194	-0-	3406	2			N	-0-					-0-
05	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3566	2			N	-0-					-0-
06	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	3444	-0-	-90	-0-	3444	2			N	-0-					-0-
08	3565	X	3472	-0-	-93	-0-	3472	2			N	-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
03	1023	N	920	-0-	-103	-0-	920	2			Y	-0-					-0-
04	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			Y	-0-					-0-
05	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			Y	-0-					-0-
06	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			Y	-0-					-0-
07	1023	N	802	-0-	-221	-0-	802	2			Y	-0-					-0-
*08	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			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
03	4805	X	3477	-0-	-1328	-0-	3477	2			Y	-0-					-0-
04	4080	X	3759	-0-	-321	-0-	3759	2			Y	-0-					-0-
05	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	4961	2			Y	-0-					-0-
06	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	4638	2			Y	-0-					-0-
07	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	4459	2			Y	-0-					-0-
*08	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	4335	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
03	3720	X	1143	-0-	-2577	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	929	-0-	-2131	-0-	929	2			N	-0-					-0-
05	3162	X	2481	-0-	-681	-0-	279	1	2202	2	N	-0-					-0-
06	2670	X	2389	-0-	-281	-0-	270	1	2119	2	N	-0-					-0-
07	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	279	1	3854	2	N	-0-					-0-
*08	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	243	1	3074	2	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03	8000	X	8000	-0-	-0-	-0-	8000	2			N	-0-					18
04	8459	X	8459	-0-	-0-	-0-	8459	2			N	-0-					18
05	11470	X	8159	-0-	-3311	-0-	8159	2			N	-0-					18
06	11100	X	6905	-0-	-4195	-0-	6905	2			N	-0-					18
07	11470	X	5450	-0-	-6020	-0-	5450	2			N	-0-					18
08	8742	X	3291	-0-	-5451	-0-	36	1	3255	2	N	-0-					18

BRUNI RANCH WELL #: 106 RRCID -> 222792 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 11425 PERF.10708 - 10798

03	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	4649	2			Y	-0-					2
04	4440	X	4059	-0-	-381	-0-	4059	2			Y	-0-					2
05	4588	X	3619	-0-	-969	-0-	3619	2			Y	-0-					2
06	4440	X	3904	-0-	-536	-0-	3904	2			Y	-0-					2
07	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	4767	2			Y	-0-					2
08	4588	X	3731	-0-	-857	-0-	3731	2			Y	-0-					2

MCASKILL TR7 WELL #: 32 RRCID -> 222817 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 12001 PERF.11032 - 11122

03	6947	X	6947	-0-	-0-	-0-	6947	2			Y	-0-					-0-
04	7200	X	6722	-0-	-478	-0-	6722	2			Y	-0-					-0-
05	7440	X	6513	-0-	-927	-0-	6513	2			Y	-0-					-0-
06	7342	X	7342	-0-	-0-	-0-	7342	2			Y	-0-					-0-
07	7440	X	6990	-0-	-450	-0-	6990	2			Y	-0-					-0-
08	6944	X	5839	-0-	-1105	-0-	5839	2			Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 108 RRCID -> 227883 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 11909 PERF. 9744 - 11246

03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			Y	-0-					-0-
04	510	N	394	-0-	-116	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					-0-
06	660	N	642	-0-	-18	-0-	642	2			Y	-0-					-0-
07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-					-0-
*08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA A1 WELL #: 10 RRCID -> 231225 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9133 - 9314

03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
04	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
05	620	N	581	-0-	-39	-0-	581	2			N	-0-					-0-
06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
07	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
*08	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-

MCASKILL TR4 WELL #: 37 RRCID -> 235797 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11858 PERF.10694 - 10776

03	5115	X	5032	-0-	-83	-0-	5032	2			Y	-0-					-0-
04	5310	X	5004	-0-	-306	-0-	5004	2			Y	-0-					-0-
05	5487	X	4763	-0-	-724	-0-	4763	2			Y	-0-					-0-
06	5310	X	4974	-0-	-336	-0-	4974	2			Y	-0-					-0-
07	5363	X	5070	-0-	-293	-0-	5070	2			Y	-0-					-0-
08	5177	X	4996	-0-	-181	-0-	4996	2			Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 109 RRCID -> 237169 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 10996 PERF. 9728 - 10635

03	10230	X	3298	-0-	-6932	-0-	3298	2			N	-0-					-0-
04	7657	X	7657	-0-	-0-	-0-	7657	2			N	-0-					-0-
05	7536	X	7536	-0-	-0-	-0-	7536	2			N	-0-					-0-
06	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	6347	2			N	-0-					-0-
07	6711	X	6711	-0-	-0-	-0-	6711	2			N	-0-					-0-
08	6479	X	5399	-0-	-1080	-0-	5399	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03	775	N	627	-0-	-148	-0-	627	2			Y	-0-					-0-
04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			Y	-0-					-0-
05	837	N	680	-0-	-157	-0-	680	2			Y	-0-					-0-
06	600	N	592	-0-	-8	-0-	592	2			Y	-0-					-0-
07	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			Y	-0-					-0-
*08	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			Y	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 9 RRCID -> 249633 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8764 - 8785

03	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 256 RRCID -> 252835 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 9076 - 9102

03	5239	X	4969	-0-	-270	-0-	4969	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	4761	-0-	-309	-0-	4761	2			N	-0-					-0-
05	5208	X	4805	-0-	-403	-0-	4805	2			N	-0-					-0-
06	5040	X	4867	-0-	-173	-0-	4867	2			N	-0-					-0-
07	5053	X	4797	-0-	-256	-0-	4797	2			N	-0-					-0-
08	4960	X	4751	-0-	-209	-0-	4751	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 261 RRCID -> 259590 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 10842 PERF. 8692 - 9396

03	2108	N	1689	-0-	-419	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
04	2010	N	1832	-0-	-178	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
05	1922	N	1771	-0-	-151	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	1420	-0-	-200	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
07	1891	N	1410	-0-	-481	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
08	1767	N	1140	-0-	-627	-0-	1140	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 258 RRCID -> 266975 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9912 - 9992

03	134571	X	7636	-0-	-126935	-0-	7636	2			N	-0-					-0-
04	130230	X	7388	-0-	-122842	-0-	7388	2			N	-0-					-0-
05	9021	X	8307	-0-	-714	-0-	8307	2			N	-0-					-0-
06	8340	X	6408	-0-	-1932	-0-	6408	2			N	-0-					-0-
07	7626	X	-0-	-0-	-7626	-0-					N	-0-					-0-
08	8308	X	6603	-0-	-1705	-0-	6603	2			N	-0-					-0-

EAGLE OIL & GAS CO. 238634
BMT WELL #: 1 RRCID -> 232481 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9124 - 10750

03	3596	X	2710	-0-	-886	-0-	2710	2			N	-0-					17
04	2062	X	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			N	-0-					17
05	3720	X	2457	-0-	-1263	-0-	2457	2			N	-0-					17
06	3600	X	2225	-0-	-1375	-0-	2225	2			N	-0-					17
07	3100	X	3097	-0-	-3	-0-	3097	2			N	-0-					17
08	2697	X	1977	-0-	-720	-0-	1977	2			N	-0-					17

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FALCON PRODUCTION CO. 260263
CANTU WELL #: 6 RRCID -> 173546 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7200 - 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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRAN INVESTMENTS, INC. 282790
OCTAVIO SALINAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 148999 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8114 - 8140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					5
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					5
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					5
06	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-					5
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					5
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					5

OCTAVIO SALINAS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 149407 COMPL. DATE 01/31/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7276 - 7312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					129
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					129
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					129
06	120	N	112	-0-	-8	-0-	109	2	3	9	N	3					132
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					132
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					132

SALINAS, OCTAVIO GAS UNIT WELL #: 4 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

L.O.G. ENERGY EXPLORATION, LTD. 480181
L & P WELL #: 3 RRCID -> 154612 COMPL. DATE 11/15/1994 TOTAL DEPTH 10123 PERF. 8802 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

L & P WELL #: 5 RRCID -> 155907 COMPL. DATE 10/08/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8374 - 8586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
LUCA RESOURCES GROUP, LLC 511921
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
03	3968	X	2975	-0-	-993	-0-	2966	3	9	9	N	8					301
04	3390	X	2531	-0-	-859	-0-	2521	3	10	9	N	9					310
05	3503	X	3126	-0-	-377	-0-	3120	3	6	9	N	5					315
*06	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	5321	3	17	9	N	15					330
*07	7107	X	7107	-0-	-0-	-0-	7094	3	13	9	N	12					342
*08	7066	X	7066	-0-	-0-	-0-	7058	3	8	9	N	7					349

MAGNA OPERATING, LLC 521455
BRUNI-HEIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191848 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10233 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1705	N	525	-0-	-1180	-0-	173	1	352	2	N	-0-					-0-
04	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	507	1	3412	2	N	-0-					-0-
05	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	1495	1	3544	2	N	-0-					-0-
06	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	473	1	4003	2	N	-0-					-0-
07	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	400	1	2072	2	N	-0-					-0-
*08	2070	X	2070	-0-	-0-	-0-	352	1	1718	2	N	-0-					-0-

PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
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
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	23	1	324	2	Y	-0-					-0-
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	22	1	319	2	Y	-0-					-0-
05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	24	1	330	2	Y	-0-					-0-
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	22	1	311	2	Y	-0-					-0-
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	22	1	322	2	Y	-0-					-0-
*08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	24	1	329	2	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
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	14	1	196	2	Y	-0-					-0-
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	11	1	153	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	160	-0-	-26	-0-	11	1	149	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	153	-0-	-27	-0-	10	1	143	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	153	-0-	-2	-0-	10	1	143	2	Y	-0-					-0-
*08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	10	1	146	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST A-B WELL #: 7 RRCID -> 134065 COMPL. DATE 03/24/1990 TOTAL DEPTH 11114 PERF.10578 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4681	X	4065	-0-	-616	-0-	265	1	3800	2	Y	-0-					-0-
04	4350	X	4041	-0-	-309	-0-	265	1	3776	2	Y	-0-					-0-
05	4340	X	4210	-0-	-130	-0-	285	1	3925	2	Y	-0-					-0-
06	4020	X	3614	-0-	-406	-0-	242	1	3372	2	Y	-0-					-0-
07	4185	X	3909	-0-	-276	-0-	250	1	3659	2	Y	-0-					-0-
08	4216	X	3725	-0-	-491	-0-	249	1	3476	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
03	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	218	1	3132	2	Y	-0-					-0-
04	3390	X	2740	-0-	-650	-0-	179	1	2561	2	Y	-0-					-0-
05	3410	X	2913	-0-	-497	-0-	197	1	2716	2	Y	-0-					-0-
06	3300	X	2906	-0-	-394	-0-	194	1	2712	2	Y	-0-					-0-
07	3410	X	3047	-0-	-363	-0-	195	1	2852	2	Y	-0-					-0-
*08	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	238	1	3315	2	Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
BRUNI MINERAL TRUST AB WELL #: 9 RRCID -> 139464 COMPL. DATE 08/21/1991 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8572 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	2	Y	-0-					-0-
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
*08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 141296 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 11064 PERF. 9299 - 9730

*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 141842 COMPL. DATE 06/13/1992 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10148 - 10482

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	210	1	3019	2	Y	-0-					-0-
04	3750	X	2253	-0-	-1497	-0-	147	1	2106	2	Y	-0-					-0-
05	3875	X	2198	-0-	-1677	-0-	149	1	2049	2	Y	-0-					-0-
06	3750	X	2000	-0-	-1750	-0-	134	1	1866	2	Y	-0-					-0-
07	3441	X	2094	-0-	-1347	-0-	134	1	1960	2	Y	-0-					-0-
08	3224	X	2075	-0-	-1149	-0-	139	1	1936	2	Y	-0-					-0-

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 142846 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10346 - 10468

03	1984	N	1947	-0-	-37	-0-	127	1	1820	2	Y	-0-					-0-
04	1890	N	1818	-0-	-72	-0-	119	1	1699	2	Y	-0-					-0-
05	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	133	1	1832	2	Y	-0-					-0-
06	1890	N	1702	-0-	-188	-0-	114	1	1588	2	Y	-0-					-0-
07	1891	N	1739	-0-	-152	-0-	111	1	1628	2	Y	-0-					-0-
08	1953	N	1760	-0-	-193	-0-	118	1	1642	2	Y	-0-					-0-

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 142849 COMPL. DATE 09/11/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9792 - 10443

03	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
06	5	X	2	-0-	-3	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957

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
03	4836	X	4612	-0-	-224	-0-	300	1	4312	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		4560	-0-	4560	4560	299	1	4261	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		4702	-0-	4702	9262	319	1	4383	2	Y	-0-					-0-
06	12305	X	3043	-0-	-9262	-0-	204	1	2839	2	Y	-0-					-0-
07	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	337	1	4940	2	Y	-0-					-0-
08	4712	X	4321	-0-	-391	-0-	289	1	4032	2	Y	-0-					-0-

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 144313 COMPL. DATE 12/23/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9568 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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
03	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	77	1	1110	2	Y	-0-					-0-
04	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	84	1	1208	2	Y	-0-					-0-
05	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	82	1	1132	2	Y	-0-					-0-
06	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	88	1	1232	2	Y	-0-					-0-
07	930	N	894	-0-	-36	-0-	57	1	837	2	Y	-0-					-0-
08	930	N	686	-0-	-244	-0-	46	1	640	2	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
03	589	N	532	-0-	-57	-0-	35	1	497	2	Y	-0-					-0-
04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	38	1	546	2	Y	-0-					-0-
05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	38	1	527	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	40	1	560	2	Y	-0-					-0-
07	592	N	592	-0-	-0-	-0-	38	1	554	2	Y	-0-					-0-
08	558	N	550	-0-	-8	-0-	37	1	513	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
03	775	N	753	-0-	-22	-0-	92	1	661	2	Y	-0-					6
04	750	N	727	-0-	-23	-0-	90	1	637	2	Y	-0-					6
05	775	N	760	-0-	-15	-0-	95	1	665	2	Y	-0-					6
06	764	N	764	-0-	-0-	-0-	93	1	671	2	Y	-0-					6
07	787	N	787	-0-	-0-	-0-	101	1	686	2	Y	-0-					6
08	775	N	774	-0-	-1	-0-	102	1	672	2	Y	-0-					6

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
03	3100	N	3532	-0-	432	936	230	1	3302	2	Y	-0-					-0-
04	3890	X	2954	-0-	-936	-0-	192	1	2762	2	Y	-0-					-0-
05	3658	X	3215	-0-	-443	-0-	218	1	2997	2	Y	-0-					-0-
06	3540	X	2989	-0-	-551	-0-	200	1	2789	2	Y	-0-					-0-
07	3658	X	3111	-0-	-547	-0-	199	1	2912	2	Y	-0-					-0-
08	3534	X	3052	-0-	-482	-0-	204	1	2848	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
03	2635	N	2538	-0-	-97	-0-	165	1	2373	2	Y	-0-					-0-
04	2460	N	2388	-0-	-72	-0-	156	1	2232	2	Y	-0-					-0-
05	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	170	1	2334	2	Y	-0-					-0-
06	2460	N	2173	-0-	-287	-0-	145	1	2028	2	Y	-0-					-0-
07	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	163	1	2390	2	Y	-0-					-0-
08	2511	N	2297	-0-	-214	-0-	154	1	2143	2	Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957

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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENA, H.L. WELL #: 4 RRCID -> 151951 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8654 - 8762

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	5095 X	5095	-0-	-0-	-0-	332	1	4763	2	Y	-0-					-0-
04	5250 X	4879	-0-	-371	-0-	319	1	4560	2	Y	-0-					-0-
05	5425 X	5109	-0-	-316	-0-	346	1	4763	2	Y	-0-					-0-
06	5250 X	4428	-0-	-822	-0-	296	1	4132	2	Y	-0-					-0-
07	5253 X	5253	-0-	-0-	-0-	336	1	4917	2	Y	-0-					-0-
*08	5319 X	5319	-0-	-0-	-0-	356	1	4963	2	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	110	1	917	2	N	-0-					39
04	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	103	1	904	2	N	-0-					39
05	1209 N	1135	-0-	-74	-0-	118	1	1017	2	N	-0-					39
06	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	124	1	989	2	N	-0-					39
07	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	119	1	974	2	N	-0-					39
08	1147 N	894	-0-	-253	-0-	108	1	786	2	N	-0-					39

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
03	1240 N	1161	-0-	-79	-0-	142	1	1019	2	Y	-0-					11
04	1170 N	1073	-0-	-97	-0-	133	1	940	2	Y	-0-					11
05	1178 N	1078	-0-	-100	-0-	134	1	944	2	Y	-0-					11
06	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	136	1	981	2	Y	-0-					11
07	1116 N	1031	-0-	-85	-0-	132	1	899	2	Y	-0-					11
*08	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	154	1	1017	2	Y	-0-					11

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
03	3007 X	1375	-0-	-1632	-0-	148	1	1227	2	N	-0-					60
04	2910 X	1900	-0-	-1010	-0-	197	1	1703	2	N	-0-					60
05	2325 X	1674	-0-	-651	-0-	174	1	1500	2	N	-0-					60
06	1680 X	1623	-0-	-57	-0-	181	1	1442	2	N	-0-					60
07	1953 N	1616	-0-	-337	-0-	175	1	1441	2	N	-0-					60
08	1674 N	1027	-0-	-647	-0-	124	1	903	2	N	-0-					60

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957

PENA, H. L. WELL #: 4 RRCID -> 159403 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7644 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2573	N	2460	-0-	-113	-0-	301	1	2159	2	Y	-0-					19
04	2460	N	2398	-0-	-62	-0-	297	1	2101	2	Y	-0-					19
05	2480	N	2407	-0-	-73	-0-	300	1	2107	2	Y	-0-					19
06	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	297	1	2145	2	Y	-0-					19
07	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	332	1	2266	2	Y	-0-					19
*08	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	337	1	2225	2	Y	-0-					19

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
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	9	1	67	2	Y	-0-					1
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	6	1	48	2	Y	-0-					1
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	9	1	65	2	Y	-0-					1
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	9	1	63	2	Y	-0-					1
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	7	1	46	2	Y	-0-					1
*08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	9	1	60	2	Y	-0-					1

PENA, H. L. WELL #: 6 RRCID -> 160639 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8372 - 8776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	123	1	881	2	Y	-0-					6
04	960	N	960	-0-	-0-	-0-	119	1	841	2	Y	-0-					6
05	992	N	970	-0-	-22	-0-	121	1	849	2	Y	-0-					6
06	960	N	877	-0-	-83	-0-	107	1	770	2	Y	-0-					6
07	992	N	522	-0-	-470	-0-	67	1	455	2	Y	-0-					6
08	961	N	413	-0-	-548	-0-	54	1	359	2	Y	-0-					6

PENA, H. L. WELL #: 6 RRCID -> 160849 COMPL. DATE 11/21/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8372 - 8414

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

MARTINEZ, R. WELL #: 3 RRCID -> 162123 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 5988 - 8883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	278	1	2313	2	N	-0-					23
04	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	252	1	2262	2	N	-0-					23
05	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	297	1	2569	2	N	12					35
							13	9									
06	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	288	1	2300	2	N	-0-					35
07	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	297	1	2437	2	N	-0-					35
*08	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	285	1	2075	2	N	-0-					35

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
03	899	N	881	-0-	-18	-0-	108	1	773	2	Y	-0-					7
04	845	N	845	-0-	-0-	-0-	105	1	740	2	Y	-0-					7
05	878	N	878	-0-	-0-	-0-	109	1	769	2	Y	-0-					7
06	886	N	886	-0-	-0-	-0-	108	1	778	2	Y	-0-					7
07	964	N	964	-0-	-0-	-0-	123	1	841	2	Y	-0-					7
*08	896	N	896	-0-	-0-	-0-	118	1	778	2	Y	-0-					7

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 171852 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9034 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	62	N	40	-0-	-22	-0-	3	1	37	2	Y	-0-			-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-			-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	Y	-0-			-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	2	Y	-0-			-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-			-0-
*08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	Y	-0-			-0-

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 172744 COMPL. DATE 03/25/1999 TOTAL DEPTH 10979 PERF. 9202 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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
03	2015	N	1918	-0-	-97	-0-	125	1	1793	2	Y	-0-			-0-
04	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	122	1	1750	2	Y	-0-			-0-
05	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	133	1	1836	2	Y	-0-			-0-
06	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	120	1	1673	2	Y	-0-			-0-
07	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	121	1	1773	2	Y	-0-			-0-
*08	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	126	1	1759	2	Y	-0-			-0-

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 175080 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9706 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
03	589	N	564	-0-	-25	-0-	37	1	527	2	Y	-0-			-0-
04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	37	1	528	2	Y	-0-			-0-
05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	41	1	568	2	Y	-0-			-0-
06	540	N	480	-0-	-60	-0-	32	1	448	2	Y	-0-			-0-
07	589	N	514	-0-	-75	-0-	33	1	481	2	Y	-0-			-0-
08	589	N	533	-0-	-56	-0-	36	1	497	2	Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 20 RRCID -> 178876 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10553 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	7936	X	7053	-0-	-883	-0-	459	1	6594	2	Y	-0-			-0-
04	8040	X	7761	-0-	-279	-0-	506	1	7255	2	Y	-0-			-0-
05	8308	X	7416	-0-	-892	-0-	502	1	6914	2	Y	-0-			-0-
06	7680	X	6356	-0-	-1324	-0-	425	1	5931	2	Y	-0-			-0-
07	8029	X	6906	-0-	-1123	-0-	441	1	6465	2	Y	-0-			-0-
08	8029	X	7783	-0-	-246	-0-	521	1	7262	2	Y	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
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
03	3472	X	3379	-0-	-93	-0-	220	1	3159	2	Y	-0-					-0-
04	3390	X	1981	-0-	-1409	-0-	128	1	1853	2	Y	-0-					-0-
05	3627	X	2150	-0-	-1477	-0-	146	1	2004	2	Y	-0-					-0-
06	3510	X	1970	-0-	-1540	-0-	132	1	1838	2	Y	-0-					-0-
07	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	261	1	3826	2	Y	-0-					-0-
*08	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	303	1	4222	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
03	93	N	91	-0-	-2	-0-	6	1	85	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	84	-0-	-6	-0-	5	1	79	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	6	1	83	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	79	-0-	-11	-0-	5	1	74	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	81	-0-	-12	-0-	5	1	76	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	91	-0-	-2	-0-	6	1	85	2	Y	-0-					-0-

HEIN, LUZ A. WELL #: 17 RRCID -> 181323 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9444 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	1426	N	1364	-0-	-62	-0-	89	1	1275	2	Y	-0-					-0-
04	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	92	1	1323	2	Y	-0-					-0-
05	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	94	1	1288	2	Y	-0-					-0-
06	1320	N	1296	-0-	-24	-0-	87	1	1209	2	Y	-0-					-0-
07	1457	N	1278	-0-	-179	-0-	82	1	1196	2	Y	-0-					-0-
08	1395	N	1324	-0-	-71	-0-	89	1	1235	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 26 RRCID -> 183462 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9549 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	809	N	809	-0-	-0-	-0-	53	1	756	2	Y	-0-					-0-
04	780	N	780	-0-	-0-	-0-	51	1	729	2	Y	-0-					-0-
05	858	N	858	-0-	-0-	-0-	58	1	800	2	Y	-0-					-0-
06	747	N	747	-0-	-0-	-0-	50	1	697	2	Y	-0-					-0-
07	713	N	234	-0-	-479	-0-	15	1	219	2	Y	-0-					-0-
*08	982	N	982	-0-	-0-	-0-	66	1	916	2	Y	-0-					-0-

HEIN, A. O. WELL #: 5 RRCID -> 189389 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8814 - 8894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	715	N	715	-0-	-0-	-0-	47	1	668	2	Y	-0-					-0-
04	568	N	568	-0-	-0-	-0-	37	1	531	2	Y	-0-					-0-
05	675	N	675	-0-	-0-	-0-	46	1	629	2	Y	-0-					-0-
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	31	1	432	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	438	-0-	-27	-0-	28	1	410	2	Y	-0-					-0-
08	465	N	439	-0-	-26	-0-	29	1	410	2	Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
PROTECH OIL & GAS SERVICES, LLC 681491
MARSHALL WELL #: 1 RRCID -> 219528 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 11499 PERF. 9640 - 11324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1240	N	714	-0-	-526	-0-	714	2			N	-0-					19
04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					19
05	713	N	8	-0-	-705	-0-	8	2			N	-0-					19
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					19
*07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-	19	7			-0-
*08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-

SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
WHITE WELL #: 1 RRCID -> 126689 COMPL. DATE 01/20/1988 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9604 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	268	1	331	2	N	-0-					-0-
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	259	1	311	2	N	-0-					-0-
05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	259	1	277	2	N	-0-					-0-
06	570	N	382	-0-	-188	-0-	259	1	123	2	N	-0-					-0-
07	589	N	28	-0-	-561	-0-	14	1	14	2	N	-0-					-0-
08	527	N	323	-0-	-204	-0-	78	1	245	2	N	-0-					-0-

WHITE WELL #: 1B RRCID -> 176326 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 8670 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	268	1	1051	2	N	-0-					-0-
04	1230	N	1225	-0-	-5	-0-	259	1	966	2	N	-0-					-0-
05	1333	N	969	-0-	-364	-0-	259	1	710	2	N	-0-					-0-
06	1290	N	534	-0-	-756	-0-	259	1	275	2	N	-0-					-0-
07	1271	N	30	-0-	-1241	-0-	15	1	15	2	N	-0-					-0-
08	961	N	311	-0-	-650	-0-	78	1	233	2	N	-0-					-0-

WHITE WELL #: 2B RRCID -> 179048 COMPL. DATE 08/12/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8986 - 9214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	671	N	671	-0-	-0-	-0-	268	1	403	2	N	-0-					-0-
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	259	1	341	2	N	-0-					-0-
05	620	N	569	-0-	-51	-0-	259	1	310	2	N	-0-					-0-
06	660	N	393	-0-	-267	-0-	259	1	134	2	N	-0-					-0-
07	620	N	30	-0-	-590	-0-	15	1	15	2	N	-0-					-0-
08	558	N	274	-0-	-284	-0-	78	1	196	2	N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
MARSHALL WELL #: 1 RRCID -> 189399 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11565 - 11595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/16/2013 - P & A 04-16-13

LA PERLA (WILCOX, FIRST) 50925 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
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
03	875	N	875	-0-	-0-	-0-	57	1	818	2	Y	-0-					-0-
04	780	N	780	-0-	-0-	-0-	51	1	729	2	Y	-0-					-0-
05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	57	1	780	2	Y	-0-					-0-
06	840	N	732	-0-	-108	-0-	49	1	683	2	Y	-0-					-0-
07	806	N	747	-0-	-59	-0-	48	1	699	2	Y	-0-					-0-
08	837	N	800	-0-	-37	-0-	54	1	746	2	Y	-0-					-0-

LA PERLA (WILCOX, ELEVENTH) 50925 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
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
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (WILCOX 6800) 50925 860 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
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
03	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	67	1	1444	3	Y	-0-	2	1			-0-
04	1380	N	1271	-0-	-109	-0-	62	1	1209	3	Y	-0-					-0-
05	1736	N	1378	-0-	-358	-0-	56	1	1322	3	Y	-0-					-0-
06	1470	N	1409	-0-	-61	-0-	72	1	1337	3	Y	-0-					-0-
07	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	74	1	1389	3	Y	-0-					-0-
*08	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	66	1	1484	3	Y	-0-					-0-

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
03	620	N	337	-0-	-283	-0-	13	1	324	2	N	-0-					-0-
04	330	N	282	-0-	-48	-0-	12	1	270	2	N	-0-					-0-
05	372	N	200	-0-	-172	-0-	8	1	192	2	N	-0-					-0-
06	330	N	223	-0-	-107	-0-	10	1	213	2	N	-0-					-0-
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	11	1	268	2	N	-0-					-0-
*08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	9	1	208	2	N	-0-					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
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
03	2158	X	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			N	-0-					54
04	2130	X	2057	-0-	-73	-0-	2057	2			N	-0-					54
05	2201	X	1980	-0-	-221	-0-	1980	2			N	-0-					54
06	2130	X	2046	-0-	-84	-0-	2046	2			N	-0-					54
07	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			N	-0-					54
08	2170	X	1979	-0-	-191	-0-	1979	2			N	-0-					54

LA PERLA (1800) 50925 910 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
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
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA RANCH (WILCOX 7450) 50932 685 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA RANCH (WILCOX 7450) //CONT.// 50932 685 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA PERLA RANCH (9800) 50932 880 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LA REFORMA 50953 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LA REFORMA (C-5650) 50953 132 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GUERRA, A., ET AL -B- WELL #: 2 RRCID -> 042627 COMPL. DATE 10/00/1967 TOTAL DEPTH 8882 PERF. 5577 - 5587

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA REFORMA (C-5650) //CONT.// 50953 132 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
GUERRA, F.B. ESTATE -B- WELL #: 7 F RRCID -> 129194 COMPL. DATE 11/21/1987 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5436 - 5444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA WELL #: D 11 RRCID -> 241573 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5438 - 5445

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA REFORMA (D) 50953 154 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GUERRA, A. "B" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 130639 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 5080 - 5170

03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, A. "B" WELL #: 6 D RRCID -> 172231 COMPL. DATE 06/29/1998 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6110 - 6190

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA REFORMA (E) 50953 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GUERRA, F. B. ESTATE -B- WELL #: 9D RRCID -> 205944 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 5412 - 5420

03	310	#	35	-0-	-275	-0-	4	1	31	2	N	-0-					-0-
04	300	#	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	270	#	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

LA REFORMA (F) 50953 264 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GUERRA, F. B. "F" WELL #: 2 RRCID -> 206607 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 5740 - 5750

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA REFORMA (F) //CONT.// 50953 264 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
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
03	18042		16153	-0-	-1889	-0-	930	1	15223	2	N	-0-					-0-
04	17460		10599	-0-	-6861	-0-	900	1	9699	2	N	-0-					-0-
05	18385		18385	-0-	-0-	-0-	797	1	17423	2	N	150	79	1			71
							165	9									
06	24580		24580	-0-	-0-	-0-	686	1	23386	2	N	462	379	1			154
							508	9									
07	24973		24973	-0-	-0-	-0-	715	1	23698	2	N	509	481	1			182
							560	9									
*08	23274		23274	-0-	-0-	-0-	740	1	22025	2	N	463	505	1			140
							509	9									

LA REFORMA (F-4-G SEG.2) 50953 295 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
DE LOPEZ, C.V. -A- WELL #: 5 RRCID -> 132673 COMPL. DATE 07/15/1989 TOTAL DEPTH 10453 PERF. 5717 - 5725

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LA REFORMA (G-1) 50953 308 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
WOODS CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 217209 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6253 - 6256

03	1643	#	1626	-0-	-17	B	-27803	161	1	1447	2	N	16	3	1		30
								18	9								
04	1650	#	1727	-0-	77	B	-27726	208	1	1512	2	N	6	1	1		35
								7	9								
05	1705	#	2052	-0-	347	B	-27379	272	1	1776	2	N	4	1	1		38
								4	9								
06	1650	#	1886	-0-	236	B	-27143	302	1	1578	2	N	5	2	1		41
								6	9								
*07	1798	#	2036	-0-	238	B	-26905	302	1	1731	2	N	3	2	1		42
								3	9								
08	2046	#	2107	-0-	61	B	-26844	327	1	1779	2	N	1				43
								1	9								

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GUERRA, F. B. ESTATE -B- WELL #: 9 F RRCID -> 137937 COMPL. DATE 03/15/1991 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 5894 - 5908

03	217	N	12	-0-	-205	B	-7388	1	1	11	2	N	-0-				-0-
04	180	N	22	-0-	-158	B	-7388	5	1	17	2	N	-0-				-0-
05	124	N	119	-0-	-5	B	-7388	42	1	77	2	N	-0-				-0-
06	12	N	115	-0-	103	B	-7285	12	1	103	2	N	-0-				-0-
07	31	N	181	-0-	150	B	-7135	19	1	162	2	N	-0-				-0-
08	124	N	148	-0-	24	B	-7111	15	1	133	2	N	-0-				-0-

LA REFORMA (G-1) //CONT.// 50953 308 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

LA REFORMA (G-4) 50953 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
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
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY 802845
ZAMORA WELL #: 1 RRCID -> 187591 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6574 - 6583

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	30			100
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	30			130
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	30			160
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	46	176 1		30
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	50			80
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	30			110

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
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 4		N	-0-			50
04	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-			50
05	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-			50
06	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-			50
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50

LA REFORMA (LOPEZ) 50953 484 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
DE LOPEZ, C. V. -A- WELL #: 2 RRCID -> 119109 COMPL. DATE 04/15/1989 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 5126 - 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
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA REFORMA (O) 50953 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
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
03	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	57	1	1057	2	N	169	260	1			41
							186	9									
04	1230	N	1166	-0-	-64	-0-	53	1	992	2	N	110					151
							121	9									
05	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	51	1	1081	2	N	70	172	1			49
							77	9									
06	1260	N	1095	-0-	-165	-0-	51	1	1009	2	N	32	54	1			27
							35	9									
07	1209	N	1044	-0-	-165	-0-	47	1	952	2	N	41	36	1			32
							45	9									
08	1085	N	1065	-0-	-20	-0-	49	1	970	2	N	42	44	1			30
							46	9									

GUERRA, F.B. ESTATE "B" WELL #: 11 F RRCID -> 138526 COMPL. DATE 05/03/1991 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6938 - 7028

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA REFORMA (P, RES. 3) 50953 533 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
GONZALES WELL #: 2 RRCID -> 172374 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 6930 - 7012

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LA REFORMA (Q) 50953 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
BARRERA WELL #: 2 RRCID -> 242853 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 7586 - 8494

03	3100	X	2030	-0-	-1070	-0-	271	1	30	2	N	21	8	8			49
							1706	3	23	9							
04	2970	X	2421	-0-	-549	-0-	276	1	53	2	N	43	6	8			86
							2045	3	47	9							
05	2728	X	2658	-0-	-70	-0-	303	1	34	2	N	114	166	1	1	8	33
							2196	3	125	9							
06	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	297	1	118	2	N	41	1	8			73
							2147	3	45	9							
07	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	296	1	32	2	N	44	1	8			116
							2276	3	48	9							
08	2666	N	2525	-0-	-141	-0-	304	1	32	2	N	39					155
							2146	3	43	9							

LA REFORMA (Q) //CONT.// 50953 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
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
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	12	1	187	2	N	-0-					-0-
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	32	1	159	2	N	-0-					-0-
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	68	1	150	2	N	-0-					-0-
06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	13	1	221	2	N	-0-					-0-
07	186	N	182	-0-	-4	-0-	10	1	171	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
08	217	N	172	-0-	-45	-0-	10	1	162	2	N	-0-					-0-

LA REFORMA (R) 50953 572 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
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
03	871	N	871	-0-	-0-	-0-	96	1	775	2	N	-0-					-0-
04	894	N	894	-0-	-0-	-0-	194	1	700	2	N	-0-					-0-
05	713	N	684	-0-	-29	-0-	239	1	432	2	N	12	6	1			6
							13	9									
06	936	N	936	-0-	-0-	-0-	94	1	823	2	N	17	17	1			6
							19	9									
07	930	N	925	-0-	-5	-0-	93	1	809	2	N	21	19	1			8
							23	9									
*08	849	N	849	-0-	-0-	-0-	85	1	743	2	N	19	21	1			6
							21	9									

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	157	N	157	-0-	-0-	-0-	11	1	88	2	N	53	79	1			22
							58	9									
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	23	1	82	2	N	52					74
							57	9									
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	48	1	87	2	N	93	108	1			59
							102	9									
06	150	N	145	-0-	-5	-0-	7	1	64	2	N	67	89	1			37
							74	9									
07	213	N	213	-0-	-0-	-0-	14	1	123	2	N	69	63	1			43
							76	9									
08	248	N	142	-0-	-106	-0-	10	1	90	2	N	38	53	1			28
							42	9									

LA REFORMA (S) 50953 594 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GUERRA, F. B. "B" WELL #: 15 T RRCID -> 242216 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7442 - 7476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2325		-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-	3	1			1
04	2250		-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					1
05	3074	N	3074	-0-	-0-	-0-	244 25	1 9	2805	2	N	23	12	1			12
06	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	64 39	1 9	2192	2	N	35	34	1			13
07	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	60 39	1 9	2006	2	N	35	35	1			13
08	2325	N	1088	-0-	-1237	-0-	35 13	1 9	1040	2	N	12	21	1			4

LA REFORMA (T, RES. 2) 50953 617 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GUERRA, F.B. ESTATE -B- WELL #: 12 RRCID -> 130743 COMPL. DATE 12/06/1988 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7898 - 7922

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

LA REFORMA (T,RES. 3) 50953 618 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
GONZALES WELL #: 2 RRCID -> 176278 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7730 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2388	2	31	9	N	28					126
04	1440	N	1439	-0-	-1	-0-	1424	2	15	9	N	14					140
05	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1475	2	18	9	N	16					156
06	2340	N	1722	-0-	-618	-0-	1709	2	13	9	N	12					168
*07	1488	N	1360	-0-	-128	-0-	1359	2	1	9	N	1	154	1			15
08	1488	N	1381	-0-	-107	-0-	1359	2	22	9	N	20					35

LA REFORMA (T, RES.4) 50953 619 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GUERRA, F.B. EST -B- WELL #: 13 F RRCID -> 132618 COMPL. DATE 05/14/1989 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8030 - 8054

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

LA REFORMA (4700) 50953 682 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
DE LOPEZ, C.V. -A- WELL #: 11 RRCID -> 131597 COMPL. DATE 06/29/1989 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 4583 - 4589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA REFORMA (5670) 50953 737 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
BELLOWS, DEWEY OPER. CO., LTD. 063744
DE LOPEZ, C. V. -A- WELL #: 4 RRCID -> 119894 COMPL. DATE 01/15/1986 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5672 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-5737					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-5737					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-5737					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-5737					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-5737					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-5737					N	NO RPT					-0-

EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
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
03	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

LA REFORMA (5800 SD.) 50953 770 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GUERRA 'D' WELL #: 5 RRCID -> 263728 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 10389 PERF. 5772 - 5781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4495		3600	-0-	-895		-0-	183 9	1 9	3408	2	N	8					105
04	4350		3296	-0-	-1054		-0-	166 6	1 9	3124	2	N	5					110
05	4371	#	3370	-0-	-1001		-0-	152 6	1 9	3212	2	N	5					115
06	3930	#	3334	-0-	-596		-0-	340 2	1 9	2992	2	N	2					117
07	3906	#	3018	-0-	-888		-0-	309 6	1 9	2703	2	N	5					122
08	3255		3225	-0-	-30		-0-	332	1	2893	2	N	-0-					122

LA REFORMA (6430) 50953 793 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
CASAS WELL #: 1 RRCID -> 218268 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 6450 - 6466

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

LA REFORMA (8650) 50953 902 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
GUERRA BROS. WELL #: RRCID -> 189430 COMPL. DATE 05/09/2002 TOTAL DEPTH 9796 PERF. 8578 - 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
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					12
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					12
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					12
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					12
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					12
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					12

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/01/2003

LA REFORMA, N. (VXBG. W) 50955 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
GUERRA BROS. WELL #: 15 RRCID -> 242002 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8438 - 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
03	4836	#	4317	-0-	-519	-0-	439	1	66	2	Y	-0-					139
							3812	3									
04	4680	#	4222	-0-	-458	-0-	419	1	93	2	Y	121	18	8			242
							3577	3	133	9							
05	4836	#	4207	-0-	-629	-0-	425	1	57	2	Y	41	5	8			278
							3680	3	45	9							
06	4470	#	3734	-0-	-736	-0-	412	1	171	2	Y	44	197	1	9	8	116
							3103	3	48	9							
07	4371	#	3846	-0-	-525	-0-	462	1	46	2	Y	52	2	8			166
							3281	3	57	9							
*08	3213		3213	-0-	-0-	-0-	399	1	40	2	Y	75					241
							2691	3	83	9							

LA REFORMA, N. (VXBG. X) 50955 447 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
BARRERA WELL #: 1 RRCID -> 181645 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8568 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1054	X	830	-0-	-224	-0-	11	1	14	2	N	4	4	8			164
							801	3	4	9							
04	750	X	659	-0-	-91	-0-	8	1	16	2	N	4	4	8			164
							631	3	4	9							
05	971	X	971	-0-	-0-	-0-	12	1	15	2	N	2	2	8			164
							942	3	2	9							
06	888	X	888	-0-	-0-	-0-	12	1	46	2	N	2	2	8			164
							828	3	2	9							
07	837	X	813	-0-	-24	-0-	10	1	11	2	N	-0-					164
							792	3									
08	961	X	437	-0-	-524	-0-	7	1	6	2	N	-0-					164
							424	3									

GUERRA BROS. WELL #: 12 RRCID -> 198041 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9338 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7285	X	6730	-0-	-555	-0-	683	1	104	2	Y	6	6	8			-0-
							5936	3	7	9							
04	6504	X	6504	-0-	-0-	-0-	666	1	149	2	Y	4	4	8			-0-
							5685	3	4	9							
05	6840	X	6840	-0-	-0-	-0-	699	1	94	2	Y	1	1	8			-0-
							6046	3	1	9							
06	6510	X	5992	-0-	-518	-0-	670	1	278	2	Y	2	2	8			-0-
							5042	3	2	9							
07	6727	X	5818	-0-	-909	-0-	709	1	71	2	Y	1	1	8			-0-
							5037	3	1	9							
*08	6851	X	5543	-0-	-1308	-0-	706	1	70	2	Y	-0-					-0-
							4767	3									

GUERRA BROS. WELL #: 13 RRCID -> 201785 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 9364 - 9403

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

LA REFORMA, N. (VXBG. X-1) 50955 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
GUERRA BROS. WELL #: 14 RRCID -> 208099 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8946 - 9050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	167	1	25	2	Y	6	6	8			-0-
							1453	3	7	9							
04	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	162	1	36	2	Y	5	5	8			-0-
							1383	3	6	9							
05	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	167	1	23	2	Y	2	2	8			-0-
							1449	3	2	9							
06	1590	N	1497	-0-	-93	-0-	167	1	69	2	Y	4	4	8			-0-
							1257	3	4	9							
07	1643	N	1161	-0-	-482	-0-	142	1	14	2	Y	-0-					-0-
							1005	3									
*08	1644	X	1644	-0-	-0-	-0-	209	1	21	2	Y	-0-					-0-
							1414	3									

LA REFORMA, NW. (VKSBG. 8250) 50957 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
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
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	24	1	4	2	Y	1	1	8			74
							211	3	1	9							
04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	24	1	5	2	Y	-0-					74
							202	3									
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	23	1	3	2	Y	-0-					74
							197	3									
06	240	N	206	-0-	-34	-0-	23	1	9	2	Y	3					77
							171	3	3	9							
07	248	N	7	-0-	-241	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					77
*08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					77

LA REFORMA DEEP 50963 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GUERRA, A. "B" WELL #: 12 RRCID -> 168484 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 10649 PERF. 8082 - 8092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1674	N	313	-0-	-1361	-0-	16	1	296	2	N	1	40	1			8
							1	9									
04	1650	N	319	-0-	-1331	-0-	16	1	303	2	N	-0-					8
05	930	N	258	-0-	-672	-0-	12	1	246	2	N	-0-					8
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					8
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					8
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					8

GUERRA, A. WELL #: B 8 RRCID -> 168540 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 11131 PERF. 8742 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA, A. "B" WELL #: 13 RRCID -> 180193 COMPL. DATE 05/21/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9161 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA REFORMA DEEP //CONT.// 50963 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
GUERRA "C" WELL #: 1 RRCID -> 191689 COMPL. DATE 10/09/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8204 - 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
03	15562	X	14437	-0-	-1125	-0-	734	1	13620	2	Y	75	116	1			23
							83	9									
04	14873	X	14873	-0-	-0-	-0-	748	1	14039	2	Y	78					101
							86	9									
05	14880	X	11281	-0-	-3599	-0-	508	1	10727	2	Y	42	109	1			34
							46	9									
06	14400	X	9211	-0-	-5189	-0-	441	1	8770	2	Y	-0-					34
07	14880	X	9998	-0-	-4882	-0-	472	1	9500	2	Y	24	58	1			-0-
							26	9									
08	14880	X	8731	-0-	-6149	-0-	416	1	8290	2	Y	23	23	1			-0-
							25	9									

GUERRA -B- WELL #: 14 RRCID -> 197297 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 11124 PERF. 9100 - 10843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9765	X	7168	-0-	-2597	-0-	366	1	6802	2	N	-0-					74
04	8250	X	6491	-0-	-1759	-0-	327	1	6164	2	N	-0-					74
05	8525	X	7255	-0-	-1270	-0-	327	1	6928	2	N	-0-					74
06	8250	X	4674	-0-	-3576	-0-	220	1	4382	2	N	65					139
							72	9									
07	7719	X	4833	-0-	-2886	-0-	223	1	4492	2	N	107	204	1			42
							118	9									
08	7254	X	4225	-0-	-3029	-0-	201	1	4012	2	N	11	11	1			42
							12	9									

GUERRA "C" WELL #: 2 RRCID -> 202284 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 11990 PERF. 7506 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7509	X	7509	-0-	-0-	-0-	381	1	7073	2	Y	50	77	1			15
							55	9									
04	7800	X	7131	-0-	-669	-0-	358	1	6710	2	Y	57					72
							63	9									
05	8060	X	7549	-0-	-511	-0-	339	1	7148	2	Y	56	83	1			45
							62	9									
06	7620	X	6937	-0-	-683	-0-	328	1	6506	2	Y	94					139
							103	9									
07	7564	X	7140	-0-	-424	-0-	336	1	6680	2	Y	113	173	1			79
							124	9									
08	7564	X	7033	-0-	-531	-0-	335	1	6582	2	Y	105	18	1			166
							116	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. (I) GAS 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	3100	N	7690	-0-	4590	10617	389	1	7227	2	Y	67	104	1			22
							74	9									
04	19347	X	8730	-0-	-10617	-0-	435	1	8199	2	Y	87					109
							96	9									
05	9273	X	9273	-0-	-0-	-0-	414	1	8785	2	Y	67	115	1			61
							74	9									
06	8694	X	8694	-0-	-0-	-0-	881	1	7743	2	Y	64	93	1			32
							70	9									
07	7192	X	7192	-0-	-0-	-0-	732	1	6401	2	Y	54					86
							59	9									
*08	8452	X	8452	-0-	-0-	-0-	865	1	7535	2	Y	47	93	1			40
							52	9									

LA REFORMA DEEP //CONT.// 50963 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14601	X	4716	-0-		-9885	-0-		237	1	4383	2	N	87					153
									96	9									
04	5250	X	4581	-0-		-669	-0-		230	1	4275	2	N	69	195	1			27
									76	9									
05	5425	X	4883	-0-		-542	-0-		219	1	4585	2	N	72					99
									79	9									
06	5040	X	4801	-0-		-239	-0-		228	1	4510	2	N	57					156
									63	9									
07	5146	X	4823	-0-		-323	-0-		229	1	4529	2	N	59	191	1			24
									65	9									
08	4898	X	4616	-0-		-282	-0-		222	1	4329	2	N	59	12	1			71
									65	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4968	X	4968	-0-		-0-	-0-		250	1	4637	2	Y	74	91	1			24
									81	9									
04	5961	X	5961	-0-		-0-	-0-		298	1	5610	2	Y	48					72
									53	9									
05	5963	X	5963	-0-		-0-	-0-		265	1	5617	2	Y	74	78	1			68
									81	9									
06	5294	X	5294	-0-		-0-	-0-		534	1	4691	2	Y	63	99	1			32
									69	9									
07	5477	X	5477	-0-		-0-	-0-		556	1	4860	2	Y	55					87
									61	9									
08	5425	X	5290	-0-		-135	-0-		537	1	4676	2	Y	70	99	1			58
									77	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2170	X	980	-0-		-1190	-0-		99	1	800	2	N	74					161
									81	9									
04	2100	X	1150	-0-		-950	-0-		233	1	842	2	N	68	192	1			37
									75	9									
05	2170	X	1404	-0-		-766	-0-		469	1	850	2	N	77					114
									85	9									
06	2100	X	1770	-0-		-330	-0-		172	1	1515	2	N	75					189
									83	9									
07	2359	N	2359	-0-		-0-	-0-		230	1	2009	2	N	109	190	1			108
									120	9									
*08	3100	N	3388	-0-		288	288		336	1	2924	2	N	116	8	1			216
									128	9									

GUERRA "D" WELL #: 2 RRCID -> 215212 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9922 - 10740

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
03	2790	X	2362	-0-		-428	-0-		245	1	2064	2	N	48					190
									53	9									
04	3118	X	3118	-0-		-0-	-0-		639	1	2426	2	N	48	191	1			47
									53	9									
05	2853	X	2853	-0-		-0-	-0-		747	1	2061	2	N	41					88
									45	9									
06	2280	N	1715	-0-		-565	-0-		159	1	1543	2	N	12					100
									13	9									
07	2790	X	1311	-0-		-1479	-0-		122	1	1171	2	N	16	4	1			112
									18	9									
08	2790	X	939	-0-		-1851	-0-		89	1	847	2	N	3	3	1			112
									3	9									

LA REFORMA DEEP //CONT.// 50963 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
GUERRA "D" WELL #: 6 RRCID -> 221280 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 8784 - 11454

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
03	961	N	822	-0-	-139	-0-	41	1	757	2	N	22					52
							24	9									
04	809	N	809	-0-	-0-	-0-	40	1	750	2	N	17					69
							19	9									
05	930	N	861	-0-	-69	-0-	38	1	797	2	N	24					93
							26	9									
06	810	N	797	-0-	-13	-0-	37	1	735	2	N	23					116
							25	9									
07	837	N	821	-0-	-16	-0-	38	1	762	2	N	19	2	1			133
							21	9									
08	868	N	726	-0-	-142	-0-	34	1	669	2	N	21	2	1			152
							23	9									

GUERRA "D" WELL #: 7 RRCID -> 224323 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9366 - 10900

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	187	1	3101	2	N	119					141
							131	9									
04	4350	X	4328	-0-	-22	-0-	223	1	4020	2	N	77	190	1			28
							85	9									
05	4495	X	4344	-0-	-151	-0-	192	1	4078	2	N	67					95
							74	9									
06	4350	X	3263	-0-	-1087	-0-	211	1	3006	2	N	42					137
							46	9									
07	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	362	1	4168	2	N	24	10	1			151
							26	9									
08	4464	X	4091	-0-	-373	-0-	340	1	3677	2	N	67	198	1			20
							74	9									

GUERRA "D" WELL #: 9 RRCID -> 224416 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9511 - 10036

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6901	X	6901	-0-	-0-	-0-	340	1	6320	2	N	219	188	1			229
							241	9									
04	7050	X	6635	-0-	-415	-0-	323	1	6084	2	N	207	184	1			252
							228	9									
05	7285	X	7040	-0-	-245	-0-	307	1	6514	2	N	199	193	1			258
							219	9									
06	7050	X	6889	-0-	-161	-0-	320	1	6363	2	N	187	193	1			252
							206	9									
07	7231	X	7231	-0-	-0-	-0-	332	1	6679	2	N	200	199	1			253
							220	9									
08	7037	X	6702	-0-	-335	-0-	309	1	6156	2	N	215	208	1			260
							237	9									

GUERRA "D" WELL #: 10 RRCID -> 228759 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 8621 - 8744

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/29/2011

LA REFORMA DEEP //CONT.// 50963 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
GUERRA "D" WELL #: 8 RRCID -> 231165 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 11388 PERF. 9420 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5022	X	4617	-0-	-405	-0-	232	1	4313	2	N	65					139
							72	9									
04	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	221	1	4171	2	N	96	191	1			44
							106	9									
05	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	217	1	4594	2	N	90					134
							99	9									
06	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	195	1	3876	2	N	66	182	1			18
							73	9									
07	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	230	1	4633	2	N	88	11	1			95
							97	9									
*08	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	222	1	4414	2	N	92	12	1			175
							101	9									

LA REFORMA, DEEP (V-3(E) & 4) 50963 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
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
03	372	N	2	-0-	-370	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	18	1	360	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	546	N	546	-0-	-0-	-0-	26	1	519	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

LA RICA (WILCOX "B") 50965 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA RICA (WILCOX, LOWER) 50965 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
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
03	1254	X	1254	-0-	-0-	-0-	86	1	1164	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
04	1050	X	754	-0-	-296	-0-	53	1	698	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
05	1085	X	1056	-0-	-29	-0-	130	1	926	2	N	-0-					-0-
06	1200	X	538	-0-	-662	-0-	43	1	491	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
*07	1240	X	146	-0-	-1094	-0-	39	1	107	2	N	-0-					-0-
08	1240	X	1194	-0-	-46	-0-	82	1	1110	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

VOLPE BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 131877 COMPL. DATE 08/16/1989 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7630 - 7657

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/21/2013 - P & A 02-21-13

VASQUEZ-URIBE "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 132353 COMPL. DATE 10/19/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7337 - 7377

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VOLPE BROTHERS WELL #: 2 RRCID -> 132627 COMPL. DATE 11/09/1989 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 7440 - 7464

03	4526	X	4481	-0-	-45	-0-	307	1	4174	2	N	-0-					7
04	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	315	1	4127	2	N	-0-					7
05	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	552	1	3928	2	N	-0-					7
06	4350	X	2576	-0-	-1774	-0-	208	1	2368	2	N	-0-					7
*07	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					N	-0-					7
08	4588	X	2220	-0-	-2368	-0-	153	1	2067	2	N	-0-					7

VASQUEZ-URIBE "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254607 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 10444 PERF. 8288 - 8894

03	3813	X	1284	-0-	-2529	-0-	565	1	719	2	N	-0-					25
04	3690	X	1210	-0-	-2480	-0-	547	1	663	2	N	-0-					25
05	3813	X	1234	-0-	-2579	-0-	565	1	669	2	N	-0-					25
06	1410	X	740	-0-	-670	-0-	365	1	375	2	N	-0-					25
*07	1271	X	10	-0-	-1261	-0-	10	2			N	-0-					25
08	1271	X	1124	-0-	-147	-0-	284	1	840	2	N	-0-					25

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CUELLAR, J.V. WELL #: 2 RRCID -> 153179 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6871 - 7140

03	970	X	970	-0-	-0-	-0-	101	1	869	2	N	-0-					-0-
04	828	X	828	-0-	-0-	-0-	121	1	707	2	N	-0-					-0-
05	746	X	746	-0-	-0-	-0-	86	1	660	2	N	-0-					-0-
06	1113	X	1113	-0-	-0-	-0-	128	1	985	2	N	-0-					-0-
07	1081	X	1081	-0-	-0-	-0-	140	1	941	2	N	-0-					-0-
*08	1059	X	1059	-0-	-0-	-0-	126	1	933	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 #: 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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUELLAR, J.V. WELL #: 1 RRCID -> 153187 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7116 - 7155

03	2139	X	2083	-0-	-56	-0-	218	1	1865	2	N	-0-					-0-
04	1770	X	1275	-0-	-495	-0-	186	1	1089	2	N	-0-					-0-
05	1798	X	830	-0-	-968	-0-	96	1	734	2	N	-0-					-0-
06	2010	X	1483	-0-	-527	-0-	171	1	1312	2	N	-0-					-0-
07	2077	X	1303	-0-	-774	-0-	169	1	1134	2	N	-0-					-0-
08	2077	X	1270	-0-	-807	-0-	151	1	1119	2	N	-0-					-0-

CUELLAR, J. V. WELL #: 4 RRCID -> 153501 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6932 - 7188

03	899	X	220	-0-	-679	-0-	23	1	197	2	N	-0-					-0-
04	750	X	206	-0-	-544	-0-	30	1	176	2	N	-0-					-0-
05	775	X	212	-0-	-563	-0-	24	1	188	2	N	-0-					-0-
06	750	X	257	-0-	-493	-0-	30	1	227	2	N	-0-					-0-
07	254	X	254	-0-	-0-	-0-	33	1	221	2	N	-0-					-0-
*08	244	X	244	-0-	-0-	-0-	29	1	215	2	N	-0-					-0-

CUELLAR, J. V. WELL #: 5 RRCID -> 154449 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6946 - 7170

03	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	259	1	2222	2	N	-0-					-0-
04	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	323	1	1896	2	N	-0-					-0-
05	1877	X	1877	-0-	-0-	-0-	217	1	1660	2	N	-0-					-0-
06	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	319	1	2443	2	N	-0-					-0-
07	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	353	1	2366	2	N	-0-					-0-
*08	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	302	1	2241	2	N	-0-					-0-

CUELLAR, J.V. WELL #: 7 RRCID -> 157633 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7051 - 8326

03	1213	X	1213	-0-	-0-	-0-	127	1	1086	2	N	-0-					-0-
04	963	X	963	-0-	-0-	-0-	140	1	823	2	N	-0-					-0-
05	868	X	541	-0-	-327	-0-	63	1	478	2	N	-0-					-0-
06	1170	X	926	-0-	-244	-0-	107	1	819	2	N	-0-					-0-
07	1209	X	489	-0-	-720	-0-	64	1	425	2	N	-0-					-0-
*08	1278	X	1278	-0-	-0-	-0-	152	1	1126	2	N	-0-					-0-

LA RICA (WILCOX, LOWER "V") 50965 605 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
VASQUEZ - URIBE "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161947 COMPL. DATE 03/14/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7278 - 7286

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	T. A.		59	-0-	59	59	4	1	55	2	Y	-0-					12

LA RICA (WILCOX 6900) 50965 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

SINGER B WELL #: 1 RRCID -> 138778 COMPL. DATE 10/02/1990 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7446 - 7566

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA RICA (WILCOX 7100) 50965 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
VASQUEZ, ROMEO ET AL WELL #: 1 RRCID -> 133792 COMPL. DATE 02/09/1990 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7160 - 7189

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

URIBE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138592 COMPL. DATE 04/16/1991 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7234 - 7248

03	3162	X	2784	-0-	-378	-0-	191	1	2593	2	N	-0-					-0-
04	3000	X	2583	-0-	-417	-0-	183	1	2398	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	386	1	2743	2	N	-0-					-0-
06	2700	X	1778	-0-	-922	-0-	144	1	1634	2	N	-0-					-0-
*07	2790	X	1046	-0-	-1744	-0-	280	1	766	2	N	-0-					-0-
*08	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	272	1	3667	2	N	-0-					-0-

LA RICA (WILCOX 8300) 50965 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
BLACK BEAR OIL CORPORATION 072594
SINGER A 35 WELL #: 3 RRCID -> 167279 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8449 - 8464

03	992	#	578	-0-	-414	-0-	578	2			Y	-0-					-0-
04	420	N	242	-0-	-178	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
05	558	N	285	-0-	-273	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
06	570	N	135	-0-	-435	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-

LA RICA (6866 WILCOX) 50965 805 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
VASQUEZ-URIBE "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174049 COMPL. DATE 07/02/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6866 - 6894

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

LA RICA (6866 WILCOX) //CONT.// 50965 805 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA RICA (7000) 50965 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
VASQUEZ DE PENA WELL #: 1 RRCID -> 142980 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6980 - 7212

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA SAL VIEJA (DEEP) 51011 029 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321
KIRSCH, ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 216288 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13026 - 13094

03	5594	X	5594	-0-	-0-	-0-	90 79	1 9	5425	2	N	72					127
04	5400	X	5334	-0-	-66	-0-	90 72	1 9	5172	2	N	65					192
05	5580	X	5009	-0-	-571	-0-	90 72	1 9	4847	2	N	65	179	1			78
06	5400	X	4817	-0-	-583	-0-	90 68	1 9	4659	2	N	62					140
07	5580	X	4817	-0-	-763	-0-	90 70	1 9	4657	2	N	64	177	1			27
08	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT					27

HENDERSON, J.W. ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216710 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 16250 PERF.13816 - 14498

03	4247	X	3947	-0-	-300	-0-	150 36	1 9	3761	2	N	33	188	1			45
04	5310	X	3880	-0-	-1430	-0-	150 39	1 9	3691	2	N	35					80
05	5487	X	4165	-0-	-1322	-0-	150 30	1 9	3985	2	N	27					107
06	5310	X	4451	-0-	-859	-0-	150 39	1 9	4262	2	N	35					142
07	4712	X	4703	-0-	-9	-0-	150 31	1 9	4522	2	N	28					170
08	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					N	NO RPT					170

KERR ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 247130 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14418 - 14510

03	9362	X	1964	-0-	-7398	-0-	270 83	1 9	1611	2	N	75	186	1			138
04	11820	X	6968	-0-	-4852	-0-	135 458	1 9	6375	2	N	416	367	1			187
05	13609	X	7703	-0-	-5906	-0-	135 364	1 9	7204	2	N	331	368	1			150
06	13170	X	8816	-0-	-4354	-0-	135 383	1 9	8298	2	N	348	365	1			133
07	13609	X	-0-	-0-	-13609	-0-					N	-0-					133
08	7688	X	NO RPT	-0-	-7688	-0-					N	NO RPT					133

LA SAL VIEJA (DEEP) //CONT.// 51011 029 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
XTO ENERGY INC. 945936
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
03	4371	X	3715	-0-	-656	-0-	534	1	3181	3	Y	-0-	14	1			-0-
04	3990	X	3753	-0-	-237	-0-	756	1	2974	3	Y	21	2	1			19
							23	9									
05	3968	X	3602	-0-	-366	-0-	747	1	2845	3	Y	9	24	1			4
							10	9									
06	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	835	1	3184	3	Y	66	20	1			50
							73	9									
07	3906	X	3828	-0-	-78	-0-	276	1	3512	3	Y	36	77	1			9
							40	9									
*08	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	172	1	3807	3	Y	2	11	1			-0-
							2	9									

PETRU, V. A. WELL #: 4 RRCID -> 204773 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 15120 PERF.14186 - 14564

03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETRU, V. A. WELL #: 3ST RRCID -> 205748 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14590 - 14610

03	310	N	201	-0-	-109	-0-	26	1	156	3	Y	17	13	1			17
							19	9									
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	39	1	153	3	Y	-0-	17	1			-0-
05	155	N	79	-0-	-76	-0-	16	1	63	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

PETRU, V. A. WELL #: 5 RRCID -> 208761 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14568 - 14728

03	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETRU, V. A. WELL #: 6 RRCID -> 208796 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14608 - 14634

03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA SAL VIEJA (DEEP) //CONT.// 51011 029 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
YTURRIA, FAUSTO JR. WELL #: 1 RRCID -> 229580 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 12983 PERF.12576 - 12594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1240	X	144	-0-	-1096	-0-	1	1	118	3	N	23			267
							25	9							
04	1110	X	66	-0-	-1044	-0-	35	3	31	9	N	28			295
05	1147	X	27	-0-	-1120	-0-	7	3	20	9	N	18	181	1	132
06	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-			132
07	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-			132
08	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			132

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	EOM BALANCE
03	22878	X	13234	-0-	-9644	-0-	1826	1	10881	3	Y	479	518	1	495
							527	9							
04	15600	X	15175	-0-	-425	-0-	2965	1	11671	3	Y	490	525	1	460
							539	9							
05	16120	X	14977	-0-	-1143	-0-	3003	1	11437	3	Y	488	709	1	239
							537	9							
06	15540	X	14496	-0-	-1044	-0-	2914	1	11117	3	Y	423	341	1	321
							465	9							
07	16027	X	14689	-0-	-1338	-0-	1042	1	13247	3	Y	364	592	1	93
							400	9							
08	15686	X	12631	-0-	-3055	-0-	536	1	11860	3	Y	214	274	1	33
							235	9							

LA SAL VIEJA (FRIO CONS) 51011 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
APACHE CORPORATION 027200
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	EOM BALANCE
03	9176	X	4287	-0-	-4889	-0-	512	1	3751	2	Y	22	78	1	23
							24	9							
04	7890	X	6412	-0-	-1478	-0-	797	1	5590	2	Y	23	17	1	29
							25	9							
05	12190	X	12190	-0-	-0-	-0-	1126	1	10928	2	Y	124	80	1	73
							136	9							
06	11179	X	11179	-0-	-0-	-0-	1100	1	9979	2	Y	91	82	1	82
							100	9							
07	10806	X	10806	-0-	-0-	-0-	1024	1	9697	2	Y	77	101	1	58
							85	9							
08	11594	X	9569	-0-	-2025	-0-	687	1	8795	2	Y	79	51	1	86
							87	9							

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

LA SAL VIEJA (FRIO CONS) //CONT.// 51011 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
03	1147	X	1018	-0-	-129	-0-	120	1	880	2	N	16					153
							18	9									
04	1715	X	1715	-0-	-0-	-0-	213	1	1496	2	N	5					158
							6	9									
05	1147	X	669	-0-	-478	-0-	61	1	589	2	N	17					175
							19	9									
06	990	X	852	-0-	-138	-0-	70	1	637	2	N	132	179	1			128
							145	9									
07	1767	X	592	-0-	-1175	-0-	56	1	528	2	N	7	128	5			7
							8	9									
08	1767	X	314	-0-	-1453	-0-	21	1	273	2	N	18					25
							20	9									

CLARENCE OBERG GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 150290 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10568 - 10576

03	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	254	1	1857	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	4894	-0-	1894	1894	611	1	4283	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	2346	-0-	-754	1140	219	1	2127	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	2603	-0-	-397	743	258	1	2345	2	N	-0-					-0-
07	3055	X	2312	-0-	-743	-0-	221	1	2091	2	N	-0-					-0-
08	1891	X	1854	-0-	-37	-0-	134	1	1720	2	N	-0-					-0-

LA SAL VIEJA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 173711 COMPL. DATE 05/18/2009 TOTAL DEPTH 11502 PERF.10192 - 10210

03	17050	X	12414	-0-	-4636	-0-	1472	1	10780	2	Y	147	83	1			148
							162	9									
04	13620	X	-0-	-0-	-13620	-0-					Y	133	111	1			170
05	14074	X	10040	-0-	-4034	-0-	927	1	9000	2	Y	103	213	1			60
							113	9									
06	13620	X	9569	-0-	-4051	-0-	931	1	8452	2	Y	169	76	1			153
							186	9									
07	13671	X	9397	-0-	-4274	-0-	883	1	8363	2	Y	137	188	1			102
							151	9									
08	12400	X	8555	-0-	-3845	-0-	611	1	7825	2	Y	108	91	1			119
							119	9									

LA SAL VIEJA DEVELOPMENT WELL #: 1 RRCID -> 243087 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11040 - 11072

03	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	608	1	4452	2	N	81	182	1			103
							89	9									
04	9544	X	9544	-0-	-0-	-0-	1185	1	8314	2	N	41					144
							45	9									
05	4712	X	4537	-0-	-175	-0-	417	1	4045	2	N	68					212
							75	9									
06	4560	X	4014	-0-	-546	-0-	394	1	3575	2	N	41	178	1			75
							45	9									
07	4712	X	4367	-0-	-345	-0-	412	1	3904	2	N	46					121
							51	9									
*08	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	340	1	4358	2	N	38					159
							42	9									

LA SAL VIEJA (FRIO CONS) //CONT.// 51011 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321
SORRELLS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 248355 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 11344 PERF.10908 - 11305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10137	X	8898	-0-	-1239	-0-	360	1	8404	2	N	122	183	1			149
							134	9									
04	9300	X	8703	-0-	-597	-0-	360	1	8201	2	N	129	185	1			93
							142	9									
05	9548	X	8511	-0-	-1037	-0-	360	1	8021	2	N	118					211
							130	9									
06	9240	X	7689	-0-	-1551	-0-	360	1	7216	2	N	103	178	1			136
							113	9									
07	9455	X	7820	-0-	-1635	-0-	360	1	7329	2	N	119	181	1			74
							131	9									
08	8990	X	NO RPT	-0-	-8990	-0-					N	NO RPT					74

WAGNER OIL COMPANY 891175
COX, B. F. WELL #: 2UL RRCID -> 059866 COMPL. DATE 09/30/1974 TOTAL DEPTH 11502 PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	25755	X	25755	-0-	-0-	-0-	513	1	24990	2	N	229	192	1			104
							252	9									
04	23350	X	23350	-0-	-0-	-0-	517	1	22549	2	N	258	191	1			171
							284	9									
05	23331	X	23331	-0-	-0-	-0-	497	1	22623	2	N	192	193	1			170
							211	9									
06	21530	X	21530	-0-	-0-	-0-	466	1	20857	2	N	188	187	1			171
							207	9									
07	21664	X	21664	-0-	-0-	-0-	508	1	20943	2	N	194	184	1			181
							213	9									
*08	20961	X	20961	-0-	-0-	-0-	506	1	20255	2	N	182	189	1			174
							200	9									

MORROW WELL #: 1 RRCID -> 242913 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 11219 PERF. 8496 - 8502

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 245275 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10868 - 11250

03	12680	X	12680	-0-	-0-	-0-	485	1	12088	2	N	97	179	1			72
							107	9									
04	15514	X	15514	-0-	-0-	-0-	586	1	14776	2	N	138					210
							152	9									
05	14359	X	14359	-0-	-0-	-0-	681	1	13539	2	N	126	179	1			157
							139	9									
06	12440	X	12440	-0-	-0-	-0-	625	1	11690	2	N	114	177	1			94
							125	9									
07	11908	X	11908	-0-	-0-	-0-	650	1	11152	2	N	96					190
							106	9									
*08	11647	X	11647	-0-	-0-	-0-	674	1	10853	2	N	109	175	1			124
							120	9									

LA SAL VIEJA (FRIO CONS) //CONT.// 51011 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 247890 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 11123 PERF.10920 - 11330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8990	X	8211	-0-	-779	-0-	311	1	7749	2	N	137	175	1			75
							151	9									
04	12557	X	12557	-0-	-0-	-0-	471	1	11876	2	N	191	182	1			84
							210	9									
05	8731	X	8731	-0-	-0-	-0-	412	1	8206	2	N	103					187
							113	9									
06	8315	X	8315	-0-	-0-	-0-	415	1	7758	2	N	129	176	1			140
							142	9									
07	11625	X	8085	-0-	-3540	-0-	440	1	7543	2	N	93					233
							102	9									
08	11625	X	7234	-0-	-4391	-0-	419	1	6747	2	N	62	178	1			117
							68	9									

COX, B. F. WELL #: 6 RRCID -> 248306 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 11402 PERF.10942 - 11299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21266	X	15025	-0-	-6241	-0-	749	1	14119	2	N	143					215
							157	9									
04	19530	X	16874	-0-	-2656	-0-	929	1	15781	2	N	149	195	1			169
							164	9									
05	17298	X	14202	-0-	-3096	-0-	698	1	13357	2	N	134	191	1			112
							147	9									
06	16289	X	16289	-0-	-0-	-0-	910	1	15203	2	N	160	185	1			87
							176	9									
07	17422	X	15509	-0-	-1913	-0-	936	1	14424	2	N	135					222
							149	9									
08	17422	X	11790	-0-	-5632	-0-	687	1	10969	2	N	122	193	1			151
							134	9									

COX, B. F. WELL #: 9 RRCID -> 248693 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11306 - 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
03	12369	X	9534	-0-	-2835	-0-	529	1	8836	2	N	154	194	1			204
							169	9									
04	11370	X	8617	-0-	-2753	-0-	543	1	7921	2	N	139	193	1			150
							153	9									
05	10726	X	8092	-0-	-2634	-0-	532	1	7417	2	N	130	191	1			89
							143	9									
06	9750	X	9024	-0-	-726	-0-	639	1	8258	2	N	115					204
							127	9									
07	10075	X	8816	-0-	-1259	-0-	635	1	8067	2	N	104	189	1			119
							114	9									
*08	9548	X	8370	-0-	-1178	-0-	546	1	7519	2	N	277	175	7			221
							305	9									

COX, B. F. WELL #: 7 RRCID -> 248694 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10896 - 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
03	25978	X	23852	-0-	-2126	-0-	1328	1	22196	2	N	298	193	1			171
							328	9									
04	25320	X	19132	-0-	-6188	-0-	1212	1	17690	2	N	209	195	1			185
							230	9									
05	26164	X	18665	-0-	-7499	-0-	1237	1	17229	2	N	181	195	1			171
							199	9									
06	25320	X	16010	-0-	-9310	-0-	1139	1	14714	2	N	143	188	1			126
							157	9									
07	25978	X	16788	-0-	-9190	-0-	1213	1	15417	2	N	144	188	1			82
							158	9									
08	23839	X	19543	-0-	-4296	-0-	1309	1	18032	2	N	184	191	1			75
							202	9									

LA SAL VIEJA (FRIO CONS) //CONT.// 51011 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
COX, B. F. WELL #: 11 RRCID -> 251486 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 11591 PERF.11080 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	46190	X	40000	-0-	-6190	-0-	796	1	38763	2	N	401	388	1			157
							441	9									
04	43530	X	38107	-0-	-5423	-0-	845	1	36847	2	N	377	387	1			147
							415	9									
05	43152	X	38716	-0-	-4436	-0-	824	1	37511	2	N	346	385	1			108
							381	9									
06	41280	X	36708	-0-	-4572	-0-	794	1	35527	2	N	352	368	1			92
							387	9									
07	41044	X	36992	-0-	-4052	-0-	868	1	35779	2	N	314	189	1			217
							345	9									
08	39990	X	36183	-0-	-3807	-0-	873	1	34974	2	N	305	383	1			139
							336	9									

COX, B. F. WELL #: 10 RRCID -> 251618 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 11337 PERF.11012 - 11253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	41757	X	38277	-0-	-3480	-0-	759	1	36976	2	N	493	577	1			120
							542	9									
04	39600	X	35365	-0-	-4235	-0-	781	1	34085	2	N	454	386	1			188
							499	9									
05	40920	X	35696	-0-	-5224	-0-	757	1	34458	2	N	437	384	1			241
							481	9									
06	39600	X	34237	-0-	-5363	-0-	739	1	33067	2	N	392	568	1			65
							431	9									
07	39029	X	34346	-0-	-4683	-0-	803	1	33102	2	N	401	376	1			90
							441	9									
08	38285	X	33514	-0-	-4771	-0-	806	1	32282	2	N	387	380	1			97
							426	9									

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
03	29574	X	23983	-0-	-5591	-0-	477	1	23250	2	N	233	195	1			117
							256	9									
04	26010	X	21769	-0-	-4241	-0-	483	1	21044	2	N	220	194	1			143
							242	9									
05	25885	X	23720	-0-	-2165	-0-	504	1	22953	2	N	239	191	1			191
							263	9									
06	23430	X	23062	-0-	-368	-0-	499	1	22332	2	N	210	189	1			212
							231	9									
07	23994	X	22335	-0-	-1659	-0-	523	1	21604	2	N	189	185	1			216
							208	9									
08	23994	X	20612	-0-	-3382	-0-	497	1	19911	2	N	185	191	1			210
							204	9									

COX, B. F. WELL #: 12 RRCID -> 252799 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 11356 PERF.11058 - 11078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	59210	X	56452	-0-	-2758	-0-	105	1	55515	2	N	756	777	1			223
							832	9									
04	54120	X	52931	-0-	-1189	-0-	101	1	52016	2	N	740	776	1			187
							814	9									
05	57691	X	52463	-0-	-5228	-0-	105	1	51602	2	N	687	576	1			298
							756	9									
06	55830	X	49362	-0-	-6468	-0-	99	1	48575	2	N	625	751	1			172
							688	9									
07	57691	X	49379	-0-	-8312	-0-	105	1	48599	2	N	614	554	1			232
							675	9									
08	56451	X	47402	-0-	-9049	-0-	103	1	46650	2	N	590	753	1			69
							649	9									

LA SAL VIEJA (FRIO CONS) //CONT.// 51011 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
COX, B. F. WELL #: 8 RRCID -> 252834 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 11394 PERF.11602 - 11622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12865	X	11399	-0-		-1466		-0-	634 162	1 9	10603	2	N	147	190	1			159
04	12630	X	10726	-0-		-1904		-0-	676 188	1 9	9862	2	N	171	192	1			138
05	12121	X	11301	-0-		-820		-0-	747 141	1 9	10413	2	N	128	191	1			75
06	11730	X	10304	-0-		-1426		-0-	731 129	1 9	9444	2	N	117					192
07	12121	X	10938	-0-		-1183		-0-	788 131	1 9	10019	2	N	119	186	1			125
*08	11408	X	10043	-0-		-1365		-0-	668 168	1 9	9207	2	N	153	179	1	43	7	56

COX, B. F. WELL #: 14 RRCID -> 255403 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 11209 PERF.10868 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	48701	X	39452	-0-		-9249		-0-	73 657	1 9	38722	2	N	597	651	1			129
04	45900	X	37751	-0-		-8149		-0-	72 598	1 9	37081	2	N	544	573	1			100
05	47058	X	37778	-0-		-9280		-0-	75 586	1 9	37117	2	N	533	383	1			250
06	43890	X	35846	-0-		-8044		-0-	73 554	1 9	35219	2	N	504	576	1			178
07	42067	X	35459	-0-		-6608		-0-	75 508	1 9	34876	2	N	462	568	1			72
08	39463	X	33251	-0-		-6212		-0-	72 485	1 9	32694	2	N	441	372	1			141

COX, B. F. WELL #: 15 RRCID -> 255406 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11252 - 11272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	35743	X	28699	-0-		-7044		-0-	572 307	1 9	27820	2	N	279	192	1			171
04	31860	X	26257	-0-		-5603		-0-	582 270	1 9	25405	2	N	245	194	1			222
05	32364	X	25855	-0-		-6509		-0-	549 292	1 9	25014	2	N	265	194	1			293
06	30240	X	25770	-0-		-4470		-0-	558 245	1 9	24967	2	N	223	383	1			133
07	29574	X	26691	-0-		-2883		-0-	626 242	1 9	25823	2	N	220	183	1			170
08	28706	X	26060	-0-		-2646		-0-	629 234	1 9	25197	2	N	213	191	1			192

LA SAL VIEJA (1 7688-7827) 51011 232 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
APACHE CORPORATION 027200
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. GAS LIFT	(I) (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	#	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-	26	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-

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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	2139	X	1674	-0-	-465	-0-	137	1	1519	2	Y	16					70
							18	9									
04	2461	X	2461	-0-	-0-	-0-	152	1	2278	2	Y	28					98
							31	9									
05	2635	X	1880	-0-	-755	-0-	146	1	1706	2	Y	25					123
							28	9									
06	2550	X	1851	-0-	-699	-0-	134	1	1696	2	Y	19					142
							21	9									
07	2635	X	2275	-0-	-360	-0-	150	1	2093	2	Y	29					171
							32	9									
08	2542	X	1732	-0-	-810	-0-	143	1	1569	2	Y	18					189
							20	9									

LA SAL VIEJA (8 9680-9935) 51011 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
APACHE CORPORATION 027200
GAS UNIT/C/ZONE 7 WELL #: 3 RRCID -> 142566 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10162 PERF. 9694 - 9704

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLARENCE O'BERG GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 153575 COMPL. DATE 02/22/1995 TOTAL DEPTH 14348 PERF. 9980 - 9990

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
COX, B. F. WELL #: 5ST RRCID -> 255059 COMPL. DATE 01/09/2010 TOTAL DEPTH 11223 PERF.19468 - 19488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7068	#	4223	-0-	-2845	-0-	213	1	3997	2	N	12					89
							13	9									
04	6840	#	-0-	-0-	-6840	-0-					N	-0-					89
05	5634	R	5634	-0-	-0-	-0-	279	1	5341	2	N	13					102
							14	9									
06	4080	#	-0-	-0-	-4080	-0-					N	-0-					102
07	4216	#	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-					102
08	5642	#	4997	-0-	-645	-0-	293	1	4693	2	N	10					112
							11	9									

LA SAL VIEJA (7300) 51011 959 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
APACHE CORPORATION 027200
7300' GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156892 COMPL. DATE 10/01/1995 TOTAL DEPTH 10131 PERF. 7283 - 7287

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA SAL VIEJA (FRIO L) 51040 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321
HENDERSON, J.W. ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 237330 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 13950 PERF.12700 - 13242

03	14601	X	13950	-0-	-651	-0-	510	1	13289	2	N	137	181	1			170
							151	9									
04	14130	X	13650	-0-	-480	-0-	510	1	13006	2	N	122	183	1			109
							134	9									
05	14632	X	12689	-0-	-1943	-0-	510	1	12076	2	N	94					203
							103	9									
06	14160	X	12184	-0-	-1976	-0-	510	1	11547	2	N	115	181	1			137
							127	9									
07	14632	X	11958	-0-	-2674	-0-	510	1	11360	2	N	80					217
							88	9									
08	14105	X	NO RPT	-0-	-14105	-0-					N	NO RPT					217

XTO ENERGY INC. 945936
PETRU, V. A. WELL #: 1 RRCID -> 250364 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13106 - 13130

03	899	X	459	-0-	-440	-0-	66	1	393	3	Y	-0-					-0-
04	5370	X	581	-0-	-4789	-0-	118	1	463	3	Y	-0-					-0-
05	5549	X	544	-0-	-5005	-0-	113	1	431	3	Y	-0-					-0-
06	5370	X	719	-0-	-4651	-0-	149	1	570	3	Y	-0-					-0-
07	4712	X	3058	-0-	-1654	-0-	223	1	2835	3	Y	-0-					-0-
*08	17262	X	17262	-0-	-0-	-0-	747	1	16515	3	Y	-0-					-0-

LA SARA (NO. 6-A) 51046 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
RISCO LA SARA OPERATIONS, LLC 712949
YTURRIA WELL #: 15RR RRCID -> 243879 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 3013 PERF. 2336 - 2599

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA SARA (NO. 8 SAND) 51046 116 ASSOCIATED 49B CNTY: WILLACY
BLAKENERGY OPERATING, LLC 074563
YTURRIA WELL #: 31D RRCID -> 269339 COMPL. DATE 12/23/2010 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
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA SARA (NO. 14) 51046 232 ASSOCIATED 49B CNTY: WILLACY
DURANGO RESOURCES CORP. 235945
YTURRIA CATTLE CO. WELL #: 9A RRCID -> 145734 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4195 - 4200

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA SARA (NO. 19 SAND) 51046 265 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
RISCO LA SARA OPERATIONS, LLC 712949
YTURRIA WELL #: RRCID -> 212791 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 3748 - 3763

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9
		RECLASSIFIED TO OIL			03/02/2009							

LA SARA (NO. 40 SAND) 51046 696 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
RISCO LA SARA OPERATIONS, LLC 712949
YTURRIA WELL #: 10 RRCID -> 253806 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9892 - 9925

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			75

LA SARA (NO. 41 SAND) 51046 754 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
RISCO LA SARA OPERATIONS, LLC 712949
YTURRIA WELL #: 12 RRCID -> 253667 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9617 - 9683

03	527 #	-0-	-0-	-527	-0-			N	960	919 1		400
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	832	862 1		370
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	874	871 1		373
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	481	334 1		520
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	819	860 1		479
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			479

LA SARA (3460 SAND) 51046 780 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: WILLACY
DURANGO RESOURCES CORP. 235945
YTURRIA CATTLE CO WELL #: F 9 RRCID -> 153962 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3220 - 3492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA SARA (4300) 51046 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
RISCO LA SARA OPERATIONS, LLC 712949
YTURRIA WELL #: 4RR RRCID -> 227574 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 4137 - 4141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA SARA, E. (7890) 51047 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
RISCO LA SARA OPERATIONS, LLC 712949
YTURRIA WELL #: 9 RRCID -> 242005 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9670 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2573	X	2184	-0-	-389	-0-	2129	1	29	2	N	24					57
							26	9									
04	2280	X	1891	-0-	-389	-0-	1313	1	550	2	N	25					82
							28	9									
05	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	2241	1	425	2	N	30					112
							33	9									
06	2520	X	1883	-0-	-637	-0-	1692	1	172	2	N	17					129
							19	9									
07	2604	X	1631	-0-	-973	-0-	1574	1	37	2	N	18					147
							20	9									
08	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					147

LA SARA, E. (7940) 51047 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
RISCO LA SARA OPERATIONS, LLC 712949
YTURRIA WELL #: 40 RRCID -> 243876 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7917 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	43	32	1			40
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	47	39	1			48
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	44	40	1			52
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	41	39	1			54
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	51	40	1			65
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65

LA SARA, E. (8430) 51047 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WILLACY
RISCO LA SARA OPERATIONS, LLC 712949
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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA SARA, N. (NO. 40-A) 51048 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
RISCO LA SARA OPERATIONS, LLC 712949
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
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA SARA, N. (7400) 51048 888 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WILLACY
RISCO LA SARA OPERATIONS, LLC 712949
YTURRIA WELL #: 30D RRCID -> 262172 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 6708 - 7774

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA SARA, NE (7200) 51049 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
RISCO LA SARA OPERATIONS, LLC 712949
YTURRIA WELL #: 3RR RRCID -> 212234 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2740 - 2747

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YTURRIA WELL #: 1RR RRCID -> 212817 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 3259 PERF. 2644 - 2835

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA SARA, S. (2400) 51051 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
TITAN VACUUM SERVICES, LLC 860833
RAYMONDVILLE SWD WELL #: 1 RRCID -> 264481 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 6230 - 6435

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LABBE (HOCKLEY) 51124 270 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FARMERS LIFE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 190254 COMPL. DATE 05/05/2002 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 1994 - 2012

03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LABBE (HOCKLEY, UP.) 51124 405 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LICHTENBERGER FEE WELL #: 14 RRCID -> 181381 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2299 - 2306

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LICHTENBERGER FEE WELL #: 12 RRCID -> 189937 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2266 - 2270

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LABBE (1400) 51124 630 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
FINALY RESOURCES LLC 268323
FIVE-ROOS WELL #: 1 C RRCID -> 140857 COMPL. DATE 11/25/1991 TOTAL DEPTH 2201 PERF. 1458 - 1464

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FIVE - ROOS WELL #: 2 RRCID -> 143539 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 2273 PERF. 1465 - 1469

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LABBE (1400) //CONT.// 51124 630 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TEXAS, LES & CO. 846666
TEXACO GOUGER FEE WELL #: 3 RRCID -> 146388 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 820 - 1687

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LABBE (1600) 51124 675 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TEXAS, LES & CO. 846666
TEXACO GOUGER FEE WELL #: 4 RRCID -> 146853 COMPL. DATE 07/15/1993 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1660 - 1668

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

LABBE (1860) 51124 720 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
CAMCO SALTWATER TRANSPORT 126805
HENDERSON-STATE WELL #: 4A RRCID -> 139569 COMPL. DATE 09/04/1991 TOTAL DEPTH 1949 PERF. 1758 - 1764

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LABBE (2360) 51124 840 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LICHTENBERGER FEE WELL #: 13 RRCID -> 194263 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2234 - 2238

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

L.T.D. EXPLORATIONS INC. 480259
DE LA FUENTE, WILLIE WELL #: 1 RRCID -> 088574 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 3411 PERF. 1120 - 1130

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

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LABBE (2800) 51124 945 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TEXAS, LES & CO. 846666
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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LACY (A 7100) 51180 132 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
CRAIN & GRIFFITH -C- WELL #: 5 RRCID -> 011259 COMPL. DATE 06/05/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	3813	X	2574	-0-	-1239	-0-	249	1	2325	2	Y	-0-						7
04	3630	X	1643	-0-	-1987	-0-	167	1	1476	2	Y	-0-	4	1				3
05	3751	X	2346	-0-	-1405	-0-	208	1	2138	2	Y	-0-	2	1				1
06	3480	X	2389	-0-	-1091	-0-	263	1	2126	2	Y	-0-						1
*07	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	283	1	5004	2	Y	-0-	1	1				-0-
08	2573	X	2572	-0-	-1	-0-	254	1	2216	2	Y	93	61	1				32
							102	9										

JOHNSTON, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 011263 COMPL. DATE 01/03/1956 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 7156 - 7174

03	2387	N	1641	-0-	-746	-0-	159	1	1482	2	Y	-0-						35
04	2280	N	1807	-0-	-473	-0-	184	1	1623	2	Y	-0-	20	1				15
05	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	137	1	1414	2	Y	-0-	11	1				4
06	1590	N	1323	-0-	-267	-0-	146	1	1177	2	Y	-0-						4
*07	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	186	1	1692	2	Y	-0-	4	1				-0-
*08	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	172	1	1499	2	Y	93	61	1				32
							102	9										

SCHWARZ WELL #: 1 RRCID -> 135596 COMPL. DATE 05/06/1990 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7206 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

LAHINCH (WILCOX 14,300) 51330 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
HAMILTON-ENCINOS WELL #: 1 RRCID -> 191901 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 16736 PERF. 14149 - 14618

03	13082	X	10777	-0-	-2305	-0-	144	1	10633	2	Y	-0-						-0-
04	DLQ G-10		12758	-0-	12758	12758	180	1	12578	2	Y	-0-						-0-
05	DLQ G-10		13881	-0-	13881	26639	205	1	13676	2	Y	-0-						-0-
06	37051	X	10412	-0-	-26639	-0-	139	1	10273	2	Y	-0-						-0-
07	9987	X	9987	-0-	-0-	-0-	164	1	9823	2	Y	-0-						-0-
*08	36	X	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	Y	-0-						-0-

LAHINCH (WILCOX 14,300) //CONT.// 51330 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
NADCF RECOVERY GROUP, INC. 598932
G. B. HAMILTON WELL #: 1 RRCID -> 139564 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 17000 PERF.14334 - 14350

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

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAKE CASA BLANCA (LOBO) 51400 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
MULLER, A. F. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064642 COMPL. DATE 03/16/1975 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					282
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					282
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					282
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					282
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					282
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					282

LAKE CASA BLANCA, SE. (LOBO) 51405 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
WEBB COUNTY WELL #: 1 RRCID -> 065021 COMPL. DATE 09/13/1975 TOTAL DEPTH 7406 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANDA (MARKS) 51784 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
RHODES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226323 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 12602 PERF.12390 - 12450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7037	X	5860	-0-	-1177	-0-	107	1	5633	2	N	109	184	1			87
							120	9									
04	6090	X	5796	-0-	-294	-0-	110	1	5519	2	N	152					239
							167	9									
05	6293	X	5729	-0-	-564	-0-	112	1	5492	2	N	114	186	1			167
							125	9									
06	6090	X	5708	-0-	-382	-0-	110	1	5457	2	N	128	178	1			117
							141	9									
07	6076	X	5550	-0-	-526	-0-	114	1	5300	2	N	124	174	1			67
							136	9									
08	5983	X	5449	-0-	-534	-0-	114	1	5184	2	N	137					204
							151	9									

DEGOCHE, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 256218 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 12593 PERF.12436 - 12510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	86666	X	86666	-0-	-0-	-0-	87	1	86140	2	N	399	361	1			190
							439	9									
04	90390	X	90231	-0-	-159	-0-	85	1	89697	2	N	408	358	1			240
							449	9									
05	93744	X	91261	-0-	-2483	-0-	88	1	90714	2	N	417	358	1			299
							459	9									
06	90720	X	88741	-0-	-1979	-0-	85	1	88242	2	N	376	531	1			144
							414	9									
07	93744	X	92847	-0-	-897	-0-	88	1	92317	2	N	402	174	1			372
							442	9									
08	93248	X	92874	-0-	-374	-0-	88	1	92350	2	N	396	526	1			242
							436	9									

LAREDO (LOBO) 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 1 RRCID -> 060576 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7880 - 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
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	3	N	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	88	3	N	-0-					-0-
05	93	N	90	-0-	-3	-0-	5	1	85	3	N	-0-					-0-
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	6	1	101	3	N	-0-					-0-
07	93	N	65	-0-	-28	-0-	4	1	61	3	N	-0-					-0-
08	93	N	67	-0-	-26	-0-	4	1	63	3	N	-0-					-0-

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 2 RRCID -> 062964 COMPL. DATE 07/28/1975 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	580	-0-	-9	-0-	37	1	543	3	N	-0-					-0-
04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	39	1	583	3	N	-0-					-0-
05	620	N	573	-0-	-47	-0-	31	1	542	3	N	-0-					-0-
06	778	N	778	-0-	-0-	-0-	44	1	734	3	N	-0-					-0-
07	651	N	622	-0-	-29	-0-	38	1	584	3	N	-0-					-0-
*08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	37	1	547	3	N	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 063691 COMPL. DATE 09/25/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1581	N	1548	-0-	-33	-0-	99	1	1449	3	Y	-0-					-0-
04	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	96	1	1432	3	Y	-0-					-0-
05	1674	N	1302	-0-	-372	-0-	71	1	1231	3	Y	-0-					-0-
06	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	91	1	1515	3	Y	7	5	1			2
							8	9									
07	1581	N	1565	-0-	-16	-0-	95	1	1458	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
*08	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	98	1	1447	3	Y	16	13	1			6
							18	9									

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
03	4340	X	4153	-0-	-187	-0-	258	1	3774	3	Y	110	96	1			71
							121	9									
04	4200	X	4024	-0-	-176	-0-	245	1	3643	3	Y	124	154	1			41
							136	9									
05	4371	X	3453	-0-	-918	-0-	187	1	3254	3	Y	11	48	1			4
							12	9									
06	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	256	1	4291	3	Y	16	15	1			5
							18	9									
07	4371	X	4224	-0-	-147	-0-	255	1	3900	3	Y	63	49	1			19
							69	9									
08	4154	X	3776	-0-	-378	-0-	233	1	3455	3	Y	80	70	1			29
							88	9									

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 10 RRCID -> 065882 COMPL. DATE 09/13/1988 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 7928 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9486	X	9205	-0-	-281	-0-	588	1	8610	3	Y	6	15	1			4
							7	9									
04	9180	X	8804	-0-	-376	-0-	554	1	8236	3	Y	13	13	1			4
							14	9									
05	9486	X	7645	-0-	-1841	-0-	414	1	7205	3	Y	24	19	1			9
							26	9									
06	9260	X	9260	-0-	-0-	-0-	520	1	8709	3	Y	28	28	1			9
							31	9									
07	9362	X	8760	-0-	-602	-0-	535	1	8195	3	Y	27	28	1			8
							30	9									
08	9207	X	8781	-0-	-426	-0-	551	1	8182	3	Y	44	36	1			16
							48	9									

MARTINEZ, E.T. WELL #: 1 RRCID -> 067198 COMPL. DATE 07/03/1976 TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6076	X	5923	-0-	-153	-0-	5923	2			Y	-0-					57
04	5760	X	5107	-0-	-653	-0-	5107	2			Y	-0-					57
05	5952	X	5814	-0-	-138	-0-	5814	2			Y	-0-					57
06	5730	X	5501	-0-	-229	-0-	5501	2			Y	-0-					57
07	5921	X	5676	-0-	-245	-0-	5676	2			Y	-0-					57
*08	5921	X	5620	-0-	-301	-0-	5620	2			Y	-0-	57	7			-0-

RAMIREZ,J.E. WELL #: 1 RRCID -> 069290 COMPL. DATE 12/14/1976 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5115	X	5073	-0-	-42	-0-	197	1	4846	3	Y	27					93
							30	9									
04	4620	X	3275	-0-	-1345	-0-	119	1	3120	3	Y	33	105	1			21
							36	9									
05	5084	X	3273	-0-	-1811	-0-	114	1	3152	3	Y	6					27
							7	9									
06	4920	X	4148	-0-	-772	-0-	155	1	3975	3	Y	16					43
							18	9									
07	5084	X	5015	-0-	-69	-0-	188	1	4808	3	Y	17					60
							19	9									
*08	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	191	1	4856	3	Y	70	110	1			20
							77	9									

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 15 RRCID -> 069975 COMPL. DATE 01/27/1977 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	23	1	335	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	297	-0-	-123	-0-	19	1	278	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	257	-0-	-146	-0-	14	1	243	3	Y	-0-					-0-
06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	27	1	444	3	Y	-0-					-0-
07	698	N	698	-0-	-0-	-0-	43	1	655	3	Y	-0-					-0-
*08	634	N	634	-0-	-0-	-0-	40	1	594	3	Y	-0-					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MARTINEZ, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 070524 COMPL. DATE 03/03/1977 TOTAL DEPTH 9450 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCANN, C. L. WELL #: 1 RRCID -> 071293 COMPL. DATE 04/19/1977 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

03	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2			N	-0-					80
04	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2			N	-0-					80
05	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	2716	2	43	9	N	39					119
06	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2			N	-0-					119
07	2697	X	2642	-0-	-55	-0-	2641	2	1	9	N	1	1	8			119
08	2697	X	2157	-0-	-540	-0-	2157	2			N	-0-					119

HEIN - HAYNES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071616 COMPL. DATE 05/23/1977 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

03	2232	N	2159	-0-	-73	-0-	2159	3			N	-0-					-0-
04	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	2729	3			N	-0-					-0-
05	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	3			N	-0-					-0-
06	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	3			N	-0-					-0-
07	2480	N	2413	-0-	-67	-0-	2413	3			N	-0-					-0-
*08	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	2748	3			N	-0-					-0-

MARTINEZ-ALEXANDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071961 COMPL. DATE 06/23/1977 TOTAL DEPTH 8382 PERF. N/A

03	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					6
04	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					6
05	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-					6
06	1440	N	1399	-0-	-41	-0-	1399	2			N	-0-	6	7			-0-
07	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
08	1519	N	905	-0-	-614	-0-	905	2			N	-0-					-0-

MCMAHAN, P. A. WELL #: 2 RRCID -> 072949 COMPL. DATE 08/21/1977 TOTAL DEPTH 7525 PERF. N/A

03	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	110	1	938	3	Y	6					15
							7	9									
04	970	N	970	-0-	-0-	-0-	94	1	872	3	Y	4	7	1			12
							4	9									
05	1085	N	717	-0-	-368	-0-	79	1	638	3	Y	-0-					12
06	1020	N	1017	-0-	-3	-0-	96	1	907	3	Y	13	17	1			8
							14	9									
07	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	158	1	1564	3	Y	-0-					8
*08	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	149	1	1497	3	Y	-0-					8

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 074290 COMPL. DATE 12/24/1996 TOTAL DEPTH 9255 PERF. 9036 - 9149

03	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	270	1	4927	3	Y	-0-					7
04	5490	X	4943	-0-	-547	-0-	272	1	4661	3	Y	9					16
							10	9									
05	5673	X	1833	-0-	-3840	-0-	101	1	1731	3	Y	1					17
							1	9									
06	5490	X	5176	-0-	-314	-0-	283	1	4893	3	Y	-0-	17	1			-0-
07	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	331	1	5586	3	Y	-0-					-0-
08	5208	X	4367	-0-	-841	-0-	271	1	4096	3	Y	-0-					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
03	310	N	235	-0-	-75	-0-	15	1	220	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	155	-0-	-145	-0-	10	1	145	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	163	-0-	-116	-0-	9	1	154	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	205	-0-	-35	-0-	12	1	193	3	Y	-0-					-0-
07	381	N	381	-0-	-0-	-0-	23	1	358	3	Y	-0-					-0-
*08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	19	1	281	3	Y	-0-					-0-

RAMIREZ-MALAKOFF UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074960 COMPL. DATE 01/26/1978 TOTAL DEPTH 7750 PERF. N/A

03	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	135	1	3337	3	Y	7					39
							8	9									
04	3300	X	2433	-0-	-867	-0-	89	1	2333	3	Y	10	34	1			15
							11	9									
05	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	131	1	3644	3	Y	-0-					15
06	3510	X	3411	-0-	-99	-0-	128	1	3280	3	Y	3					18
							3	9									
07	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	137	1	3498	3	Y	3					21
							3	9									
08	3782	X	3749	-0-	-33	-0-	141	1	3587	3	Y	19	19	1			21
							21	9									

ALEXANDER, M.M. "A" WELL #: 3 RRCID -> 075015 COMPL. DATE 01/16/1978 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

03	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	222	1	3308	3	N	14					35
							15	9									
04	2970	X	2508	-0-	-462	-0-	223	1	2270	3	N	14					49
							15	9									
05	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	213	1	3490	3	N	-0-					49
06	2970	X	2927	-0-	-43	-0-	194	1	2733	3	N	-0-					49
07	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	218	1	3076	3	N	-0-					49
*08	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	222	1	2947	3	N	7					56
							8	9									

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 17 RRCID -> 075414 COMPL. DATE 01/28/1978 TOTAL DEPTH 8511 PERF. N/A

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MARTINEZ, A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075416 COMPL. DATE 01/19/1978 TOTAL DEPTH 8950 PERF. N/A

03	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	257	1	2655	3	Y	7					19
							8	9									
04	3120	X	2788	-0-	-332	-0-	215	1	2545	3	Y	25	14	1			30
							28	9									
05	3224	X	2360	-0-	-864	-0-	214	1	2142	3	Y	4					34
							4	9									
06	2910	X	2153	-0-	-757	-0-	190	1	1963	3	Y	-0-					34
07	2914	X	2724	-0-	-190	-0-	245	1	2473	3	Y	5					39
							6	9									
08	2914	X	2401	-0-	-513	-0-	201	1	2197	3	Y	3					42
							3	9									

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MARTINEZ, E.T. WELL #: 3 RRCID -> 076145 COMPL. DATE 03/10/1978 TOTAL DEPTH 8630 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	7			-0-

MARTINEZ, MERCURIO ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077563 COMPL. DATE 08/26/1988 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 7090 - 7157

03	6355	X	5508	-0-	-847	-0-	5508	3			Y	-0-					8
04	5880	X	5215	-0-	-665	-0-	335	1	4880	3	Y	-0-					8
05	6076	X	5930	-0-	-146	-0-	380	1	5550	3	Y	-0-					8
06	6567	X	6567	-0-	-0-	-0-	388	1	6168	3	Y	10					18
							11	9									
07	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	408	1	5698	3	Y	11					29
							12	9									
08	5921	X	4833	-0-	-1088	-0-	362	1	4471	3	Y	-0-					29

RAYMOND, M. J. WELL #: 1 RRCID -> 077962 COMPL. DATE 04/21/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A

03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	33	1	338	3	N	-0-					-0-
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	34	1	316	3	N	-0-					-0-
05	617	N	617	-0-	-0-	-0-	56	1	561	3	N	-0-					-0-
06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	48	1	494	3	N	-0-					-0-
07	356	N	356	-0-	-0-	-0-	35	1	321	3	N	-0-					-0-
*08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	35	1	320	3	N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 4 RRCID -> 078042 COMPL. DATE 08/11/1978 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

03	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	151	1	2761	3	Y	-0-					-0-
04	3180	X	3128	-0-	-52	-0-	173	1	2955	3	Y	-0-					-0-
05	2821	X	2726	-0-	-95	-0-	150	1	2576	3	Y	-0-					-0-
06	2820	X	2206	-0-	-614	-0-	120	1	2086	3	Y	-0-					-0-
07	3224	X	2408	-0-	-816	-0-	135	1	2273	3	Y	-0-					-0-
08	3224	X	2826	-0-	-398	-0-	175	1	2651	3	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, MERCURIO ET AL UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 078491 COMPL. DATE 04/16/1978 TOTAL DEPTH 8280 PERF. N/A

03	7657	X	6297	-0-	-1360	-0-	702	1	5584	3	Y	10	4	8			159
							11	9									
04	7257	X	7257	-0-	-0-	-0-	635	1	6622	3	Y	-0-	132	1			27
05	7995	X	7995	-0-	-0-	-0-	767	1	7228	3	Y	-0-					27
06	7384	X	7384	-0-	-0-	-0-	745	1	6622	3	Y	15					42
							17	9									
07	7487	X	7487	-0-	-0-	-0-	771	1	6694	3	Y	20	6	8			56
							22	9									
*08	6566	X	6566	-0-	-0-	-0-	748	1	5818	3	Y	-0-					56

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 081205 COMPL. DATE 02/13/1979 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9182 - 9218

03	11067	X	8724	-0-	-2343	-0-	452	1	8272	3	Y	-0-					42
04	10710	X	7870	-0-	-2840	-0-	434	1	7436	3	Y	-0-					42
05	11836	X	11836	-0-	-0-	-0-	651	1	11185	3	Y	-0-					42
06	10796	X	10796	-0-	-0-	-0-	590	1	10206	3	Y	-0-	42	1			-0-
07	11573	X	11573	-0-	-0-	-0-	648	1	10925	3	Y	-0-					-0-
08	11067	X	6026	-0-	-5041	-0-	373	1	5653	3	Y	-0-					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
03	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	338	1	3525	3	N	7					57
							8	9									
04	3690	X	2318	-0-	-1372	-0-	221	1	2053	3	N	40	72	1			25
							44	9									
05	3937	X	3461	-0-	-476	-0-	315	1	3146	3	N	-0-					25
06	3810	X	3169	-0-	-641	-0-	282	1	2876	3	N	10					35
							11	9									
07	3937	X	3464	-0-	-473	-0-	336	1	3128	3	N	-0-					35
08	3875	X	3460	-0-	-415	-0-	336	1	3124	3	N	-0-					35

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 19 RRCID -> 090246 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 7894 - 7935

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 8 RRCID -> 093013 COMPL. DATE 01/19/1981 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9334 - 9328

03	2573	N	2545	-0-	-28	-0-	132	1	2413	3	Y	-0-					-0-
04	2610	X	2479	-0-	-131	-0-	137	1	2342	3	Y	-0-					-0-
05	2697	X	2296	-0-	-401	-0-	126	1	2170	3	Y	-0-					-0-
06	2490	X	2369	-0-	-121	-0-	129	1	2240	3	Y	-0-					-0-
07	2573	X	2313	-0-	-260	-0-	129	1	2184	3	Y	-0-					-0-
08	2573	X	2324	-0-	-249	-0-	144	1	2180	3	Y	-0-					-0-

RAMIREZ, J.E. WELL #: 2 RRCID -> 097093 COMPL. DATE 10/08/1981 TOTAL DEPTH 8969 PERF. 7108 - 7153

03	1922	N	1716	-0-	-206	-0-	67	1	1645	3	Y	4	1	8			17
							4	9									
04	1530	N	1364	-0-	-166	-0-	50	1	1308	3	Y	5	19	1			3
							6	9									
05	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	79	1	2179	3	Y	1					4
							1	9									
06	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	70	1	1787	3	Y	3					7
							3	9									
07	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	66	1	1682	3	Y	7	4	8			10
							8	9									
08	2263	N	1715	-0-	-548	-0-	64	1	1632	3	Y	17	22	1			5
							19	9									

MARTINEZ-ALEXANDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099142 COMPL. DATE 03/11/1982 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8013 - 8140

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 7 RRCID -> 107084 COMPL. DATE 08/17/1983 TOTAL DEPTH 9973 PERF. 9274 - 9356

03	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	158	1	2896	3	Y	-0-					-0-
04	3420	X	2928	-0-	-492	-0-	162	1	2766	3	Y	-0-					-0-
05	3534	X	2687	-0-	-847	-0-	148	1	2539	3	Y	-0-					-0-
06	3420	X	3063	-0-	-357	-0-	167	1	2896	3	Y	-0-					-0-
07	3348	X	3002	-0-	-346	-0-	168	1	2834	3	Y	-0-					-0-
08	3069	X	2386	-0-	-683	-0-	148	1	2238	3	Y	-0-					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MARTINEZ, ANTONIO ET AL "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 108091 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7560 - 7628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12530	X	12530	-0-	-0-	-0-	676	1	11845	3	Y	8					60
							9	9									
04	11970	X	11809	-0-	-161	-0-	680	1	11083	3	Y	42	86	1			16
							46	9									
05	11904	X	11508	-0-	-396	-0-	610	1	10891	3	Y	6					22
							7	9									
06	12120	X	9561	-0-	-2559	-0-	523	1	9037	3	Y	1					23
							1	9									
07	12524	X	10543	-0-	-1981	-0-	607	1	9934	3	Y	2	2	8			23
							2	9									
08	12524	X	10759	-0-	-1765	-0-	647	1	10104	3	Y	7					30
							8	9									

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
03	1333	N	1251	-0-	-82	-0-	80	1	1171	3	Y	-0-					-0-
04	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	75	1	1119	3	Y	-0-					-0-
05	1333	N	1037	-0-	-296	-0-	56	1	981	3	Y	-0-					-0-
06	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	73	1	1218	3	Y	-0-					-0-
07	1240	N	1201	-0-	-39	-0-	74	1	1127	3	Y	-0-					-0-
*08	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	74	1	1095	3	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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	2759	X	2577	-0-	-182	-0-	210	1	2367	3	Y	-0-	30	1			2
04	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	198	1	2342	3	Y	-0-					2
05	2790	N	2633	-0-	-157	-0-	204	1	2428	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	2880	N	2519	-0-	-361	-0-	188	1	2331	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	3069	X	1697	-0-	-1372	-0-	127	1	1570	3	Y	-0-					-0-
08	2635	N	2488	-0-	-147	-0-	176	1	2312	3	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
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	240	N	33	-0-	-207	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	30	-0-	-63	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	17	-0-	-43	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	1	1	21	3	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	4	1	97	2	Y	1	1	8			44
							1	9									
04	90	N	79	-0-	-11	-0-	3	1	76	2	Y	-0-					44
05	93	N	64	-0-	-29	-0-	3	1	61	2	Y	-0-					44
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	5	1	119	2	Y	-0-	44	7			-0-
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	4	1	99	2	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
*08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	84	2	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, ANTONIO ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 116805 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 8858 PERF. 8483 - 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	795	N	795	-0-	-0-	-0-	41	1	754	3	Y	-0-					-0-
04	713	N	713	-0-	-0-	-0-	39	1	674	3	Y	-0-					-0-
05	899	N	836	-0-	-63	-0-	46	1	790	3	Y	-0-					-0-
06	780	N	703	-0-	-77	-0-	38	1	665	3	Y	-0-					-0-
07	744	N	500	-0-	-244	-0-	28	1	472	3	Y	-0-					-0-
08	837	N	329	-0-	-508	-0-	20	1	309	3	Y	-0-					-0-

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
03	2604	X	2435	-0-	-169	-0-	153	1	2229	3	Y	48	64	1			74
							53	9									
04	3090	X	1433	-0-	-1657	-0-	90	1	1331	3	Y	11					85
							12	9									
05	3193	X	2181	-0-	-1012	-0-	118	1	2057	3	Y	5					90
							6	9									
06	3120	X	2140	-0-	-980	-0-	118	1	1970	3	Y	47	110	1			27
							52	9									
07	2449	X	1275	-0-	-1174	-0-	78	1	1197	3	Y	-0-					27
08	2449	X	1377	-0-	-1072	-0-	87	1	1290	3	Y	-0-					27

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
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	11	1	205	3	Y	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	12	1	201	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	167	-0-	-50	-0-	9	1	158	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	157	-0-	-53	-0-	9	1	148	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	154	-0-	-63	-0-	9	1	145	3	Y	-0-					-0-
*08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	11	1	166	3	Y	-0-					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
03	2325	X	2119	-0-	-206	-0-	134	1	1954	3	Y	28	27	1			18
							31	9									
04	2250	X	1656	-0-	-594	-0-	102	1	1514	3	Y	36	42	1			12
							40	9									
05	2263	X	1779	-0-	-484	-0-	95	1	1655	3	Y	26	28	1			10
							29	9									
06	2040	N	1903	-0-	-137	-0-	107	1	1785	3	Y	10	17	1			3
							11	9									
07	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	112	1	1710	3	Y	6	7	1			2
							7	9									
*08	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	113	1	1677	3	Y	8	7	1			3
							9	9									

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
03	186	N	128	-0-	-58	-0-	8	1	117	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
04	330	N	136	-0-	-194	-0-	9	1	127	3	Y	-0-	2	1			-0-
05	341	N	137	-0-	-204	-0-	7	1	130	3	Y	-0-					-0-
06	736	N	736	-0-	-0-	-0-	41	1	695	3	Y	-0-					-0-
07	722	N	722	-0-	-0-	-0-	44	1	678	3	Y	-0-					-0-
*08	595	N	595	-0-	-0-	-0-	38	1	557	3	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
03	2883	X	2507	-0-	-376	-0-	97	1	2402	3	Y	7					42
							8	9									
04	2640	X	2356	-0-	-284	-0-	87	1	2258	3	Y	10	37	1			15
							11	9									
05	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	97	1	2703	3	Y	-0-					15
06	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	100	1	2558	3	Y	3					18
							3	9									
07	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	99	1	2541	3	Y	3					21
							3	9									
08	2790	N	2609	-0-	-181	-0-	99	1	2497	3	Y	12	19	1			14
							13	9									

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
03	1705	N	1428	-0-	-277	-0-	56	1	1372	3	Y	-0-					-0-
04	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	44	1	1144	3	Y	-0-					-0-
05	1860	N	1832	-0-	-28	-0-	64	1	1768	3	Y	-0-					-0-
06	1380	N	1313	-0-	-67	-0-	49	1	1264	3	Y	-0-					-0-
07	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	65	1	1658	3	Y	-0-					-0-
08	1829	N	1702	-0-	-127	-0-	65	1	1637	3	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, ANTONIO WELL #: 15 RRCID -> 249327 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7236 - 7488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11284	X	10413	-0-	-871	-0-	463	1	9932	3	N	16	32	1			25
							18	9									
04	10680	X	9950	-0-	-730	-0-	485	1	9439	3	N	24	38	1			11
							26	9									
05	10757	X	9945	-0-	-812	-0-	401	1	9523	3	N	19					30
							21	9									
06	10200	X	9578	-0-	-622	-0-	486	1	9084	3	N	7	33	1			4
							8	9									
07	10540	X	9848	-0-	-692	-0-	499	1	9323	3	N	24					28
							26	9									
08	10416	X	9570	-0-	-846	-0-	409	1	9147	3	N	13	31	1			10
							14	9									

LAREDO (LOBO) //CONT.// 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PREVOST WELL #: 1 RRCID -> 059554 COMPL. DATE 06/29/1974 TOTAL DEPTH 7935 PERF. N/A

03	677	N	677	-0-	-0-	-0-	63	1	614	2	N	-0-					17
04	630	N	545	-0-	-85	-0-	52	1	493	2	N	-0-					17
05	682	N	462	-0-	-220	-0-	47	1	415	2	N	-0-					17
06	660	N	423	-0-	-237	-0-	42	1	381	2	N	-0-					17
07	558	N	478	-0-	-80	-0-	48	1	430	2	N	-0-					17
08	465	N	408	-0-	-57	-0-	41	1	367	2	N	-0-					17

CLARK, N.H. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 059844 COMPL. DATE 10/03/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	180	1	1738	2	N	-0-					28
04	1890	N	1818	-0-	-72	-0-	175	1	1643	2	N	-0-					28
05	1984	N	1784	-0-	-200	-0-	181	1	1603	2	N	-0-					28
06	1860	N	1593	-0-	-267	-0-	159	1	1434	2	N	-0-					28
07	1891	N	1860	-0-	-31	-0-	188	1	1672	2	N	-0-					28
08	1798	N	1659	-0-	-139	-0-	167	1	1492	2	N	-0-					28

ALEXANDER, CHARLES D. WELL #: 1 RRCID -> 060110 COMPL. DATE 10/18/1974 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8212 - 8572

03	1395	N	1302	-0-	-93	-0-	136	1	1163	2	Y	3	3	1			5
							3	9									
04	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	155	1	1343	2	Y	4	4	1			5
							4	9									
05	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	161	1	1367	2	Y	4	4	1			5
							4	9									
06	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	53	1	1149	2	Y	1	3	1			3
							1	9									
07	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	144	1	1108	2	Y	2					5
							2	9									
08	1240	N	1180	-0-	-60	-0-	129	1	1049	2	Y	2	3	1			4
							2	9									

MARTINEZ, SENESIO WELL #: 1 RRCID -> 060112 COMPL. DATE 05/01/1974 TOTAL DEPTH 8512 PERF. N/A

03	1550	N	464	-0-	-1086	-0-	112	1	352	2	N	-0-					13
04	870	N	146	-0-	-724	-0-	21	1	125	2	N	-0-					13
05	868	N	594	-0-	-274	-0-	146	1	448	2	N	-0-					13
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	107	1	343	2	N	-0-					13
07	566	N	566	-0-	-0-	-0-	152	1	414	2	N	-0-					13
08	589	N	130	-0-	-459	-0-	107	1	23	2	N	-0-					13

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
03	775	N	583	-0-	-192	-0-	13	1	497	2	N	66					72
							73	9									
04	630	N	535	-0-	-95	-0-	14	1	493	2	N	25					97
							28	9									
05	589	N	541	-0-	-48	-0-	15	1	522	2	N	4					101
							4	9									
06	570	N	53	-0-	-517	-0-	2	1	51	2	N	-0-					101
07	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	28	1	982	2	N	-0-					101
*08	941	N	941	-0-	-0-	-0-	28	1	913	2	N	-0-					101

HUBBERD , WILLIAM "T" WELL #: 1 RRCID -> 061239 COMPL. DATE 01/19/1975 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
03	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					8
04	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					8
05	744	N	598	-0-	-146	-0-	598	2			N	-0-					8
06	810	N	352	-0-	-458	-0-	352	2			N	-0-					8
07	806	N	759	-0-	-47	-0-	759	2			N	-0-					8
*08	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					8

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
03	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	601	1	3751	2	N	3	73	1			22
							3	9									
04	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	561	1	3515	2	N	-0-					22
05	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	647	1	3891	2	N	-0-					22
06	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	512	1	2984	2	N	-0-					22
07	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	563	1	3052	2	N	6					28
							7	9									
08	3503	X	3190	-0-	-313	-0-	592	1	2598	2	N	-0-					28

ALEXANDER, CHARLES D. WELL #: 2 RRCID -> 061280 COMPL. DATE 02/23/1975 TOTAL DEPTH 9572 PERF. 8239 - 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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTINEZ, SINESIO WELL #: 2 RRCID -> 061441 COMPL. DATE 03/05/1975 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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
B M T WELL #: 2 RRCID -> 061814 COMPL. DATE 04/05/1975 TOTAL DEPTH 6660 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	725	1	4525	2	N	60	120	1			37
							66	9									
04	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	610	1	3822	2	N	34					71
							37	9									
05	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	637	1	3826	2	N	26					97
							29	9									
06	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	614	1	3582	2	N	58					155
							64	9									
07	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	722	1	3910	2	N	38	180	1			13
							42	9									
*08	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	746	1	3275	2	N	35					48
							39	9									

BLOCK, ANNA WELL #: 1 RRCID -> 061897 COMPL. DATE 04/09/1975 TOTAL DEPTH 7983 PERF. N/A

03	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	64	1	1156	2	N	-0-					-0-
04	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	100	1	1894	2	N	-0-					-0-
05	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	96	1	1927	2	N	-0-					-0-
06	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	94	1	1668	2	N	-0-					-0-
07	2046	N	1947	-0-	-99	-0-	102	1	1845	2	N	-0-					-0-
08	2015	N	1890	-0-	-125	-0-	70	1	1820	2	N	-0-					-0-

CLARK, N. H. WELL #: 4 RRCID -> 061924 COMPL. DATE 05/05/1975 TOTAL DEPTH 6824 PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HACHARD, D. D. WELL #: 3 RRCID -> 063135 COMPL. DATE 08/11/1975 TOTAL DEPTH 7889 PERF. N/A

03	825	N	825	-0-	-0-	-0-	114	1	711	2	N	-0-					-0-
04	798	N	798	-0-	-0-	-0-	110	1	688	2	N	-0-					-0-
05	837	N	781	-0-	-56	-0-	111	1	670	2	N	-0-					-0-
06	810	N	753	-0-	-57	-0-	110	1	643	2	N	-0-					-0-
07	837	N	794	-0-	-43	-0-	124	1	670	2	N	-0-					-0-
08	775	N	671	-0-	-104	-0-	124	1	547	2	N	-0-					-0-

HUBBERD, WILLIAM C WELL #: 4 RRCID -> 063360 COMPL. DATE 08/30/1975 TOTAL DEPTH 9008 PERF. N/A

03	2144	X	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			Y	-0-					5
04	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	4249	2	17	9	Y	15					20
05	2883	X	2580	-0-	-303	-0-	2579	2	1	9	Y	1					21
06	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3183	2	6	9	Y	5					26
07	2883	X	1692	-0-	-1191	-0-	1692	2			Y	-0-					26
08	2883	X	873	-0-	-2010	-0-	873	2			Y	-0-					26

MCKENDRICK, W. H. WELL #: 7 RRCID -> 063381 COMPL. DATE 08/18/1975 TOTAL DEPTH 7773 PERF. N/A

03	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	339	1	3409	2	N	-0-					18
04	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	304	1	3407	2	N	-0-					18
05	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	277	1	3171	2	N	-0-					18
06	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	309	1	3675	2	N	-0-					18
07	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	357	1	3839	2	N	-0-					18
*08	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	360	1	3950	2	N	-0-					18

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
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	82	1	362	2	N	-0-					-0-
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	86	1	372	2	N	-0-					-0-
05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	91	1	370	2	N	-0-					-0-
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	92	1	395	2	N	-0-					-0-
07	696	N	696	-0-	-0-	-0-	146	1	550	2	N	-0-					-0-
*08	611	N	611	-0-	-0-	-0-	126	1	485	2	N	-0-					-0-

BLOCK, ANNA WELL #: 2 RRCID -> 063918 COMPL. DATE 09/06/1975 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

03	930	N	902	-0-	-28	-0-	47	1	855	2	N	-0-					75
04	870	N	857	-0-	-13	-0-	42	1	800	2	N	14					89
							15	9									
05	903	N	903	-0-	-0-	-0-	43	1	851	2	N	8					97
							9	9									
06	870	N	668	-0-	-202	-0-	35	1	633	2	N	-0-					97
07	899	N	781	-0-	-118	-0-	41	1	740	2	N	-0-					97
08	899	N	838	-0-	-61	-0-	31	1	807	2	N	-0-					97

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 064000 COMPL. DATE 09/26/1975 TOTAL DEPTH 7429 PERF. N/A

03	5828	X	4863	-0-	-965	-0-	455	1	4404	2	N	4					21
							4	9									
04	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	439	1	4132	2	N	-0-					21
05	5115	X	4563	-0-	-552	-0-	462	1	4098	2	N	3					24
							3	9									
06	4710	X	4272	-0-	-438	-0-	425	1	3847	2	N	-0-					24
07	4867	X	4782	-0-	-85	-0-	484	1	4290	2	N	7					31
							8	9									
08	4867	X	4729	-0-	-138	-0-	476	1	4247	2	N	5					36
							6	9									

ALEXANDER, CHARLES D. WELL #: 3 RRCID -> 064302 COMPL. DATE 04/03/1975 TOTAL DEPTH 8926 PERF. N/A

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD, WILLIAM WELL #: 8 RRCID -> 065203 COMPL. DATE 02/05/1976 TOTAL DEPTH 9285 PERF. N/A

03	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			Y	-0-					3
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					3
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					3
06	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	2			Y	-0-					3
07	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					3
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					3

ZACHRY, H. B. WELL #: 5 RRCID -> 065463 COMPL. DATE 02/03/1976 TOTAL DEPTH 8495 PERF. N/A

03	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	319	1	2142	2	N	-0-					-0-
04	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	286	1	1799	2	N	-0-					-0-
05	2480	N	2144	-0-	-336	-0-	296	1	1848	2	N	-0-					-0-
06	2370	N	1826	-0-	-544	-0-	243	1	1583	2	N	-0-					-0-
07	2170	N	1969	-0-	-201	-0-	287	1	1682	2	N	-0-					-0-
08	2139	N	1551	-0-	-588	-0-	231	1	1320	2	N	-0-					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD, WILLIAM B WELL #: 9 RRCID -> 066365 COMPL. DATE 04/16/1976 TOTAL DEPTH 8912 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2007	2	1	9	Y	1					4
04	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1754	2	4	9	Y	4					8
05	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1787	2	8	9	Y	7					15
06	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			Y	-0-					15
07	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1831	2	8	9	Y	7					22
*08	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1757	2	3	9	Y	3					25

CAL-MEX WELL #: 2 U RRCID -> 066404 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 8025 PERF. N/A

03	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	751	1	4685	2	N	-0-	69	1			19
04	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	804	1	5040	2	N	4					23
							4	9									
05	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	775	1	4659	2	N	3					26
							3	9									
06	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	684	1	3990	2	N	2					28
							2	9									
07	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	824	1	4465	2	N	2					30
							2	9									
08	4805	X	4199	-0-	-606	-0-	778	1	3419	2	N	2					32
							2	9									

HACHAR, D. D. WELL #: 8 U RRCID -> 066575 COMPL. DATE 03/23/1976 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 6288 - 6684

03	7595	X	7412	-0-	-183	-0-	790	1	6605	2	N	15					121
							17	9									
04	7119	X	7119	-0-	-0-	-0-	773	1	6333	2	N	12					133
							13	9									
05	7876	X	7876	-0-	-0-	-0-	826	1	7029	2	N	19	137	1			15
							21	9									
06	7018	X	7018	-0-	-0-	-0-	655	1	6353	2	N	9					24
							10	9									
07	7340	X	7340	-0-	-0-	-0-	771	1	6556	2	N	12					36
							13	9									
*08	7356	X	7356	-0-	-0-	-0-	812	1	6544	2	N	-0-					36

ZACHARY, H.B. -C- WELL #: 1 RRCID -> 066598 COMPL. DATE 05/20/1976 TOTAL DEPTH 7974 PERF. N/A

03	1953	N	1792	-0-	-161	-0-	232	1	1560	2	Y	-0-					194
04	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	209	1	1316	2	Y	-0-					194
05	1705	N	1637	-0-	-68	-0-	226	1	1411	2	Y	-0-					194
06	1650	N	1497	-0-	-153	-0-	199	1	1298	2	Y	-0-					194
07	1581	N	1487	-0-	-94	-0-	217	1	1270	2	Y	-0-					194
08	1643	N	1519	-0-	-124	-0-	226	1	1293	2	Y	-0-					194

HUBBERD , WILLIAM "A" WELL #: 2 RRCID -> 066694 COMPL. DATE 06/08/1976 TOTAL DEPTH 8532 PERF. N/A

03	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	336	1	3819	2	N	-0-					80
04	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	328	1	3916	2	N	-0-					80
05	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	291	1	4082	2	N	-0-					80
06	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	326	1	3957	2	N	-0-					80
07	2325	X	245	-0-	-2080	-0-	43	1	198	2	N	4					84
							4	9									
08	2325	X	165	-0-	-2160	-0-	165	2			N	-0-					84

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZACHRY WELL #: 1 RRCID -> 067069 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 7104 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	603	N	603	-0-	-0-	-0-	78	1	525	2	N	-0-					7
04	450	N	385	-0-	-65	-0-	80	1	304	2	N	1					8
							1	9									
05	651	N	543	-0-	-108	-0-	60	1	483	2	N	-0-					8
06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	93	1	605	2	N	-0-					8
07	660	N	660	-0-	-0-	-0-	90	1	570	2	N	-0-					8
*08	647	N	647	-0-	-0-	-0-	86	1	561	2	N	-0-	8	1			-0-

ZACHRY, H. B. WELL #: 6 RRCID -> 068319 COMPL. DATE 06/30/1976 TOTAL DEPTH 8813 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4092	X	3350	-0-	-742	-0-	434	1	2916	2	N	-0-					-0-
04	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	366	1	2304	2	N	-0-					-0-
05	2883	X	2648	-0-	-235	-0-	365	1	2283	2	N	-0-					-0-
06	2790	X	2493	-0-	-297	-0-	331	1	2162	2	N	-0-					-0-
07	2883	X	2223	-0-	-660	-0-	324	1	1899	2	N	-0-					-0-
08	2883	X	2799	-0-	-84	-0-	416	1	2383	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, D. WELL #: 3 RRCID -> 069130 COMPL. DATE 10/14/1976 TOTAL DEPTH 8970 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1116	N	830	-0-	-286	-0-	830	2			N	-0-					1
04	990	N	836	-0-	-154	-0-	836	2			N	-0-					1
05	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					1
06	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					1
07	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					1
*08	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					1

HACHAR, D. D. WELL #: 13 RRCID -> 069137 COMPL. DATE 10/12/1976 TOTAL DEPTH 8330 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					9
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

ALEXANDER, CHARLES E. WELL #: 8 RRCID -> 069688 COMPL. DATE 12/03/1976 TOTAL DEPTH 8934 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*08	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	291	1	2375	2	Y	13	7	1			9
							14	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
03	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	566	1	2945	2	N	20					32
							22	9									
04	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	382	1	3065	2	N	36					68
							40	9									
05	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	573	1	3077	2	N	24					92
							26	9									
06	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	481	1	2553	2	N	20	86	1			26
							22	9									
07	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	544	1	2699	2	N	19					45
							21	9									
*08	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	533	1	2688	2	N	11					56
							12	9									

ZACHRY, H. B. -C- WELL #: 2 RRCID -> 072249 COMPL. DATE 05/23/1981 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 6972 - 7052

03	2604	N	2545	-0-	-59	-0-	330	1	2215	2	Y	-0-					-0-
04	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	310	1	1954	2	Y	-0-					-0-
05	2263	N	2248	-0-	-15	-0-	310	1	1938	2	Y	-0-					-0-
06	2190	N	2057	-0-	-133	-0-	273	1	1784	2	Y	-0-					-0-
07	2263	N	2100	-0-	-163	-0-	306	1	1794	2	Y	-0-					-0-
08	2263	N	2090	-0-	-173	-0-	311	1	1779	2	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, D. WELL #: 4 RRCID -> 072567 COMPL. DATE 08/16/1977 TOTAL DEPTH 8460 PERF. N/A

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER, CHARLES E. WELL #: 9 RRCID -> 072951 COMPL. DATE 09/10/1977 TOTAL DEPTH 9877 PERF. N/A

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHWARZ WELL #: 2 RRCID -> 073862 COMPL. DATE 08/19/1977 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 1 RRCID -> 073863 COMPL. DATE 05/20/1977 TOTAL DEPTH 6919 PERF. N/A

03	1643	N	1166	-0-	-477	-0-	139	1	1027	2	N	-0-					26
04	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	125	1	920	2	N	-0-					26
05	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	147	1	1049	2	N	-0-					26
06	1140	N	302	-0-	-838	-0-	37	1	265	2	N	-0-					26
07	1085	N	651	-0-	-434	-0-	79	1	572	2	N	-0-					26
08	1209	N	1038	-0-	-171	-0-	126	1	912	2	N	-0-					26

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MCKENDRICK WELL #: 1 RRCID -> 074076 COMPL. DATE 09/10/1977 TOTAL DEPTH 6968 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	25					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	25					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	25					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	25					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	25					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	25					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES TRACT 4 WELL #: 2 RRCID -> 074781 COMPL. DATE 01/06/1978 TOTAL DEPTH 6862 PERF. N/A

03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	3	1	16	2	N	-0-					-0-
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	42	1	285	2	N	-0-					-0-
05	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	192	1	1232	2	N	-0-					-0-
06	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	196	1	1385	2	N	-0-					-0-
07	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	238	1	1657	2	N	-0-					-0-
*08	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	260	1	1722	2	N	-0-					-0-

AKIN-MCKENDRICK WELL #: 1 RRCID -> 074961 COMPL. DATE 12/02/1977 TOTAL DEPTH 7834 PERF. N/A

03	124	N	13	-0-	-111	-0-	2	1	11	2	N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-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

03	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	172	1	1470	2	Y	5	4	1			7
							6	9									
04	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	169	1	1464	2	Y	3	4	1			6
							3	9									
05	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	161	1	1368	2	Y	3	4	1			5
							3	9									
06	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	59	1	1292	2	Y	2	4	1			3
							2	9									
07	1364	N	1362	-0-	-2	-0-	157	1	1202	2	Y	3					6
							3	9									
08	1364	N	1312	-0-	-52	-0-	143	1	1168	2	Y	1	3	1			4
							1	9									

MARTINEZ - BARRERA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078953 COMPL. DATE 09/28/1978 TOTAL DEPTH 9197 PERF. 8193 - 8535

03	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	4069	2			N	-0-					41
04	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	3927	2			N	-0-					41
05	4247	X	4068	-0-	-179	-0-	4068	2			N	-0-					41
06	4110	X	3874	-0-	-236	-0-	3874	2			N	-0-					41
07	4061	X	2535	-0-	-1526	-0-	2535	2			N	-0-					41
08	4061	X	3380	-0-	-681	-0-	3380	2			N	-0-					41

MARTINEZ, D.S. WELL #: 1 U RRCID -> 079099 COMPL. DATE 08/17/1978 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 6712 - 7523

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	268	1	1416	2	N	-0-					3
04	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	293	1	1401	2	N	-0-					3
05	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	325	1	1456	2	N	-0-					3
*06	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	229	1	1445	2	N	-0-					3
*07	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	260	1	1642	2	N	-0-					3
*08	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	269	1	1635	2	N	-0-					3

MARTINEZ, B. M. WELL #: 1 RRCID -> 079748 COMPL. DATE 09/19/1978 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 7270 - 8080

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	8					97
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	5					102
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	7					109
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	6					115
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					115
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					115

LLANOS, M. H. WELL #: 1 RRCID -> 080532 COMPL. DATE 01/22/1979 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 6796 - 7380

03	1271	N	1027	-0-	-244	-0-	166	1	860	2	N	1					67
							1	9									
04	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	168	1	960	2	N	6					73
							7	9									
05	1302	N	830	-0-	-472	-0-	146	1	682	2	N	2					75
							2	9									
06	990	N	738	-0-	-252	-0-	121	1	617	2	N	-0-					75
07	1178	N	831	-0-	-347	-0-	145	1	686	2	N	-0-					75
08	837	N	660	-0-	-177	-0-	131	1	529	2	N	-0-					75

ZACHRY, H.B. -D WELL #: 1 RRCID -> 082019 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 6579 - 6716

03	6572	X	6207	-0-	-365	-0-	805	1	5402	2	Y	-0-					-0-
04	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	734	1	4620	2	Y	-0-					-0-
05	5921	X	5131	-0-	-790	-0-	708	1	4423	2	Y	-0-					-0-
06	5730	X	4841	-0-	-889	-0-	643	1	4198	2	Y	-0-					-0-
07	5921	X	4325	-0-	-1596	-0-	630	1	3695	2	Y	-0-					-0-
08	5921	X	4507	-0-	-1414	-0-	670	1	3837	2	Y	-0-					-0-

CHAMBERLAIN-GONGORA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082694 COMPL. DATE 05/24/1979 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 6234 - 6542

03	1457	N	1449	-0-	-8	-0-	326	1	1123	2	N	-0-					10
04	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	323	1	1110	2	N	-0-					10
05	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	331	1	1104	2	N	-0-					10
06	1410	N	1208	-0-	-202	-0-	274	1	934	2	N	-0-					10
07	1488	N	1406	-0-	-82	-0-	321	1	1085	2	N	-0-					10
08	1426	N	1379	-0-	-47	-0-	325	1	1054	2	N	-0-					10

MCKENDRICK WELL #: 2 RRCID -> 082819 COMPL. DATE 05/06/1979 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 6532 - 6674

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					48
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					48
05	558	N	430	-0-	-128	-0-	430	2			N	-0-					48
06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					48
07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					48
*08	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					48

HUBBARD, WILLIAM WELL #: 20 RRCID -> 093206 COMPL. DATE 05/02/1981 TOTAL DEPTH 8607 PERF. 7692 - 7884

03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					9
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	90	N	35	-0-	-55	-0-	35	2			Y	-0-					9
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					9
*08	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					9

CLARK, N. H. WELL #: 6 RRCID -> 095235 COMPL. DATE 08/27/1981 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6289 - 6408

03	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	250	1	941	2	N	-0-					-0-
04	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	259	1	901	2	N	-0-					-0-
05	1147	N	652	-0-	-495	-0-	141	1	511	2	N	-0-					-0-
06	1140	N	679	-0-	-461	-0-	131	1	548	2	N	-0-					-0-
07	1209	N	711	-0-	-498	-0-	158	1	553	2	N	-0-					-0-
08	651	N	523	-0-	-128	-0-	127	1	396	2	N	-0-					-0-

ZACHRY WELL #: 13 RRCID -> 098151 COMPL. DATE 02/09/1982 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 6785 - 7538

03	930	N	840	-0-	-90	-0-	109	1	731	2	N	-0-					-0-
04	876	N	876	-0-	-0-	-0-	120	1	756	2	N	-0-					-0-
05	860	N	860	-0-	-0-	-0-	119	1	741	2	N	-0-					-0-
06	810	N	777	-0-	-33	-0-	103	1	674	2	N	-0-					-0-
07	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	157	1	921	2	N	-0-					-0-
*08	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	165	1	947	2	N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO WELL #: 17 RRCID -> 100470 COMPL. DATE 06/07/1982 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 6226 - 6651

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ZACHRY WELL #: 20 RRCID -> 113804 COMPL. DATE 09/08/1984 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6876 - 7339

03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	14	1	94	2	N	-0-					-0-
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	15	1	97	2	N	-0-					-0-
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	16	1	99	2	N	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	13	1	85	2	N	-0-					-0-
07	117	N	117	-0-	-0-	-0-	17	1	100	2	N	-0-					-0-
*08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	20	1	112	2	N	-0-					-0-

ZACHRY, H. B. WELL #: 21 RRCID -> 116623 COMPL. DATE 11/20/1984 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6464 - 6644

03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	50	1	338	2	N	-0-					-0-
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	50	1	318	2	N	-0-					-0-
05	403	N	341	-0-	-62	-0-	47	1	294	2	N	-0-					-0-
06	390	N	382	-0-	-8	-0-	51	1	331	2	N	-0-					-0-
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	56	1	327	2	N	-0-					-0-
*08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	67	1	381	2	N	-0-					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
03	992	N	970	-0-	-22	-0-	218	1	751	2	N	1					37
							1	9									
04	916	N	916	-0-	-0-	-0-	204	1	703	2	N	8					45
							9	9									
05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	214	1	717	2	N	1					46
							1	9									
06	930	N	825	-0-	-105	-0-	186	1	635	2	N	4					50
							4	9									
07	978	N	978	-0-	-0-	-0-	223	1	755	2	N	-0-					50
08	930	N	927	-0-	-3	-0-	218	1	709	2	N	-0-					50

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
03	2945	X	2519	-0-	-426	-0-	236	1	2283	2	N	-0-					28
04	2850	X	2766	-0-	-84	-0-	266	1	2500	2	N	-0-					28
05	2945	X	2585	-0-	-360	-0-	262	1	2323	2	N	-0-					28
06	2670	X	2375	-0-	-295	-0-	236	1	2135	2	N	4					32
							4	9									
07	2852	N	2525	-0-	-327	-0-	255	1	2264	2	N	5					37
							6	9									
08	2573	N	2535	-0-	-38	-0-	255	1	2280	2	N	-0-					37

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
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	57	1	418	2	N	-0-					25
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	51	1	378	2	N	-0-					25
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	51	1	362	2	N	-0-					25
06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	56	1	397	2	N	-0-					25
07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	58	1	424	2	N	-0-					25
*08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	52	1	374	2	N	-0-					25

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
03	4836	X	3604	-0-	-1232	-0-	497	1	3105	2	N	2					34
							2	9									
04	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	552	1	3458	2	N	-0-					34
05	3813	X	3252	-0-	-561	-0-	464	1	2788	2	N	-0-					34
06	3690	X	1104	-0-	-2586	-0-	162	1	942	2	N	-0-					34
07	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					34
08	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					34

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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	197	1	1325	2	N	-0-					-0-
04	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	201	1	1264	2	N	-0-					-0-
05	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	210	1	1310	2	N	-0-					-0-
06	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	189	1	1235	2	N	-0-					-0-
07	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	220	1	1289	2	N	-0-					-0-
*08	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	200	1	1148	2	N	-0-					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

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
03	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	173	1	1161	2	N	-0-					-0-
04	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	155	1	978	2	N	-0-					-0-
05	1457	N	1297	-0-	-160	-0-	179	1	1118	2	N	-0-					-0-
06	1290	N	1234	-0-	-56	-0-	164	1	1070	2	N	-0-					-0-
07	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	183	1	1072	2	N	-0-					-0-
08	1302	N	1161	-0-	-141	-0-	173	1	988	2	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
03	1054	N	784	-0-	-270	-0-	73	1	711	2	N	-0-					-0-
04	840	N	750	-0-	-90	-0-	72	1	678	2	N	-0-					-0-
05	899	N	800	-0-	-99	-0-	81	1	719	2	N	-0-					-0-
06	751	N	751	-0-	-0-	-0-	75	1	676	2	N	-0-					-0-
07	803	N	803	-0-	-0-	-0-	81	1	722	2	N	-0-					-0-
08	806	N	802	-0-	-4	-0-	81	1	721	2	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
03	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	483	1	4386	2	N	-0-					-0-
04	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	463	1	4192	2	N	-0-					-0-
05	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	453	1	4200	2	N	-0-					-0-
06	3570	X	3515	-0-	-55	-0-	323	1	3192	2	N	-0-					-0-
07	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	414	1	3771	2	N	-0-					-0-
*08	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	191	1	3946	2	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
03	3100	N	3362	-0-	262	262	334	1	3028	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3116	-0-	116	378	310	1	2806	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	3035	-0-	-65	313	296	1	2739	2	N	-0-					-0-
06	3720	X	3407	-0-	-313	-0-	313	1	3094	2	N	-0-					-0-
07	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	305	1	2772	2	N	-0-					-0-
*08	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	134	1	2761	2	N	-0-					-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
03	8085	X	8085	-0-	-0-	-0-	202	1	7874	2	N	8	166	1			19
							9	9									
04	7307	X	7307	-0-	-0-	-0-	196	1	7110	2	N	1					20
							1	9									
05	7193	X	7193	-0-	-0-	-0-	201	1	6992	2	N	-0-					20
06	6384	X	6384	-0-	-0-	-0-	185	1	6199	2	N	-0-					20
07	6792	X	6792	-0-	-0-	-0-	190	1	6600	2	N	2					22
							2	9									
*08	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	191	1	6127	2	N	14					36
							15	9									

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
03	1767	N	1143	-0-	-624	-0-	158	1	985	2	N	-0-					-0-
04	1440	N	1108	-0-	-332	-0-	182	1	926	2	N	-0-					-0-
05	1271	N	1080	-0-	-191	-0-	221	1	859	2	N	-0-					-0-
06	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	259	1	1047	2	N	-0-					-0-
07	1147	N	516	-0-	-631	-0-	122	1	394	2	N	-0-					-0-
08	1085	N	60	-0-	-1025	-0-	16	1	44	2	N	-0-					-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 43 RRCID -> 243339 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 6311 - 7850

03	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	210	1	1313	2	N	-0-					45
04	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	198	1	1242	2	N	-0-					45
05	1395	N	1393	-0-	-2	-0-	199	1	1194	2	N	-0-					45
06	1350	N	991	-0-	-359	-0-	145	1	846	2	N	-0-					45
07	1395	N	815	-0-	-580	-0-	127	1	688	2	N	-0-					45
08	1395	N	944	-0-	-451	-0-	175	1	769	2	N	-0-					45

ENERGY 2000, INC. 251740
HUBBERD, WILLIAM "B" WELL #: 1 RRCID -> 060575 COMPL. DATE 12/14/1975 TOTAL DEPTH 8417 PERF. N/A

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

FRAN INVESTMENTS, INC. 282790
SALINAS, OCTAVIO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075829 COMPL. DATE 03/08/1978 TOTAL DEPTH 8164 PERF. N/A

03	2480	X	2268	-0-	-212	-0-	2259	2	9	9	N	8					193
04	2370	X	1887	-0-	-483	-0-	1878	2	9	9	N	8					201
05	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	2437	2	35	9	N	32					233
06	2190	X	1791	-0-	-399	-0-	1787	2	4	9	N	4					237
*07	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2			N	-0-	214	1			23
08	2480	N	1775	-0-	-705	-0-	1753	2	22	9	N	20					43

OXY USA INC. 630591
HEREFORD -T- WELL #: 1 RRCID -> 060111 COMPL. DATE 05/02/1974 TOTAL DEPTH 8460 PERF. N/A

03	2046	N	1882	-0-	-164	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
04	1890	N	1608	-0-	-282	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
05	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
06	1830	N	1814	-0-	-16	-0-	1814	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	1589	-0-	-85	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
08	1519	N	1204	-0-	-315	-0-	1204	2			N	-0-					-0-

HEREFORD, LASKER M. WELL #: 1 RRCID -> 060131 COMPL. DATE 10/01/1974 TOTAL DEPTH 7053 PERF. N/A

03	6770	X	6770	-0-	-0-	-0-	6770	2			N	-0-					-0-
04	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	2			N	-0-					-0-
05	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	2749	2			N	-0-					-0-
06	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	3654	2			N	-0-					-0-
07	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2			N	-0-					-0-
*08	2032	X	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			N	-0-					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * 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-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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
03	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
04	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
05	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
06	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2			N	-0-					-0-
07	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	2490	2			N	-0-					-0-
*08	1604	X	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 3 RRCID -> 062054 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6324 - 6794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	5164	2			N	-0-					-0-
04	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	4765	2			N	-0-					-0-
05	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	4801	2			N	-0-					-0-
06	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	5125	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	4526	2			N	-0-					-0-
*08	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	2			N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 8 RRCID -> 062783 COMPL. DATE 06/11/1975 TOTAL DEPTH 7695 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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
03	1054	N	909	-0-	-145	-0-	909	2			N	-0-					-0-
04	900	N	880	-0-	-20	-0-	880	2			N	-0-					-0-
05	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
06	870	N	730	-0-	-140	-0-	730	2			N	-0-					-0-
07	899	N	783	-0-	-116	-0-	783	2			N	-0-					-0-
08	713	N	586	-0-	-127	-0-	586	2			N	-0-					-0-

HEREFORD, L.M. WELL #: 5 RRCID -> 063065 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7122 - 7436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	1255	-0-	-35	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
05	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	1413	-0-	-27	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1197	-0-	-105	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	982	-0-	-289	-0-	982	2			N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 11 RRCID -> 063311 COMPL. DATE 08/04/1975 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 6886 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
04	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
06	690	N	634	-0-	-56	-0-	634	2			N	-0-					-0-
07	682	N	608	-0-	-74	-0-	608	2			N	-0-					-0-
08	620	N	450	-0-	-170	-0-	450	2			N	-0-					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
03	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	2			N	-0-					100
04	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2			N	-0-					100
05	2728	X	2675	-0-	-53	-0-	2675	2			N	-0-					100
06	2640	X	2609	-0-	-31	-0-	2609	2			N	-0-					100
07	2728	X	2660	-0-	-68	-0-	2630	2	30	9	N	27	107	1			20
*08	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	4157	2			N	-0-					20

HEREFORD, L.M. WELL #: 9 RRCID -> 063919 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7145 - 7733

03	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
04	960	N	926	-0-	-34	-0-	926	2			N	-0-					-0-
05	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					-0-
06	990	N	986	-0-	-4	-0-	986	2			N	-0-					-0-
07	961	N	955	-0-	-6	-0-	955	2			N	-0-					-0-
08	899	N	706	-0-	-193	-0-	706	2			N	-0-					-0-

HEREFORD, L. M. WELL #: 12 RRCID -> 064864 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 6920 - 7538

03	8222	X	8222	-0-	-0-	-0-	8222	2			N	-0-					-0-
04	11600	X	11600	-0-	-0-	-0-	11600	2			N	-0-					-0-
05	10253	X	10253	-0-	-0-	-0-	10253	2			N	-0-					-0-
06	7676	X	7676	-0-	-0-	-0-	7676	2			N	-0-					-0-
07	9464	X	9464	-0-	-0-	-0-	9464	2			N	-0-					-0-
*08	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	5854	2			N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 13 RRCID -> 065828 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6313 - 6708

03	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	4504	2			N	-0-					-0-
04	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	4096	2			N	-0-					-0-
05	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	4145	2			N	-0-					-0-
06	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	4033	2			N	-0-					-0-
07	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	3924	2			N	-0-					-0-
*08	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			N	-0-					-0-

HEREFORD, L. M. WELL #: 10 RRCID -> 066466 COMPL. DATE 05/01/1976 TOTAL DEPTH 7560 PERF. N/A

03	2170	N	2149	-0-	-21	-0-	2149	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	2059	-0-	-41	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
05	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
06	2070	N	1721	-0-	-349	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
07	2139	N	2071	-0-	-68	-0-	2071	2			N	-0-					-0-
08	2046	N	1760	-0-	-286	-0-	1760	2			N	-0-					-0-

HEREFORD, L. M. WELL #: 11 RRCID -> 069483 COMPL. DATE 11/25/1976 TOTAL DEPTH 8190 PERF. N/A

03	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
04	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2			N	-0-					-0-
05	2161	X	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			N	-0-					-0-
06	2085	X	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
07	2092	X	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2			N	-0-					-0-
*08	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					-0-

BENAVIDES, R. V. WELL #: 6 RRCID -> 073703 COMPL. DATE 10/31/1977 TOTAL DEPTH 7160 PERF. N/A

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HEREFORD, L. M. -A- WELL #: 16 RRCID -> 112184 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 6649 - 6702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			Y	-0-					-0-
04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-					-0-
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			Y	-0-					-0-
06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			Y	-0-					-0-
07	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-					-0-
*08	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			Y	-0-					-0-

HEREFORD, L. M. WELL #: 50 RRCID -> 169499 COMPL. DATE 06/19/1999 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 6829 - 7271

03	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
04	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
05	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
06	1590	N	1511	-0-	-79	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	1341	-0-	-333	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
08	1488	N	1152	-0-	-336	-0-	1152	2			N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 49 RRCID -> 171066 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7430 - 7504

03	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	3418	2			N	-0-					-0-
04	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	2			N	-0-					-0-
05	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	2			N	-0-					-0-
06	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	2			N	-0-					-0-
07	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	3049	2			N	-0-					-0-
*08	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	5113	2			N	-0-					-0-

HEREFORD, L. M. WELL #: 51 RRCID -> 171851 COMPL. DATE 08/29/1999 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7073 - 7790

03	2542	X	2096	-0-	-446	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
04	2520	X	1806	-0-	-714	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
05	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	2937	2			N	-0-					-0-
06	2040	N	1809	-0-	-231	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
07	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2			N	-0-					-0-
08	2604	N	2290	-0-	-314	-0-	2290	2			N	-0-					-0-

HEREFORD, L. M. WELL #: 52 RRCID -> 191663 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7443 - 7961

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
*07	14B2 EXT		6043	-0-	6043	6043	5989	2	54	9	N	49	82	1			51
08	14B2 EXT		5810	-0-	5810	11853	5762	2	48	9	N	44	65	1			30

RICOCHET ENERGY, INC. 710549
M.M.A. CATTLE CO. WELL #: 1 RRCID -> 093207 COMPL. DATE 01/20/1981 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7616 - 7712

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/30/2013 - PLUGGED 04-30-2013

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
RICOCHET ENERGY, INC. //CONT.// 710549
HUBBERD "C" WELL #: 1 RRCID -> 189299 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8038 - 8824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	7	1	429	2	N	2			9
							2	9							
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	4			13
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	9	1	518	2	N	2			15
							2	9							
06	539	N	539	-0-	-0-	-0-	9	1	528	2	N	2			17
							2	9							
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	6	1	335	2	N	2			19
							2	9							
*08	428	N	428	-0-	-0-	-0-	8	1	417	2	N	3			22
							3	9							

HUBBERD "B" WELL #: 2 RRCID -> 189874 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8514 - 8654

03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	9	1	504	2	N	-0-			30
04	780	N	726	-0-	-54	-0-	13	1	713	2	N	-0-			30
05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	11	1	628	2	N	-0-			30
06	881	N	881	-0-	-0-	-0-	15	1	866	2	N	-0-			30
07	869	N	869	-0-	-0-	-0-	15	1	854	2	N	-0-			30
*08	898	N	898	-0-	-0-	-0-	16	1	882	2	N	-0-			30

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

03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-			-0-
04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-			-0-
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-			-0-
06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-			-0-
07	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-			-0-
*08	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-			-0-

TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
LEYENDECKER, M. M. SWD WELL #: 1 RRCID -> 210213 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 3750 - 4096

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LAREDO (NAVARRO) 52025 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HACHAR WELL #: 2 RRCID -> 062940 COMPL. DATE 07/23/1975 TOTAL DEPTH 8158 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			10

HACHAR, D.D. WELL #: 5 RRCID -> 065066 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7750 - 7768

03	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	473	1	2956	2	N	-0-			7
04	2940	X	1689	-0-	-1251	-0-	278	1	1411	2	N	-0-			7
05	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-			7
06	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-			7
07	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-			7
08	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-			7

LAREDO (NAVARRO) //CONT.// 52025 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 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
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HACHAR-ADCOCK UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 066954 COMPL. DATE 04/19/1976 TOTAL DEPTH 7985 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	906	N	906	-0-	-0-	-0-	125	1	781	2	N	-0-					-0-
04	879	N	879	-0-	-0-	-0-	145	1	734	2	N	-0-					-0-
05	962	N	962	-0-	-0-	-0-	197	1	765	2	N	-0-					-0-
06	870	N	826	-0-	-44	-0-	164	1	662	2	N	-0-					-0-
07	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	245	1	793	2	N	-0-					-0-
*08	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	276	1	737	2	N	-0-					-0-

HACHAR, D.D. WELL #: 10 RRCID -> 067563 COMPL. DATE 07/31/1976 TOTAL DEPTH 8425 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1178	N	936	-0-	-242	-0-	93	1	843	2	N	-0-					22
04	1110	N	875	-0-	-235	-0-	87	1	788	2	N	-0-					22
05	830	N	830	-0-	-0-	-0-	81	1	749	2	N	-0-					22
06	900	N	782	-0-	-118	-0-	72	1	710	2	N	-0-					22
07	899	N	750	-0-	-149	-0-	74	1	676	2	N	-0-					22
08	837	N	634	-0-	-203	-0-	29	1	605	2	N	-0-					22

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
03	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	993	1	3206	2	N	-0-					17
04	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	790	1	2264	2	N	-0-					17
05	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	992	1	2877	2	N	-0-					17
06	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	884	1	2693	2	N	-0-					17
07	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	948	1	2943	2	N	-0-					17
*08	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	730	1	2664	2	N	-0-					17

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
03	2635	N	149	-0-	-2486	-0-	35	1	114	2	N	-0-					44
04	2610	N	30	-0-	-2580	-0-	8	1	22	2	N	-0-					44
05	527	N	24	-0-	-503	-0-	6	1	18	2	N	-0-					44
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					44
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	41	1	126	2	N	-0-					44
*08	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	335	1	1221	2	N	-0-					44

HACHAR WELL #: 14 RRCID -> 084909 COMPL. DATE 07/07/1979 TOTAL DEPTH 7834 PERF. 7702 - 7714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1333	N	1312	-0-	-21	-0-	202	1	1110	2	N	-0-					-0-
04	1440	N	1328	-0-	-112	-0-	190	1	1138	2	N	-0-					-0-
05	1643	N	1343	-0-	-300	-0-	202	1	1141	2	N	-0-					-0-
06	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	190	1	1112	2	N	-0-					-0-
07	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	224	1	1290	2	N	-0-					-0-
*08	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	221	1	1252	2	N	-0-					-0-

LAREDO (NAVARRO) //CONT.// 52025 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HACHAR WELL #: 15 RRCID -> 085173 COMPL. DATE 10/08/1979 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 7688 - 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 4 RRCID -> 085954 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7832 - 7844

03	980	N	980	-0-	-0-	-0-	135	1	845	2	N	-0-					-0-
04	930	N	930	-0-	-0-	-0-	128	1	802	2	N	-0-					-0-
05	945	N	945	-0-	-0-	-0-	135	1	810	2	N	-0-					-0-
06	960	N	845	-0-	-115	-0-	124	1	721	2	N	-0-					-0-
07	961	N	875	-0-	-86	-0-	136	1	739	2	N	-0-					-0-
08	930	N	805	-0-	-125	-0-	149	1	656	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, D. WELL #: 1 L RRCID -> 090815 COMPL. DATE 08/25/1980 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8331 - 8347

03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	45	1	439	2	N	-0-					-0-
04	480	N	427	-0-	-53	-0-	41	1	386	2	N	-0-					-0-
05	558	N	109	-0-	-449	-0-	11	1	98	2	N	-0-					-0-
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

HACHAR-ADCOCK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112857 COMPL. DATE 04/29/1984 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8034 - 8047

03	1705	N	1179	-0-	-526	-0-	116	1	1051	2	N	11					27
							12	9									
04	1350	N	1112	-0-	-238	-0-	110	1	991	2	N	10					37
							11	9									
05	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	117	1	1080	2	N	6					43
							7	9									
06	1140	N	1095	-0-	-45	-0-	100	1	987	2	N	7					50
							8	9									
07	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	122	1	1112	2	N	2					52
							2	9									
*08	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	61	1	1256	2	N	5					57
							6	9									

RUIZ, J. M. WELL #: 3 RRCID -> 118661 COMPL. DATE 07/13/1985 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 7872 - 7882

03	1612	N	1519	-0-	-93	-0-	373	1	1146	2	N	-0-					-0-
04	1530	N	1519	-0-	-11	-0-	373	1	1146	2	N	-0-					-0-
05	1581	N	1509	-0-	-72	-0-	370	1	1139	2	N	-0-					-0-
06	1470	N	1418	-0-	-52	-0-	317	1	1101	2	N	-0-					-0-
07	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	386	1	1211	2	N	-0-					-0-
08	1519	N	1204	-0-	-315	-0-	1204	2			N	-0-					-0-

HACHAR WELL #: 38 RRCID -> 189725 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6809 - 7912

03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAREDO (NAVARRO) //CONT.// 52025 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HACHAR WELL #: 40 RRCID -> 191514 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7926 - 7932

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

RUIZ, J. M. WELL #: 6 RRCID -> 243348 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7708 - 7730

03	3751	X	2960	-0-	-791	-0-	409	1	2551	2	N	-0-					25
04	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	394	1	2467	2	N	-0-					25
05	3286	X	2443	-0-	-843	-0-	348	1	2095	2	N	-0-					25
06	2850	X	2336	-0-	-514	-0-	342	1	1994	2	N	-0-					25
07	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	538	1	2917	2	N	-0-					25
08	2945	X	2557	-0-	-388	-0-	474	1	2083	2	N	-0-					25

HACHAR, D.D. WELL #: 48 RRCID -> 243679 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7513 - 8192

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-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

03	837	N	428	-0-	-409	-0-	90	1	338	2	N	-0-	83	1			18
04	600	N	501	-0-	-99	-0-	112	1	389	2	N	-0-					18
05	465	N	437	-0-	-28	-0-	95	1	342	2	N	-0-					18
06	420	N	402	-0-	-18	-0-	77	1	325	2	N	-0-					18
07	527	N	456	-0-	-71	-0-	101	1	355	2	N	-0-					18
*08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	119	1	368	2	N	-0-					18

HACHAR, D. D. WELL #: 43 RRCID -> 245513 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7832 - 7850

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAREDO (5680) 52025 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HUBBERD WELL #: 35 RRCID -> 181972 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6707 - 6751

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

03	527	N	513	-0-	-14	-0-	513	2			Y	-0-					3
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			Y	-0-					3
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	531	2	1	9	Y	1					4
06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			Y	-0-					4
07	INC G-10		760	-0-	760	760	754	2	6	9	Y	5					9
08	INC G-10		791	-0-	791	1551	789	2	2	9	Y	2					11

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 17 RRCID -> 166572 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7543 - 7573

03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	3317	X	3147	-0-	-170	-0-	3147	2			Y	-0-					6
04	3210	X	3101	-0-	-109	-0-	3092	2	9	9	Y	8					14
05	3410	X	3273	-0-	-137	-0-	3259	2	14	9	Y	13					27
06	3300	X	3138	-0-	-162	-0-	3138	2			Y	-0-					27
07	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3244	2	14	9	Y	13					40
08	3286	X	3163	-0-	-123	-0-	3159	2	4	9	Y	4					44

MCKENDRICK, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 165417 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 6274 - 6304

03	5084	X	4079	-0-	-1005	-0-	320	1	3757	2	N	2					81
							2	9									
04	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	388	1	4903	2	N	-0-					81
05	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	435	1	5194	2	N	7					88
							8	9									
06	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	366	1	4925	2	N	-0-					88
07	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	435	1	5013	2	N	5					93
							6	9									
*08	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	443	1	5361	2	N	-0-					93

HUBBERD WELL #: 9 RRCID -> 170340 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8087 - 8103

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAREDO (8080) //CONT.// 52025 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
BRUNI RANCH WELL #: 39 RRCID -> 218418 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8862 - 8877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					75
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

BRUNI RANCH WELL #: 79 RRCID -> 222215 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8237 - 8266

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 71 RRCID -> 222564 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8871 - 8885

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAREDO, N. (WILCOX) 52030 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
RIO GRAND EXPLORATION, LLC 712691
HAIZLIP WELL #: 1 RRCID -> 078188 COMPL. DATE 08/04/1978 TOTAL DEPTH 4410 PERF. N/A

03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	3	1	121	2	N	-0-					-0-
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	3	1	199	2	N	-0-					-0-
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	3	1	144	2	N	-0-					-0-
06	120	N	33	-0-	-87	-0-	3	1	30	2	N	-0-					-0-
07	186	N	104	-0-	-82	-0-	3	1	101	2	N	-0-					-0-
*08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	24	1	147	2	N	-0-					-0-

HAIZLIP WELL #: 2 RRCID -> 083851 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 4467 PERF. 4371 - 4375

03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	92	1	163	2	N	-0-					-0-
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	92	1	269	2	N	-0-					-0-
05	771	N	771	-0-	-0-	-0-	92	1	679	2	N	-0-					-0-
06	240	N	234	-0-	-6	-0-	92	1	142	2	N	-0-					-0-
07	372	N	228	-0-	-144	-0-	92	1	136	2	N	-0-					-0-
08	775	N	457	-0-	-318	-0-	64	1	393	2	N	-0-					-0-

LAREDO, N. (WILCOX) //CONT.// 52030 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
RIO GRAND EXPLORATION, LLC //CONT.// 712691
HAIZLIP WELL #: 6 RRCID -> 097623 COMPL. DATE 03/20/1981 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3036 - 3054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	124	-0-	-0-	-0-	3	1	121	2	N	-0-					-0-
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	3	1	199	2	N	-0-					-0-
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	5	1	144	2	N	-0-					-0-
06	120	N	35	-0-	-85	-0-	5	1	30	2	N	-0-					-0-
07	217	N	104	-0-	-113	-0-	3	1	101	2	N	-0-					-0-
*08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	24	1	147	2	N	-0-					-0-

LAREDO, NW. (ESCONDIDO) 52032 190 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
RIO GRAND EXPLORATION, LLC 712691
PHELPS-HAIZLIP-STATE WELL #: 7 RRCID -> 172088 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 6069 PERF. 5370 - 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
03	310	#	261	-0-	-49	-0-	62	1	199	2	N	-0-					-0-
04	600	#	391	-0-	-209	-0-	62	1	329	2	N	-0-					-0-
05	620	#	538	-0-	-82	-0-	477	1	61	2	N	-0-					-0-
06	270	#	161	-0-	-109	-0-	61	1	100	2	N	-0-					-0-
07	403	#	228	-0-	-175	-0-	62	1	166	2	N	-0-					-0-
08	527	#	343	-0-	-184	-0-	48	1	295	2	N	-0-					-0-

LAREDO, S. (QUEEN CITY) 52033 370 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
EUDOXIO MARTINEZ UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 155389 COMPL. DATE 09/03/1995 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 1628 - 1653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	140	1	1210	3	N	-0-					-0-
04	150	N	21	-0-	-129	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
05	1705	N	596	-0-	-1109	-0-	58	1	538	3	N	-0-					-0-
06	1320	N	505	-0-	-815	-0-	55	1	450	3	N	-0-					-0-
07	919	N	919	-0-	-0-	-0-	114	1	805	3	N	-0-					-0-
08	589	N	7	-0-	-582	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-

MACMAHON, P. A. WELL #: 10 RRCID -> 193273 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 890 - 896

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/07/2013 - P & A 03-07-13

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
RICHTER UNIT WELL #: 2Q RRCID -> 159550 COMPL. DATE 01/05/1996 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 1002 - 1010

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	465	1	4499	2	N	-0-					23
04	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	376	1	3541	2	N	-0-					23
05	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	300	1	2657	2	N	-0-					23
06	4200	X	2140	-0-	-2060	-0-	213	1	1927	2	N	-0-					23
07	4340	X	2373	-0-	-1967	-0-	240	1	2133	2	N	-0-					23
08	4340	X	2257	-0-	-2083	-0-	227	1	2030	2	N	-0-					23

MCKENDRICK WELL #: 4QC RRCID -> 247787 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 1529 PERF. 1242 - 1248

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

HACHAR, D. D. WELL #: 44QC RRCID -> 250082 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 1521 PERF. 954 - 956

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

HACHAR, D. D. WELL #: 49QC RRCID -> 250185 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 1543 PERF. 1394 - 1402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2387	X	2263	-0-	-124	-0-	312	1	1951	2	N	-0-					-0-
04	2220	X	2159	-0-	-61	-0-	355	1	1804	2	N	-0-					-0-
05	2325	X	2039	-0-	-286	-0-	418	1	1621	2	N	-0-					-0-
06	2250	X	1840	-0-	-410	-0-	365	1	1475	2	N	-0-					-0-
07	2325	X	1766	-0-	-559	-0-	417	1	1349	2	N	-0-					-0-
08	2263	X	1729	-0-	-534	-0-	472	1	1257	2	N	-0-					-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 50QC RRCID -> 254751 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 1312 PERF. 880 - 902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	359	1	1159	2	N	-0-					-0-
04	1290	N	1262	-0-	-28	-0-	326	1	936	2	N	-0-					-0-
05	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	378	1	1097	2	N	-0-					-0-
06	1470	N	1298	-0-	-172	-0-	321	1	977	2	N	-0-					-0-
07	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	368	1	1143	2	N	-0-					-0-
08	1488	N	1386	-0-	-102	-0-	298	1	1088	2	N	-0-					-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 59QC RRCID -> 256690 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 1740 PERF. 1552 - 1558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1059	X	1059	-0-	-0-	-0-	105	1	954	2	N	-0-					-0-
04	1027	X	1027	-0-	-0-	-0-	102	1	925	2	N	-0-					-0-
05	1026	X	1026	-0-	-0-	-0-	100	1	926	2	N	-0-					-0-
06	1020	X	845	-0-	-175	-0-	78	1	767	2	N	-0-					-0-
07	1054	X	915	-0-	-139	-0-	91	1	824	2	N	-0-					-0-
08	1054	X	815	-0-	-239	-0-	38	1	777	2	N	-0-					-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 60QC RRCID -> 258650 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 1723 PERF. 1473 - 1634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	254	1	2306	2	N	-0-					-0-
04	2307	X	2307	-0-	-0-	-0-	230	1	2077	2	N	-0-					-0-
05	2104	X	2104	-0-	-0-	-0-	205	1	1899	2	N	-0-					-0-
06	2490	X	1682	-0-	-808	-0-	154	1	1528	2	N	-0-					-0-
07	2573	X	1479	-0-	-1094	-0-	146	1	1333	2	N	-0-					-0-
08	2573	X	2140	-0-	-433	-0-	99	1	2041	2	N	-0-					-0-

LAREDO, S. (QUEEN CITY) //CONT.// 52033 370 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HACHAR, D. D. WELL #: 46QC RRCID -> 261140 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 1500 PERF. 1133 - 1197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AKIN, J. M. WELL #: 1QC RRCID -> 261143 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 1500 PERF. 1040 - 1115

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 58QC RRCID -> 261403 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 1718 PERF. 1367 - 1374

03	3100	X	2631	-0-	-469	-0-	363	1	2268	2	N	-0-					-0-
04	2850	X	2484	-0-	-366	-0-	409	1	2075	2	N	-0-					-0-
05	2759	X	2701	-0-	-58	-0-	553	1	2148	2	N	-0-					-0-
06	2550	X	2481	-0-	-69	-0-	492	1	1989	2	N	-0-					-0-
07	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	718	1	2323	2	N	-0-					-0-
*08	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	743	1	1981	2	N	-0-					-0-

BMT WELL #: 20QC RRCID -> 263808 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 1606 PERF. 1199 - 1433

03	1302	X	743	-0-	-559	-0-	70	1	673	2	N	-0-					-0-
04	930	X	701	-0-	-229	-0-	67	1	634	2	N	-0-					-0-
05	961	X	710	-0-	-251	-0-	72	1	638	2	N	-0-					-0-
06	780	X	764	-0-	-16	-0-	76	1	688	2	N	-0-					-0-
07	832	X	832	-0-	-0-	-0-	84	1	748	2	N	-0-					-0-
08	744	X	447	-0-	-297	-0-	45	1	402	2	N	-0-					-0-

LAS HERMANITAS (HOUSE SAND) 52144 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
HERBST-TOREL WELL #: 9 RRCID -> 225200 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 12078 - 12700

03	3937	X	2249	-0-	-1688	-0-	2249	2			N	-0-					16
04	3810	X	2434	-0-	-1376	-0-	2434	2			N	-0-					16
05	3782	X	3340	-0-	-442	-0-	3340	2			N	-0-					16
06	2700	X	1870	-0-	-830	-0-	1870	2			N	-0-					16
07	2511	X	2216	-0-	-295	-0-	2216	2			N	-0-					16
08	3348	X	2315	-0-	-1033	-0-	2315	2			N	-0-					16

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
SHOVLIN VEHLE/MOORE "A" WELL #: 1 RRCID -> 214907 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 11422 - 11540

03	4123	X	3634	-0-	-489	-0-	247	1	3387	2	Y	-0-					-0-
04	7848	X	7848	-0-	-0-	-0-	547	1	7293	2	Y	7					7
							8	9									
05	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	404	1	5428	2	Y	2					9
							2	9									
06	4560	X	3407	-0-	-1153	-0-	246	1	3159	2	Y	2					11
							2	9									
07	4712	X	4294	-0-	-418	-0-	302	1	3992	2	Y	-0-					11
08	4712	X	4603	-0-	-109	-0-	344	1	4255	2	Y	4					15
							4	9									

LAS HERMANITAS (HOUSE SAND) //CONT.// 52144 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
MOORE GAS UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 217401 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11450 - 11812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	113	1	1549	2	Y	-0-					-0-
04	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	152	1	2024	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	155	-0-	-62	-0-	11	1	144	2	Y	-0-					-0-
06	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	101	1	1295	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	11540	-0-	8440	8440	812	1	10728	2	Y	-0-					-0-
*08	3100	N	5135	-0-	2035	10475	385	1	4750	2	Y	-0-					-0-

SHOVLIN VEHLE WELL #: 1 RRCID -> 220748 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11493 - 11866

03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	36	1	492	2	Y	-0-					-0-
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	20	1	268	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	175	-0-	-73	-0-	12	1	163	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
07	279	N	194	-0-	-85	-0-	14	1	180	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	89	-0-	-97	-0-	7	1	82	2	Y	-0-					-0-

SHOVLIN VEHLE/MOORE "A" WELL #: 2 RRCID -> 225681 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11572 - 11886

03	9801	X	9801	-0-	-0-	-0-	665	1	9123	2	Y	12					114
							13	9									
04	10621	X	10621	-0-	-0-	-0-	740	1	9868	2	Y	12					126
							13	9									
05	8796	X	8796	-0-	-0-	-0-	608	1	8175	2	Y	12					138
							13	9									
06	9094	X	9094	-0-	-0-	-0-	655	1	8430	2	Y	8					146
							9	9									
07	8560	X	8560	-0-	-0-	-0-	601	1	7951	2	Y	7					153
							8	9									
*08	8957	X	8957	-0-	-0-	-0-	670	1	8277	2	Y	9					162
							10	9									

MOORE "B" WELL #: 3 RRCID -> 225806 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11425 - 11730

03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	7	1	102	2	Y	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	Y	-0-					-0-
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	2	Y	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	2	Y	-0-					-0-
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	44	-0-	-18	-0-	3	1	41	2	Y	-0-					-0-

SHOVLIN VEHLE WELL #: 3 RRCID -> 230931 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11574 - 11949

03	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	125	1	1714	2	Y	-0-					9
04	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	153	1	2042	2	Y	-0-					9
05	1488	N	1115	-0-	-373	-0-	77	1	1038	2	Y	-0-					9
06	1770	N	755	-0-	-1015	-0-	54	1	701	2	Y	-0-					9
07	2263	N	1577	-0-	-686	-0-	111	1	1466	2	Y	-0-					9
08	1116	N	695	-0-	-421	-0-	52	1	643	2	Y	-0-					9

SHOVLIN-VEHLE WELL #: 2 RRCID -> 233106 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 12952 PERF.11876 - 12084

03	17515	X	16135	-0-	-1380	-0-	1097	1	15038	2	Y	-0-					-0-
04	16950	X	15604	-0-	-1346	-0-	1088	1	14516	2	Y	-0-					-0-
05	17298	X	14884	-0-	-2414	-0-	1031	1	13853	2	Y	-0-					-0-
06	16740	X	14180	-0-	-2560	-0-	1023	1	13157	2	Y	-0-					-0-
07	17298	X	12849	-0-	-4449	-0-	904	1	11945	2	Y	-0-					-0-
08	16120	X	13061	-0-	-3059	-0-	978	1	12083	2	Y	-0-					-0-

LAS HERMANITAS (HOUSE SAND) //CONT.// 52144 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040

SHOVLIN VEHLE WELL #: 4 RRCID -> 234012 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 12395 PERF.11600 - 11824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-					51
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					51
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					51
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					51
07	12	N	9	-0-	-3	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					51
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					51

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
03	14247	X	14247	-0-	-0-	-0-	968	1	13279	2	Y	-0-					73
04	11370	X	5513	-0-	-5857	-0-	384	1	5126	2	Y	3					76
							3	9									
05	12671	X	12671	-0-	-0-	-0-	877	1	11794	2	Y	-0-					76
06	12023	X	12023	-0-	-0-	-0-	867	1	11154	2	Y	2					78
							2	9									
07	11749	X	11748	-0-	-1	-0-	826	1	10922	2	Y	-0-					78
08	11749	X	11507	-0-	-242	-0-	862	1	10641	2	Y	4					82
							4	9									

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
03	20026	X	18563	-0-	-1463	-0-	1262	1	17301	2	Y	-0-					-0-
04	19920	X	16468	-0-	-3452	-0-	1148	1	15320	2	Y	-0-					-0-
05	20832	X	19740	-0-	-1092	-0-	1367	1	18373	2	Y	-0-					-0-
06	20160	X	17666	-0-	-2494	-0-	1274	1	16392	2	Y	-0-					-0-
07	20832	X	13671	-0-	-7161	-0-	961	1	12710	2	Y	-0-					-0-
08	19747	X	14542	-0-	-5205	-0-	1089	1	13453	2	Y	-0-					-0-

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
03	11036	X	10232	-0-	-804	-0-	695	1	9537	2	Y	-0-					53
04	10560	X	10408	-0-	-152	-0-	726	1	9682	2	Y	-0-					53
05	10912	X	9886	-0-	-1026	-0-	685	1	9201	2	Y	-0-					53
06	10560	X	9124	-0-	-1436	-0-	658	1	8466	2	Y	-0-					53
07	10912	X	8323	-0-	-2589	-0-	585	1	7738	2	Y	-0-					53
08	10757	X	8745	-0-	-2012	-0-	655	1	8086	2	Y	4					57
							4	9									

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
03	6665	X	5037	-0-	-1628	-0-	342	1	4695	2	Y	-0-					2
04	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	448	1	5982	2	Y	1					3
							1	9									
05	6045	X	4416	-0-	-1629	-0-	306	1	4108	2	Y	2					5
							2	9									
06	5850	X	5197	-0-	-653	-0-	375	1	4822	2	Y	-0-					5
07	6045	X	4495	-0-	-1550	-0-	316	1	4177	2	Y	2					7
							2	9									
08	6045	X	4919	-0-	-1126	-0-	368	1	4549	2	Y	2					9
							2	9									

SHOVLIN VEHLE WELL #: 8 RRCID -> 247036 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 12882 PERF.11998 - 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
03	2294	X	1705	-0-	-589	-0-	116	1	1589	2	Y	-0-					-0-
04	2190	X	1148	-0-	-1042	-0-	80	1	1068	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	4172	-0-	1072	1072	289	1	3883	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	3203	-0-	203	1275	231	1	2972	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	3359	-0-	259	1534	236	1	3123	2	Y	-0-					-0-
*08	5003	X	3469	-0-	-1534	-0-	260	1	3209	2	Y	-0-					-0-

LAS HERMANITAS (WILCOX CONS.) 52144 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ALLIANCE RESOURCES CORPORATION 014162
BISHOP CATTLE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 140251 COMPL. DATE 07/04/1991 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8852 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
04	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
05	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
SHOVLIN WELL #: 2 RRCID -> 236911 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 10492 PERF.10320 - 10346

03	5053	X	2658	-0-	-2395	-0-	1091	1	1567	2	N	-0-					46
04	4890	X	2502	-0-	-2388	-0-	1048	1	1454	2	N	-0-					46
05	4557	X	3440	-0-	-1117	-0-	1473	1	1967	2	N	-0-					46
06	4410	X	1885	-0-	-2525	-0-	1149	1	736	2	N	-0-					46
07	4557	X	2536	-0-	-2021	-0-	1702	1	834	2	N	-0-					46
08	3441	X	2027	-0-	-1414	-0-	1691	1	336	2	N	-0-					46

SHOVLIN WELL #: 1 RRCID -> 253321 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8934 - 10158

03	5487	X	4326	-0-	-1161	-0-	1777	1	2549	2	N	-0-					8
04	4860	X	4292	-0-	-568	-0-	1754	1	2433	2	N	95					103
							105	9									
05	5022	X	3270	-0-	-1752	-0-	1399	1	1871	2	N	-0-					103
06	4860	X	2628	-0-	-2232	-0-	1603	1	1025	2	N	-0-					103
07	4433	X	1609	-0-	-2824	-0-	1080	1	529	2	N	-0-					103
08	4433	X	239	-0-	-4194	-0-	199	1	40	2	N	-0-					103

LAS LOMAS (WILCOX 7800) 52150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CFO RESOURCES, INC. 120105
LAS AVISPAS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 161299 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 6946 - 7718

03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

LAS AVISPAS RANCH 39 WELL #: 2 RRCID -> 163555 COMPL. DATE 03/21/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7341 - 7385

03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

LAS AVISPAS RANCH 40 WELL #: 3 RRCID -> 164054 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6940 - 7446

03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

LAS LOMAS (WILCOX 7800) //CONT.// 52150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CFO RESOURCES, INC. //CONT.// 120105
LAS AVISPAS RANCH 39 WELL #: 4 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					4
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					4
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					4
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					4
07	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	2			Y	-0-					4
08	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	2			Y	-0-					4

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			Y	-0-					4
04	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			Y	-0-					4
05	1891	N	1739	-0-	-152	-0-	1739	2			Y	-0-					4
06	1890	N	1820	-0-	-70	-0-	1820	2			Y	-0-					4
07	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			Y	-0-					4
*08	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			Y	-0-					4

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	1209	X	985	-0-	-224	-0-	985	2			N	-0-					-0-
04	1290	X	841	-0-	-449	-0-	841	2			N	-0-					-0-
05	1333	X	770	-0-	-563	-0-	770	2			N	-0-					-0-
06	1290	X	730	-0-	-560	-0-	730	2			N	-0-					-0-
07	1085	X	360	-0-	-725	-0-	360	2			N	-0-					-0-
08	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
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
03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-					20
04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					20
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					20
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	124	2	1	9	Y	1					21
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					21
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					21

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
03	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2534	2	3	9	Y	3					121
04	2880	X	1794	-0-	-1086	-0-	1792	2	2	9	Y	2					123
05	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	2982	2	2	9	Y	2					125
06	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3224	2	1	9	Y	1					126
07	2790	X	2100	-0-	-690	-0-	2100	2			Y	-0-					126
08	2976	X	20	-0-	-2956	-0-	20	2			Y	-0-					126

LAS OVEJAS (LOBO) 52169 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
SLATOR RANCH "D" WELL #: 1 RRCID -> 174728 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10066 - 10111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6110	X	6110	-0-	-0-	-0-	55	1	6043	2	Y	11					22
							12	9									
04	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	53	1	5602	2	Y	20					42
							22	9									
05	6293	X	3419	-0-	-2874	-0-	35	1	3378	2	Y	5	28	1			19
							6	9									
06	6090	X	3276	-0-	-2814	-0-	33	1	3232	2	Y	10					29
							11	9									
07	6107	X	4208	-0-	-1899	-0-	45	1	4157	2	Y	5					34
							6	9									
08	6107	X	4322	-0-	-1785	-0-	47	1	4268	2	Y	6	29	1			11
							7	9									

BARROCITO WELL #: 3 RRCID -> 188853 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10722 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAS OVEJAS (LOBO) //CONT.// 52169 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY 891175
MARTINEZ, MERCURCIO ET AL WELL #: 3 RRCID -> 144941 COMPL. DATE 01/31/1993 TOTAL DEPTH 11947 PERF.10904 - 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
03	1860	X	1687	-0-	-173	-0-	263	1	1424	2	N	-0-					-0-
04	1904	X	1904	-0-	-0-	-0-	313	1	1591	2	N	-0-					-0-
05	1829	X	1790	-0-	-39	-0-	309	1	1481	2	N	-0-					-0-
06	1770	X	1080	-0-	-690	-0-	326	1	754	2	N	-0-					-0-
07	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					-0-
08	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 28 RRCID -> 197795 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10624 - 10634

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 30 RRCID -> 211195 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10944 - 11098

03	6394	X	6394	-0-	-0-	-0-	641	1	5753	2	Y	-0-					48
04	7310	X	7310	-0-	-0-	-0-	593	1	6717	2	Y	-0-					48
05	7898	X	7898	-0-	-0-	-0-	794	1	7018	2	Y	78	41	1			85
							86	9									
06	7166	X	7166	-0-	-0-	-0-	812	1	6354	2	Y	-0-					85
07	7564	X	6759	-0-	-805	-0-	749	1	6006	2	Y	4					89
							4	9									
08	7905	X	6140	-0-	-1765	-0-	784	1	5356	2	Y	-0-					89

SLATOR RANCH WELL #: 29 RRCID -> 211547 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10418 - 10454

03	2759	X	1086	-0-	-1673	-0-	109	1	977	2	Y	-0-					-0-
04	1080	X	267	-0-	-813	-0-	22	1	245	2	Y	-0-					-0-
05	1116	X	76	-0-	-1040	-0-	8	1	68	2	Y	-0-					-0-
06	1050	N	758	-0-	-292	-0-	86	1	672	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	62	1	496	2	Y	-0-					-0-
*08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	31	1	215	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 31 RRCID -> 217112 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 11054 PERF.10576 - 10791

03	15075	X	15075	-0-	-0-	-0-	818	1	14257	2	Y	-0-					43
04	16530	X	13471	-0-	-3059	-0-	735	1	12734	2	Y	2	32	1			13
							2	9									
05	17081	X	13833	-0-	-3248	-0-	834	1	12997	2	Y	2					15
							2	9									
06	15090	X	12585	-0-	-2505	-0-	768	1	11780	2	Y	34					49
							37	9									
07	15593	X	12768	-0-	-2825	-0-	819	1	11949	2	Y	-0-					49
08	15066	X	12710	-0-	-2356	-0-	799	1	11905	2	Y	5					54
							6	9									

SLATOR RANCH WELL #: 32 RRCID -> 219639 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10808 - 10853

03	3317	X	3170	-0-	-147	-0-	318	1	2852	2	Y	-0-					-0-
04	3090	X	3024	-0-	-66	-0-	245	1	2779	2	Y	-0-					-0-
05	3193	X	2185	-0-	-1008	-0-	222	1	1963	2	Y	-0-					-0-
06	3090	X	1864	-0-	-1226	-0-	211	1	1653	2	Y	-0-					-0-
07	3162	X	1512	-0-	-1650	-0-	168	1	1344	2	Y	-0-					-0-
08	3162	X	1940	-0-	-1222	-0-	248	1	1692	2	Y	-0-					-0-

LAS OVEJAS (LOBO) //CONT.// 52169 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SLATOR RANCH WELL #: 33 RRCID -> 221400 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10662 - 10863

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13392	X	10169	-0-	-3223	-0-	552	1	9617	2	Y	-0-					73
04	12960	X	10999	-0-	-1961	-0-	600	1	10398	2	Y	1	55	1			19
							1	9									
05	13175	X	11280	-0-	-1895	-0-	680	1	10599	2	Y	1					20
							1	9									
06	12000	X	10801	-0-	-1199	-0-	660	1	10126	2	Y	14					34
							15	9									
07	11377	X	10450	-0-	-927	-0-	670	1	9780	2	Y	-0-					34
08	11377	X	9364	-0-	-2013	-0-	589	1	8773	2	Y	2					36
							2	9									

SLATOR RANCH WELL #: 36 RRCID -> 222851 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 11514 PERF.11040 - 11452

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	313	1	5455	2	Y	-0-					1
04	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	291	1	5038	2	Y	-0-					1
05	5797	X	5669	-0-	-128	-0-	342	1	5327	2	Y	-0-					1
06	5610	X	5272	-0-	-338	-0-	323	1	4949	2	Y	-0-					1
07	5797	X	5607	-0-	-190	-0-	360	1	5247	2	Y	-0-					1
08	5766	X	5126	-0-	-640	-0-	322	1	4804	2	Y	-0-					1

SLATOR RANCH WELL #: 35 RRCID -> 222855 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 11498 PERF.10895 - 10985

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7277	X	7277	-0-	-0-	-0-	395	1	6882	2	Y	-0-					-0-
04	6725	X	6725	-0-	-0-	-0-	367	1	6358	2	Y	-0-					-0-
05	7306	X	7306	-0-	-0-	-0-	441	1	6865	2	Y	-0-					-0-
06	7050	X	6059	-0-	-991	-0-	371	1	5688	2	Y	-0-					-0-
07	7285	X	5834	-0-	-1451	-0-	374	1	5460	2	Y	-0-					-0-
08	7316	X	5602	-0-	-1714	-0-	352	1	5250	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 38 RRCID -> 223001 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 11514 PERF.11040 - 11452

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2139	X	1391	-0-	-748	-0-	75	1	1316	2	Y	-0-					18
04	1770	X	1349	-0-	-421	-0-	74	1	1275	2	Y	-0-	14	1			4
05	1829	X	1431	-0-	-398	-0-	86	1	1345	2	Y	-0-					4
06	1470	X	1339	-0-	-131	-0-	82	1	1257	2	Y	-0-					4
07	1395	X	1338	-0-	-57	-0-	86	1	1252	2	Y	-0-					4
08	1426	X	1209	-0-	-217	-0-	76	1	1133	2	Y	-0-					4

SLATOR RANCH WELL #: 34 RRCID -> 223016 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10703 - 10928

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19486	X	19486	-0-	-0-	-0-	1058	1	18428	2	Y	-0-					4
04	19749	X	19749	-0-	-0-	-0-	1077	1	18672	2	Y	-0-	3	1			1
05	20578	X	20578	-0-	-0-	-0-	1241	1	19337	2	Y	-0-					1
06	18870	X	17637	-0-	-1233	-0-	1080	1	16557	2	Y	-0-					1
07	20398	X	17046	-0-	-3352	-0-	1093	1	15953	2	Y	-0-					1
08	20584	X	13579	-0-	-7005	-0-	854	1	12725	2	Y	-0-					1

SLATOR RANCH WELL #: 39 RRCID -> 223025 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10784 - 10968

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10306	X	10306	-0-	-0-	-0-	559	1	9747	2	Y	-0-					64
04	9574	X	9574	-0-	-0-	-0-	522	1	9049	2	Y	3	48	1			19
							3	9									
05	10210	X	10210	-0-	-0-	-0-	616	1	9593	2	Y	1					20
							1	9									
06	9960	X	8374	-0-	-1586	-0-	511	1	7829	2	Y	31					51
							34	9									
07	10292	X	8720	-0-	-1572	-0-	559	1	8161	2	Y	-0-					51
08	10292	X	7242	-0-	-3050	-0-	455	1	6783	2	Y	4					55
							4	9									

LAS OVEJAS (LOBO) //CONT.// 52169 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SLATOR RANCH WELL #: 37 RRCID -> 223555 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 11265 PERF.10072 - 10963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18282	X	18282	-0-	-0-	-0-	992	1	17290	2	Y	-0-					29
04	18000	X	16450	-0-	-1550	-0-	897	1	15551	2	Y	2	22	1			9
							2	9									
05	18600	X	9585	-0-	-9015	-0-	578	1	9006	2	Y	1					10
							1	9									
06	18000	X	10209	-0-	-7791	-0-	624	1	9566	2	Y	17					27
							19	9									
07	18290	X	14870	-0-	-3420	-0-	954	1	13916	2	Y	-0-					27
*08	19368	X	19368	-0-	-0-	-0-	1218	1	18148	2	Y	2					29
							2	9									

MARTINEZ, MERCUIRO WELL #: 4 RRCID -> 226745 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 11428 PERF.10952 - 11056

03	2604	X	1840	-0-	-764	-0-	287	1	1553	2	N	-0-					-0-
04	2130	X	1986	-0-	-144	-0-	325	1	1661	2	N	-0-					-0-
05	2263	X	1780	-0-	-483	-0-	307	1	1473	2	N	-0-					-0-
06	2190	X	1106	-0-	-1084	-0-	334	1	772	2	N	-0-					-0-
07	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
08	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 41 RRCID -> 226809 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10656 - 10784

03	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	211	1	1894	2	Y	-0-					28
04	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	163	1	1845	2	Y	-0-					28
05	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	219	1	1936	2	Y	-0-	24	1			4
06	2040	N	2006	-0-	-34	-0-	227	1	1779	2	Y	-0-					4
07	2077	N	1918	-0-	-159	-0-	213	1	1705	2	Y	-0-					4
08	2170	N	1524	-0-	-646	-0-	194	1	1330	2	Y	-0-					4

LAS OVEJAS (LOBO 3 FB-B) 52169 781 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY 891175
SLATOR RANCH WELL #: 1 RRCID -> 098968 COMPL. DATE 02/14/1982 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10451 - 10568

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 15 RRCID -> 112939 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10635 - 10738

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAS OVEJAS (LOBO 3 FB-C) 52169 782 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY 891175
SLATOR RANCH WELL #: 6 RRCID -> 106054 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 11316 PERF.10702 - 10806

03	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	208	1	1869	2	Y	-0-					-0-
04	2171	R	2171	-0-	-0-	-0-	176	1	1995	2	Y	-0-					-0-
05	2101	R	2101	-0-	-0-	-0-	214	1	1887	2	Y	-0-					-0-
06	2051	R	2051	-0-	-0-	-0-	233	1	1818	2	Y	-0-					-0-
07	2224	R	2224	-0-	-0-	-0-	246	1	1978	2	Y	-0-					-0-
08	2232	#	2211	-0-	-21	-0-	282	1	1929	2	Y	-0-					-0-

LAS OVEJAS (LOBO 3 FB-C) //CONT.// 52169 782 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SLATOR RANCH WELL #: 16 RRCID -> 113685 COMPL. DATE 11/01/1984 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10774 - 10791

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

LAS OVEJAS (LOBO 3 FB-D) 52169 783 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY 891175
SLATOR RANCH WELL #: 14 RRCID -> 112153 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 10894 PERF.10602 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 22 RRCID -> 116402 COMPL. DATE 04/29/1985 TOTAL DEPTH 11005 PERF.10670 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 26 RRCID -> 117506 COMPL. DATE 07/15/1985 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10423 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2666	#	1968	-0-	-698	-0-	197	1	1771	2	Y	-0-					-0-
04	2670		2308	-0-	-362	-0-	187	1	2121	2	Y	-0-					-0-
05	2759		1871	-0-	-888	-0-	190	1	1681	2	Y	-0-					-0-
06	2670		1634	-0-	-1036	-0-	185	1	1449	2	Y	-0-					-0-
07	2387	#	1759	-0-	-628	-0-	195	1	1564	2	Y	-0-					-0-
08	2387	#	1658	-0-	-729	-0-	212	1	1446	2	Y	-0-					-0-

LAS OVEJAS (LOBO 3 FB-E) 52169 784 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY 891175
SLATOR RANCH WELL #: 2 RRCID -> 100680 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10831 - 10948

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

LAS OVEJAS (LOBO 1) 52169 785 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY 891175
SLATOR RANCH WELL #: 3 RRCID -> 102724 COMPL. DATE 09/28/1982 TOTAL DEPTH 10682 PERF.10057 - 10144

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

LAS OVEJAS (LOBO 1) //CONT.// 52169 785 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SLATOR RANCH WELL #: 19 RRCID -> 115845 COMPL. DATE 03/29/1985 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10229 - 10401

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAS OVEJAS (UPPER WILCOX) 52169 798 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY 891175
SLATOR RANCH WELL #: 13 RRCID -> 112097 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 10783 PERF. 5849 - 6015

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 9 RRCID -> 113086 COMPL. DATE 09/25/1984 TOTAL DEPTH 10992 PERF. 5873 - 6036

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ, MERCURIO WELL #: 1 RRCID -> 219460 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 11577 PERF. 5836 - 5984

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAS OVEJAS (WILCOX 8400) 52169 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LAUREL, SERGIO WELL #: 3 RRCID -> 194639 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 8274 - 8393

03	2201 X	1221	-0-	-980	-0-	90	1	1131	2	Y	-0-					-0-
04	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	148	1	2105	2	Y	-0-					-0-
05	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	121	1	1748	2	Y	-0-					-0-
06	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	105	1	1530	2	Y	-0-					-0-
07	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	134	1	1875	2	Y	-0-					-0-
*08	3100 N	4089	-0-	989	989	709	1	3380	2	Y	-0-					-0-

LAS OVEJAS (WILCOX 8400) //CONT.// 52169 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. 253162
A. URIBE HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 173721 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 12560 PERF. 8118 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

LAS OVEJAS (WILCOX 8500) 52169 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
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
03	3231		3231	-0-	-0-	-0-	237	1	2994	2	Y	-0-					-0-
04	2404	R	2404	-0-	-0-	-0-	154	1	2187	2	Y	57					57
							63	9									
05	3937		3743	-0-	-194	-0-	238	1	3440	2	Y	59	45	1			71
							65	9									
06	3810		3354	-0-	-456	-0-	212	1	3094	2	Y	44	39	1			76
							48	9									
*07	3937		-0-	-0-	-3937	-0-					Y	-0-					76
*08	4432		4432	-0-	-0-	-0-	768	1	3664	2	Y	-0-					76

LAS OVEJAS (WILCOX 9100) 52169 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. 253162
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
03	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	398	1	2040	2	N	-0-					-0-
04	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	399	1	2154	2	N	-0-					-0-
05	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	438	1	2650	2	N	-0-					-0-
06	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	397	1	2468	2	N	-0-					-0-
07	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	405	1	2736	2	N	-0-					-0-
08	713	X	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

URIBE, AURELIANO HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 158767 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 12560 PERF. 8963 - 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
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAS OVEJAS (WILCOX 9550) 52169 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
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
03	3286	X	1192	-0-	-2094	-0-	1192	2			N	-0-					80
04	3180	X	2718	-0-	-462	-0-	348	1	2370	2	N	-0-					80
05	3286	X	2717	-0-	-569	-0-	561	1	2156	2	N	-0-					80
06	2130	X	1912	-0-	-218	-0-	1912	2			N	-0-					80
07	2449	X	2392	-0-	-57	-0-	132	1	2260	2	N	-0-					80
08	2821	X	1278	-0-	-1543	-0-	9	1	1269	2	N	-0-					80

LAS OVEJAS (WILCOX 9550) //CONT.// 52169 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. 253162
SLATOR RANCH "G" WELL #: 1 RRCID -> 187829 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 10809 PERF. 9500 - 9510

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

WAGNER OIL COMPANY 891175
SLATOR RANCH WELL #: 5 RRCID -> 104718 COMPL. DATE 01/09/1985 TOTAL DEPTH 11384 PERF. 4240 - 4260

03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS OVEJAS, W. (8400) 52176 580 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. 253162
MARSHALL, S.G. WELL #: 7 RRCID -> 117239 COMPL. DATE 12/14/1990 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8780 - 9114

03	1408	N	1408	-0-	-0-	B	-0-	80	1	1289	2	Y	35	30	1								31
								39	9														
04	1463	N	1463	-0-	-0-	B	-0-	86	1	1343	2	Y	31	31	1								31
								34	9														
05	1426	N	1346	-0-	-80	B	-0-	79	1	1220	2	Y	43	48	1								26
								47	9														
06	1350	N	1182	-0-	-168	B	-0-	68	1	1105	2	Y	8	14	1								20
								9	9														
07	1519	N	1451	-0-	-68	B	-0-	87	1	1355	2	Y	8	14	1								14
								9	9														
*08	1478	N	1478	-0-	-0-	B	-0-	88	1	1366	2	Y	22	27	1								9
								24	9														

XTO ENERGY INC. 945936
MARSHALL WELL #: 2 RRCID -> 191706 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 8239 - 8582

03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-27475					N	-0-										202
04	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	B	-27475					N	1	155	1								48
*05	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	B	-27475					N	2	2	8								48
06	0	A	-0-	-0-	-0-	B	-27475					N	18	33	3	33	6						-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	B	-27475					N	-0-										-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	B	-27475					N	-0-										-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/23/2013 - P & A 04-23-13

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

03	767	N	767	-0-	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-										2
04	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-										2
05	715	N	715	-0-	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-										2
06	306	R	306	-0-	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-										2
*07	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-										2
*08	711	N	711	-0-	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-										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
03	3162	#	2300	-0-	-862	-0-	364	1	1936	2	N	-0-					58
04	3060	#	2565	-0-	-495	-0-	293	1	2272	2	N	-0-					58
05	2418	#	2071	-0-	-347	-0-	261	1	1810	2	N	-0-					58
06	2521	R	2521	-0-	-0-	-0-	367	1	2154	2	N	-0-					58
07	2919	R	2919	-0-	-0-	-0-	542	1	2377	2	N	-0-					58
08	2666	#	2571	-0-	-95	-0-	388	1	2179	3	N	4					62
							4	9									

LAS PINTAS, EAST (LOBO) 52198 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
MCGUFFIN, JOE JR. 549892
WILLIAMSON WELL #: 1 RRCID -> 142959 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7742 - 7792

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					215
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					215
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					215
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					215
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					215
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					215

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

03	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	164	1	2566	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3128	-0-	128	128	188	1	2940	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3136	-0-	36	164	188	1	2948	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	3327	-0-	327	491	200	1	3127	2	Y	-0-					-0-
07	3668	X	3177	-0-	-491	-0-	191	1	2986	2	Y	-0-					-0-
*08	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	196	1	3069	2	Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 2 RRCID -> 070523 COMPL. DATE 01/10/1977 TOTAL DEPTH 6860 PERF. N/A

03	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	137	1	2149	2	Y	-0-					-0-
04	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	98	1	1534	2	Y	-0-					-0-
05	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	86	1	1355	2	Y	-0-					-0-
06	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	82	1	1292	2	Y	-0-					-0-
07	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	98	1	1541	2	Y	-0-					-0-
*08	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	101	1	1571	2	Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 4 RRCID -> 071759 COMPL. DATE 05/13/1977 TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A

03	796	N	796	-0-	-0-	-0-	48	1	748	2	Y	-0-					-0-
04	736	N	736	-0-	-0-	-0-	44	1	692	2	Y	-0-					-0-
05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	38	1	590	2	Y	-0-					-0-
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	30	1	476	2	Y	-0-					-0-
07	544	N	544	-0-	-0-	-0-	33	1	511	2	Y	-0-					-0-
*08	620	N	489	-0-	-131	-0-	30	1	459	2	Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 3 RRCID -> 071761 COMPL. DATE 04/27/1977 TOTAL DEPTH 6876 PERF. N/A

03	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	80	1	1261	2	Y	-0-					-0-
04	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	74	1	1166	2	Y	-0-					-0-
05	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	69	1	1078	2	Y	-0-					-0-
06	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	64	1	999	2	Y	-0-					-0-
07	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	69	1	1083	2	Y	-0-					-0-
*08	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	71	1	1100	2	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
AWP OPERATING COMPANY //CONT.// 038889
BOOTH, W. V. WELL #: 5 RRCID -> 072722 COMPL. DATE 06/08/1977 TOTAL DEPTH 6951 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	650	N	650	-0-	-0-	-0-	39	1	611	2	Y	-0-					-0-
04	991	N	991	-0-	-0-	-0-	59	1	932	2	Y	-0-					-0-
05	863	N	863	-0-	-0-	-0-	52	1	811	2	Y	-0-					-0-
06	798	N	798	-0-	-0-	-0-	48	1	750	2	Y	-0-					-0-
07	857	N	857	-0-	-0-	-0-	51	1	806	2	Y	-0-					-0-
*08	868	N	769	-0-	-99	-0-	46	1	723	2	Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 6 RRCID -> 140916 COMPL. DATE 02/16/1992 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 6708 - 6812

03	1550	X	1273	-0-	-277	-0-	76	1	1197	2	Y	-0-					-0-
04	683	X	683	-0-	-0-	-0-	41	1	642	2	Y	-0-					-0-
05	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	185	1	2895	2	Y	-0-					-0-
06	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	196	1	3076	2	Y	-0-					-0-
07	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	180	1	2819	2	Y	-0-					-0-
*08	3033	N	3033	-0-	-0-	-0-	182	1	2851	2	Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 7 RRCID -> 142880 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6648 - 6749

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 7 RRCID -> 178980 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 3454 - 3463

03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 8 RRCID -> 183465 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 6642 - 6754

03	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	147	1	2309	2	Y	-0-					-0-
04	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	123	1	1920	2	Y	-0-					-0-
05	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	116	1	1819	2	Y	-0-					-0-
06	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	102	1	1597	2	Y	-0-					-0-
07	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	107	1	1673	2	Y	-0-					-0-
08	1922	N	1710	-0-	-212	-0-	103	1	1607	2	Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 9 RRCID -> 196921 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6582 - 6644

03	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	85	1	1331	2	Y	-0-					-0-
04	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	61	1	953	2	Y	-0-					-0-
05	977	N	977	-0-	-0-	-0-	59	1	918	2	Y	-0-					-0-
06	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	61	1	949	2	Y	-0-					-0-
07	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	64	1	1009	2	Y	-0-					-0-
08	992	N	902	-0-	-90	-0-	55	1	847	2	Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 10 RRCID -> 199649 COMPL. DATE 01/11/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6685 - 6792

03	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	118	1	1845	2	Y	-0-					-0-
04	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	113	1	1768	2	Y	-0-					-0-
05	783	N	783	-0-	-0-	-0-	47	1	736	2	Y	-0-					-0-
06	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	126	1	1980	2	Y	-0-					-0-
07	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	103	1	1612	2	Y	-0-					-0-
*08	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	100	1	1561	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
03	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	145	1	2269	2	Y	-0-					-0-
04	1881	X	1881	-0-	-0-	-0-	113	1	1768	2	Y	-0-					-0-
05	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	121	1	1891	2	Y	-0-					-0-
06	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	100	1	1563	2	Y	-0-					-0-
07	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	101	1	1590	2	Y	-0-					-0-
08	2015	N	1620	-0-	-395	-0-	97	1	1523	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
03	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	105	1	1641	2	Y	-0-					-0-
04	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	74	1	1159	2	Y	-0-					-0-
05	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	78	1	1220	2	Y	-0-					-0-
06	952	N	952	-0-	-0-	-0-	57	1	895	2	Y	-0-					-0-
07	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	67	1	1056	2	Y	-0-					-0-
08	1302	N	990	-0-	-312	-0-	60	1	930	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
03	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	85	1	1337	2	Y	-0-					-0-
04	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	82	1	1290	2	Y	-0-					-0-
05	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	72	1	1131	2	Y	-0-					-0-
06	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	61	1	957	2	Y	-0-					-0-
07	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	72	1	1135	2	Y	-0-					-0-
08	1209	N	1200	-0-	-9	-0-	72	1	1128	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
03	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	114	1	1791	2	Y	-0-					190
04	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	89	1	1401	2	Y	-0-					190
05	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	95	1	1493	2	Y	-0-					190
06	877	N	877	-0-	-0-	-0-	53	1	824	2	Y	-0-					190
07	980	N	980	-0-	-0-	-0-	59	1	921	2	Y	-0-					190
*08	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	96	1	1510	2	Y	-0-					190

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
03	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	134	1	2099	2	Y	-0-					-0-
04	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	101	1	1588	2	Y	-0-					-0-
05	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	85	1	1330	2	Y	-0-					-0-
06	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	89	1	1394	2	Y	-0-					-0-
07	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	120	1	1873	2	Y	-0-					-0-
*08	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	91	1	1433	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
03	2580	N	2283	-0-	-297	-0-	137	1	2146	2	Y	-0-					-0-
04	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	110	1	1720	2	Y	-0-					-0-
05	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	150	1	2357	2	Y	-0-					-0-
06	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	121	1	1899	2	Y	-0-					-0-
07	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	140	1	2193	2	Y	-0-					-0-
08	2480	N	2218	-0-	-262	-0-	133	1	2085	2	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES II, LLC 254236
UVALLE STATE WELL #: 1H RRCID -> 260904 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 8906 - 11026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17143	X	13768	-0-	-3375	-0-	13749	2	19	9	N	17					137
04	16170	X	12626	-0-	-3544	-0-	12626	2			N	-0-					137
05	16709	X	12977	-0-	-3732	-0-	12974	2	3	9	N	3					140
06	15390	X	12115	-0-	-3275	-0-	12107	2	8	9	N	7					147
07	14849	X	12003	-0-	-2846	-0-	12000	2	3	9	N	3					150
08	13764	X	11918	-0-	-1846	-0-	11910	2	8	9	N	7					157

LEGEND NATURAL GAS III, LP 495553
GALVAN WELL #: B 1 RRCID -> 216979 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6324 - 6336

03	1116	N	1072	-0-	-44	-0-	60	1	1012	3	Y	-0-					1
04	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	64	1	1047	3	Y	-0-					1
05	1116	N	1112	-0-	-4	-0-	69	1	1043	3	Y	-0-					1
06	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	69	1	966	3	Y	-0-					1
07	1147	N	838	-0-	-309	-0-	54	1	784	3	Y	-0-					1
*08	1116	N	643	-0-	-473	-0-	40	1	603	3	Y	-0-					1

GALVAN WELL #: C 1 RRCID -> 217237 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6236 - 6317

03	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	17	1	1314	3	Y	3					4
							3	9									
04	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	18	1	1295	3	Y	-0-					4
05	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	19	1	1284	3	Y	2					6
							2	9									
06	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	19	1	1282	3	Y	1	6	1			1
							1	9									
07	1116	N	887	-0-	-229	-0-	15	1	871	3	Y	1					2
							1	9									
*08	1116	N	1022	-0-	-94	-0-	17	1	1003	3	Y	2					3
							2	9									

GALVAN WELL #: D 1 RRCID -> 218594 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6546 - 6566

03	784	N	784	-0-	-0-	-0-	58	1	726	3	N	-0-					58
04	772	N	772	-0-	-0-	-0-	51	1	721	3	N	-0-					58
05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	53	1	726	3	N	-0-					58
06	854	N	854	-0-	-0-	-0-	63	1	791	3	N	-0-					58
07	854	N	854	-0-	-0-	-0-	66	1	788	3	N	-0-					58
*08	863	N	863	-0-	-0-	-0-	80	1	783	3	N	-0-					58

GALVAN WELL #: F 1 RRCID -> 220158 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6126 - 6390

03	1922	X	1670	-0-	-252	-0-	22	1	1646	3	Y	2					3
							2	9									
04	1650	N	1582	-0-	-68	-0-	22	1	1560	3	Y	-0-					3
05	1674	N	1624	-0-	-50	-0-	23	1	1597	3	Y	4					7
							4	9									
06	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	21	1	1436	3	Y	-0-	6	1			1
07	1643	N	1533	-0-	-110	-0-	24	1	1508	3	Y	1					2
							1	9									
*08	1612	N	1485	-0-	-127	-0-	25	1	1457	3	Y	3					4
							3	9									

GALVAN WELL #: J 1 RRCID -> 221515 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6402 - 6418

03	2852	X	2728	-0-	-124	-0-	310	1	2418	3	Y	-0-					3
04	2760	X	2487	-0-	-273	-0-	276	1	2211	3	Y	-0-					3
05	2790	X	2442	-0-	-348	-0-	298	1	2144	3	Y	-0-					3
06	2550	X	2096	-0-	-454	-0-	272	1	1824	3	Y	-0-					3
07	2728	X	2626	-0-	-102	-0-	325	1	2301	3	Y	-0-					3
*08	2728	X	2517	-0-	-211	-0-	325	1	2192	3	Y	-0-					3

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553

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
03	1891	N	1794	-0-	-97	-0-	99	1	1695	3	Y	-0-					2
04	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	102	1	1677	3	Y	-0-					2
05	1860	N	1822	-0-	-38	-0-	113	1	1709	3	Y	-0-					2
06	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	116	1	1610	3	Y	-0-					2
07	1829	N	1663	-0-	-166	-0-	108	1	1555	3	Y	-0-					2
*08	1829	N	1742	-0-	-87	-0-	108	1	1634	3	Y	-0-					2

GALVAN WELL #: H 1 RRCID -> 222440 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6528 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79

GALVAN WELL #: I 1 RRCID -> 223360 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6078 - 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
03	1270	X	1270	-0-	-0-	-0-	144	1	1126	3	Y	-0-					1
04	1500	N	1194	-0-	-306	-0-	133	1	1061	3	Y	-0-					1
05	1426	N	1147	-0-	-279	-0-	140	1	1007	3	Y	-0-					1
06	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	133	1	889	3	Y	-0-					1
07	1240	N	1084	-0-	-156	-0-	134	1	950	3	Y	-0-					1
*08	1147	N	1058	-0-	-89	-0-	137	1	921	3	Y	-0-					1

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
03	1709	X	1709	-0-	-0-	-0-	194	1	1515	3	Y	-0-					1
04	1745	X	1745	-0-	-0-	-0-	195	1	1550	3	Y	-0-					1
05	2026	X	2026	-0-	-0-	-0-	246	1	1780	3	Y	-0-					1
06	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	226	1	1514	3	Y	-0-					1
07	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	221	1	1570	3	Y	-0-					1
*08	1643	N	1484	-0-	-159	-0-	192	1	1292	3	Y	-0-					1

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
03	2480	X	2304	-0-	-176	-0-	262	1	2042	3	Y	-0-					3
04	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	344	1	2749	3	Y	-0-					3
05	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	320	1	2306	3	Y	-0-					3
06	2229	X	2229	-0-	-0-	-0-	290	1	1939	3	Y	-0-					3
07	3193	X	2372	-0-	-821	-0-	293	1	2079	3	Y	-0-					3
*08	3193	X	2244	-0-	-949	-0-	291	1	1953	3	Y	-0-					3

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
03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	71	1	554	3	Y	-0-					1
04	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	114	1	905	3	Y	-0-					1
05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	81	1	579	3	Y	-0-					1
06	582	N	582	-0-	-0-	-0-	76	1	506	3	Y	-0-					1
07	775	N	538	-0-	-237	-0-	67	1	471	3	Y	-0-					1
*08	651	N	534	-0-	-117	-0-	70	1	464	3	Y	-0-					1

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
03	1271	N	1132	-0-	-139	-0-	129	1	1003	3	Y	-0-					2
04	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	117	1	933	3	Y	-0-					2
05	1116	N	997	-0-	-119	-0-	122	1	875	3	Y	-0-					2
06	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	140	1	940	3	Y	-0-					2
07	1085	N	1068	-0-	-17	-0-	132	1	936	3	Y	-0-					2
*08	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	163	1	1091	3	Y	-0-					2

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553

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
03	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	225	1	1743	3	Y	-0-					7
04	1800	N	1776	-0-	-24	-0-	227	1	1549	3	Y	-0-					7
05	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	220	1	1566	3	Y	-0-					7
06	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	217	1	1448	3	Y	-0-					7
07	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	242	1	1657	3	Y	-0-					7
*08	1798	N	1706	-0-	-92	-0-	216	1	1490	3	Y	-0-					7

GALVAN "P" WELL #: 1 RRCID -> 229985 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 6534 - 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
03	775	N	524	-0-	-251	-0-	38	1	486	3	Y	-0-					81
04	643	N	643	-0-	-0-	-0-	43	1	600	3	Y	-0-					81
05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	44	1	590	3	Y	-0-					81
06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	31	1	401	3	Y	-0-					81
07	651	N	389	-0-	-262	-0-	30	1	359	3	Y	-0-					81
*08	620	N	175	-0-	-445	-0-	17	1	158	3	Y	-0-					81

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
03	1612	N	1480	-0-	-132	-0-	169	1	1311	3	Y	-0-					2
04	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	158	1	1254	3	Y	-0-					2
05	1612	N	1385	-0-	-227	-0-	169	1	1216	3	Y	-0-					2
06	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	168	1	1121	3	Y	-0-					2
07	1457	N	1368	-0-	-89	-0-	169	1	1199	3	Y	-0-					2
*08	1395	N	1342	-0-	-53	-0-	174	1	1168	3	Y	-0-					2

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
03	1643	N	1595	-0-	-48	-0-	181	1	1414	3	Y	-0-					2
04	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	169	1	1348	3	Y	-0-					2
05	1581	N	1532	-0-	-49	-0-	186	1	1346	3	Y	-0-					2
06	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	177	1	1188	3	Y	-0-					2
07	1581	N	1491	-0-	-90	-0-	184	1	1307	3	Y	-0-					2
*08	1519	N	1436	-0-	-83	-0-	186	1	1250	3	Y	-0-					2

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
03	1736	N	1564	-0-	-172	-0-	178	1	1386	3	Y	-0-					2
04	1470	N	1464	-0-	-6	-0-	163	1	1301	3	Y	-0-					2
05	1705	N	1479	-0-	-226	-0-	180	1	1299	3	Y	-0-					2
06	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	167	1	1119	3	Y	-0-					2
07	1519	N	1392	-0-	-127	-0-	172	1	1220	3	Y	-0-					2
*08	1488	N	1349	-0-	-139	-0-	175	1	1174	3	Y	-0-					2

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
03	1860	N	1677	-0-	-183	-0-	190	1	1487	3	Y	-0-					3
04	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	176	1	1407	3	Y	-0-					3
05	1736	N	1587	-0-	-149	-0-	193	1	1394	3	Y	-0-					3
06	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	196	1	1316	3	Y	-0-					3
07	1643	N	1507	-0-	-136	-0-	186	1	1321	3	Y	-0-					3
*08	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	207	1	1393	3	Y	-0-					3

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
03	644	N	644	-0-	-0-	-0-	74	1	570	3	Y	-0-					1
04	643	N	643	-0-	-0-	-0-	72	1	571	3	Y	-0-					1
05	681	N	681	-0-	-0-	-0-	83	1	598	3	Y	-0-					1
06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	80	1	531	3	Y	-0-					1
07	682	N	682	-0-	-0-	-0-	84	1	598	3	Y	-0-					1
*08	720	N	720	-0-	-0-	-0-	93	1	627	3	Y	-0-					1

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553

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
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	29	1	223	3	Y	-0-					-0-
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	20	1	167	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	201	-0-	-109	-0-	25	1	176	3	Y	-0-					-0-
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	33	1	219	3	Y	-0-					-0-
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	25	1	175	3	Y	-0-					-0-
*08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	36	1	240	3	Y	-0-					-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
03	1185	X	1185	-0-	-0-	-0-	136	1	1049	3	Y	-0-					1
04	1080	N	1016	-0-	-64	-0-	129	1	887	3	Y	-0-					1
05	1085	N	1009	-0-	-76	-0-	128	1	881	3	Y	-0-					1
06	905	N	905	-0-	-0-	-0-	119	1	786	3	Y	-0-					1
07	1054	N	938	-0-	-116	-0-	121	1	817	3	Y	-0-					1
*08	1023	N	951	-0-	-72	-0-	120	1	831	3	Y	-0-					1

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
03	868	N	811	-0-	-57	-0-	92	1	719	3	Y	-0-					1
04	670	N	670	-0-	-0-	-0-	75	1	595	3	Y	-0-					1
05	845	N	845	-0-	-0-	-0-	103	1	742	3	Y	-0-					1
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	30	1	198	3	Y	-0-					1
07	682	N	594	-0-	-88	-0-	74	1	520	3	Y	-0-					1
*08	837	N	632	-0-	-205	-0-	82	1	550	3	Y	-0-					1

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
03	496	N	486	-0-	-10	-0-	55	1	431	3	Y	-0-					1
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	53	1	427	3	Y	-0-					1
05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	57	1	411	3	Y	-0-					1
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	55	1	369	3	Y	-0-					1
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	58	1	411	3	Y	-0-					1
*08	443	N	443	-0-	-0-	-0-	57	1	386	3	Y	-0-					1

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
03	558	N	131	-0-	-427	-0-	15	1	116	3	Y	-0-					2
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					2
05	403	N	392	-0-	-11	-0-	50	1	342	3	Y	-0-					2
06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	47	1	311	3	Y	-0-					2
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	25	1	167	3	Y	-0-					2
*08	403	N	183	-0-	-220	-0-	23	1	160	3	Y	-0-					2

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
03	1085	N	764	-0-	-321	-0-	87	1	677	3	Y	-0-					1
04	948	N	948	-0-	-0-	-0-	105	1	843	3	Y	-0-					1
05	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	138	1	996	3	Y	-0-					1
06	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	131	1	877	3	Y	-0-					1
07	848	N	848	-0-	-0-	-0-	104	1	744	3	Y	-0-					1
*08	754	N	754	-0-	-0-	-0-	97	1	657	3	Y	-0-					1

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
03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	68	1	529	3	Y	-0-					2
04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	78	1	532	3	Y	-0-					2
05	580	N	580	-0-	-0-	-0-	74	1	506	3	Y	-0-					2
06	530	N	530	-0-	-0-	-0-	70	1	460	3	Y	-0-					2
07	620	N	485	-0-	-135	-0-	62	1	423	3	Y	-0-					2
*08	589	N	572	-0-	-17	-0-	72	1	500	3	Y	-0-					2

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553

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
03	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	120	1	927	3	Y	-0-					3
04	960	N	930	-0-	-30	-0-	117	1	813	3	Y	-0-					3
05	875	N	875	-0-	-0-	-0-	110	1	765	3	Y	-0-					3
06	823	N	823	-0-	-0-	-0-	107	1	716	3	Y	-0-					3
07	961	N	881	-0-	-80	-0-	114	1	767	3	Y	-0-					3
*08	868	N	857	-0-	-11	-0-	108	1	749	3	Y	-0-					3

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
03	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	144	1	1119	3	Y	-0-					5
04	1170	N	1101	-0-	-69	-0-	140	1	961	3	Y	-0-					5
05	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	135	1	931	3	Y	-0-					5
06	992	N	992	-0-	-0-	-0-	130	1	862	3	Y	-0-					5
07	1147	N	1054	-0-	-93	-0-	136	1	918	3	Y	-0-					5
*08	1054	N	1009	-0-	-45	-0-	127	1	882	3	Y	-0-					5

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
03	1116	N	1013	-0-	-103	-0-	116	1	897	3	Y	-0-					1
04	1080	N	743	-0-	-337	-0-	83	1	660	3	Y	-0-					1
05	992	N	918	-0-	-74	-0-	111	1	807	3	Y	-0-					1
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	Y	-0-					1
07	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	144	1	1024	3	Y	-0-					1
*08	930	N	194	-0-	-736	-0-	25	1	169	3	Y	-0-					1

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
03	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	157	1	1223	3	Y	-0-					5
04	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	151	1	1044	3	Y	-0-					5
05	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	131	1	907	3	Y	-0-					5
06	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	131	1	869	3	Y	-0-					5
07	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	133	1	896	3	Y	-0-					5
*08	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	134	1	930	3	Y	-0-					5

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
03	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	129	1	1000	3	Y	-0-					4
04	1050	N	1049	-0-	-1	-0-	133	1	916	3	Y	-0-					4
05	1116	N	1045	-0-	-71	-0-	132	1	913	3	Y	-0-					4
06	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	132	1	873	3	Y	-0-					4
07	1085	N	1046	-0-	-39	-0-	135	1	911	3	Y	-0-					4
*08	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	132	1	923	3	Y	-0-					4

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
03	984	N	984	-0-	-0-	-0-	112	1	872	3	Y	-0-					4
04	920	N	920	-0-	-0-	-0-	116	1	804	3	Y	-0-					4
05	877	N	877	-0-	-0-	-0-	111	1	766	3	Y	-0-					4
06	774	N	774	-0-	-0-	-0-	101	1	673	3	Y	-0-					4
07	874	N	874	-0-	-0-	-0-	113	1	761	3	Y	-0-					4
*08	837	N	829	-0-	-8	-0-	104	1	725	3	Y	-0-					4

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
03	1519	N	1331	-0-	-188	-0-	73	1	1258	3	Y	-0-					2
04	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	76	1	1268	3	Y	-0-					2
05	1426	N	1306	-0-	-120	-0-	82	1	1224	3	Y	-0-					2
06	978	N	978	-0-	-0-	-0-	66	1	912	3	Y	-0-					2
07	1395	N	1350	-0-	-45	-0-	88	1	1262	3	Y	-0-					2
*08	1302	N	1250	-0-	-52	-0-	78	1	1172	3	Y	-0-					2

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553

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
03	2976	X	2434	-0-	-542	-0-	135	1	2299	3	Y	-0-					3
04	2820	X	2478	-0-	-342	-0-	141	1	2337	3	Y	-0-					3
05	2697	X	2395	-0-	-302	-0-	148	1	2247	3	Y	-0-					3
06	2520	X	1699	-0-	-821	-0-	114	1	1585	3	Y	-0-					3
07	2604	X	1663	-0-	-941	-0-	108	1	1555	3	Y	-0-					3
*08	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	162	1	2438	3	Y	-0-					3

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
03	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	371	1	2872	3	Y	-0-					4
04	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	370	1	2549	3	Y	-0-					4
05	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	371	1	2560	3	Y	-0-					4
06	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	361	1	2398	3	Y	-0-					4
07	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	354	1	2391	3	Y	-0-					4
*08	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	342	1	2383	3	Y	-0-					4

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
03	717	N	717	-0-	-0-	-0-	82	1	635	3	Y	-0-					3
04	540	N	131	-0-	-409	-0-	16	1	115	3	Y	-0-					3
05	465	N	377	-0-	-88	-0-	48	1	329	3	Y	-0-					3
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	72	1	472	3	Y	-0-					3
07	570	N	570	-0-	-0-	-0-	74	1	496	3	Y	-0-					3
*08	574	N	574	-0-	-0-	-0-	72	1	502	3	Y	-0-					3

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
03	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	117	1	898	3	Y	-0-					3
04	870	N	836	-0-	-34	-0-	106	1	730	3	Y	-0-					3
05	3100	N	3278	-0-	178	178	415	1	2863	3	Y	-0-					3
06	3000	N	3106	-0-	106	284	407	1	2699	3	Y	-0-					3
07	3100	N	3242	-0-	142	426	418	1	2824	3	Y	-0-					3
*08	3755	X	3329	-0-	-426	-0-	418	1	2911	3	Y	-0-					3

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
03	1674	N	1545	-0-	-129	-0-	86	1	1459	3	Y	-0-					2
04	1500	N	1472	-0-	-28	-0-	85	1	1387	3	Y	-0-					2
05	1612	N	1473	-0-	-139	-0-	92	1	1381	3	Y	-0-					2
06	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	76	1	1070	3	Y	-0-					2
07	1519	N	1443	-0-	-76	-0-	93	1	1350	3	Y	-0-					2
*08	1488	N	1343	-0-	-145	-0-	84	1	1259	3	Y	-0-					2

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
03	2790	X	2304	-0-	-486	-0-	128	1	2176	3	Y	-0-					3
04	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	128	1	2095	3	Y	-0-					3
05	2325	N	2134	-0-	-191	-0-	133	1	2001	3	Y	-0-					3
06	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	120	1	1671	3	Y	-0-					3
07	2294	N	2016	-0-	-278	-0-	131	1	1885	3	Y	-0-					3
*08	2139	N	1659	-0-	-480	-0-	103	1	1556	3	Y	-0-					3

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
03	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	126	1	976	3	Y	-0-					4
04	1050	N	1047	-0-	-3	-0-	133	1	914	3	Y	-0-					4
05	999	N	999	-0-	-0-	-0-	127	1	872	3	Y	-0-					4
06	911	N	911	-0-	-0-	-0-	120	1	791	3	Y	-0-					4
07	1085	N	920	-0-	-165	-0-	119	1	801	3	Y	-0-					4
*08	992	N	948	-0-	-44	-0-	119	1	829	3	Y	-0-					4

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553

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
03	1860	N	1713	-0-	-147	-0-	95	1	1618	3	Y	-0-					2
04	1620	N	1534	-0-	-86	-0-	88	1	1446	3	Y	-0-					2
05	1829	N	1696	-0-	-133	-0-	106	1	1590	3	Y	-0-					2
06	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	100	1	1393	3	Y	-0-					2
07	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	111	1	1600	3	Y	-0-					2
*08	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	111	1	1670	3	Y	-0-					2

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
03	1147	N	666	-0-	-481	-0-	37	1	629	3	Y	-0-					1
04	690	N	641	-0-	-49	-0-	37	1	604	3	Y	-0-					1
05	620	N	584	-0-	-36	-0-	37	1	547	3	Y	-0-					1
06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	35	1	474	3	Y	-0-					1
07	651	N	561	-0-	-90	-0-	37	1	524	3	Y	-0-					1
*08	937	N	937	-0-	-0-	-0-	59	1	878	3	Y	-0-					1

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
03	713	N	662	-0-	-51	-0-	37	1	625	3	Y	-0-					-0-
04	656	N	656	-0-	-0-	-0-	38	1	618	3	Y	-0-					-0-
05	682	N	659	-0-	-23	-0-	41	1	618	3	Y	-0-					-0-
06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	40	1	559	3	Y	-0-					-0-
07	682	N	669	-0-	-13	-0-	43	1	626	3	Y	-0-					-0-
*08	651	N	604	-0-	-47	-0-	38	1	566	3	Y	-0-					-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
03	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	134	1	1033	3	Y	-0-					4
04	994	N	994	-0-	-0-	-0-	126	1	868	3	Y	-0-					4
05	952	N	952	-0-	-0-	-0-	121	1	831	3	Y	-0-					4
06	973	N	973	-0-	-0-	-0-	128	1	845	3	Y	-0-					4
07	1023	N	933	-0-	-90	-0-	121	1	812	3	Y	-0-					4
*08	982	N	982	-0-	-0-	-0-	123	1	859	3	Y	-0-					4

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
03	1860	N	1781	-0-	-79	-0-	98	1	1683	3	Y	-0-					2
04	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	101	1	1649	3	Y	-0-					2
05	1829	N	1780	-0-	-49	-0-	111	1	1669	3	Y	-0-					2
06	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	90	1	1251	3	Y	-0-					2
07	1798	N	1201	-0-	-597	-0-	77	1	1124	3	Y	-0-					2
*08	1767	N	1274	-0-	-493	-0-	79	1	1195	3	Y	-0-					2

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
03	1178	N	849	-0-	-329	-0-	47	1	802	3	Y	-0-					1
04	840	N	798	-0-	-42	-0-	46	1	752	3	Y	-0-					1
05	768	N	768	-0-	-0-	-0-	48	1	720	3	Y	-0-					1
06	764	N	764	-0-	-0-	-0-	51	1	713	3	Y	-0-					1
07	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	75	1	1081	3	Y	-0-					1
*08	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	63	1	948	3	Y	-0-					1

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
03	558	N	548	-0-	-10	-0-	30	1	518	3	Y	-0-					1
04	510	N	481	-0-	-29	-0-	27	1	454	3	Y	-0-					1
05	527	N	337	-0-	-190	-0-	21	1	316	3	Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	496	N	106	-0-	-390	-0-	7	1	99	3	Y	-0-					1
*08	449	N	449	-0-	-0-	-0-	28	1	421	3	Y	-0-					1

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553

GALVAN RANCH L1 WELL #: 1 RRCID -> 242558 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5994 - 6232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	492	N	492	-0-	-0-	-0-	27	1	465	3	Y	-0-					-0-
04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	26	1	423	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	301	-0-	-40	-0-	19	1	282	3	Y	-0-					-0-
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	21	1	286	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	391	-0-	-74	-0-	25	1	366	3	Y	-0-					-0-
*08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	21	1	323	3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH L8 WELL #: 1 RRCID -> 243096 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6018 - 6258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	518	-0-	-9	-0-	28	1	490	3	Y	-0-					-0-
04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	28	1	461	3	Y	1					1
							1	9									
05	527	N	513	-0-	-14	-0-	31	1	482	3	Y	-0-					1
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	31	1	432	3	Y	-0-					1
07	571	N	571	-0-	-0-	-0-	37	1	534	3	Y	-0-					1
*08	527	N	476	-0-	-51	-0-	29	1	447	3	Y	-0-					1

GALVAN RANCH J13 WELL #: 1 RRCID -> 243098 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6118 - 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
03	1240	N	1122	-0-	-118	-0-	15	1	1106	3	Y	1					2
							1	9									
04	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	16	1	1111	3	Y	-0-					2
05	1116	N	1097	-0-	-19	-0-	16	1	1079	3	Y	2					4
							2	9									
06	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	15	1	985	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
07	1178	N	1076	-0-	-102	-0-	17	1	1058	3	Y	1					2
							1	9									
*08	1085	N	1041	-0-	-44	-0-	18	1	1022	3	Y	1					2
							1	9									

GALVAN RANCH J11 WELL #: 1 RRCID -> 243099 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6090 - 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
03	1488	N	1212	-0-	-276	-0-	16	1	1194	3	Y	2					3
							2	9									
04	1350	N	1195	-0-	-155	-0-	17	1	1178	3	Y	-0-					3
05	1302	N	1164	-0-	-138	-0-	16	1	1146	3	Y	2					5
							2	9									
06	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	19	1	1229	3	Y	1	5	1			1
							1	9									
07	1240	N	1222	-0-	-18	-0-	20	1	1201	3	Y	1					2
							1	9									
*08	1178	N	1072	-0-	-106	-0-	18	1	1052	3	Y	2					3
							2	9									

GALVAN RANCH J10 WELL #: 1 RRCID -> 243100 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6100 - 6332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1085	N	947	-0-	-138	-0-	12	1	934	3	Y	1					2
							1	9									
04	960	N	953	-0-	-7	-0-	13	1	940	3	Y	-0-					2
05	961	N	955	-0-	-6	-0-	14	1	939	3	Y	2					4
							2	9									
06	873	N	873	-0-	-0-	-0-	13	1	859	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
07	992	N	945	-0-	-47	-0-	15	1	930	3	Y	-0-					1
*08	961	N	866	-0-	-95	-0-	15	1	850	3	Y	1					2
							1	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553

GALVAN RANCH PR WELL #: 1 RRCID -> 243344 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6466 - 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
03	796	N	796	-0-	-0-	-0-	91	1	705	3	Y	-0-					2
04	450	N	434	-0-	-16	-0-	55	1	379	3	Y	-0-					2
05	558	N	420	-0-	-138	-0-	53	1	367	3	Y	-0-					2
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	53	1	350	3	Y	-0-					2
07	493	N	493	-0-	-0-	-0-	63	1	430	3	Y	-0-					2
*08	458	N	458	-0-	-0-	-0-	57	1	401	3	Y	-0-					2

GALVAN RANCH L12 WELL #: 1 RRCID -> 243629 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6063 - 6310

03	1457	N	1315	-0-	-142	-0-	73	1	1242	3	Y	-0-					1
04	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	76	1	1264	3	Y	1					2
							1	9									
05	1426	N	1367	-0-	-59	-0-	85	1	1282	3	Y	-0-					2
06	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	80	1	1099	3	Y	-0-					2
07	1395	N	1280	-0-	-115	-0-	83	1	1197	3	Y	-0-					2
*08	1364	N	1165	-0-	-199	-0-	72	1	1093	3	Y	-0-					2

GALVAN RANCH P9 WELL #: 2 RRCID -> 245162 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6413 - 6672

03	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	125	1	961	3	Y	-0-					4
04	1110	N	1005	-0-	-105	-0-	128	1	877	3	Y	-0-					4
05	919	N	919	-0-	-0-	-0-	116	1	803	3	Y	-0-					4
06	778	N	778	-0-	-0-	-0-	102	1	676	3	Y	-0-					4
07	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	147	1	996	3	Y	-0-					4
*08	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	142	1	991	3	Y	-0-					4

GALVAN RANCH P13 WELL #: 3 RRCID -> 245163 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6460 - 6700

03	685	N	685	-0-	-0-	-0-	79	1	606	3	Y	-0-					2
04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	81	1	552	3	Y	-0-					2
05	622	N	622	-0-	-0-	-0-	79	1	543	3	Y	-0-					2
06	554	N	554	-0-	-0-	-0-	73	1	481	3	Y	-0-					2
07	651	N	608	-0-	-43	-0-	79	1	529	3	Y	-0-					2
*08	620	N	599	-0-	-21	-0-	75	1	524	3	Y	-0-					2

GALVAN RANCH J9 WELL #: 1 RRCID -> 245165 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6093 - 6332

03	1922	N	1645	-0-	-277	-0-	22	1	1621	3	Y	2					3
							2	9									
04	1680	N	655	-0-	-1025	-0-	10	1	645	3	Y	-0-					3
05	1674	N	1227	-0-	-447	-0-	17	1	1207	3	Y	3					6
							3	9									
06	748	N	748	-0-	-0-	-0-	11	1	737	3	Y	-0-	5	1			1
07	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	32	1	1923	3	Y	1					2
							1	9									
*08	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	22	1	1221	3	Y	2					3
							2	9									

GALVAN RANCH P2 WELL #: 1 RRCID -> 245804 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 6392 - 6593

03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					1
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553

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
03	1116	N	959	-0-	-157	-0-	12	1	946	3	Y	1					2
							1	9									
04	960	N	930	-0-	-30	-0-	13	1	917	3	Y	-0-					2
05	961	N	930	-0-	-31	-0-	14	1	914	3	Y	2					4
							2	9									
06	835	N	835	-0-	-0-	-0-	12	1	823	3	Y	-0-	3	1			1
07	961	N	901	-0-	-60	-0-	15	1	886	3	Y	-0-					1
*08	930	N	825	-0-	-105	-0-	14	1	810	3	Y	1					2
							1	9									

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
03	2480	N	2267	-0-	-213	-0-	30	1	2234	3	Y	3					5
							3	9									
04	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	32	1	2224	3	Y	-0-					5
05	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	32	1	2267	3	Y	4					9
							4	9									
06	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	35	1	2376	3	Y	1	8	1			2
							1	9									
07	2325	N	1037	-0-	-1288	-0-	17	1	1019	3	Y	1					3
							1	9									
*08	2294	N	2054	-0-	-240	-0-	35	1	2016	3	Y	3					5
							3	9									

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
03	2790	X	2324	-0-	-466	-0-	31	1	2290	3	Y	3					5
							3	9									
04	2340	N	2306	-0-	-34	-0-	33	1	2273	3	Y	-0-					5
05	2356	N	2277	-0-	-79	-0-	32	1	2241	3	Y	4					9
							4	9									
06	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	31	1	2072	3	Y	2	9	1			2
							2	9									
07	2387	N	2179	-0-	-208	-0-	35	1	2143	3	Y	1					3
							1	9									
*08	2263	N	1675	-0-	-588	-0-	29	1	1644	3	Y	2					4
							2	9									

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
03	1116	N	1031	-0-	-85	-0-	14	1	1016	3	Y	1					2
							1	9									
04	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	15	1	1001	3	Y	-0-					2
05	899	N	321	-0-	-578	-0-	5	1	316	3	Y	-0-					2
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	1	1	109	3	Y	-0-	2	1			-0-
07	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	19	1	1163	3	Y	1					1
							1	9									
*08	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	17	1	984	3	Y	2					2
							2	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553

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
03	2790	X	2346	-0-	-444	-0-	31	1	2312	3	Y	3					5
							3	9									
04	2430	X	2271	-0-	-159	-0-	33	1	2238	3	Y	-0-					5
05	2325	N	2246	-0-	-79	-0-	32	1	2210	3	Y	4					9
							4	9									
06	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	31	1	2106	3	Y	2	9	1			2
							2	9									
07	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	39	1	2397	3	Y	1					3
							1	9									
*08	2232	N	2027	-0-	-205	-0-	35	1	1989	3	Y	3					5
							3	9									

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
03	1178	N	1037	-0-	-141	-0-	14	1	1022	3	Y	1					2
							1	9									
04	1050	N	1013	-0-	-37	-0-	15	1	998	3	Y	-0-					2
05	1054	N	1003	-0-	-51	-0-	15	1	986	3	Y	2					4
							2	9									
06	911	N	911	-0-	-0-	-0-	14	1	896	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
07	1054	N	971	-0-	-83	-0-	16	1	955	3	Y	-0-					1
*08	992	N	900	-0-	-92	-0-	16	1	883	3	Y	1					2
							1	9									

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
03	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	155	1	1203	3	Y	-0-					5
04	1260	N	1223	-0-	-37	-0-	155	1	1068	3	Y	-0-					5
05	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	153	1	1056	3	Y	-0-					5
06	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	147	1	979	3	Y	-0-					5
07	1271	N	1171	-0-	-100	-0-	151	1	1020	3	Y	-0-					5
*08	1209	N	1103	-0-	-106	-0-	138	1	965	3	Y	-0-					5

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
03	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	218	1	1688	3	Y	-0-					7
04	1800	N	1753	-0-	-47	-0-	223	1	1530	3	Y	-0-					7
05	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	212	1	1461	3	Y	-0-					7
06	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	203	1	1341	3	Y	-0-					7
07	1798	N	1650	-0-	-148	-0-	213	1	1437	3	Y	-0-					7
*08	1674	N	1590	-0-	-84	-0-	200	1	1390	3	Y	-0-					7

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
03	1705	N	1474	-0-	-231	-0-	168	1	1306	3	Y	-0-					2
04	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	158	1	1263	3	Y	-0-					2
05	1612	N	1422	-0-	-190	-0-	173	1	1249	3	Y	-0-					2
06	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	184	1	1230	3	Y	-0-					2
07	1457	N	1412	-0-	-45	-0-	174	1	1238	3	Y	-0-					2
*08	1426	N	1354	-0-	-72	-0-	175	1	1179	3	Y	-0-					2

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
03	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	147	1	2494	3	Y	-0-					1
04	2220	N	1235	-0-	-985	-0-	71	1	1164	3	Y	-0-					1
05	2139	N	1107	-0-	-1032	-0-	69	1	1038	3	Y	-0-					1
06	953	N	953	-0-	-0-	-0-	64	1	889	3	Y	-0-					1
07	1271	N	1187	-0-	-84	-0-	77	1	1110	3	Y	-0-					1
*08	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	73	1	1103	3	Y	-0-					1

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
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
03	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	59	1	1001	3	Y	-0-					1
04	T. A.		531	-0-	531	531	30	1	501	3	Y	-0-					1
05	T. A.		239	-0-	239	770	15	1	224	3	Y	-0-					1
06	T. A.		1370	-0-	1370	2140	92	1	1278	3	Y	-0-					1
07	T. A.		1152	-0-	1152	3292	74	1	1078	3	Y	-0-					1
*08	T. A.		931	-0-	931	4223	58	1	873	3	Y	-0-					1

GALVAN C WELL #: 3 RRCID -> 248379 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5962 - 6060

03	2015	N	1722	-0-	-293	-0-	23	1	1697	3	Y	2					3
							2	9									
04	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	27	1	1825	3	Y	-0-					3
05	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	23	1	1602	3	Y	3					6
							3	9									
06	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	25	1	1630	3	Y	1	6	1			1
							1	9									
07	1922	N	1630	-0-	-292	-0-	27	1	1602	3	Y	1					2
							1	9									
*08	1643	N	1571	-0-	-72	-0-	27	1	1541	3	Y	3					4
							3	9									

GALVAN RANCH J2 WELL #: 1 RRCID -> 248382 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 5998 - 6158

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH L3 WELL #: 2 RRCID -> 248385 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5987 - 6256

03	1829	N	1333	-0-	-496	-0-	74	1	1259	3	Y	-0-					2
04	1380	N	1268	-0-	-112	-0-	72	1	1196	3	Y	-0-					2
05	1426	N	1187	-0-	-239	-0-	74	1	1113	3	Y	-0-					2
06	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	69	1	969	3	Y	-0-					2
07	1302	N	1123	-0-	-179	-0-	73	1	1050	3	Y	-0-					2
*08	1178	N	900	-0-	-278	-0-	56	1	844	3	Y	-0-					2

GALVAN RANCH L4 WELL #: 2 RRCID -> 248392 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5952 - 6188

03	1879	X	1879	-0-	-0-	-0-	104	1	1775	3	N	-0-					-0-
04	1920	N	1833	-0-	-87	-0-	105	1	1728	3	N	-0-					-0-
05	2139	N	1475	-0-	-664	-0-	92	1	1383	3	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1891	N	350	-0-	-1541	-0-	23	1	327	3	N	-0-					-0-
*08	2938	N	2938	-0-	-0-	-0-	183	1	2755	3	N	-0-					-0-

GALVAN RANCH L6 WELL #: 2 RRCID -> 248536 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6004 - 6236

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553

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
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	31	1	534	3	Y	-0-					-0-
04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	31	1	521	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	526	-0-	-32	-0-	32	1	494	3	Y	-0-					-0-
06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	40	1	559	3	Y	-0-					-0-
07	604	N	604	-0-	-0-	-0-	39	1	565	3	Y	-0-					-0-
*08	527	N	464	-0-	-63	-0-	28	1	436	3	Y	-0-					-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
03	1085	N	1020	-0-	-65	-0-	57	1	963	3	Y	-0-					1
04	963	N	963	-0-	-0-	-0-	56	1	907	3	Y	-0-					1
05	1209	N	978	-0-	-231	-0-	61	1	917	3	Y	-0-					1
06	854	N	854	-0-	-0-	-0-	58	1	796	3	Y	-0-					1
07	992	N	941	-0-	-51	-0-	61	1	880	3	Y	-0-					1
*08	992	N	890	-0-	-102	-0-	56	1	834	3	Y	-0-					1

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
03	1395	N	1393	-0-	-2	-0-	77	1	1316	3	Y	-0-					1
04	1200	N	793	-0-	-407	-0-	45	1	748	3	Y	-0-					1
05	1984	N	1629	-0-	-355	-0-	101	1	1528	3	Y	-0-					1
06	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	80	1	1113	3	Y	-0-					1
07	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	84	1	1213	3	Y	-0-					1
*08	1643	N	1166	-0-	-477	-0-	72	1	1094	3	Y	-0-					1

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
03	865	N	865	-0-	-0-	-0-	11	1	853	3	Y	1					2
							1	9									
04	869	N	869	-0-	-0-	-0-	12	1	857	3	Y	-0-					2
05	882	N	882	-0-	-0-	-0-	12	1	869	3	Y	1					3
							1	9									
06	816	N	816	-0-	-0-	-0-	12	1	803	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
07	899	N	895	-0-	-4	-0-	15	1	880	3	Y	-0-					1
*08	870	N	870	-0-	-0-	-0-	15	1	854	3	Y	1					2
							1	9									

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
03	1860	N	1438	-0-	-422	-0-	164	1	1273	3	Y	1					3
							1	9									
04	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	167	1	1328	3	Y	-0-					3
05	1767	N	1682	-0-	-85	-0-	205	1	1477	3	Y	-0-					3
06	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	203	1	1353	3	Y	-0-					3
07	1550	N	1460	-0-	-90	-0-	180	1	1280	3	Y	-0-					3
*08	1674	N	1483	-0-	-191	-0-	192	1	1291	3	Y	-0-					3

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
03	1860	N	1704	-0-	-156	-0-	94	1	1610	3	Y	-0-					2
04	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	94	1	1546	3	Y	-0-					2
05	1767	N	1485	-0-	-282	-0-	92	1	1393	3	Y	-0-					2
06	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	67	1	936	3	Y	-0-					2
07	1705	N	1163	-0-	-542	-0-	75	1	1088	3	Y	-0-					2
*08	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	112	1	1688	3	Y	-0-					2

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553

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
03	961	N	687	-0-	-274	-0-	78	1	609	3	Y	-0-					1
04	870	N	773	-0-	-97	-0-	86	1	687	3	Y	-0-					1
05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	99	1	716	3	Y	-0-					1
06	620	N	620	-0-	-0-	-0-	81	1	539	3	Y	-0-					1
07	806	N	543	-0-	-263	-0-	68	1	475	3	Y	-0-					1
*08	806	N	486	-0-	-320	-0-	62	1	424	3	Y	-0-					1

GALVAN RANCH J3 WELL #: 1 RRCID -> 248641 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5952 - 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
03	1085	N	1007	-0-	-78	-0-	115	1	892	3	Y	-0-					1
04	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	114	1	906	3	Y	-0-					1
05	1023	N	1002	-0-	-21	-0-	122	1	880	3	Y	-0-					1
06	931	N	931	-0-	-0-	-0-	121	1	810	3	Y	-0-					1
07	1054	N	938	-0-	-116	-0-	116	1	822	3	Y	-0-					1
*08	992	N	890	-0-	-102	-0-	116	1	774	3	Y	-0-					1

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
03	1116	N	1109	-0-	-7	-0-	126	1	982	3	Y	1					2
							1	9									
04	1050	N	1049	-0-	-1	-0-	117	1	932	3	Y	-0-					2
05	1147	N	1036	-0-	-111	-0-	126	1	910	3	Y	-0-					2
06	915	N	915	-0-	-0-	-0-	119	1	796	3	Y	-0-					2
07	1085	N	1013	-0-	-72	-0-	125	1	888	3	Y	-0-					2
*08	1023	N	956	-0-	-67	-0-	124	1	832	3	Y	-0-					2

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
03	1705	N	1598	-0-	-107	-0-	89	1	1509	3	Y	-0-					2
04	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	89	1	1474	3	Y	-0-					2
05	1643	N	1580	-0-	-63	-0-	98	1	1482	3	Y	-0-					2
06	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	96	1	1345	3	Y	-0-					2
07	1612	N	1489	-0-	-123	-0-	96	1	1393	3	Y	-0-					2
*08	1581	N	1455	-0-	-126	-0-	90	1	1365	3	Y	-0-					2

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
03	2015	N	1972	-0-	-43	-0-	224	1	1748	3	Y	-0-					3
04	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	208	1	1659	3	Y	-0-					3
05	2201	N	1878	-0-	-323	-0-	229	1	1649	3	Y	-0-					3
06	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	230	1	1540	3	Y	-0-					3
07	1922	N	1806	-0-	-116	-0-	223	1	1583	3	Y	-0-					3
*08	1891	N	1833	-0-	-58	-0-	237	1	1596	3	Y	-0-					3

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553

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
03	1426	N	1293	-0-	-133	-0-	147	1	1146	3	Y	-0-					2
04	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	129	1	1030	3	Y	-0-					2
05	1364	N	1209	-0-	-155	-0-	147	1	1062	3	Y	-0-					2
06	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	138	1	926	3	Y	-0-					2
07	1209	N	1193	-0-	-16	-0-	147	1	1046	3	Y	-0-					2
*08	1209	N	1105	-0-	-104	-0-	143	1	962	3	Y	-0-					2

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
03	3131	X	2637	-0-	-494	-0-	300	1	2337	3	Y	-0-					3
04	2910	X	2475	-0-	-435	-0-	275	1	2200	3	Y	-0-					3
05	2728	X	2504	-0-	-224	-0-	305	1	2199	3	Y	-0-					3
06	2610	X	2441	-0-	-169	-0-	317	1	2124	3	Y	-0-					3
07	2697	X	2466	-0-	-231	-0-	305	1	2161	3	Y	-0-					3
*08	2635	X	2532	-0-	-103	-0-	327	1	2205	3	Y	-0-					3

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
03	3131	X	2755	-0-	-376	-0-	37	1	2714	3	N	4					6
							4	9									
04	3030	X	2630	-0-	-400	-0-	38	1	2592	3	N	-0-					6
05	3131	X	2647	-0-	-484	-0-	37	1	2604	3	N	5					11
							6	9									
06	2730	X	2418	-0-	-312	-0-	35	1	2382	3	N	1	10	1			2
							1	9									
07	2759	X	2371	-0-	-388	-0-	38	1	2331	3	N	2					4
							2	9									
*08	2759	X	1723	-0-	-1036	-0-	29	1	1691	3	N	3					5
							3	9									

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
03	961	N	854	-0-	-107	-0-	11	1	842	3	N	1					2
							1	9									
04	900	N	798	-0-	-102	-0-	11	1	787	3	N	-0-					2
05	853	N	853	-0-	-0-	-0-	12	1	840	3	N	1					3
							1	9									
06	616	N	616	-0-	-0-	-0-	9	1	606	3	N	1	3	1			1
							1	9									
07	837	N	375	-0-	-462	-0-	6	1	369	3	N	-0-					1
*08	868	N	749	-0-	-119	-0-	13	1	735	3	N	1					2
							1	9									

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
03	1519	X	1204	-0-	-315	-0-	16	1	1187	3	N	1					2
							1	9									
04	1290	X	1167	-0-	-123	-0-	17	1	1150	3	N	-0-					2
05	1333	X	1177	-0-	-156	-0-	17	1	1157	3	N	3					5
							3	9									
06	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	16	1	1086	3	N	-0-	4	1			1
07	1209	N	1127	-0-	-82	-0-	18	1	1108	3	N	1					2
							1	9									
*08	1178	N	1107	-0-	-71	-0-	19	1	1086	3	N	2					3
							2	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553

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
03	1147	N	978	-0-	-169	-0-	64	1	914	3	N	-0-					-0-
04	990	N	947	-0-	-43	-0-	65	1	882	3	N	-0-					-0-
05	961	N	472	-0-	-489	-0-	34	1	438	3	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	110	1	1232	3	N	-0-					-0-
*08	884	N	884	-0-	-0-	-0-	94	1	790	3	N	-0-					-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
03	2480	X	1973	-0-	-507	-0-	109	1	1864	3	N	-0-					2
04	2370	X	1997	-0-	-373	-0-	114	1	1883	3	N	-0-					2
05	2170	X	1872	-0-	-298	-0-	116	1	1756	3	N	-0-					2
06	2100	X	1214	-0-	-886	-0-	82	1	1132	3	N	-0-					2
07	2170	X	1645	-0-	-525	-0-	107	1	1538	3	N	-0-					2
*08	2077	X	1742	-0-	-335	-0-	108	1	1634	3	N	-0-					2

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
03	1674	N	1422	-0-	-252	-0-	19	1	1401	3	N	2					3
							2	9									
04	1500	N	1446	-0-	-54	-0-	21	1	1425	3	N	-0-					3
05	1488	N	1455	-0-	-33	-0-	21	1	1431	3	N	3					6
							3	9									
06	866	N	866	-0-	-0-	-0-	13	1	852	3	N	1	6	1			1
							1	9									
07	1488	N	134	-0-	-1354	-0-	2	1	132	3	N	-0-					1
*08	1457	N	61	-0-	-1396	-0-	1	1	60	3	N	-0-					1

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
03	1054	N	993	-0-	-61	-0-	112	1	881	3	N	-0-					1
04	948	N	948	-0-	-0-	-0-	105	1	843	3	N	-0-					1
05	1054	N	950	-0-	-104	-0-	116	1	834	3	N	-0-					1
06	869	N	869	-0-	-0-	-0-	113	1	756	3	N	-0-					1
07	992	N	845	-0-	-147	-0-	104	1	741	3	N	-0-					1
*08	961	N	854	-0-	-107	-0-	110	1	744	3	N	-0-					1

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
03	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	223	1	1735	3	N	-0-					3
04	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	186	1	1489	3	N	-0-					3
05	1891	N	1526	-0-	-365	-0-	186	1	1340	3	N	-0-					3
06	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	194	1	1299	3	N	-0-					3
07	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	230	1	1635	3	N	-0-					3
*08	1519	N	1226	-0-	-293	-0-	159	1	1067	3	N	-0-					3

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
03	1426	N	1177	-0-	-249	-0-	65	1	1112	3	N	-0-					1
04	1230	N	1161	-0-	-69	-0-	67	1	1094	3	N	-0-					1
05	1240	N	954	-0-	-286	-0-	60	1	894	3	N	-0-					1
06	886	N	886	-0-	-0-	-0-	60	1	826	3	N	-0-					1
07	1209	N	1101	-0-	-108	-0-	71	1	1030	3	N	-0-					1
*08	991	N	991	-0-	-0-	-0-	62	1	929	3	N	-0-					1

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553

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
03	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	176	1	1372	3	N	-0-					2
04	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	161	1	1285	3	N	-0-					2
05	1643	N	1413	-0-	-230	-0-	172	1	1241	3	N	-0-					2
06	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	155	1	1036	3	N	-0-					2
07	1488	N	1224	-0-	-264	-0-	152	1	1072	3	N	-0-					2
*08	1426	N	1129	-0-	-297	-0-	146	1	983	3	N	-0-					2

GALVAN RANCH J11 WELL #: 2 RRCID -> 252064 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6128 - 6360

03	744	N	683	-0-	-61	-0-	9	1	673	3	N	1					1
							1	9									
04	690	N	548	-0-	-142	-0-	7	1	541	3	N	-0-					1
05	718	N	718	-0-	-0-	-0-	10	1	706	3	N	2					3
							2	9									
06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	9	1	595	3	N	1	3	1			1
							1	9									
07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	10	1	588	3	N	-0-					1
*08	713	N	285	-0-	-428	-0-	5	1	280	3	N	-0-					1

GALVAN RANCH J12 WELL #: 2 RRCID -> 252066 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6052 - 6288

03	1271	N	1134	-0-	-137	-0-	15	1	1118	3	N	1					2
							1	9									
04	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	16	1	1097	3	N	-0-					2
05	1147	N	1121	-0-	-26	-0-	16	1	1102	3	N	3					5
							3	9									
06	920	N	920	-0-	-0-	-0-	14	1	906	3	N	-0-	4	1			1
07	1147	N	1071	-0-	-76	-0-	17	1	1053	3	N	1					2
							1	9									
*08	1116	N	937	-0-	-179	-0-	16	1	920	3	N	1					2
							1	9									

GALVAN RANCH L10 WELL #: 2 RRCID -> 252068 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5999 - 6226

03	2542	X	2166	-0-	-376	-0-	120	1	2046	3	N	-0-					2
04	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	125	1	2050	3	N	-0-					2
05	2263	N	2081	-0-	-182	-0-	130	1	1951	3	N	-0-					2
06	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	122	1	1707	3	N	-0-					2
07	2263	N	1958	-0-	-305	-0-	127	1	1831	3	N	-0-					2
*08	2077	N	1634	-0-	-443	-0-	102	1	1532	3	N	-0-					2

GALVAN RANCH N11 WELL #: 2 RRCID -> 252069 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6215 - 6468

03	2666	X	2244	-0-	-422	-0-	255	1	1989	3	N	-0-					3
04	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	237	1	1887	3	N	-0-					3
05	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	259	1	1867	3	N	-0-					3
06	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	252	1	1687	3	N	-0-					3
07	2201	N	1977	-0-	-224	-0-	245	1	1732	3	N	-0-					3
*08	2139	N	1798	-0-	-341	-0-	232	1	1566	3	N	-0-					3

GALVAN G WELL #: 3 RRCID -> 252074 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6154 - 6438

03	775	N	696	-0-	-79	-0-	39	1	657	3	N	-0-					1
04	690	N	541	-0-	-149	-0-	31	1	510	3	N	-0-					1
05	713	N	463	-0-	-250	-0-	29	1	434	3	N	-0-					1
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	26	1	367	3	N	-0-					1
07	558	N	481	-0-	-77	-0-	31	1	450	3	N	-0-					1
*08	599	N	599	-0-	-0-	-0-	37	1	562	3	N	-0-					1

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
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
03	2263	N	1869	-0-	-394	-0-	104	1	1765	3	N	-0-					2
04	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	111	1	1827	3	N	-0-					2
05	1984	N	1727	-0-	-257	-0-	108	1	1619	3	N	-0-					2
06	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	115	1	1597	3	N	-0-					2
07	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	135	1	1941	3	N	-0-					2
*08	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	126	1	1892	3	N	-0-					2

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
03	2821	X	1634	-0-	-1187	-0-	186	1	1448	3	N	-0-					2
04	2280	X	1383	-0-	-897	-0-	154	1	1229	3	N	-0-					2
05	1860	X	1328	-0-	-532	-0-	162	1	1166	3	N	-0-					2
06	1650	X	1492	-0-	-158	-0-	194	1	1298	3	N	-0-					2
07	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	177	1	1257	3	N	-0-					2
*08	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	184	1	1240	3	N	-0-					2

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
03	1178	N	1175	-0-	-3	-0-	134	1	1041	3	N	-0-					1
04	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	133	1	1063	3	N	-0-					1
05	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	162	1	1162	3	N	-0-					1
06	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	174	1	1162	3	N	-0-					1
07	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	174	1	1232	3	N	-0-					1
*08	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	186	1	1253	3	N	-0-					1

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
03	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	127	1	990	3	N	-0-					6
04	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	144	1	1156	3	N	-0-					6
05	1519	N	1025	-0-	-494	-0-	125	1	900	3	N	-0-					6
06	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	161	1	1071	3	N	-0-					6
07	1333	N	365	-0-	-968	-0-	45	1	320	3	N	-0-					6
*08	1023	N	921	-0-	-102	-0-	119	1	802	3	N	-0-					6

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
03	2232	N	1722	-0-	-510	-0-	197	1	1525	3	N	-0-					7
04	2220	N	2070	-0-	-150	-0-	262	1	1808	3	N	-0-					7
05	2232	N	1726	-0-	-506	-0-	219	1	1507	3	N	-0-					7
06	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	194	1	1293	3	N	-0-					7
07	2139	N	1548	-0-	-591	-0-	199	1	1349	3	N	-0-					7
*08	1736	N	1461	-0-	-275	-0-	183	1	1278	3	N	-0-					7

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
03	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	185	1	1436	3	N	-0-					6
04	1500	N	1448	-0-	-52	-0-	184	1	1264	3	N	-0-					6
05	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	174	1	1198	3	N	-0-					6
06	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	166	1	1103	3	N	-0-					6
07	1488	N	1318	-0-	-170	-0-	170	1	1148	3	N	-0-					6
*08	1364	N	1305	-0-	-59	-0-	164	1	1141	3	N	-0-					6

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
03	2046	N	1818	-0-	-228	-0-	207	1	1611	3	N	-0-					3
04	1680	N	1286	-0-	-394	-0-	143	1	1143	3	N	-0-					3
05	1922	N	1577	-0-	-345	-0-	192	1	1385	3	N	-0-					3
06	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	219	1	1465	3	N	-0-					3
07	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	210	1	1491	3	N	-0-					3
*08	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	213	1	1429	3	N	-0-					3

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
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
03	1488	N	1421	-0-	-67	-0-	79	1	1342	3	N	-0-					2
04	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	83	1	1369	3	N	-0-					2
05	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	92	1	1394	3	N	-0-					2
06	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	95	1	1322	3	N	-0-					2
07	1488	N	1416	-0-	-72	-0-	92	1	1324	3	N	-0-					2
*08	1488	N	1255	-0-	-233	-0-	78	1	1177	3	N	-0-					2

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
03	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	232	1	1810	3	N	-0-					2
04	1710	N	1458	-0-	-252	-0-	162	1	1296	3	N	-0-					2
05	1860	N	1303	-0-	-557	-0-	159	1	1144	3	N	-0-					2
06	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	163	1	1092	3	N	-0-					2
07	1519	N	1138	-0-	-381	-0-	140	1	998	3	N	-0-					2
*08	1302	N	1063	-0-	-239	-0-	137	1	926	3	N	-0-					2

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
03	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	195	1	1525	3	N	-0-					1
04	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	167	1	1336	3	N	-0-					1
05	1023	N	779	-0-	-244	-0-	95	1	684	3	N	-0-					1
06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	57	1	383	3	N	-0-					1
07	1550	N	344	-0-	-1206	-0-	43	1	301	3	N	-0-					1
*08	775	N	228	-0-	-547	-0-	30	1	198	3	N	-0-					1

GALVAN RANCH K12 WELL #: 1 RRCID -> 253113 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 5836 - 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
03	527	N	438	-0-	-89	-0-	28	1	410	3	Y	-0-					8
04	450	N	446	-0-	-4	-0-	30	1	416	3	Y	-0-					8
05	496	N	405	-0-	-91	-0-	27	1	378	3	Y	-0-					8
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	26	1	352	3	Y	-0-					8
07	465	N	309	-0-	-156	-0-	25	1	284	3	Y	-0-					8
*08	553	N	553	-0-	-0-	-0-	60	1	493	3	Y	-0-					8

GALVAN RANCH K10 WELL #: 1 RRCID -> 253124 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 5920 - 6016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	78	1	1153	3	N	-0-					20
04	1230	N	1174	-0-	-56	-0-	78	1	1096	3	N	-0-					20
05	1333	N	1126	-0-	-207	-0-	75	1	1051	3	N	-0-					20
06	712	N	712	-0-	-0-	-0-	50	1	662	3	N	-0-					20
07	1209	N	870	-0-	-339	-0-	72	1	798	3	N	-0-					20
*08	1116	N	1001	-0-	-115	-0-	108	1	893	3	N	-0-					20

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
03	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	116	1	898	3	Y	-0-					81
04	960	N	833	-0-	-127	-0-	105	1	728	3	Y	-0-					81
05	839	N	839	-0-	-0-	-0-	106	1	733	3	Y	-0-					81
06	851	N	851	-0-	-0-	-0-	112	1	739	3	Y	-0-					81
07	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	130	1	877	3	Y	-0-					81
*08	974	N	974	-0-	-0-	-0-	122	1	852	3	Y	-0-					81

GALVAN RANCH M3 WELL #: 1 RRCID -> 254791 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 5896 - 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
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		10	-0-	10	10	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553

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
03	1147	N	973	-0-	-174	-0-	110	1	863	3	N	-0-					2
04	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	127	1	1013	3	N	-0-					2
05	996	N	996	-0-	-0-	-0-	122	1	874	3	N	-0-					2
06	870	N	870	-0-	-0-	-0-	114	1	756	3	N	-0-					2
07	1178	N	862	-0-	-316	-0-	106	1	756	3	N	-0-					2
*08	992	N	868	-0-	-124	-0-	113	1	755	3	N	-0-					2

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
03	2015	N	1866	-0-	-149	-0-	212	1	1654	3	N	-0-					3
04	1650	N	1591	-0-	-59	-0-	177	1	1414	3	N	-0-					3
05	1736	N	1218	-0-	-518	-0-	148	1	1070	3	N	-0-					3
06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	80	1	532	3	N	-0-					3
07	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	239	1	1692	3	N	-0-					3
*08	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	207	1	1388	3	N	-0-					3

GALVAN RANCH K9 WELL #: 1 RRCID -> 254903 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 6364 PERF. 5912 - 5922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1054	N	914	-0-	-140	-0-	58	1	856	3	Y	-0-					14
04	930	N	843	-0-	-87	-0-	56	1	787	3	Y	-0-					14
05	961	N	204	-0-	-757	-0-	14	1	190	3	Y	-0-					14
06	814	N	814	-0-	-0-	-0-	57	1	757	3	Y	-0-					14
07	868	N	697	-0-	-171	-0-	57	1	640	3	Y	-0-					14
*08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					14

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
03	1736	N	196	-0-	-1540	-0-	22	1	174	3	N	-0-					2
04	1410	N	1370	-0-	-40	-0-	153	1	1217	3	N	-0-					2
05	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	207	1	1487	3	N	-0-					2
06	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	196	1	1318	3	N	-0-					2
07	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	191	1	1360	3	N	-0-					2
*08	1705	N	1458	-0-	-247	-0-	188	1	1270	3	N	-0-					2

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
03	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	136	1	1054	3	N	-0-					4
04	1110	N	931	-0-	-179	-0-	118	1	813	3	N	-0-					4
05	961	N	896	-0-	-65	-0-	113	1	783	3	N	-0-					4
06	825	N	825	-0-	-0-	-0-	108	1	717	3	N	-0-					4
07	961	N	887	-0-	-74	-0-	115	1	772	3	N	-0-					4
*08	899	N	808	-0-	-91	-0-	101	1	707	3	N	-0-					4

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					111
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					111
06	416	N	416	-0-	-0-	-0-	68	1	348	3	Y	-0-					111
07	749	N	749	-0-	-0-	-0-	80	1	669	3	Y	-0-					111
*08	747	N	747	-0-	-0-	-0-	91	1	656	3	Y	-0-					111

GALVAN RANCH H13 WELL #: 1 RRCID -> 255068 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6132 - 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
*08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553

GALVAN RANCH H14 WELL #: 1 RRCID -> 255069 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6138 - 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

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
03	1828	X	1828	-0-	-0-	-0-	117	1	1711	3	Y	-0-					26
04	2730	X	1357	-0-	-1373	-0-	91	1	1266	3	Y	-0-					26
05	2821	X	1266	-0-	-1555	-0-	84	1	1182	3	Y	-0-					26
06	2400	X	913	-0-	-1487	-0-	64	1	849	3	Y	-0-					26
07	2480	X	702	-0-	-1778	-0-	57	1	645	3	Y	-0-					26
*08	1829	X	763	-0-	-1066	-0-	82	1	681	3	Y	-0-					26

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
03	1984	N	1774	-0-	-210	-0-	112	1	1662	3	Y	-0-					27
04	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	126	1	1768	3	Y	-0-					27
05	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	120	1	1683	3	Y	-0-					27
06	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	112	1	1475	3	Y	-0-					27
07	1953	N	1716	-0-	-237	-0-	140	1	1576	3	Y	-0-					27
*08	1798	N	1789	-0-	-9	-0-	192	1	1597	3	Y	-0-					27

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
03	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	86	1	1469	3	N	-0-					2
04	1590	N	1499	-0-	-91	-0-	86	1	1413	3	N	-0-					2
05	1643	N	1449	-0-	-194	-0-	90	1	1359	3	N	-0-					2
06	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	78	1	1099	3	N	-0-					2
07	1550	N	1232	-0-	-318	-0-	80	1	1152	3	N	-0-					2
*08	1457	N	874	-0-	-583	-0-	55	1	819	3	N	-0-					2

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
03	3379	X	2941	-0-	-438	-0-	163	1	2778	3	N	-0-					3
04	3180	X	2797	-0-	-383	-0-	160	1	2637	3	N	-0-					3
05	3131	X	2673	-0-	-458	-0-	166	1	2507	3	N	-0-					3
06	2940	X	1940	-0-	-1000	-0-	130	1	1810	3	N	-0-					3
07	3038	X	1835	-0-	-1203	-0-	119	1	1716	3	N	-0-					3
*08	2945	X	2267	-0-	-678	-0-	141	1	2126	3	N	-0-					3

GALVAN RANCH D10 WELL #: 1 RRCID -> 255213 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5524 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
06	14B2 EXT		40	-0-	40	40	6	1	34	3	Y	-0-					60
07	T. A.		41	-0-	41	81	4	1	37	3	Y	-0-					60
*08	14B DENY		45	-0-	45	126	6	1	39	3	Y	-0-					60

GALVAN RANCH E8 WELL #: 1 RRCID -> 255215 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5760 - 5957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					23
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
*08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	27	1	205	3	Y	-0-					23

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553

GALVAN RANCH K11 WELL #: 1 RRCID -> 255216 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 5870 - 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
03	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	176	1	2589	3	Y	-0-					13
04	T. A.		1727	-0-	1727	1727	115	1	1612	3	Y	-0-					13
05	T. A.		1545	-0-	1545	3272	102	1	1443	3	Y	-0-					13
06	T. A.		913	-0-	913	4185	64	1	849	3	Y	-0-					13
07	T. A.		1005	-0-	1005	5190	82	1	923	3	Y	-0-					13
*08	T. A.		1237	-0-	1237	6427	133	1	1103	3	Y	1					14
							1	9									

GALVAN RANCH O14 WELL #: 1 RRCID -> 255217 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6160 - 6410

03	992	N	771	-0-	-221	-0-	88	1	683	3	Y	-0-					209
04	780	N	478	-0-	-302	-0-	60	1	418	3	Y	-0-					209
05	813	N	813	-0-	-0-	-0-	103	1	710	3	Y	-0-					209
06	792	N	792	-0-	-0-	-0-	103	1	689	3	Y	-0-					209
07	584	N	584	-0-	-0-	-0-	76	1	508	3	Y	-0-					209
*08	806	N	721	-0-	-85	-0-	90	1	631	3	Y	-0-					209

GALVAN RANCH R12 WELL #: 1 RRCID -> 255712 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 6507 - 6770

03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	64	1	501	3	N	-0-					2
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	61	1	425	3	N	-0-					2
05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	57	1	393	3	N	-0-					2
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	57	1	381	3	N	-0-					2
07	496	N	468	-0-	-28	-0-	60	1	408	3	N	-0-					2
*08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	62	1	434	3	N	-0-					2

GALVAN RANCH B8 WELL #: 1 RRCID -> 255714 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 6156 PERF. 5590 - 5882

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT		280	-0-	280	280	46	1	234	3	Y	-0-					2
07	T. A.		375	-0-	375	655	40	1	335	3	Y	-0-					2
*08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	655					Y	-0-					2

GALVAN RANCH I8 WELL #: 1 RRCID -> 255761 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 5846 - 6108

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

GALVAN RANCH I14 WELL #: 1 RRCID -> 255767 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5900 - 6156

03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					174
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
05	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	82	1	1162	3	N	12					186
							13	9									
06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	31	1	412	3	N	-0-					186
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
*08	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					186

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553

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
03	1147	N	1013	-0-	-134	-0-	14	1	998	3	N	1					2
							1	9									
04	957	N	957	-0-	-0-	-0-	13	1	944	3	N	-0-					2
05	775	N	743	-0-	-32	-0-	11	1	731	3	N	1					3
							1	9									
06	741	N	741	-0-	-0-	-0-	11	1	729	3	N	1	3	1			1
							1	9									
07	992	N	647	-0-	-345	-0-	11	1	636	3	N	-0-					1
*08	744	N	709	-0-	-35	-0-	12	1	696	3	N	1					2
							1	9									

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
03	29	X	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	Y	-0-					6
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	3	1	22	3	Y	-0-					6
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	18	1	124	3	Y	-0-					6
*08	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	220	1	1530	3	Y	-0-					6

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
03	702	N	702	-0-	-0-	-0-	81	1	621	3	N	-0-					2
04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	85	1	581	3	N	-0-					2
05	614	N	614	-0-	-0-	-0-	78	1	536	3	N	-0-					2
06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	75	1	499	3	N	-0-					2
07	682	N	608	-0-	-74	-0-	79	1	529	3	N	-0-					2
*08	620	N	594	-0-	-26	-0-	75	1	519	3	N	-0-					2

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
03	3069	X	2119	-0-	-950	-0-	28	1	2088	3	N	3					4
							3	9									
04	2580	X	2167	-0-	-413	-0-	31	1	2136	3	N	-0-					4
05	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	31	1	2129	3	N	4					8
							4	9									
06	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	20	1	1336	3	N	1	8	1			1
							1	9									
07	2232	N	508	-0-	-1724	-0-	8	1	499	3	N	1					2
							1	9									
*08	2170	N	1553	-0-	-617	-0-	27	1	1523	3	N	3					4
							3	9									

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
03	2480	N	1267	-0-	-1213	-0-	17	1	1249	3	N	1					2
							1	9									
04	1620	N	1160	-0-	-460	-0-	17	1	1143	3	N	-0-					2
05	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	39	1	2697	3	N	6					8
							7	9									
06	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	26	1	1734	3	N	1	7	1			2
							1	9									
07	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	24	1	1495	3	N	1					3
							1	9									
*08	2480	N	1723	-0-	-757	-0-	29	1	1692	3	N	2					4
							2	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553

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
03	2046	N	1606	-0-	-440	-0-	183	1	1423	3	N	-0-					3
04	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	276	1	2205	3	N	-0-					3
05	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	243	1	1754	3	N	-0-					3
06	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	250	1	1675	3	N	-0-					3
07	2573	N	1953	-0-	-620	-0-	242	1	1711	3	N	-0-					3
*08	1984	N	1957	-0-	-27	-0-	253	1	1704	3	N	-0-					3

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
03	1643	N	1568	-0-	-75	-0-	178	1	1390	3	N	-0-					2
04	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	169	1	1352	3	N	-0-					2
05	1612	N	1529	-0-	-83	-0-	186	1	1343	3	N	-0-					2
06	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	187	1	1253	3	N	-0-					2
07	1581	N	1432	-0-	-149	-0-	177	1	1255	3	N	-0-					2
*08	1519	N	1416	-0-	-103	-0-	183	1	1233	3	N	-0-					2

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
03	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	147	1	1143	3	N	-0-					5
04	1230	N	1185	-0-	-45	-0-	150	1	1035	3	N	-0-					5
05	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	144	1	996	3	N	-0-					5
06	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	142	1	941	3	N	-0-					5
07	1240	N	1114	-0-	-126	-0-	143	1	971	3	N	-0-					5
*08	1147	N	1095	-0-	-52	-0-	137	1	958	3	N	-0-					5

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
03	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	296	1	2300	3	N	-0-					8
04	2250	N	2248	-0-	-2	-0-	285	1	1963	3	N	-0-					8
05	2356	N	2210	-0-	-146	-0-	279	1	1931	3	N	-0-					8
06	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	269	1	1786	3	N	-0-					8
07	2325	N	2074	-0-	-251	-0-	267	1	1807	3	N	-0-					8
*08	2201	N	2100	-0-	-101	-0-	263	1	1837	3	N	-0-					8

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
03	1426	N	1366	-0-	-60	-0-	156	1	1210	3	N	-0-					6
04	1410	N	1182	-0-	-228	-0-	150	1	1032	3	N	-0-					6
05	1023	N	810	-0-	-213	-0-	102	1	708	3	N	-0-					6
06	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	135	1	898	3	N	-0-					6
07	1209	N	1022	-0-	-187	-0-	132	1	890	3	N	-0-					6
*08	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	129	1	896	3	N	-0-					6

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
03	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	212	1	1637	3	N	-0-					7
04	1680	N	1606	-0-	-74	-0-	203	1	1403	3	N	-0-					7
05	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	200	1	1381	3	N	-0-					7
06	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	198	1	1318	3	N	-0-					7
07	1674	N	1622	-0-	-52	-0-	210	1	1412	3	N	-0-					7
*08	1581	N	1565	-0-	-16	-0-	197	1	1368	3	N	-0-					7

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
03	1829	N	1353	-0-	-476	-0-	75	1	1278	3	N	-0-					2
04	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	81	1	1331	3	N	-0-					2
05	1426	N	1003	-0-	-423	-0-	63	1	940	3	N	-0-					2
06	746	N	746	-0-	-0-	-0-	50	1	696	3	N	-0-					2
07	1457	N	1016	-0-	-441	-0-	66	1	950	3	N	-0-					2
*08	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	127	1	1920	3	N	-0-					2

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553

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
03	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	23	1	1741	3	N	3					4
							3	9									
04	1800	N	1745	-0-	-55	-0-	25	1	1720	3	N	-0-					4
05	1829	N	1614	-0-	-215	-0-	23	1	1588	3	N	3					7
							3	9									
06	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	21	1	1427	3	N	-0-	6	1			1
07	1798	N	1606	-0-	-192	-0-	26	1	1579	3	N	1					2
							1	9									
*08	1612	N	1511	-0-	-101	-0-	25	1	1483	3	N	3					4
							3	9									

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
03	1457	N	1270	-0-	-187	-0-	17	1	1251	3	N	2					3
							2	9									
04	1320	N	1182	-0-	-138	-0-	17	1	1165	3	N	-0-					3
05	1240	N	1221	-0-	-19	-0-	17	1	1202	3	N	2					5
							2	9									
06	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	16	1	1072	3	N	1	5	1			1
							1	9									
07	1209	N	1177	-0-	-32	-0-	19	1	1157	3	N	1					2
							1	9									
*08	1209	N	1048	-0-	-161	-0-	18	1	1028	3	N	2					3
							2	9									

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
03	1612	N	1429	-0-	-183	-0-	80	1	1349	3	N	-0-					2
04	1470	N	576	-0-	-894	-0-	32	1	544	3	N	-0-					2
05	1178	N	1146	-0-	-32	-0-	71	1	1075	3	N	-0-					2
06	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	78	1	1088	3	N	-0-					2
07	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	90	1	1295	3	N	-0-					2
*08	1147	N	803	-0-	-344	-0-	50	1	753	3	N	-0-					2

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
03	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	86	1	1465	3	N	-0-					-0-
04	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	59	1	964	3	N	-0-					-0-
05	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	92	1	1381	3	N	-0-					-0-
06	973	N	973	-0-	-0-	-0-	65	1	908	3	N	-0-					-0-
07	1054	N	975	-0-	-79	-0-	63	1	912	3	N	-0-					-0-
*08	1209	N	791	-0-	-418	-0-	49	1	742	3	N	-0-					-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
03	496	N	382	-0-	-114	-0-	24	1	358	3	N	-0-					10
04	966	N	966	-0-	-0-	-0-	65	1	901	3	N	-0-					10
05	527	N	381	-0-	-146	-0-	25	1	356	3	N	-0-					10
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	16	1	208	3	N	-0-					10
07	992	N	614	-0-	-378	-0-	50	1	564	3	N	-0-					10
*08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	45	1	371	3	N	-0-					10

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
03	961	N	854	-0-	-107	-0-	54	1	800	3	N	-0-					13
04	810	N	776	-0-	-34	-0-	52	1	724	3	N	-0-					13
05	837	N	769	-0-	-68	-0-	51	1	718	3	N	-0-					13
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	40	1	530	3	N	-0-					13
07	806	N	398	-0-	-408	-0-	32	1	366	3	N	-0-					13
*08	775	N	500	-0-	-275	-0-	53	1	447	3	N	-0-					13

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553

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
03	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	325	1	2518	3	N	-0-					8
04	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	344	1	2374	3	N	-0-					8
05	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	307	1	2119	3	N	-0-					8
06	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	252	1	1668	3	N	-0-					8
07	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	296	1	1996	3	N	-0-					8
*08	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	305	1	2123	3	N	-0-					8

GALVAN RANCH D11 WELL #: 1H RRCID -> 257439 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 5339 PERF. 5913 - 9595

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH L9 WELL #: 2 RRCID -> 257808 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6040 - 6280

03	930	N	676	-0-	-254	-0-	38	1	638	3	N	-0-					1
04	810	N	810	-0-	-0-	-0-	46	1	764	3	N	-0-					1
05	992	N	804	-0-	-188	-0-	50	1	754	3	N	-0-					1
06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	42	1	580	3	N	-0-					1
07	837	N	831	-0-	-6	-0-	53	1	778	3	N	-0-					1
*08	806	N	741	-0-	-65	-0-	46	1	695	3	N	-0-					1

GALVAN RANCH L10 WELL #: 3 RRCID -> 257811 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6014 - 6246

03	1085	N	1026	-0-	-59	-0-	57	1	969	3	N	-0-					1
04	1020	N	987	-0-	-33	-0-	57	1	930	3	N	-0-					1
05	1054	N	978	-0-	-76	-0-	61	1	917	3	N	-0-					1
06	914	N	914	-0-	-0-	-0-	62	1	852	3	N	-0-					1
07	1023	N	937	-0-	-86	-0-	61	1	876	3	N	-0-					1
*08	992	N	867	-0-	-125	-0-	54	1	813	3	N	-0-					1

GALVAN O WELL #: 3 RRCID -> 257977 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6246 - 6480

03	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	257	1	1999	3	N	1					2
							1	9									
04	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	221	1	1767	3	N	-0-					2
05	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	184	1	1332	3	N	-0-					2
06	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	223	1	1497	3	N	-0-					2
07	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	233	1	1657	3	N	-0-					2
*08	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	241	1	1628	3	N	-0-					2

GALVAN RANCH PR19 WELL #: 1H RRCID -> 257985 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 6572 - 9211

03	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	273	1	2111	3	N	-0-					8
04	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	261	1	1799	3	N	-0-					8
05	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	260	1	1790	3	N	-0-					8
06	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	247	1	1638	3	N	-0-					8
07	2139	N	1948	-0-	-191	-0-	252	1	1696	3	N	-0-					8
*08	2046	N	1938	-0-	-108	-0-	244	1	1694	3	N	-0-					8

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553

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
03	893	N	893	-0-	-0-	-0-	102	1	791	3	N	-0-					4
04	926	N	926	-0-	-0-	-0-	117	1	809	3	N	-0-					4
05	825	N	825	-0-	-0-	-0-	104	1	721	3	N	-0-					4
06	911	N	911	-0-	-0-	-0-	120	1	791	3	N	-0-					4
07	961	N	773	-0-	-188	-0-	99	1	674	3	N	-0-					4
*08	837	N	810	-0-	-27	-0-	101	1	709	3	N	-0-					4

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
03	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	309	1	2386	3	N	-0-					7
04	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	289	1	1988	3	N	-0-					7
05	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	342	1	2365	3	N	-0-					7
06	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	328	1	2182	3	N	-0-					7
07	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	330	1	2229	3	N	-0-					7
*08	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	335	1	2331	3	N	-0-					7

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
03	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	142	1	1098	3	N	-0-					6
04	1290	N	995	-0-	-295	-0-	127	1	868	3	N	-0-					6
05	1054	N	951	-0-	-103	-0-	121	1	830	3	N	-0-					6
06	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	133	1	880	3	N	-0-					6
07	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	137	1	925	3	N	-0-					6
*08	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	138	1	963	3	N	-0-					6

GALVAN RANCH K7 WELL #: 1H RRCID -> 259314 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 5829 PERF. 6099 - 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
03	2231	X	2231	-0-	-0-	-0-	142	1	2089	3	N	-0-					26
04	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	104	1	1455	3	N	-0-					26
05	3100	N	4421	-0-	1321	1321	293	1	4128	3	N	-0-					26
06	3000	N	4385	-0-	1385	2706	308	1	4077	3	N	-0-					26
07	3100	N	4149	-0-	1049	3755	339	1	3810	3	N	-0-					26
*08	5418	X	1663	-0-	-3755	-0-	179	1	1484	3	N	-0-					26

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
03	1519	N	1164	-0-	-355	-0-	65	1	1099	3	N	-0-					2
04	1230	N	1073	-0-	-157	-0-	62	1	1011	3	N	-0-					2
05	1240	N	1089	-0-	-151	-0-	68	1	1021	3	N	-0-					2
06	955	N	955	-0-	-0-	-0-	64	1	891	3	N	-0-					2
07	1116	N	663	-0-	-453	-0-	43	1	620	3	N	-0-					2
*08	1085	N	577	-0-	-508	-0-	36	1	541	3	N	-0-					2

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
03	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	20 2	1 9	1455	3	N	2					3
04	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	21	1	1394	3	N	-0-					3
05	1488	N	1420	-0-	-68	-0-	20 3	1 9	1397	3	N	3					6
06	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	19	1	1288	3	N	-0-	5	1			1
07	1457	N	1395	-0-	-62	-0-	22 1	1 9	1372	3	N	1					2
*08	1426	N	1293	-0-	-133	-0-	22 2	1 9	1269	3	N	2					3

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553

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
03	1085	N	1002	-0-	-83	-0-	114	1	888	3	N	-0-					4
04	1050	N	832	-0-	-218	-0-	105	1	727	3	N	-0-					4
05	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	133	1	917	3	N	-0-					4
06	650	N	650	-0-	-0-	-0-	85	1	565	3	N	-0-					4
07	873	N	873	-0-	-0-	-0-	113	1	760	3	N	-0-					4
*08	1054	N	925	-0-	-129	-0-	116	1	809	3	N	-0-					4

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
03	1116	N	807	-0-	-309	-0-	51	1	756	3	N	-0-					18
04	570	N	202	-0-	-368	-0-	14	1	188	3	N	-0-					18
05	1054	N	30	-0-	-1024	-0-	2	1	28	3	N	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					18
*08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					18

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
03	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	124	1	963	3	N	-0-					2
04	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	142	1	1136	3	N	-0-					2
05	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	150	1	1082	3	N	-0-					2
06	990	N	990	-0-	-0-	-0-	129	1	861	3	N	-0-					2
07	1333	N	1157	-0-	-176	-0-	143	1	1014	3	N	-0-					2
*08	1240	N	1053	-0-	-187	-0-	136	1	917	3	N	-0-					2

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
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-					7
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

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
03	961	N	615	-0-	-346	-0-	40	1	575	3	N	-0-					12
04	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	98	1	1362	3	N	-0-					12
05	907	N	907	-0-	-0-	-0-	60	1	847	3	N	-0-					12
06	643	N	643	-0-	-0-	-0-	45	1	598	3	N	-0-					12
07	1302	N	459	-0-	-843	-0-	37	1	422	3	N	-0-					12
*08	899	N	889	-0-	-10	-0-	96	1	793	3	N	-0-					12

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
03	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	246	1	1903	3	N	-0-					8
04	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	247	1	1702	3	N	-0-					8
05	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	244	1	1685	3	N	-0-					8
06	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	230	1	1531	3	N	-0-					8
07	2015	N	1786	-0-	-229	-0-	230	1	1556	3	N	-0-					8
*08	1922	N	1757	-0-	-165	-0-	220	1	1537	3	N	-0-					8

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
03	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	165	1	1277	3	N	-0-					5
04	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	164	1	1129	3	N	-0-					5
05	1333	N	1249	-0-	-84	-0-	158	1	1091	3	N	-0-					5
06	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	152	1	1010	3	N	-0-					5
07	1333	N	1228	-0-	-105	-0-	159	1	1069	3	N	-0-					5
*08	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	159	1	1102	3	N	-0-					5

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553

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
03	2201	N	2187	-0-	-14	-0-	250	1	1937	3	N	-0-					8
04	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	261	1	1801	3	N	-0-					8
05	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	247	1	1706	3	N	-0-					8
06	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	242	1	1610	3	N	-0-					8
07	2139	N	1910	-0-	-229	-0-	246	1	1664	3	N	-0-					8
*08	1953	N	1859	-0-	-94	-0-	233	1	1626	3	N	-0-					8

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
03	1085	N	986	-0-	-99	-0-	13	1	972	3	N	1					2
							1	9									
04	1020	N	966	-0-	-54	-0-	14	1	952	3	N	-0-					2
05	992	N	974	-0-	-18	-0-	14	1	958	3	N	2					4
							2	9									
06	894	N	894	-0-	-0-	-0-	14	1	879	3	N	1	4	1			1
							1	9									
07	992	N	963	-0-	-29	-0-	16	1	947	3	N	-0-					1
*08	961	N	735	-0-	-226	-0-	12	1	722	3	N	1					2
							1	9									

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
03	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	236	1	1826	3	N	-0-					8
04	1770	N	1258	-0-	-512	-0-	159	1	1099	3	N	-0-					8
05	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	205	1	1416	3	N	-0-					8
06	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	238	1	1584	3	N	-0-					8
07	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	243	1	1648	3	N	-0-					8
*08	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	240	1	1671	3	N	-0-					8

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
03	2604	N	2481	-0-	-123	-0-	33	1	2445	3	N	3					5
							3	9									
04	2580	N	2363	-0-	-217	-0-	34	1	2329	3	N	-0-					5
05	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	35	1	2429	3	N	5					10
							6	9									
06	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	41	1	2784	3	N	1	9	1			2
							1	9									
07	2449	N	2436	-0-	-13	-0-	39	1	2395	3	N	2					4
							2	9									
*08	2480	N	1391	-0-	-1089	-0-	24	1	1365	3	N	2					4
							2	9									

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
03	1457	N	1225	-0-	-232	-0-	16	1	1207	3	N	2					3
							2	9									
04	1290	N	1211	-0-	-79	-0-	17	1	1194	3	N	-0-					3
05	1271	N	1167	-0-	-104	-0-	16	1	1149	3	N	2					5
							2	9									
06	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	16	1	1106	3	N	1	5	1			1
							1	9									
07	1240	N	1195	-0-	-45	-0-	19	1	1175	3	N	1					2
							1	9									
*08	1178	N	1059	-0-	-119	-0-	18	1	1039	3	N	2					3
							2	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553

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
03	3255	X	2723	-0-	-532	-0-	36	1	2683	3	N	4					6
							4	9									
04	2970	X	2657	-0-	-313	-0-	38	1	2619	3	N	-0-					6
05	3069	X	2267	-0-	-802	-0-	32	1	2231	3	N	4					10
							4	9									
06	2790	X	1850	-0-	-940	-0-	28	1	1821	3	N	1	9	1			2
							1	9									
07	2759	X	2009	-0-	-750	-0-	33	1	1975	3	N	1					3
							1	9									
*08	2759	X	1894	-0-	-865	-0-	33	1	1858	3	N	3					5
							3	9									

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
03	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	200	1	1547	3	N	-0-					-0-
04	1710	N	1543	-0-	-167	-0-	196	1	1347	3	N	-0-					-0-
05	1798	N	1492	-0-	-306	-0-	189	1	1303	3	N	-0-					-0-
06	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	179	1	1189	3	N	-0-					-0-
07	1581	N	1378	-0-	-203	-0-	178	1	1200	3	N	-0-					-0-
*08	1488	N	1345	-0-	-143	-0-	169	1	1176	3	N	-0-					-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
03	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	33	1	2525	3	N	2					3
							2	9									
04	1950	N	1941	-0-	-9	-0-	27	1	1914	3	N	-0-					3
05	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	23	1	1922	3	N	3					6
							3	9									
06	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	26	1	1765	3	N	1	6	1			1
							1	9									
07	2015	N	1851	-0-	-164	-0-	25	1	1824	3	N	2					3
							2	9									
*08	1953	N	1776	-0-	-177	-0-	26	1	1747	3	N	3					4
							3	9									

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
03	817	N	817	-0-	-0-	-0-	52	1	765	3	N	-0-					11
04	780	N	780	-0-	-0-	-0-	52	1	728	3	N	-0-					11
05	775	N	683	-0-	-92	-0-	45	1	638	3	N	-0-					11
06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	34	1	449	3	N	-0-					11
07	806	N	601	-0-	-205	-0-	49	1	552	3	N	-0-					11
*08	682	N	657	-0-	-25	-0-	71	1	585	3	N	1					12
							1	9									

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
03	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	125	1	1844	3	N	-0-					29
04	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	124	1	1725	3	N	-0-					29
05	2139	N	1559	-0-	-580	-0-	103	1	1456	3	N	-0-					29
06	646	N	646	-0-	-0-	-0-	46	1	600	3	N	-0-					29
07	1922	N	1158	-0-	-764	-0-	94	1	1064	3	N	-0-					29
*08	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	183	1	1513	3	N	1					30
							1	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553

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
03	2635	X	2125	-0-	-510	-0-	116	1	2009	3	N	-0-					2
04	2190	N	2098	-0-	-92	-0-	119	1	1978	3	N	1					3
							1	9									
05	2325	N	1968	-0-	-357	-0-	122	1	1846	3	N	-0-					3
06	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	103	1	1431	3	N	-0-					3
07	2170	N	1702	-0-	-468	-0-	113	1	1589	3	N	-0-					3
*08	1953	N	1700	-0-	-253	-0-	106	1	1594	3	N	-0-					3

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
03	1674	N	1378	-0-	-296	-0-	156	1	1222	3	N	-0-					2
04	1590	N	1235	-0-	-355	-0-	137	1	1098	3	N	-0-					2
05	2077	N	1257	-0-	-820	-0-	153	1	1104	3	N	-0-					2
06	976	N	976	-0-	-0-	-0-	127	1	849	3	N	-0-					2
07	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	162	1	1147	3	N	-0-					2
*08	1271	N	1179	-0-	-92	-0-	152	1	1027	3	N	-0-					2

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
03	1674	N	1511	-0-	-163	-0-	173	1	1338	3	N	-0-					3
04	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	173	1	1358	3	N	-0-					3
05	1426	N	1386	-0-	-40	-0-	168	1	1218	3	N	-0-					3
06	907	N	907	-0-	-0-	-0-	117	1	790	3	N	-0-					3
07	1581	N	1340	-0-	-241	-0-	167	1	1173	3	N	-0-					3
*08	1395	N	1324	-0-	-71	-0-	171	1	1153	3	N	-0-					3

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
03	3131	X	3073	-0-	-58	-0-	352	1	2721	3	N	-0-					-0-
04	2970	X	2602	-0-	-368	-0-	330	1	2272	3	N	-0-					-0-
05	3069	X	2534	-0-	-535	-0-	320	1	2214	3	N	-0-					-0-
06	2880	X	2285	-0-	-595	-0-	300	1	1985	3	N	-0-					-0-
07	3069	X	2375	-0-	-694	-0-	306	1	2069	3	N	-0-					-0-
*08	3069	X	2324	-0-	-745	-0-	292	1	2032	3	N	-0-					-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
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	6	1	50	3	N	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	8	1	60	3	N	-0-					-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	6	1	44	3	N	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	7	1	49	3	N	-0-					-0-
*08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	12	1	82	3	N	-0-					-0-

GALVAN RANCH N10 WELL #: 3 RRCID -> 261688 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6123 - 6362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3069	X	2386	-0-	-683	-0-	271	1	2115	3	N	-0-					4
04	2136	X	2136	-0-	-0-	-0-	238	1	1898	3	N	-0-					4
05	2945	X	721	-0-	-2224	-0-	88	1	633	3	N	-0-					4
06	2850	X	1793	-0-	-1057	-0-	233	1	1560	3	N	-0-					4
07	2945	X	2025	-0-	-920	-0-	250	1	1775	3	N	-0-					4
*08	2387	X	2238	-0-	-149	-0-	290	1	1948	3	N	-0-					4

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
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
03	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	110	1	1675	3	N	-0-					27
04	2070	N	1643	-0-	-427	-0-	106	1	1537	3	N	-0-					27
05	1767	N	1479	-0-	-288	-0-	95	1	1384	3	N	-0-					27
06	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	85	1	1111	3	N	-0-					27
07	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	194	1	2156	3	N	-0-					27
*08	1488	N	1205	-0-	-283	-0-	132	1	1073	3	N	-0-					27

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
03	1078	X	1078	-0-	-0-	-0-	124	1	954	3	N	-0-					4
04	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	133	1	917	3	N	-0-					4
05	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	129	1	890	3	N	-0-					4
06	898	N	898	-0-	-0-	-0-	118	1	780	3	N	-0-					4
07	1085	N	936	-0-	-149	-0-	121	1	815	3	N	-0-					4
*08	1023	N	904	-0-	-119	-0-	114	1	790	3	N	-0-					4

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
03	814	N	814	-0-	-0-	-0-	64	1	750	2	N	-0-					-0-
04	960	N	707	-0-	-253	-0-	59	1	648	2	N	-0-					-0-
05	783	N	783	-0-	-0-	-0-	67	1	716	2	N	-0-					-0-
06	780	N	775	-0-	-5	-0-	66	1	709	2	N	-0-					-0-
07	834	N	834	-0-	-0-	-0-	50	1	784	2	N	-0-					-0-
*08	798	N	798	-0-	-0-	-0-	48	1	750	2	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
03	541	N	541	-0-	-0-	-0-	43	1	498	2	N	-0-					-0-
04	630	N	533	-0-	-97	-0-	44	1	489	2	N	-0-					-0-
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	48	1	510	2	N	-0-					-0-
06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	51	1	538	2	N	-0-					-0-
07	585	N	585	-0-	-0-	-0-	35	1	550	2	N	-0-					-0-
*08	589	N	589	-0-	-0-	-0-	35	1	554	2	N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 054011 COMPL. DATE 11/01/1972 TOTAL DEPTH 6536 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	729	N	729	-0-	-0-	-0-	57	1	672	2	N	-0-					-0-
04	780	N	546	-0-	-234	-0-	45	1	501	2	N	-0-					-0-
05	682	N	668	-0-	-14	-0-	57	1	611	2	N	-0-					-0-
06	797	N	797	-0-	-0-	-0-	68	1	729	2	N	-0-					-0-
07	779	N	779	-0-	-0-	-0-	47	1	732	2	N	-0-					-0-
*08	754	N	754	-0-	-0-	-0-	45	1	709	2	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
03	248	X	223	-0-	-25	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
04	219	X	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
05	240	X	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
06	229	X	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
07	223	X	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
08	248	X	216	-0-	-32	-0-	1	1	215	2	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PXP HUGHES, EDWARD WELL #: 1 RRCID -> 055127 COMPL. DATE 02/02/1973 TOTAL DEPTH 6805 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	214	X	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
04	191	X	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
05	155	X	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
06	180	X	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
07	212	X	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
08	217	X	207	-0-	-10	-0-	1	1	206	2	Y	-0-					-0-

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
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1 RRCID -> 055425 COMPL. DATE 03/12/1973 TOTAL DEPTH 6722 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	21	1	257	2	N	-0-					-0-
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	42	1	200	2	N	-0-					-0-
05	930	N	267	-0-	-663	-0-	30	1	237	2	N	-0-					-0-
06	270	N	258	-0-	-12	-0-	29	1	229	2	N	-0-					-0-
07	248	N	222	-0-	-26	-0-	1	1	221	2	N	-0-					-0-
08	279	N	242	-0-	-37	-0-	242	3			N	-0-					-0-

PALAFOX WELL #: 6 RRCID -> 055629 COMPL. DATE 02/01/1973 TOTAL DEPTH 6530 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	558	N	354	-0-	-204	-0-	57	1	297	2	N	-0-					-0-
04	630	N	290	-0-	-340	-0-	36	1	254	2	N	-0-					-0-
05	802	N	802	-0-	-0-	-0-	229	1	573	2	N	-0-					-0-
06	758	N	758	-0-	-0-	-0-	210	1	548	2	N	-0-					-0-
07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	194	1	337	2	N	-0-					-0-
08	806	N	26	-0-	-780	-0-	12	1	14	2	N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO 2292 WELL #: 7 RRCID -> 057646 COMPL. DATE 04/17/1973 TOTAL DEPTH 6666 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	39	1	459	2	N	-0-					-0-
04	480	N	448	-0-	-32	-0-	37	1	411	2	N	-0-					-0-
05	465	N	439	-0-	-26	-0-	38	1	401	2	N	-0-					-0-
06	480	N	458	-0-	-22	-0-	39	1	419	2	N	-0-					-0-
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	28	1	442	2	N	-0-					-0-
*08	461	N	461	-0-	-0-	-0-	27	1	434	2	N	-0-					-0-

PALAFOX WELL #: 501 RRCID -> 059372 COMPL. DATE 03/23/1973 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 6631 - 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
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
04	150	N	136	-0-	-14	-0-	12	1	124	2	N	-0-					-0-
05	155	N	139	-0-	-16	-0-	7	1	132	2	N	-0-					-0-
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
07	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					-0-
*08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-

MEADOR STATE WELL #: 3 RRCID -> 061522 COMPL. DATE 01/26/1975 TOTAL DEPTH 6830 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	25	1	294	2	N	-0-					-0-
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	26	1	288	2	N	-0-					-0-
05	341	N	306	-0-	-35	-0-	26	1	280	2	N	-0-					-0-
06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	28	1	301	2	N	-0-					-0-
07	310	N	268	-0-	-42	-0-	16	1	252	2	N	-0-					-0-
08	310	N	290	-0-	-20	-0-	17	1	273	2	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
H.I. PALAFOX WELL #: 142 RRCID -> 061810 COMPL. DATE 10/04/1973 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	32	1	171	2	Y	-0-					-0-
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	29	1	177	2	Y	-0-					-0-
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	70	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

ED RACHAL "GC" WELL #: 1A RRCID -> 063437 COMPL. DATE 08/19/1975 TOTAL DEPTH 6525 PERF. N/A

03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	10	1	302	2	N	-0-					-0-
04	300	N	296	-0-	-4	-0-	12	1	284	2	N	-0-					-0-
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	34	1	276	2	N	-0-					-0-
06	300	N	296	-0-	-4	-0-	50	1	246	3	N	-0-					-0-
07	310	N	303	-0-	-7	-0-	56	1	247	3	N	-0-					-0-
08	310	N	308	-0-	-2	-0-	32	1	276	3	N	-0-					-0-

ED RACHAL "GC" WELL #: 2 RRCID -> 064146 COMPL. DATE 09/23/1975 TOTAL DEPTH 6710 PERF. N/A

03	248	N	244	-0-	-4	-0-	14	1	230	2	Y	-0-					-0-
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	13	1	199	2	Y	-0-					-0-
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	10	1	202	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	20	1	190	3	Y	-0-					-0-
07	213	N	213	-0-	-0-	-0-	22	1	191	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	200	-0-	-17	-0-	12	1	188	3	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 1 RRCID -> 064353 COMPL. DATE 05/31/1975 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

03	310	X	303	-0-	-7	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
04	278	X	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
05	304	X	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
06	307	X	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
07	303	X	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
08	310	X	276	-0-	-34	-0-	2	1	274	2	Y	-0-					-0-

BEASLEY CONNEVEY RANCH -C- WELL #: 3 RRCID -> 064464 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 2642 - 2754

03	217	N	171	-0-	-46	-0-	13	1	158	2	N	-0-					-0-
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	13	1	142	2	N	-0-					-0-
05	186	N	171	-0-	-15	-0-	15	1	156	2	N	-0-					-0-
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	19	1	204	2	N	-0-					-0-
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	14	1	212	2	N	-0-					-0-
*08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	16	1	247	2	N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 172 RRCID -> 064568 COMPL. DATE 12/15/1973 TOTAL DEPTH 7040 PERF. N/A

03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	255	1	283	2	N	-0-					-0-
04	960	N	406	-0-	-554	-0-	160	1	246	2	N	-0-					-0-
05	744	N	378	-0-	-366	-0-	60	1	318	2	N	-0-					-0-
06	510	N	357	-0-	-153	-0-	60	1	297	2	N	-0-					-0-
07	434	N	142	-0-	-292	-0-	42	1	100	2	N	-0-					-0-
*08	417	N	417	-0-	-0-	-0-	48	1	369	3	N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1947 RRCID -> 064594 COMPL. DATE 12/31/1973 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	77	1	85	2	N	-0-					-0-
04	150	N	126	-0-	-24	-0-	50	1	76	2	N	-0-					-0-
05	186	N	159	-0-	-27	-0-	25	1	134	2	N	-0-					-0-
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	29	1	144	2	N	-0-					-0-
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	53	1	125	2	N	-0-					-0-
*08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	20	1	153	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 #: 1297 RRCID -> 064647 COMPL. DATE 07/11/1974 TOTAL DEPTH 6952 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
*08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 3 RRCID -> 064676 COMPL. DATE 12/02/1975 TOTAL DEPTH 7134 PERF. N/A

03	297	X	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
04	294	X	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
05	319	X	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
06	283	X	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
07	278	X	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
08	310	X	283	-0-	-27	-0-	2	1	281	2	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 3I RRCID -> 064792 COMPL. DATE 10/27/1975 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 1875 RRCID -> 064793 COMPL. DATE 10/21/1975 TOTAL DEPTH 6588 PERF. N/A

03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	31	1	357	2	N	-0-					-0-
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	28	1	310	2	N	-0-					-0-
05	668	N	668	-0-	-0-	-0-	57	1	611	2	N	-0-					-0-
06	390	N	338	-0-	-52	-0-	29	1	309	2	N	-0-					-0-
07	341	N	93	-0-	-248	-0-	6	1	87	2	N	-0-					-0-
08	682	N	608	-0-	-74	-0-	36	1	572	2	N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 239 RRCID -> 065427 COMPL. DATE 01/31/1976 TOTAL DEPTH 6730 PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	N	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	2	1	64	2	N	-0-					-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
*08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 5 RRCID -> 066171 COMPL. DATE 02/09/1976 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

03	248	X	221	-0-	-27	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
04	237	X	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
05	224	X	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
06	244	X	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
07	230	X	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
08	248	X	247	-0-	-1	-0-	2	1	245	2	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 8 RRCID -> 067278 COMPL. DATE 07/12/1976 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

03	558	X	558	-0-	-0-	-0-	558	2			Y	-0-					-0-
04	561	X	561	-0-	-0-	-0-	561	2			Y	-0-					-0-
05	589	X	589	-0-	-0-	-0-	589	2			Y	-0-					-0-
06	505	X	505	-0-	-0-	-0-	505	2			Y	-0-					-0-
07	494	X	494	-0-	-0-	-0-	494	2			Y	-0-					-0-
08	589	X	575	-0-	-14	-0-	4	1	571	2	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
RETTIG, MABEL WELL #: P 4 RRCID -> 067430 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	X	63	-0-	-30	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	77	X	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
06	102	X	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
07	100	X	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
*08	107	X	107	-0-	-0-	-0-	1	1	106	2	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 9 RRCID -> 067651 COMPL. DATE 08/23/1976 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

03	310	X	289	-0-	-21	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
04	276	X	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
05	296	X	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
06	257	X	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
07	278	X	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
08	310	X	285	-0-	-25	-0-	2	1	283	2	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 10 RRCID -> 068512 COMPL. DATE 10/02/1976 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

03	620	X	556	-0-	-64	-0-	556	2			Y	-0-					-0-
04	537	X	537	-0-	-0-	-0-	536	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	608	X	608	-0-	-0-	-0-	607	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	516	X	516	-0-	-0-	-0-	516	2			Y	-0-					-0-
07	540	X	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					-0-
*08	686	X	686	-0-	-0-	-0-	4	1	682	2	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 11 RRCID -> 068715 COMPL. DATE 10/04/1976 TOTAL DEPTH 6976 PERF. N/A

03	507	X	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-					-0-
04	508	X	508	-0-	-0-	-0-	508	2			Y	-0-					-0-
05	476	X	476	-0-	-0-	-0-	476	2			Y	-0-					-0-
06	517	X	517	-0-	-0-	-0-	517	2			Y	-0-					-0-
07	528	X	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-					-0-
08	527	X	406	-0-	-121	-0-	3	1	403	2	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 15 RRCID -> 069546 COMPL. DATE 12/30/1976 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

03	465	X	381	-0-	-84	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
04	394	X	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
05	432	X	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-					-0-
06	383	X	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
07	372	X	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-					-0-
08	434	X	371	-0-	-63	-0-	2	1	369	2	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 16 RRCID -> 069633 COMPL. DATE 01/06/1977 TOTAL DEPTH 7035 PERF. N/A

03	762	X	762	-0-	-0-	-0-	762	2			Y	-0-					-0-
04	630	X	630	-0-	-0-	-0-	630	2			Y	-0-					-0-
05	644	X	644	-0-	-0-	-0-	644	2			Y	-0-					-0-
06	681	X	681	-0-	-0-	-0-	681	2			Y	-0-					-0-
07	587	X	587	-0-	-0-	-0-	587	2			Y	-0-					-0-
08	775	X	488	-0-	-287	-0-	3	1	485	2	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 17 RRCID -> 069906 COMPL. DATE 02/02/1977 TOTAL DEPTH 7241 PERF. N/A

03	496	X	470	-0-	-26	-0-	470	2			Y	-0-					-0-
04	440	X	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-					-0-
05	466	X	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-					-0-
06	438	X	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-					-0-
07	408	X	408	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-					-0-
08	465	X	435	-0-	-30	-0-	3	1	432	2	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN 4 WELL #: 1 RRCID -> 070054 COMPL. DATE 02/14/1977 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
03	248	X	99	-0-	-149	-0-	4	1	95	2	Y	-0-					-0-
04	86	X	86	-0-	-0-	-0-	6	1	80	2	Y	-0-					-0-
05	150	X	150	-0-	-0-	-0-	18	1	132	2	Y	-0-					-0-
06	162	X	162	-0-	-0-	-0-	22	1	140	2	Y	-0-					-0-
07	360	X	360	-0-	-0-	-0-	42	1	318	2	Y	-0-					-0-
*08	433	X	433	-0-	-0-	-0-	65	1	368	2	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 18 RRCID -> 070055 COMPL. DATE 02/07/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1271	X	1109	-0-	-162	-0-	1109	2			Y	-0-					-0-
04	1118	X	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			Y	-0-					-0-
05	1177	X	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			Y	-0-					-0-
06	1096	X	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			Y	-0-					-0-
07	1089	X	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			Y	-0-					-0-
08	1178	X	1091	-0-	-87	-0-	7	1	1084	2	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 19 RRCID -> 070056 COMPL. DATE 02/08/1977 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	X	298	-0-	-12	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
04	232	X	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
05	97	X	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
06	346	X	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
07	309	X	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
08	310	X	284	-0-	-26	-0-	2	1	282	2	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 14 RRCID -> 070179 COMPL. DATE 02/21/1977 TOTAL DEPTH 6845 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1054	X	954	-0-	-100	-0-	954	2			Y	-0-					-0-
04	937	X	937	-0-	-0-	-0-	937	2			Y	-0-					-0-
05	1000	X	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			Y	-0-					-0-
06	955	X	955	-0-	-0-	-0-	955	2			Y	-0-					-0-
07	960	X	960	-0-	-0-	-0-	960	2			Y	-0-					-0-
08	992	X	906	-0-	-86	-0-	6	1	900	2	Y	-0-					-0-

ED RACHAL "GC" WELL #: 3A RRCID -> 070319 COMPL. DATE 11/11/1976 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	N	785	-0-	-21	-0-	784	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			Y	-0-					-0-
05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			Y	-0-					-0-
06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			Y	-0-					-0-
07	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			Y	-0-					-0-
*08	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			Y	-0-					-0-

BARREDA WELL #: 1 RRCID -> 070574 COMPL. DATE 11/19/1976 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	470	-0-	-57	-0-	23	1	447	2	N	-0-					-0-
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	29	1	457	2	N	-0-					-0-
05	527	N	356	-0-	-171	-0-	10	1	346	2	N	-0-					-0-
06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	14	1	489	2	N	-0-					-0-
07	496	N	449	-0-	-47	-0-	9	1	440	2	N	-0-					-0-
*08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	1	1	342	3	N	-0-					-0-

BOOTH, W. V. -A- WELL #: 3 RRCID -> 070594 COMPL. DATE 03/11/1977 TOTAL DEPTH 6844 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	25	1	377	2	N	-0-					-0-
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	23	1	340	2	N	-0-					-0-
05	403	N	352	-0-	-51	-0-	24	1	328	2	N	-0-					-0-
06	390	N	341	-0-	-49	-0-	13	1	328	2	N	-0-					-0-
07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	20	1	389	2	N	-0-					-0-
*08	427	N	427	-0-	-0-	-0-	19	1	408	2	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

RETTIG, MABEL WELL #: P 20 RRCID -> 070741 COMPL. DATE 03/18/1977 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
03	930	X	884	-0-	-46	-0-	884	2			Y	-0-					-0-
04	805	X	805	-0-	-0-	-0-	805	2			Y	-0-					-0-
05	925	X	925	-0-	-0-	-0-	925	2			Y	-0-					-0-
06	939	X	939	-0-	-0-	-0-	939	2			Y	-0-					-0-
07	910	X	910	-0-	-0-	-0-	910	2			Y	-0-					-0-
08	930	X	873	-0-	-57	-0-	6	1	867	2	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 22 RRCID -> 070764 COMPL. DATE 03/18/1977 TOTAL DEPTH 6925 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	X	120	-0-	-345	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
04	150	X	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
05	152	X	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
06	144	X	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
07	142	X	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
08	155	X	133	-0-	-22	-0-	1	1	132	2	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 4I RRCID -> 071428 COMPL. DATE 09/23/1976 TOTAL DEPTH 6603 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	980	N	980	-0-	-0-	-0-	77	1	903	2	N	-0-					-0-
04	960	N	872	-0-	-88	-0-	73	1	799	2	N	-0-					-0-
05	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	91	1	972	2	N	-0-					-0-
06	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	88	1	941	2	N	-0-					-0-
07	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	64	1	1006	2	N	-0-					-0-
08	1054	N	1039	-0-	-15	-0-	62	1	977	2	N	-0-					-0-

BENAVIDES, IMELDA O. WELL #: 1 RRCID -> 071610 COMPL. DATE 03/25/1977 TOTAL DEPTH 7265 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	560	-0-	-122	-0-	3	1	557	2	N	-0-					-0-
04	630	N	288	-0-	-342	-0-	288	2			N	-0-					-0-
05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
06	540	N	490	-0-	-50	-0-	490	2			N	-0-					-0-
07	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
08	620	N	589	-0-	-31	-0-	589	3			N	-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
03	620	X	571	-0-	-49	-0-	571	2			Y	-0-					-0-
04	547	X	547	-0-	-0-	-0-	547	2			Y	-0-					-0-
05	612	X	612	-0-	-0-	-0-	612	2			Y	-0-					-0-
06	560	X	560	-0-	-0-	-0-	560	2			Y	-0-					-0-
07	578	X	578	-0-	-0-	-0-	578	2			Y	-0-					-0-
08	620	X	567	-0-	-53	-0-	4	1	563	2	Y	-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
03	307	X	307	-0-	-0-	-0-	12	1	295	2	Y	-0-					-0-
04	321	X	321	-0-	-0-	-0-	24	1	297	2	Y	-0-					-0-
05	327	X	327	-0-	-0-	-0-	39	1	288	2	Y	-0-					-0-
06	343	X	343	-0-	-0-	-0-	47	1	296	2	Y	-0-					-0-
07	344	X	344	-0-	-0-	-0-	40	1	304	2	Y	-0-					-0-
*08	361	X	361	-0-	-0-	-0-	54	1	307	2	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
03	1428	X	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			Y	-0-					-0-
04	1341	X	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			Y	-0-					-0-
05	1545	X	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			Y	-0-					-0-
06	1470	X	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			Y	-0-					-0-
07	1426	X	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			Y	-0-					-0-
08	1550	X	1288	-0-	-262	-0-	8	1	1280	2	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

RETTIG, MABEL WELL #: P 21 RRCID -> 073699 COMPL. DATE 11/04/1977 TOTAL DEPTH 6820 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1085	X	598	-0-	-487	-0-	598	2			Y	-0-					-0-
04	576	X	576	-0-	-0-	-0-	576	2			Y	-0-					-0-
05	621	X	621	-0-	-0-	-0-	621	2			Y	-0-					-0-
06	581	X	581	-0-	-0-	-0-	581	2			Y	-0-					-0-
07	578	X	578	-0-	-0-	-0-	578	2			Y	-0-					-0-
08	620	X	550	-0-	-70	-0-	4	1	546	2	Y	-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
03	496	X	302	-0-	-194	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
04	324	X	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
05	369	X	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
06	325	X	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
07	349	X	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
*08	441	X	441	-0-	-0-	-0-	3	1	438	2	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
03	720	X	720	-0-	-0-	-0-	720	2			Y	-0-					-0-
04	668	X	668	-0-	-0-	-0-	668	2			Y	-0-					-0-
05	623	X	623	-0-	-0-	-0-	623	2			Y	-0-					-0-
06	573	X	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-					-0-
07	720	X	720	-0-	-0-	-0-	720	2			Y	-0-					-0-
*08	1140	X	1140	-0-	-0-	-0-	7	1	1133	2	Y	-0-					-0-

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
03	349	X	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
04	400	X	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-					-0-
05	306	X	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
06	423	X	423	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-					-0-
07	425	X	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					-0-
*08	511	X	511	-0-	-0-	-0-	3	1	508	2	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 26 RRCID -> 074204 COMPL. DATE 12/01/1977 TOTAL DEPTH 7246 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/23/2013 - PLUGGED 05-23-2013

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
03	256	X	256	-0-	-0-	-0-	10	1	246	2	Y	-0-					-0-
04	246	X	246	-0-	-0-	-0-	18	1	228	2	Y	-0-					-0-
05	247	X	247	-0-	-0-	-0-	30	1	217	2	Y	-0-					-0-
06	250	X	250	-0-	-0-	-0-	34	1	216	2	Y	-0-					-0-
07	246	X	246	-0-	-0-	-0-	29	1	217	2	Y	-0-					-0-
08	248	X	234	-0-	-14	-0-	35	1	199	2	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
03	279	X	237	-0-	-42	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
04	249	X	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
05	281	X	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
06	257	X	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
07	295	X	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
*08	494	X	494	-0-	-0-	-0-	3	1	491	2	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
03	589	X	536	-0-	-53	-0-	536	2			Y	-0-			-0-
04	530	X	530	-0-	-0-	-0-	530	2			Y	-0-			-0-
05	644	X	644	-0-	-0-	-0-	644	2			Y	-0-			-0-
06	493	X	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-			-0-
07	752	X	752	-0-	-0-	-0-	752	2			Y	-0-			-0-
*08	815	X	815	-0-	-0-	-0-	5	1	810	2	Y	-0-			-0-

PXP OWEN -8- WELL #: 1 RRCID -> 075869 COMPL. DATE 03/29/1978 TOTAL DEPTH 7665 PERF. N/A

*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
*02	84	X	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-			-0-
*03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 34 RRCID -> 076518 COMPL. DATE 05/01/1978 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

03	193	X	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-			-0-
04	184	X	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-			-0-
05	198	X	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-			-0-
06	191	X	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-			-0-
07	152	X	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-			-0-
*08	193	X	193	-0-	-0-	-0-	1	1	192	2	Y	-0-			-0-

MALTSBERGER, J. T. JR. "C" WELL #: 1 RRCID -> 079260 COMPL. DATE 09/19/1978 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7060 - 7192

*01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
*02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-			-0-
*03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MALTSBERGER, J.T., JR. "B" WELL #: 1 RRCID -> 079261 COMPL. DATE 09/17/1978 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 6724 - 6844

03	880	N	880	-0-	-0-	-0-	38	1	842	2	Y	-0-			-0-
04	596	N	596	-0-	-0-	-0-	46	1	550	2	Y	-0-			-0-
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	32	1	526	2	Y	-0-			-0-
06	649	N	649	-0-	-0-	-0-	15	1	634	2	Y	-0-			-0-
07	643	N	643	-0-	-0-	-0-	49	1	594	2	Y	-0-			-0-
08	558	N	518	-0-	-40	-0-	14	1	504	3	Y	-0-			-0-

MALTSBERGER J.T. JR. "B" WELL #: 2 RRCID -> 079882 COMPL. DATE 12/01/1978 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 6811 - 6969

03	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-			-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-			-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-			-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
08	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MALTSBERGER, J. T. JR. "C" WELL #: 2 RRCID -> 079987 COMPL. DATE 12/17/1978 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7057 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MALTSBERGER, J.T. JR. "D" WELL #: 1 RRCID -> 080033 COMPL. DATE 10/27/1978 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 6761 - 6930

03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	11	1	238	2	Y	-0-					-0-
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	15	1	172	2	Y	-0-					-0-
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	121	2	Y	-0-					-0-
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	2	1	95	2	Y	-0-					-0-
07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	11	1	134	2	Y	-0-					-0-
*08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	5	1	154	3	Y	-0-					-0-

MALTSBERGER, J.T. JR. "D" WELL #: 2 RRCID -> 080109 COMPL. DATE 12/26/1978 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6701 - 6854

03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	5	1	116	2	Y	-0-					-0-
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	8	1	100	2	Y	-0-					-0-
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	114	-0-	-6	-0-	3	1	111	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	113	-0-	-11	-0-	9	1	104	2	Y	-0-					-0-
*08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	3	1	110	3	Y	-0-					-0-

MANGUM BOOTH WELL #: 1 RRCID -> 080658 COMPL. DATE 01/15/1979 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6626 - 6689

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MALTSBERGER, J.T. JR. "E" WELL #: 1 RRCID -> 081093 COMPL. DATE 02/21/1979 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6800 - 6958

03	341	N	265	-0-	-76	-0-	11	1	254	2	Y	-0-					-0-
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	8	1	96	2	Y	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
*08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-

MANGUM BOOTH WELL #: 2 RRCID -> 082557 COMPL. DATE 05/08/1979 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 6578 - 6688

03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	19	1	285	2	Y	-0-					-0-
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	20	1	291	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	25	1	347	2	Y	-0-					-0-
06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	15	1	372	2	Y	-0-					-0-
07	426	N	426	-0-	-0-	-0-	21	1	405	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	368	-0-	-4	-0-	16	1	352	2	Y	-0-					-0-

MALTSBERGER, J.T. JR. "F" WELL #: 2 RRCID -> 082861 COMPL. DATE 05/25/1979 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6972 - 6979

03	682	N	663	-0-	-19	-0-	28	1	635	2	Y	-0-					-0-
04	509	N	509	-0-	-0-	-0-	40	1	469	2	Y	-0-					-0-
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	29	1	482	2	Y	-0-					-0-
06	678	N	678	-0-	-0-	-0-	15	1	663	2	Y	-0-					-0-
07	701	N	701	-0-	-0-	-0-	53	1	648	2	Y	-0-					-0-
*08	657	N	657	-0-	-0-	-0-	18	1	639	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 1 RRCID -> 082864 COMPL. DATE 06/14/1979 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6966 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEASLEY, CONNEVEY -C- WELL #: 4 RRCID -> 083046 COMPL. DATE 06/25/1979 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6592 - 6710

03	775	N	671	-0-	-104	-0-	53	1	618	2	N	-0-					-0-
04	840	N	674	-0-	-166	-0-	56	1	618	2	N	-0-					-0-
05	774	N	774	-0-	-0-	-0-	66	1	708	2	N	-0-					-0-
06	958	N	958	-0-	-0-	-0-	82	1	876	2	N	-0-					-0-
07	893	N	893	-0-	-0-	-0-	54	1	839	2	N	-0-					-0-
*08	854	N	854	-0-	-0-	-0-	51	1	803	2	N	-0-					-0-

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 2 RRCID -> 083208 COMPL. DATE 07/03/1979 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6756 - 6850

03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	226	1	673	2	Y	-0-					-0-
04	742	N	742	-0-	-0-	-0-	131	1	611	2	Y	-0-					-0-
05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	117	1	662	2	Y	-0-					-0-
06	684	N	684	-0-	-0-	-0-	109	1	575	2	Y	-0-					-0-
07	731	N	731	-0-	-0-	-0-	209	1	522	2	Y	-0-					-0-
*08	3100	N	36580	-0-	33480	33480	36580	3			Y	-0-					-0-

SAUNDERS 108 WELL #: 1 RRCID -> 083810 COMPL. DATE 08/15/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6184 - 6469

03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	228	1	307	2	Y	-0-					-0-
04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	200	1	249	2	Y	-0-					-0-
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	130	1	202	2	Y	-0-					-0-
06	740	N	740	-0-	-0-	-0-	357	1	383	2	Y	-0-					-0-
07	544	N	544	-0-	-0-	-0-	208	1	336	2	Y	-0-					-0-
*08	471	N	471	-0-	-0-	-0-	159	1	312	3	Y	-0-					-0-

MALTSBERGER, J.T. JR. WELL #: 2 RRCID -> 084401 COMPL. DATE 08/19/1979 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6917 - 7012

03	279	N	236	-0-	-43	-0-	10	1	226	2	Y	-0-					-0-
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	14	1	165	2	Y	-0-					-0-
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	8	1	136	2	Y	-0-					-0-
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	7	1	278	2	Y	-0-					-0-
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	16	1	198	2	Y	-0-					-0-
*08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	5	1	190	3	Y	-0-					-0-

SAUNDERS 108 WELL #: 3 RRCID -> 084789 COMPL. DATE 10/11/1979 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6206 - 6489

03	496	N	442	-0-	-54	-0-	189	1	253	2	Y	-0-					-0-
04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	209	1	262	2	Y	-0-					-0-
05	523	N	523	-0-	-0-	-0-	205	1	318	2	Y	-0-					-0-
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	227	1	245	2	Y	-0-					-0-
07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	182	1	294	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	521	-0-	-6	-0-	176	1	345	3	Y	-0-					-0-

SAUNDERS 108 WELL #: 2 RRCID -> 084868 COMPL. DATE 10/26/1979 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6233 - 6498

03	558	N	493	-0-	-65	-0-	211	1	282	2	Y	-0-					-0-
04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	241	1	300	2	Y	-0-					-0-
05	483	N	483	-0-	-0-	-0-	190	1	293	2	Y	-0-					-0-
06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	221	1	237	2	Y	-0-					-0-
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	122	1	198	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	308	-0-	-188	-0-	104	1	204	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAUNDERS, J.R. '108' WELL #: 4 RRCID -> 085390 COMPL. DATE 12/06/1979 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6204 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MALTSBERGER, J.T. JR. "47" WELL #: 1 RRCID -> 085824 COMPL. DATE 12/31/1979 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6832 - 6898

03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	12	1	278	2	Y	-0-					-0-
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	17	1	204	2	Y	-0-					-0-
05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	11	1	174	2	Y	-0-					-0-
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	4	1	168	2	Y	-0-					-0-
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	17	1	204	2	Y	-0-					-0-
*08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	6	1	223	3	Y	-0-					-0-

MALTSBERGER, J.T. JR. "42" WELL #: 1 RRCID -> 085825 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7003 - 7016

03	124	N	111	-0-	-13	-0-	5	1	106	2	Y	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	2	Y	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	2	Y	-0-					-0-
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	2	1	69	2	Y	-0-					-0-
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	43	-0-	-19	-0-	1	1	42	3	Y	-0-					-0-

GARNER MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 088063 COMPL. DATE 05/17/1980 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6828 - 6923

03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
04	600	N	226	-0-	-374	-0-	4	1	222	2	N	-0-					-0-
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
06	270	N	203	-0-	-67	-0-	203	2			N	-0-					-0-
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	9	1	246	2	N	-0-					-0-
*08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-

GARNER MITCHELL WELL #: 2 RRCID -> 089116 COMPL. DATE 06/19/1980 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 6801 - 6906

03	155	N	63	-0-	-92	-0-	63	2			N	-0-					-0-
04	540	N	120	-0-	-420	-0-	2	1	118	2	N	-0-					-0-
05	155	N	106	-0-	-49	-0-	106	2			N	-0-					-0-
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	5	1	127	2	N	-0-					-0-
*08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-

DIRKS BOOTH WELL #: 2 RRCID -> 089669 COMPL. DATE 07/05/1980 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6554 - 6613

03	911	N	911	-0-	-0-	-0-	56	1	855	2	Y	-0-					-0-
04	882	N	882	-0-	-0-	-0-	55	1	827	2	Y	-0-					-0-
05	905	N	905	-0-	-0-	-0-	61	1	844	2	Y	-0-					-0-
06	874	N	874	-0-	-0-	-0-	34	1	840	2	Y	-0-					-0-
07	864	N	864	-0-	-0-	-0-	42	1	822	2	Y	-0-					-0-
08	899	N	875	-0-	-24	-0-	39	1	836	2	Y	-0-					-0-

GONZALEZ WELL #: 5 RRCID -> 092269 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 6592 - 6719

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
03	558	N	475	-0-	-83	-0-	29	1	446	2	N	-0-					-0-
04	450	N	249	-0-	-201	-0-	16	1	233	2	N	-0-					-0-
05	434	N	135	-0-	-299	-0-	9	1	126	2	N	-0-					-0-
06	450	N	423	-0-	-27	-0-	17	1	406	2	N	-0-					-0-
07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	17	1	336	2	N	-0-					-0-
*08	390	N	390	-0-	-0-	-0-	17	1	373	2	N	-0-					-0-

GONZALEZ WELL #: 4 RRCID -> 093370 COMPL. DATE 04/23/1981 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6524 - 6597

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BARREDA WELL #: 1 RRCID -> 093758 COMPL. DATE 04/11/1981 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 6489 - 6604

03	845	N	845	-0-	-0-	-0-	91	1	754	2	Y	-0-					-0-
04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	53	1	667	2	Y	-0-					-0-
05	647	N	647	-0-	-0-	-0-	39	1	608	2	Y	-0-					-0-
06	826	N	826	-0-	-0-	-0-	72	1	754	2	Y	-0-					-0-
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	34	1	384	2	Y	-0-					-0-
08	651	N	424	-0-	-227	-0-	35	1	389	2	Y	-0-					-0-

BARREDA WELL #: 2 RRCID -> 094620 COMPL. DATE 07/01/1981 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6408 - 6515

03	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	121	1	1000	2	Y	-0-					-0-
04	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	77	1	973	2	Y	-0-					-0-
05	849	N	849	-0-	-0-	-0-	51	1	798	2	Y	-0-					-0-
06	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	108	1	1137	2	Y	-0-					-0-
07	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	85	1	974	2	Y	-0-					-0-
*08	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	91	1	1000	2	Y	-0-					-0-

BARREDA A WELL #: 1 RRCID -> 100471 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6395 - 6503

03	833	N	833	-0-	-0-	-0-	90 1	1 9	742	2	Y	1	1	8			-0-
04	592	N	592	-0-	-0-	-0-	44	1	548	2	Y	-0-					-0-
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	27	1	415	2	Y	-0-					-0-
06	790	N	790	-0-	-0-	-0-	68	1	722	2	Y	-0-					-0-
07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	40	1	463	2	Y	-0-					-0-
*08	617	N	617	-0-	-0-	-0-	51	1	566	2	Y	-0-					-0-

PALAFOX "B" WELL #: 1 RRCID -> 100742 COMPL. DATE 05/16/1982 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6587 - 6712

03	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	202	1	1229	2	N	-0-					-0-
04	1320	N	995	-0-	-325	-0-	179	1	816	2	N	-0-					-0-
05	1364	N	789	-0-	-575	-0-	125	1	664	2	N	-0-					-0-
06	1380	N	1144	-0-	-236	-0-	134	1	1010	2	N	-0-					-0-
07	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	350	1	1117	2	N	-0-					-0-
*08	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	194	1	947	2	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	74	1	455	2	N	-0-					-0-
04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	90	1	410	2	N	-0-					-0-
05	527	N	525	-0-	-2	-0-	83	1	442	2	N	-0-					-0-
06	510	N	463	-0-	-47	-0-	54	1	409	2	N	-0-					-0-
07	527	N	141	-0-	-386	-0-	34	1	107	2	N	-0-					-0-
08	527	N	301	-0-	-226	-0-	51	1	250	2	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
03	703	N	703	-0-	-0-	-0-	55	1	648	2	N	-0-					-0-
04	699	N	699	-0-	-0-	-0-	58	1	641	2	N	-0-					-0-
05	682	N	636	-0-	-46	-0-	55	1	581	2	N	-0-					-0-
06	690	N	651	-0-	-39	-0-	56	1	595	2	N	-0-					-0-
07	713	N	693	-0-	-20	-0-	42	1	651	2	N	-0-					-0-
*08	654	N	654	-0-	-0-	-0-	39	1	615	2	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
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	26	1	300	2	N	-0-					-0-
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	26	1	281	2	N	-0-					-0-
05	341	N	287	-0-	-54	-0-	25	1	262	2	N	-0-					-0-
06	330	N	311	-0-	-19	-0-	27	1	284	2	N	-0-					-0-
07	310	N	277	-0-	-33	-0-	17	1	260	2	N	-0-					-0-
*08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	17	1	273	2	N	-0-					-0-

BARREDA WELL #: 4 RRCID -> 103707 COMPL. DATE 12/24/1982 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6450 - 6485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	434	N	402	-0-	-32	-0-	44	1	358	2	Y	-0-					1
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	22	1	277	2	Y	-0-					1
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	18	1	281	2	Y	-0-					1
06	581	N	581	-0-	-0-	-0-	50	1	531	2	Y	-0-					1
07	419	N	419	-0-	-0-	-0-	34	1	385	2	Y	-0-					1
*08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	34	1	371	2	Y	-0-					1

MEADOR STATE WELL #: 6 RRCID -> 107856 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 6519 - 6668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	734	-0-	-41	-0-	58	1	676	2	N	-0-					-0-
04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	56	1	620	2	N	-0-					-0-
05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	63	1	669	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	720	N	699	-0-	-21	-0-	60	1	639	2	N	-0-					-0-
07	735	N	735	-0-	-0-	-0-	44	1	691	2	N	-0-					-0-
08	744	N	738	-0-	-6	-0-	44	1	694	2	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BARREDA WELL #: 6 RRCID -> 107860 COMPL. DATE 10/05/1983 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6402 - 6519

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	2	Y	-0-					-0-
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-
*08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	70	2	Y	-0-					-0-

BOOTH, W.V. -B- WELL #: 4 RRCID -> 109013 COMPL. DATE 12/28/1983 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6405 - 6756

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	136	-0-	-19	-0-	8	1	128	2	N	-0-					-0-
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	14	1	202	2	N	-0-					-0-
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	11	1	146	2	N	-0-					-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	5	1	123	2	N	-0-					-0-
07	217	N	87	-0-	-130	-0-	4	1	83	2	N	-0-					-0-
08	155	N	142	-0-	-13	-0-	6	1	136	2	N	-0-					-0-

FASKEN, B.T. WELL #: 1 RRCID -> 120233 COMPL. DATE 01/30/1986 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6220 - 6476

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	N	713	-0-	-0-	-0-	116	1	597	2	N	-0-					-0-
04	1020	N	626	-0-	-394	-0-	77	1	549	2	N	-0-					-0-
05	752	N	752	-0-	-0-	-0-	215	1	537	2	N	-0-					-0-
06	690	N	687	-0-	-3	-0-	190	1	497	2	N	-0-					-0-
07	651	N	587	-0-	-64	-0-	214	1	373	2	N	-0-					-0-
08	744	N	717	-0-	-27	-0-	331	1	386	2	N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION COMPANY WELL #: 8 RRCID -> 142664 COMPL. DATE 03/01/1992 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6349 - 6408

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	287	N	287	-0-	-0-	-0-	23	1	264	2	N	-0-					-0-
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	29	1	314	2	N	-0-					-0-
05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	49	1	520	2	N	-0-					-0-
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	44	1	466	2	N	-0-					-0-
07	555	N	555	-0-	-0-	-0-	33	1	522	2	N	-0-					-0-
08	558	N	466	-0-	-92	-0-	28	1	438	2	N	-0-					-0-

RACHAL, ED WELL #: 2 RRCID -> 147600 COMPL. DATE 11/02/1993 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6340 - 6347

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	529	N	529	-0-	-0-	-0-	65	1	464	2	Y	-0-					-0-
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	39	1	263	2	Y	-0-					-0-
05	710	N	710	-0-	-0-	-0-	56	1	654	2	Y	-0-					-0-
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			Y	-0-					-0-
07	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			Y	-0-					-0-
08	713	N	437	-0-	-276	-0-	93	1	344	3	Y	-0-					-0-

RACHAL, ED WELL #: 6 RRCID -> 150374 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6069 - 6297

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	818	N	818	-0-	-0-	-0-	46	1	772	2	Y	-0-					-0-
04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	40	1	688	2	Y	-0-					-0-
05	740	N	740	-0-	-0-	-0-	44	1	696	2	Y	-0-					-0-
06	714	N	714	-0-	-0-	-0-	47	1	667	3	Y	-0-					-0-
07	717	N	717	-0-	-0-	-0-	47	1	670	3	Y	-0-					-0-
08	744	N	706	-0-	-38	-0-	5	1	701	3	Y	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	10	-0-	-145	-0-	2	1	8	2	N	-0-					28
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	1	1	5	2	N	-0-					28
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	16	1	41	2	N	-0-					28
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	9	1	23	2	N	-0-					28
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	8	1	14	2	N	13	11	1	1	8	29
							14	9									
08	62	N	36	-0-	-26	-0-	17	1	19	2	N	-0-					29

H.I. PALAFOX WELL #: 242 RRCID -> 174968 COMPL. DATE 04/26/1999 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6592 - 6736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	68	1	366	2	Y	-0-					-0-
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	62	1	377	2	Y	-0-					-0-
05	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	102	1	1226	2	Y	-0-					-0-
06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	15	1	581	2	Y	-0-					-0-
07	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	72	1	1434	2	Y	-0-					-0-
*08	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2			Y	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 2040 RRCID -> 174969 COMPL. DATE 02/19/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6468 - 6581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	820	N	820	-0-	-0-	-0-	129	1	691	2	N	-0-					-0-
04	781	N	781	-0-	-0-	-0-	111	1	670	2	N	-0-					-0-
05	937	N	937	-0-	-0-	-0-	72	1	865	2	N	-0-					-0-
06	780	N	740	-0-	-40	-0-	19	1	721	2	N	-0-					-0-
07	806	N	729	-0-	-77	-0-	35	1	694	2	N	-0-					-0-
08	930	N	872	-0-	-58	-0-	872	2			N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 3040 RRCID -> 174971 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 6573 - 6720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	821	N	821	-0-	-0-	-0-	129	1	691	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	840	N	840	-0-	-0-	-0-	120	1	720	2	Y	-0-					-0-
05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	42	1	502	2	Y	-0-					-0-
06	644	N	644	-0-	-0-	-0-	16	1	628	2	Y	-0-					-0-
07	596	N	596	-0-	-0-	-0-	28	1	567	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*08	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			Y	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 4040 RRCID -> 174972 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 6616 - 6720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	118	1	637	2	Y	-0-					-0-
04	671	N	671	-0-	-0-	-0-	96	1	575	2	Y	-0-					-0-
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	35	1	418	2	Y	-0-					-0-
06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	13	1	498	2	Y	-0-					-0-
07	661	N	661	-0-	-0-	-0-	32	1	629	2	Y	-0-					-0-
*08	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			Y	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 6040 RRCID -> 175019 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 6574 - 6714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	59	1	317	2	Y	-0-					-0-
04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	54	1	327	2	Y	-0-					-0-
05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	31	1	366	2	Y	-0-					-0-
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	10	1	389	2	Y	-0-					-0-
07	505	N	505	-0-	-0-	-0-	24	1	481	2	Y	-0-					-0-
*08	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
H.I. PALAFOX WELL #: 4042 RRCID -> 175021 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6534 - 6668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	24	1	132	2	Y	-0-					-0-
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	23	1	140	2	Y	-0-					-0-
05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	12	1	142	2	Y	-0-					-0-
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	4	1	155	2	Y	-0-					-0-
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	8	1	166	2	Y	-0-					-0-
*08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-

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
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	46	1	246	2	N	-0-					-0-
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	28	1	166	2	N	-0-					-0-
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	19	1	232	2	N	-0-					-0-
06	270	N	157	-0-	-113	-0-	4	1	153	2	N	-0-					-0-
07	186	N	132	-0-	-54	-0-	6	1	126	2	N	-0-					-0-
08	248	N	186	-0-	-62	-0-	186	2			N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 5040 RRCID -> 175035 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 6514 - 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
03	558	N	473	-0-	-85	-0-	74	1	399	2	Y	-0-					-0-
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	69	1	418	2	Y	-0-					-0-
05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	28	1	336	2	Y	-0-					-0-
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	9	1	360	2	Y	-0-					-0-
07	396	N	396	-0-	-0-	-0-	19	1	376	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 3042 RRCID -> 175098 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 6545 - 6696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	638	N	638	-0-	-0-	-0-	100	1	538	2	Y	-0-					-0-
04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	92	1	553	2	Y	-0-					-0-
05	877	N	877	-0-	-0-	-0-	67	1	810	2	Y	-0-					-0-
06	910	N	910	-0-	-0-	-0-	23	1	887	2	Y	-0-					-0-
07	881	N	881	-0-	-0-	-0-	42	1	839	2	Y	-0-					-0-
*08	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			Y	-0-					-0-

ERF 2182 WELL #: 3 RRCID -> 177137 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 5935 - 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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 4039 RRCID -> 178622 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6484 - 6612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	315	-0-	-57	-0-	49	1	266	2	N	-0-					-0-
04	360	N	251	-0-	-109	-0-	36	1	215	2	N	-0-					-0-
05	372	N	277	-0-	-95	-0-	21	1	256	2	N	-0-					-0-
06	300	N	274	-0-	-26	-0-	7	1	267	2	N	-0-					-0-
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	13	1	253	2	N	-0-					-0-
*08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			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 #: 1 RRCID -> 180268 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 6586 - 6692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	101	1	1526	2	N	-0-					-0-
04	1590	N	1570	-0-	-20	-0-	98	1	1472	2	N	-0-					-0-
05	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	109	1	1505	2	N	-0-					-0-
06	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	62	1	1501	2	N	-0-					-0-
07	1612	N	1593	-0-	-19	-0-	78	1	1515	2	N	-0-					-0-
08	1612	N	1583	-0-	-29	-0-	71	1	1512	2	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	837	N	829	-0-	-8	-0-	51	1	778	2	N	-0-					-0-
04	819	N	819	-0-	-0-	-0-	51	1	768	2	N	-0-					-0-
05	803	N	803	-0-	-0-	-0-	54	1	749	2	N	-0-					-0-
06	813	N	813	-0-	-0-	-0-	32	1	781	2	N	-0-					-0-
07	837	N	828	-0-	-9	-0-	40	1	788	2	N	-0-					-0-
*08	817	N	817	-0-	-0-	-0-	36	1	781	2	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	N	221	-0-	-89	-0-	14	1	207	2	N	-0-					-0-
04	240	N	221	-0-	-19	-0-	14	1	207	2	N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	15	1	361	2	N	-0-					-0-
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	13	1	252	2	N	-0-					-0-
*08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	13	1	269	2	N	-0-					-0-

BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292 WELL #: 3 T RRCID -> 182707 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 6600 - 6704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	71	1	1071	2	N	-0-					-0-
04	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	65	1	975	2	N	-0-					-0-
05	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	133	1	1836	2	N	-0-					-0-
06	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	52	1	1272	2	N	-0-					-0-
07	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	54	1	1052	2	N	-0-					-0-
08	899	N	873	-0-	-26	-0-	39	1	834	2	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
03	1705	N	1640	-0-	-65	-0-	101 1	1 9	1538	2	N	1	1	8			-0-
04	1680	N	1493	-0-	-187	-0-	94	1	1399	2	N	-0-					-0-
05	1767	N	1193	-0-	-574	-0-	80	1	1113	2	N	-0-					-0-
06	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	65	1	1595	2	N	-0-					-0-
07	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	79	1	1551	2	N	-0-					-0-
*08	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	79	1	1686	2	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
03	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	152	1	927	2	N	-0-					-0-
04	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	183	1	830	2	N	-0-					-0-
05	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	162	1	867	2	N	-0-					-0-
06	1050	N	984	-0-	-66	-0-	116	1	868	2	N	-0-					-0-
07	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	255	1	814	2	N	-0-					-0-
*08	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	183	1	896	2	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
RACHAL, ED FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 183270 COMPL. DATE 01/26/1999 TOTAL DEPTH 12841 PERF. 5973 - 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 4106 RRCID -> 183280 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6445 - 6694

03	279	N	278	-0-	-1	-0-	44	1	234	2	N	-0-					-0-
04	270	N	225	-0-	-45	-0-	32	1	193	2	N	-0-					-0-
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	24	1	288	2	N	-0-					-0-
06	270	N	264	-0-	-6	-0-	7	1	257	2	N	-0-					-0-
07	276	N	276	-0-	-0-	-0-	13	1	263	2	N	-0-					-0-
*08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-

BARREDA 36 WELL #: 7 RRCID -> 183379 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 6508 - 6665

03	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	84	1	1267	2	N	-0-					-0-
04	1290	N	1227	-0-	-63	-0-	77	1	1150	2	N	-0-					-0-
05	1426	N	980	-0-	-446	-0-	66	1	914	2	N	-0-					-0-
06	1320	N	1228	-0-	-92	-0-	48	1	1180	2	N	-0-					-0-
07	1271	N	1077	-0-	-194	-0-	52	1	1025	2	N	-0-					-0-
*08	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	61	1	1314	2	N	-0-					-0-

GONZALEZ, M. A. WELL #: 8 RRCID -> 183432 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 6521 - 6630

03	682	N	655	-0-	-27	-0-	41	1	614	2	N	-0-					-0-
04	690	N	588	-0-	-102	-0-	37	1	551	2	N	-0-					-0-
05	713	N	572	-0-	-141	-0-	38	1	534	2	N	-0-					-0-
06	630	N	602	-0-	-28	-0-	24	1	578	2	N	-0-					-0-
07	672	N	672	-0-	-0-	-0-	33	1	639	2	N	-0-					-0-
*08	711	N	711	-0-	-0-	-0-	32	1	679	2	N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 8040 RRCID -> 183607 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 6576 - 6721

03	737	N	737	-0-	-0-	-0-	116	1	621	2	N	-0-					-0-
04	703	N	703	-0-	-0-	-0-	100	1	603	2	N	-0-					-0-
05	558	N	416	-0-	-142	-0-	32	1	384	2	N	-0-					-0-
06	720	N	581	-0-	-139	-0-	15	1	566	2	N	-0-					-0-
07	713	N	213	-0-	-500	-0-	10	1	203	2	N	-0-					-0-
*08	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-

GONZALEZ, DAVID ET AL 1047 "A" WELL #: 3 RRCID -> 184109 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 6677 - 6812

03	1023	N	1019	-0-	-4	-0-	144	1	875	2	N	-0-					-0-
04	995	N	995	-0-	-0-	-0-	164	1	831	2	N	-0-					-0-
05	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	162	1	872	2	N	-0-					-0-
06	990	N	987	-0-	-3	-0-	136	1	851	2	N	-0-					-0-
07	1023	N	964	-0-	-59	-0-	136	1	828	2	N	-0-					-0-
08	1023	N	930	-0-	-93	-0-	77	1	853	3	N	-0-					-0-

BOOTH, W. V. ET AL 2292 WELL #: 5 RRCID -> 184979 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6602 - 6718

03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	22	1	332	2	N	-0-					-0-
04	330	N	319	-0-	-11	-0-	20	1	299	2	N	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	16	1	389	2	N	-0-					-0-
07	341	N	297	-0-	-44	-0-	14	1	283	2	N	-0-					-0-
*08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	11	1	243	2	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 #: 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
03	124	N	90	-0-	-34	-0-	6	1	84	2	N	-0-			-0-
04	90	N	65	-0-	-25	-0-	4	1	61	2	N	-0-			-0-
05	93	N	66	-0-	-27	-0-	4	1	62	2	N	-0-			-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	2	N	-0-			-0-
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	2	N	-0-			-0-
*08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	2	N	-0-			-0-

BOOTH, W. V. 2292 ET AL WELL #: 11 RRCID -> 185834 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 6526 - 6644

03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	39	1	589	2	N	-0-			-0-
04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	38	1	574	2	N	-0-			-0-
05	651	N	629	-0-	-22	-0-	42	1	587	2	N	-0-			-0-
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	24	1	579	2	N	-0-			-0-
07	620	N	618	-0-	-2	-0-	30	1	588	2	N	-0-			-0-
08	620	N	586	-0-	-34	-0-	26	1	560	2	N	-0-			-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 9040 RRCID -> 186979 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6618 - 6774

03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	93	1	502	2	N	-0-			-0-
04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	77	1	462	2	N	-0-			-0-
05	620	N	415	-0-	-205	-0-	32	1	383	2	N	-0-			-0-
06	570	N	501	-0-	-69	-0-	13	1	488	2	N	-0-			-0-
07	558	N	382	-0-	-176	-0-	18	1	364	2	N	-0-			-0-
*08	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-			-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1040 RRCID -> 187202 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6550 - 6689

03	738	N	738	-0-	-0-	-0-	116	1	622	2	N	-0-			-0-
04	663	N	663	-0-	-0-	-0-	94	1	569	2	N	-0-			-0-
05	744	N	481	-0-	-263	-0-	37	1	444	2	N	-0-			-0-
06	720	N	589	-0-	-131	-0-	15	1	574	2	N	-0-			-0-
07	682	N	646	-0-	-36	-0-	31	1	615	2	N	-0-			-0-
*08	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-			-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1140 RRCID -> 188276 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6572 - 6730

03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	122	1	656	2	N	-0-			-0-
04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	95	1	571	2	N	-0-			-0-
05	620	N	475	-0-	-145	-0-	36	1	439	2	N	-0-			-0-
06	750	N	677	-0-	-73	-0-	17	1	660	2	N	-0-			-0-
07	682	N	367	-0-	-315	-0-	18	1	349	2	N	-0-			-0-
*08	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-			-0-

FULLER 2292 WELL #: 2 RRCID -> 194258 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 6313 - 6424

03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	46	1	538	2	N	-0-			-0-
04	600	N	562	-0-	-38	-0-	47	1	515	2	N	-0-			-0-
05	589	N	541	-0-	-48	-0-	46	1	495	2	N	-0-			-0-
06	570	N	505	-0-	-65	-0-	43	1	462	2	N	-0-			-0-
07	589	N	502	-0-	-87	-0-	30	1	472	2	N	-0-			-0-
08	527	N	477	-0-	-50	-0-	28	1	449	2	N	-0-			-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1340 RRCID -> 194672 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6458 - 6574

03	925	N	925	-0-	-0-	-0-	145	1	780	2	N	-0-			-0-
04	883	N	883	-0-	-0-	-0-	126	1	757	2	N	-0-			-0-
05	936	N	936	-0-	-0-	-0-	72	1	864	2	N	-0-			-0-
06	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	32	1	1244	2	N	-0-			-0-
07	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	64	1	1280	2	N	-0-			-0-
*08	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
03	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	371	1	1995	2	N	-0-					-0-
04	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	277	1	1670	2	N	-0-					-0-
05	1488	N	1450	-0-	-38	-0-	111	1	1339	2	N	-0-					-0-
06	1950	N	1347	-0-	-603	-0-	34	1	1313	2	N	-0-					-0-
07	2015	N	969	-0-	-1046	-0-	46	1	923	2	N	-0-					-0-
*08	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			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
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	35	1	186	2	N	-0-					-0-
04	180	N	168	-0-	-12	-0-	24	1	144	2	N	-0-					-0-
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	16	1	193	2	N	-0-					-0-
06	210	N	180	-0-	-30	-0-	4	1	176	2	N	-0-					-0-
07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	13	1	258	2	N	-0-					-0-
*08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			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
03	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
04	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
05	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	1252	-0-	-68	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	1217	-0-	-209	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	1203	-0-	-223	-0-	8	1	1195	2	N	-0-					-0-

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
03	620	N	602	-0-	-18	-0-	85	1	516	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	99	1	503	2	N	-0-					-0-
05	589	N	523	-0-	-66	-0-	82	1	441	2	N	-0-					-0-
06	570	N	455	-0-	-115	-0-	63	1	392	2	N	-0-					-0-
07	620	N	529	-0-	-91	-0-	75	1	454	2	N	-0-					-0-
08	527	N	523	-0-	-4	-0-	43	1	480	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
03	2015	N	1182	-0-	-833	-0-	185	1	997	2	N	-0-					-0-
04	1140	N	1129	-0-	-11	-0-	161	1	968	2	N	-0-					-0-
05	1147	N	1143	-0-	-4	-0-	88	1	1055	2	N	-0-					-0-
06	1140	N	1078	-0-	-62	-0-	27	1	1051	2	N	-0-					-0-
07	1178	N	1075	-0-	-103	-0-	51	1	1024	2	N	-0-					-0-
08	1147	N	1135	-0-	-12	-0-	1135	2			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
03	797	N	797	-0-	-0-	-0-	125	1	672	2	N	-0-					-0-
04	840	N	840	-0-	-0-	-0-	120	1	720	2	N	-0-					-0-
05	515	N	515	-0-	-0-	-0-	40	1	475	2	N	-0-					-0-
06	780	N	574	-0-	-206	-0-	14	1	560	2	N	-0-					-0-
07	868	N	644	-0-	-224	-0-	31	1	613	2	N	-0-					-0-
*08	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	230	N	230	-0-	-0-	-0-	36	1	194	2	Y	-0-					-0-
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	22	1	130	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	2	1	71	2	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1041 RRCID -> 204473 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 6615 - 6635

03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	54	1	293	2	N	-0-					-0-
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	44	1	263	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	31	1	376	2	N	-0-					-0-
06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	9	1	343	2	N	-0-					-0-
07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	18	1	348	2	N	-0-					-0-
*08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1339 RRCID -> 204767 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6446 - 6587

03	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	196	1	1051	2	N	-0-					-0-
04	1320	N	1199	-0-	-121	-0-	171	1	1028	2	N	-0-					-0-
05	1240	N	1228	-0-	-12	-0-	94	1	1134	2	N	-0-					-0-
06	1200	N	1146	-0-	-54	-0-	29	1	1117	2	N	-0-					-0-
07	1240	N	1210	-0-	-30	-0-	58	1	1152	2	N	-0-					-0-
*08	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 5042 RRCID -> 205350 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6562 - 6668

03	844	N	844	-0-	-0-	-0-	132	1	712	2	Y	-0-					-0-
04	841	N	841	-0-	-0-	-0-	120	1	721	2	Y	-0-					-0-
05	921	N	921	-0-	-0-	-0-	71	1	850	2	Y	-0-					-0-
06	885	N	885	-0-	-0-	-0-	22	1	863	2	Y	-0-					-0-
07	915	N	915	-0-	-0-	-0-	44	1	871	2	Y	-0-					-0-
*08	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			Y	-0-					-0-

H. I. PALAFOX WELL #: 1539 RRCID -> 206807 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6472 - 6586

03	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	231	1	1241	2	N	-0-					-0-
04	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	196	1	1182	2	N	-0-					-0-
05	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	114	1	1375	2	N	-0-					-0-
06	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	36	1	1401	2	N	-0-					-0-
07	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	71	1	1403	2	N	-0-					-0-
*08	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-					-0-

MEADOR STATE WELL #: 11 RRCID -> 207025 COMPL. DATE 11/28/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6719 - 6757

03	434	N	414	-0-	-20	-0-	33	1	381	2	Y	-0-					-0-
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	33	1	363	2	Y	-0-					-0-
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	32	1	344	2	Y	-0-					-0-
06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	36	1	385	2	Y	-0-					-0-
07	427	N	427	-0-	-0-	-0-	26	1	401	2	Y	-0-					-0-
*08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	25	1	391	2	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

BEASLEY WELHAUSEN STATE 97 WELL #: 24 RRCID -> 207027 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6603 - 6736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	99	1	1159	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	98	1	1073	2	Y	-0-					-0-
05	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	105	1	1114	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	101	1	1078	2	Y	-0-					-0-
07	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	74	1	1157	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1209	N	1189	-0-	-20	-0-	71	1	1117	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

BEASLEY WELHAUSEN STATE 99 WELL #: 25 RRCID -> 207932 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6627 - 6764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	N	858	-0-	-41	-0-	68	1	790	2	Y	-0-					-0-
04	828	N	828	-0-	-0-	-0-	69	1	759	2	Y	-0-					-0-
05	861	N	861	-0-	-0-	-0-	74	1	787	2	Y	-0-					-0-
06	840	N	840	-0-	-0-	-0-	72	1	768	2	Y	-0-					-0-
07	716	N	716	-0-	-0-	-0-	43	1	673	2	Y	-0-					-0-
08	868	N	800	-0-	-68	-0-	48	1	752	2	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 21 RRCID -> 207935 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6732 - 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
03	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	161	1	1884	2	Y	-0-					10
04	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	154	1	1691	2	Y	-0-					10
05	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	166	1	1767	2	Y	7					17
							8	9									
06	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	161	1	1716	2	Y	-0-					17
07	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	119	1	1869	2	Y	-0-					17
08	1953	N	1916	-0-	-37	-0-	114	1	1796	2	Y	5					22
							6	9									

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
03	1147	N	1123	-0-	-24	-0-	88	1	1035	2	Y	-0-					-0-
04	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	89	1	980	2	Y	-0-					-0-
05	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	92	1	977	2	Y	-0-					-0-
06	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	91	1	964	2	Y	-0-					-0-
07	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	72	1	1126	2	Y	-0-					-0-
*08	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	69	1	1093	2	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
03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	50	1	585	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	51	1	561	2	Y	-0-					-0-
05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	54	1	572	2	Y	-0-					-0-
06	597	N	597	-0-	-0-	-0-	51	1	546	2	Y	-0-					-0-
07	575	N	575	-0-	-0-	-0-	35	1	540	2	Y	-0-					-0-
08	620	N	508	-0-	-112	-0-	30	1	478	2	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
03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	45	1	521	2	Y	-0-					-0-
04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	46	1	506	2	Y	-0-					-0-
05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	46	1	490	2	Y	-0-					-0-
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	44	1	470	2	Y	-0-					-0-
07	520	N	520	-0-	-0-	-0-	31	1	489	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	516	-0-	-11	-0-	31	1	485	2	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
03	837	N	733	-0-	-104	-0-	58	1	675	2	Y	-0-					-0-
04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	53	1	582	2	Y	-0-					-0-
05	705	N	705	-0-	-0-	-0-	60	1	645	2	Y	-0-					-0-
06	647	N	647	-0-	-0-	-0-	56	1	591	2	Y	-0-					-0-
07	721	N	721	-0-	-0-	-0-	43	1	678	2	Y	-0-					-0-
08	713	N	646	-0-	-67	-0-	38	1	608	2	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
03	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	89	1	1044	2	N	-0-					-0-
04	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	92	1	1012	2	N	-0-					-0-
05	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	104	1	1112	2	N	-0-					-0-
06	1110	N	955	-0-	-155	-0-	82	1	873	2	N	-0-					-0-
07	1147	N	1015	-0-	-132	-0-	61	1	954	2	N	-0-					-0-
08	1209	N	938	-0-	-271	-0-	56	1	882	2	N	-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
03	1519	N	1415	-0-	-104	-0-	111	1	1304	2	Y	-0-					-0-
04	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	122	1	1348	2	Y	-0-					-0-
05	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	128	1	1360	2	Y	-0-					-0-
06	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	125	1	1327	2	Y	-0-					-0-
07	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	86	1	1341	2	Y	-0-					-0-
08	1488	N	1359	-0-	-129	-0-	81	1	1278	2	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
03	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	89	1	1342	2	Y	-0-					-0-
04	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	85	1	1267	2	Y	-0-					-0-
05	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	92	1	1271	2	Y	-0-					-0-
06	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	52	1	1270	2	Y	-0-					-0-
07	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	67	1	1305	2	Y	-0-					-0-
08	1364	N	1284	-0-	-80	-0-	57 1	1 9	1226	2	Y	1	1	8			-0-

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
03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	43	1	508	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	42	1	468	2	Y	-0-					-0-
05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	37	1	393	2	Y	-0-					-0-
06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	44	1	471	2	Y	-0-					-0-
07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	20	1	309	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	266	-0-	-168	-0-	16	1	250	2	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
03	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	91 1	1 9	1060	2	Y	1	1	8			1
04	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	92 1	1 9	1007	2	Y	1	1	8			1
05	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	93	1	994	2	Y	-0-					1
06	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	93	1	990	2	Y	-0-					1
07	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	68	1	1060	2	Y	-0-					1
*08	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	66	1	1042	2	Y	-0-					1

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
03	1333	N	1291	-0-	-42	-0-	80	1	1211	2	N	-0-					-0-
04	1260	N	1201	-0-	-59	-0-	75	1	1126	2	N	-0-					-0-
05	1333	N	1245	-0-	-88	-0-	84	1	1161	2	N	-0-					-0-
06	1260	N	1207	-0-	-53	-0-	48	1	1159	2	N	-0-					-0-
07	1240	N	1201	-0-	-39	-0-	59	1	1142	2	N	-0-					-0-
*08	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	55	1	1186	2	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
03	961	N	951	-0-	-10	-0-	59	1	891	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	913	N	913	-0-	-0-	-0-	57	1	856	2	Y	-0-					-0-
05	924	N	924	-0-	-0-	-0-	62	1	862	2	Y	-0-					-0-
06	873	N	873	-0-	-0-	-0-	34	1	839	2	Y	-0-					-0-
07	891	N	891	-0-	-0-	-0-	43	1	848	2	Y	-0-					-0-
08	930	N	923	-0-	-7	-0-	41	1	882	2	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
03	744	N	638	-0-	-106	-0-	18	1	620	2	N	-0-					-0-
04	720	N	559	-0-	-161	-0-	20	1	539	2	N	-0-					-0-
05	651	N	523	-0-	-128	-0-	19	1	504	2	N	-0-					-0-
06	630	N	576	-0-	-54	-0-	26	1	550	2	N	-0-					-0-
07	932	N	932	-0-	-0-	-0-	52	1	880	2	N	-0-					-0-
*08	816	N	816	-0-	-0-	-0-	10	1	806	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
03	988	N	988	-0-	-0-	-0-	155	1	833	2	Y	-0-					-0-
04	979	N	979	-0-	-0-	-0-	139	1	840	2	Y	-0-					-0-
05	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	78	1	938	2	Y	-0-					-0-
06	876	N	876	-0-	-0-	-0-	22	1	854	2	Y	-0-					-0-
07	968	N	968	-0-	-0-	-0-	46	1	922	2	Y	-0-					-0-
*08	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			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
03	806	N	762	-0-	-44	-0-	60	1	702	2	Y	-0-					-0-
04	748	N	748	-0-	-0-	-0-	62	1	686	2	Y	-0-					-0-
05	774	N	774	-0-	-0-	-0-	66	1	708	2	Y	-0-					-0-
06	739	N	739	-0-	-0-	-0-	63	1	676	2	Y	-0-					-0-
07	736	N	736	-0-	-0-	-0-	44	1	692	2	Y	-0-					-0-
08	775	N	760	-0-	-15	-0-	45	1	715	2	Y	-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
03	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	31	1	1649	2	N	1	1	8			13
							1	9									
04	1650	N	1622	-0-	-28	-0-	45	1	1577	2	N	-0-					13
05	1674	N	1650	-0-	-24	-0-	92	1	1558	2	N	-0-					13
06	1620	N	1540	-0-	-80	-0-	78	1	1462	2	N	-0-					13
07	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	54	1	1638	2	N	-0-					13
08	1643	N	1617	-0-	-26	-0-	132	1	1485	2	N	-0-					13

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
03	496	N	468	-0-	-28	-0-	29	1	438	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	26	1	389	2	Y	-0-					-0-
05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	32	1	441	2	Y	-0-					-0-
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	16	1	397	2	Y	-0-					-0-
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	21	1	415	2	Y	-0-					-0-
08	465	N	412	-0-	-53	-0-	18	1	394	2	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
03	1798	N	1733	-0-	-65	-0-	107	1	1626	2	Y	-0-					-0-
04	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	105	1	1566	2	Y	-0-					-0-
05	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	114	1	1581	2	Y	-0-					-0-
06	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	41	1	993	2	Y	-0-					-0-
07	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	93	1	1822	2	Y	-0-					-0-
08	1705	N	1548	-0-	-157	-0-	69	1	1479	2	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
03	1209	N	1191	-0-	-18	-0-	94	1	1097	2	Y	-0-					-0-
04	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	90	1	990	2	Y	-0-					-0-
05	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	98	1	1049	2	Y	-0-					-0-
06	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	94	1	996	2	Y	-0-					-0-
07	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	71	1	1115	2	Y	-0-					-0-
*08	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	69	1	1088	2	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
03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	65	1	765	2	Y	-0-					-0-
04	805	N	805	-0-	-0-	-0-	67	1	738	2	Y	-0-					-0-
05	819	N	819	-0-	-0-	-0-	70	1	749	2	Y	-0-					-0-
06	837	N	837	-0-	-0-	-0-	72	1	765	2	Y	-0-					-0-
07	852	N	852	-0-	-0-	-0-	51	1	801	2	Y	-0-					-0-
*08	812	N	812	-0-	-0-	-0-	48	1	764	2	Y	-0-					-0-

GONZALEZ 2292 WELL #: 14 RRCID -> 216542 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6552 - 6648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992	N	931	-0-	-61	-0-	58	1	873	2	Y	-0-					-0-
04	898	N	898	-0-	-0-	-0-	56	1	842	2	Y	-0-					-0-
05	938	N	938	-0-	-0-	-0-	63	1	875	2	Y	-0-					-0-
06	844	N	844	-0-	-0-	-0-	33	1	811	2	Y	-0-					-0-
07	858	N	858	-0-	-0-	-0-	42	1	816	2	Y	-0-					-0-
08	930	N	850	-0-	-80	-0-	38	1	812	2	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
03	775	N	767	-0-	-8	-0-	60	1	706	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	712	N	712	-0-	-0-	-0-	59	1	653	2	Y	-0-					-0-
05	756	N	756	-0-	-0-	-0-	65	1	691	2	Y	-0-					-0-
06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	58	1	612	2	Y	-0-					-0-
07	734	N	734	-0-	-0-	-0-	44	1	690	2	Y	-0-					-0-
08	744	N	660	-0-	-84	-0-	39	1	621	2	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GONZALEZ 2292 WELL #: 12 RRCID -> 216885 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6574 - 6713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930	N	909	-0-	-21	-0-	56	1	853	2	Y	-0-					-0-
04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	55	1	815	2	Y	-0-					-0-
05	888	N	888	-0-	-0-	-0-	60	1	828	2	Y	-0-					-0-
06	853	N	853	-0-	-0-	-0-	34	1	819	2	Y	-0-					-0-
07	854	N	854	-0-	-0-	-0-	42	1	812	2	Y	-0-					-0-
08	899	N	868	-0-	-31	-0-	39	1	829	2	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
03	806	N	793	-0-	-13	-0-	15	1	777	2	Y	1	1	8			8
							1	9									
04	763	N	763	-0-	-0-	-0-	21	1	740	2	Y	2	2	8			8
							2	9									
05	853	N	853	-0-	-0-	-0-	48	1	805	2	Y	-0-					8
06	998	N	998	-0-	-0-	-0-	51	1	947	2	Y	-0-					8
07	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	32	1	983	2	Y	1	1	8			8
							1	9									
*08	953	N	953	-0-	-0-	-0-	78	1	875	2	Y	-0-					8

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
03	558	N	548	-0-	-10	-0-	43	1	505	2	Y	-0-					-0-
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	43	1	468	2	Y	-0-					-0-
05	552	N	552	-0-	-0-	-0-	47	1	505	2	Y	-0-					-0-
06	553	N	553	-0-	-0-	-0-	47	1	506	2	Y	-0-					-0-
07	574	N	574	-0-	-0-	-0-	34	1	540	2	Y	-0-					-0-
08	558	N	505	-0-	-53	-0-	30	1	475	2	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
03	1643	N	1626	-0-	-17	-0-	128	1	1497	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1501	X	1501	-0-	-0-	-0-	125	1	1375	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1587	X	1587	-0-	-0-	-0-	136	1	1450	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1506	X	1506	-0-	-0-	-0-	129	1	1377	2	Y	-0-					-0-
07	1558	X	1558	-0-	-0-	-0-	94	1	1464	2	Y	-0-					-0-
08	1612	X	1514	-0-	-98	-0-	90	1	1424	2	Y	-0-					-0-

SAUNDERS-STATE 108 WELL #: 5 RRCID -> 218784 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6426 - 6444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	752	N	752	-0-	-0-	-0-	59	1	684	2	Y	8	8	8			-0-
							9	9									
04	701	N	701	-0-	-0-	-0-	58	1	642	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	664	N	664	-0-	-0-	-0-	57	1	607	2	Y	-0-					-0-
06	442	N	442	-0-	-0-	-0-	38	1	404	2	Y	-0-					-0-
07	416	N	416	-0-	-0-	-0-	25	1	390	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	651	N	344	-0-	-307	-0-	20	1	323	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

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
03	1271	N	1250	-0-	-21	-0-	98	1	1152	2	Y	-0-					-0-
04	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	97	1	1071	2	Y	-0-					-0-
05	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	106	1	1124	2	Y	-0-					-0-
06	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	105	1	1123	2	Y	-0-					-0-
07	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	77	1	1199	2	Y	-0-					-0-
08	1240	N	1233	-0-	-7	-0-	73	1	1160	2	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
03	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	97	1	1129	2	Y	-0-					-0-
04	1118	X	1118	-0-	-0-	-0-	93	1	1025	2	Y	-0-					-0-
05	1092	X	1092	-0-	-0-	-0-	94	1	998	2	Y	-0-					-0-
06	1062	X	1062	-0-	-0-	-0-	91	1	971	2	Y	-0-					-0-
07	1057	X	1057	-0-	-0-	-0-	63	1	994	2	Y	-0-					-0-
08	1240	X	1062	-0-	-178	-0-	63	1	999	2	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
03	961	N	948	-0-	-13	-0-	75	1	873	2	Y	-0-					-0-
04	877	N	877	-0-	-0-	-0-	73	1	804	2	Y	-0-					-0-
05	916	N	916	-0-	-0-	-0-	79	1	837	2	Y	-0-					-0-
06	805	N	805	-0-	-0-	-0-	69	1	736	2	Y	-0-					-0-
07	840	N	840	-0-	-0-	-0-	50	1	790	2	Y	-0-					-0-
08	930	N	797	-0-	-133	-0-	47	1	750	2	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
03	558	N	540	-0-	-18	-0-	43	1	497	2	Y	-0-					-0-
04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	40	1	444	2	Y	-0-					-0-
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	40	1	430	2	Y	-0-					-0-
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	38	1	407	2	Y	-0-					-0-
07	512	N	512	-0-	-0-	-0-	31	1	481	2	Y	-0-					-0-
*08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	30	1	469	2	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
03	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	117	1	1372	2	Y	-0-					-0-
04	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	122	1	1342	2	Y	-0-					-0-
05	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	123	1	1306	2	Y	-0-					-0-
06	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	111	1	1181	2	Y	-0-					-0-
07	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	89	1	1389	2	Y	-0-					-0-
08	1426	N	1419	-0-	-7	-0-	84	1	1335	2	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
03	1457	N	1440	-0-	-17	-0-	89	1	1351	2	Y	-0-					-0-
04	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	86	1	1291	2	Y	-0-					-0-
05	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	93	1	1295	2	Y	-0-					-0-
06	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	53	1	1281	2	Y	-0-					-0-
07	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	67	1	1313	2	Y	-0-					-0-
08	1395	N	1339	-0-	-56	-0-	60	1	1279	2	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 18 RRCID -> 220894 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6607 - 6778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	49 1	1 9	578	2	Y	1	1	8			-0-
04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	49 1	1 9	534	2	Y	1	1	8			-0-
05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	54	1	573	2	Y	-0-					-0-
06	539	N	539	-0-	-0-	-0-	46	1	493	2	Y	-0-					-0-
07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	36	1	562	2	Y	-0-					-0-
08	620	N	479	-0-	-141	-0-	29	1	450	2	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN 3 WELL #: 4 RRCID -> 221264 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7100 - 7234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	262	-0-	-17	-0-	10	1	252	2	Y	-0-					-0-
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	18	1	228	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	29	1	212	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	30	1	191	2	Y	-0-					-0-
07	247	N	247	-0-	-0-	-0-	29	1	218	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	216	-0-	-32	-0-	32	1	184	2	Y	-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
03	899	N	894	-0-	-5	-0-	70	1	823	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	844	N	844	-0-	-0-	-0-	70	1	774	2	Y	-0-					-0-
05	821	N	821	-0-	-0-	-0-	70	1	751	2	Y	-0-					-0-
06	760	N	760	-0-	-0-	-0-	65	1	695	2	Y	-0-					-0-
07	820	N	820	-0-	-0-	-0-	49	1	771	2	Y	-0-					-0-
08	806	N	791	-0-	-15	-0-	47	1	744	2	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
03	1984	N	1982	-0-	-2	-0-	37	1	1945	2	Y	-0-					7
04	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	53	1	1862	2	Y	-0-					7
05	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	108	1	1815	2	Y	-0-					7
06	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	96	1	1791	2	Y	-0-					7
07	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	62	1	1885	2	Y	-0-					7
08	1922	N	1788	-0-	-134	-0-	146	1	1642	2	Y	-0-					7

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
03	558	N	392	-0-	-166	-0-	392	2			Y	-0-					-0-
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			Y	-0-					-0-
07	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			Y	-0-					-0-
*08	691	N	691	-0-	-0-	-0-	4	1	687	2	Y	-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
03	891	N	891	-0-	-0-	-0-	70	1	821	2	Y	-0-					-0-
04	795	N	795	-0-	-0-	-0-	66	1	729	2	Y	-0-					-0-
05	846	N	846	-0-	-0-	-0-	73	1	773	2	Y	-0-					-0-
06	786	N	786	-0-	-0-	-0-	67	1	719	2	Y	-0-					-0-
07	859	N	859	-0-	-0-	-0-	52	1	807	2	Y	-0-					-0-
08	837	N	643	-0-	-194	-0-	38	1	605	2	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
03	1581	N	1179	-0-	-402	-0-	93	1	1086	2	Y	-0-					-0-
04	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	96	1	1058	2	Y	-0-					-0-
05	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	127	1	1348	2	Y	-0-					-0-
06	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	117	1	1246	2	Y	-0-					-0-
07	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	91	1	1428	2	Y	-0-					-0-
08	1488	N	1399	-0-	-89	-0-	83	1	1316	2	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
03	1953	X	1204	-0-	-749	-0-	95	1	1109	2	Y	-0-					6
04	1152	X	1152	-0-	-0-	-0-	96	1	1056	2	Y	-0-					6
05	1173	X	1173	-0-	-0-	-0-	101	1	1072	2	Y	-0-					6
06	1118	X	1118	-0-	-0-	-0-	96	1	1022	2	Y	-0-					6
07	1113	X	1113	-0-	-0-	-0-	67	1	1046	2	Y	-0-					6
08	1178	N	1024	-0-	-154	-0-	61	1	963	2	Y	-0-					6

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
03	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	88	1	1034	2	Y	-0-					-0-
04	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	89	1	978	2	Y	-0-					-0-
05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	93	1	992	2	Y	-0-					-0-
06	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	91	1	964	2	Y	-0-					-0-
07	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	62	1	968	2	Y	-0-					-0-
08	1085	N	996	-0-	-89	-0-	59	1	937	2	Y	-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
03	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	89	1	1040	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	85	1	939	2	Y	-0-					-0-
05	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	92	1	984	2	Y	-0-					-0-
06	909	N	909	-0-	-0-	-0-	78	1	831	2	Y	-0-					-0-
07	995	N	995	-0-	-0-	-0-	60	1	934	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1085	N	987	-0-	-98	-0-	59	1	928	2	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
03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	29	1	442	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	450	N	340	-0-	-110	-0-	21	1	319	2	N	-0-					-0-
05	465	N	205	-0-	-260	-0-	14	1	191	2	N	-0-					-0-
06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	20	1	493	2	N	-0-					-0-
07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	17	1	334	2	N	-0-					-0-
*08	369	N	369	-0-	-0-	-0-	17	1	352	2	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
03	1550	N	1535	-0-	-15	-0-	121	1	1414	2	Y	-0-					3
04	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	121	1	1338	2	Y	-0-					3
05	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	126	1	1344	2	Y	-0-					3
06	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	125	1	1330	2	Y	-0-					3
07	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	90	1	1408	2	Y	-0-					3
08	1457	N	1445	-0-	-12	-0-	86	1	1359	2	Y	-0-					3

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
03	1643	N	1620	-0-	-23	-0-	30	1	1590	2	Y	-0-					7
04	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	44	1	1555	2	Y	-0-					7
05	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	90	1	1520	2	Y	-0-					7
06	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	70	1	1323	2	Y	-0-					7
07	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	49	1	1481	2	Y	-0-					7
08	1612	N	1544	-0-	-68	-0-	126	1	1418	2	Y	-0-					7

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
03	1333	N	1290	-0-	-43	-0-	102	1	1188	2	Y	-0-					-0-
04	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	97	1	1063	2	Y	-0-					-0-
05	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	106	1	1129	2	Y	-0-					-0-
06	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	98	1	1039	2	Y	-0-					-0-
07	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	75	1	1167	2	Y	-0-					-0-
08	1240	N	982	-0-	-258	-0-	58	1	924	2	Y	-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
03	1488	N	1485	-0-	-3	-0-	28	1	1457	2	Y	-0-					2
04	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	39	1	1379	2	Y	-0-					2
05	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	71	1	1204	2	Y	-0-					2
06	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	73	1	1361	2	Y	-0-					2
07	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	46	1	1401	2	Y	-0-					2
*08	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	117	1	1319	2	Y	-0-					2

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
03	1550	N	1403	-0-	-147	-0-	110	1	1293	2	Y	-0-					-0-
04	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	120	1	1325	2	Y	-0-					-0-
05	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	133	1	1413	2	Y	-0-					-0-
06	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	130	1	1389	2	Y	-0-					-0-
07	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	94	1	1476	2	Y	-0-					-0-
08	1550	N	1508	-0-	-42	-0-	90	1	1418	2	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
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	46	1	543	2	Y	-0-					-0-
04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	45	1	501	2	Y	-0-					-0-
05	553	N	553	-0-	-0-	-0-	47	1	506	2	Y	-0-					-0-
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	49	1	521	2	Y	-0-					-0-
07	648	N	648	-0-	-0-	-0-	39	1	609	2	Y	-0-					-0-
*08	642	N	642	-0-	-0-	-0-	38	1	604	2	Y	-0-					-0-

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
03	558	N	517	-0-	-41	-0-	41	1	476	2	Y	-0-					-0-
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	41	1	450	2	Y	-0-					-0-
05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	42	1	447	2	Y	-0-					-0-
06	459	N	459	-0-	-0-	-0-	39	1	420	2	Y	-0-					-0-
07	563	N	563	-0-	-0-	-0-	34	1	529	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	477	-0-	-19	-0-	28	1	449	2	Y	-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
03	651	N	647	-0-	-4	-0-	51	1	596	2	Y	-0-					-0-
04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	51	1	561	2	Y	-0-					-0-
05	679	N	679	-0-	-0-	-0-	58	1	621	2	Y	-0-					-0-
06	627	N	627	-0-	-0-	-0-	54	1	573	2	Y	-0-					-0-
07	650	N	650	-0-	-0-	-0-	39	1	611	2	Y	-0-					-0-
08	682	N	600	-0-	-82	-0-	36	1	564	2	Y	-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
03	570	N	570	-0-	-0-	-0-	45	1	525	2	Y	-0-					-0-
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	43	1	471	2	Y	-0-					-0-
05	545	N	545	-0-	-0-	-0-	47	1	498	2	Y	-0-					-0-
06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	46	1	487	2	Y	-0-					-0-
07	577	N	577	-0-	-0-	-0-	35	1	542	2	Y	-0-					-0-
08	558	N	546	-0-	-12	-0-	33	1	513	2	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 #: 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
03	762	N	762	-0-	-0-	-0-	60	1	702	2	Y	-0-					-0-
04	714	N	714	-0-	-0-	-0-	59	1	655	2	Y	-0-					-0-
05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	56	1	596	2	Y	-0-					-0-
06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	57	1	613	2	Y	-0-					-0-
07	596	N	596	-0-	-0-	-0-	36	1	560	2	Y	-0-					-0-
08	651	N	474	-0-	-177	-0-	28	1	446	2	Y	-0-					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 57 RRCID -> 225039 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 6567 - 6678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3720	X	2757	-0-	-963	-0-	217	1	2540	2	Y	-0-					-0-
04	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	217	1	2388	2	Y	-0-					-0-
05	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	227	1	2413	2	Y	-0-					-0-
06	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	219	1	2336	2	Y	-0-					-0-
07	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	153	1	2400	2	Y	-0-					-0-
08	2759	X	2417	-0-	-342	-0-	144	1	2273	2	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
03	1736	N	1658	-0-	-78	-0-	131	1	1527	2	Y	-0-					-0-
04	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	119	1	1308	2	Y	-0-					-0-
05	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	116	1	1232	2	Y	-0-					-0-
06	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	95	1	1014	2	Y	-0-					-0-
07	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	69	1	1085	2	Y	-0-					-0-
08	1333	N	1118	-0-	-215	-0-	67	1	1051	2	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
03	1271	N	1172	-0-	-99	-0-	92	1	1080	2	Y	-0-					-0-
04	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	86	1	946	2	Y	-0-					-0-
05	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	92	1	982	2	Y	-0-					-0-
06	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	92	1	978	2	Y	-0-					-0-
07	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	62	1	977	2	Y	-0-					-0-
*08	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	79	1	1254	2	Y	-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
03	93	N	79	-0-	-14	-0-	2	1	77	2	Y	-0-					2
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	2	1	89	2	Y	-0-					2
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	2	Y	-0-					2
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	2	Y	-0-					2
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	4	1	108	2	Y	-0-					2
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	5	1	55	2	Y	-0-					2

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
03	1364	N	1347	-0-	-17	-0-	25	1	1322	2	Y	-0-					4
04	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	36	1	1271	2	Y	-0-					4
05	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	75	1	1258	2	Y	-0-					4
06	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	65	1	1229	2	Y	-0-					4
07	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	41	1	1234	2	Y	-0-					4
08	1333	N	1194	-0-	-139	-0-	98	1	1096	2	Y	-0-					4

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
03	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	123	1	1444	2	Y	-0-					7
04	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	123	1	1353	2	Y	-0-					7
05	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	116	1	1235	2	Y	-0-					7
06	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	116	1	1239	2	Y	-0-					7
07	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	84	1	1306	2	Y	-0-					7
*08	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	82	1	1302	2	Y	-0-					7

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MEADOR STATE WELL #: 14 RRCID -> 227366 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6531 - 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
03	989	N	989	-0-	-0-	-0-	61	1	928	2	Y	-0-					-0-
04	932	N	932	-0-	-0-	-0-	58	1	874	2	Y	-0-					-0-
05	804	N	804	-0-	-0-	-0-	54	1	750	2	Y	-0-					-0-
06	847	N	847	-0-	-0-	-0-	33	1	814	2	Y	-0-					-0-
07	970	N	970	-0-	-0-	-0-	47	1	923	2	Y	-0-					-0-
*08	926	N	926	-0-	-0-	-0-	41	1	885	2	Y	-0-					-0-

MEADOR STATE WELL #: 13 RRCID -> 227502 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6526 - 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
03	1209	N	1174	-0-	-35	-0-	92	1	1082	2	Y	-0-					17
04	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	95	1	1041	2	Y	-0-					17
05	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	99	1	1049	2	Y	1					18
							1	9									
06	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	91	1	973	2	Y	-0-					18
07	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	68	1	1057	2	Y	-0-					18
08	1147	N	1076	-0-	-71	-0-	64	1	1012	2	Y	-0-					18

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 54 RRCID -> 227543 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6722 - 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
03	806	N	702	-0-	-104	-0-	55	1	647	2	Y	-0-					-0-
04	752	N	752	-0-	-0-	-0-	63	1	689	2	Y	-0-					-0-
05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	61	1	652	2	Y	-0-					-0-
06	684	N	684	-0-	-0-	-0-	59	1	625	2	Y	-0-					-0-
07	673	N	673	-0-	-0-	-0-	40	1	633	2	Y	-0-					-0-
08	713	N	659	-0-	-54	-0-	39	1	620	2	Y	-0-					-0-

SAUNDERS-STATE 108 WELL #: 7 RRCID -> 227556 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6452 - 6475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	630	N	630	-0-	-0-	-0-	50	1	580	2	Y	-0-					-0-
04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	48	1	526	2	Y	-0-					-0-
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	48	1	511	2	Y	-0-					-0-
06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	48	1	511	2	Y	-0-					-0-
07	550	N	550	-0-	-0-	-0-	33	1	517	2	Y	-0-					-0-
08	558	N	493	-0-	-65	-0-	29	1	464	2	Y	-0-					-0-

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
03	1426	X	1246	-0-	-180	-0-	98	1	1148	2	Y	-0-					-0-
04	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	87	1	962	2	Y	-0-					-0-
05	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	102	1	1081	2	Y	-0-					-0-
06	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	106	1	1127	2	Y	-0-					-0-
07	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	66	1	1027	2	Y	-0-					-0-
*08	987	N	987	-0-	-0-	-0-	59	1	928	2	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
03	744	N	713	-0-	-31	-0-	44	1	669	2	Y	-0-					-0-
04	694	N	694	-0-	-0-	-0-	44	1	650	2	Y	-0-					-0-
05	686	N	686	-0-	-0-	-0-	46	1	640	2	Y	-0-					-0-
06	646	N	646	-0-	-0-	-0-	25	1	621	2	Y	-0-					-0-
07	732	N	732	-0-	-0-	-0-	36	1	696	2	Y	-0-					-0-
*08	698	N	698	-0-	-0-	-0-	31	1	667	2	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MEADOR STATE WELL #: 19 RRCID -> 229377 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6610 - 6745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1705	N	1623	-0-	-82	-0-	128	1	1495	2	Y	-0-					13
04	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	127	1	1397	2	Y	-0-					13
05	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	133	1	1421	2	Y	-0-					13
06	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	126	1	1344	2	Y	-0-					13
07	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	87	1	1367	2	Y	-0-					13
08	1550	N	1303	-0-	-247	-0-	78	1	1225	2	Y	-0-					13

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
03	1488	N	1347	-0-	-141	-0-	106	1	1241	2	Y	-0-					-0-
04	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	101	1	1112	2	Y	-0-					-0-
05	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	114	1	1214	2	Y	-0-					-0-
06	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	110	1	1168	2	Y	-0-					-0-
07	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	79	1	1235	2	Y	-0-					-0-
08	1333	N	1237	-0-	-96	-0-	74	1	1163	2	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
03	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	81	1	1224	2	Y	-0-					-0-
04	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	76	1	1144	2	Y	-0-					-0-
05	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	77	1	1068	2	Y	-0-					-0-
06	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	45	1	1098	2	Y	-0-					-0-
07	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	58	1	1123	2	Y	-0-					-0-
*08	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	53	1	1128	2	Y	-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
03	1147	N	986	-0-	-161	-0-	78	1	908	2	Y	-0-					-0-
04	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	86	1	948	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	103	1	1098	2	Y	-0-					-0-
06	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	101	1	1075	2	Y	-0-					-0-
07	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	72	1	1131	2	Y	-0-					-0-
08	1209	N	1099	-0-	-110	-0-	65	1	1034	2	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
03	961	N	919	-0-	-42	-0-	72	1	846	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	912	N	912	-0-	-0-	-0-	76	1	835	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	937	N	937	-0-	-0-	-0-	80	1	857	2	Y	-0-					-0-
06	926	N	926	-0-	-0-	-0-	79	1	847	2	Y	-0-					-0-
07	979	N	979	-0-	-0-	-0-	59	1	919	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*08	939	N	939	-0-	-0-	-0-	56	1	883	2	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
03	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	123	1	1433	2	Y	-0-					-0-
04	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	125	1	1381	2	Y	-0-					-0-
05	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	127	1	1348	2	Y	-0-					-0-
06	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	120	1	1278	2	Y	-0-					-0-
07	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	83	1	1294	2	Y	-0-					-0-
08	1488	N	1408	-0-	-80	-0-	84	1	1324	2	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX EXPLORATION CO. 876 WELL #: 18 RRCID -> 232770 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6232 - 6524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	106	1	1244	2	Y	-0-					-0-
04	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	104	1	1143	2	Y	-0-					-0-
05	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	104	1	1113	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	102	1	1092	2	Y	-0-					-0-
07	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	68	1	1066	2	Y	-0-					-0-
08	1209	N	1204	-0-	-5	-0-	72	1	1132	2	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
03	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	101	1	1177	2	Y	-0-					-0-
04	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	94	1	1030	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	98	1	1044	2	Y	-0-					-0-
06	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	100	1	1070	2	Y	-0-					-0-
07	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	71	1	1105	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1147	N	1110	-0-	-37	-0-	66	1	1044	2	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
03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	24	1	619	2	Y	-0-					19
04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	41	1	520	2	Y	-0-					19
05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	68	1	496	2	Y	-0-					19
06	530	N	530	-0-	-0-	-0-	72	1	458	2	Y	-0-					19
07	616	N	616	-0-	-0-	-0-	72	1	541	2	Y	3					22
							3	9									
*08	569	N	569	-0-	-0-	-0-	85	1	484	2	Y	-0-					22

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
03	899	N	826	-0-	-73	-0-	65	1	761	2	Y	-0-					-0-
04	744	N	744	-0-	-0-	-0-	62	1	682	2	Y	-0-					-0-
05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	72	1	765	2	Y	-0-					-0-
06	796	N	796	-0-	-0-	-0-	68	1	728	2	Y	-0-					-0-
07	675	N	675	-0-	-0-	-0-	41	1	634	2	Y	-0-					-0-
08	837	N	571	-0-	-266	-0-	34	1	537	2	Y	-0-					-0-

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
03	806	N	793	-0-	-13	-0-	62	1	731	2	Y	-0-					-0-
04	758	N	758	-0-	-0-	-0-	63	1	695	2	Y	-0-					-0-
05	730	N	730	-0-	-0-	-0-	63	1	667	2	Y	-0-					-0-
06	628	N	628	-0-	-0-	-0-	54	1	574	2	Y	-0-					-0-
07	600	N	600	-0-	-0-	-0-	36	1	564	2	Y	-0-					-0-
08	744	N	728	-0-	-16	-0-	43	1	685	2	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
03	651	N	627	-0-	-24	-0-	24	1	603	2	N	-0-					25
04	630	N	501	-0-	-129	-0-	37	1	464	2	N	-0-					25
05	775	N	554	-0-	-221	-0-	67	1	487	2	N	-0-					25
06	600	N	489	-0-	-111	-0-	67	1	422	2	N	-0-					25
07	546	N	546	-0-	-0-	-0-	64	1	482	2	N	-0-					25
*08	598	N	598	-0-	-0-	-0-	89	1	509	2	N	-0-					25

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
03	663	N	663	-0-	-0-	-0-	52	1	611	2	Y	-0-					-0-
04	701	N	701	-0-	-0-	-0-	58	1	643	2	Y	-0-					-0-
05	715	N	715	-0-	-0-	-0-	61	1	654	2	Y	-0-					-0-
06	658	N	658	-0-	-0-	-0-	56	1	602	2	Y	-0-					-0-
07	695	N	695	-0-	-0-	-0-	42	1	653	2	Y	-0-					-0-
08	713	N	686	-0-	-27	-0-	41	1	645	2	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 876 WELL #: 15 RRCID -> 234831 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6445 - 6474

03	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	167	1	1955	2	Y	-0-					-0-
04	2130	N	1951	-0-	-179	-0-	162	1	1789	2	Y	-0-					-0-
05	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	168	1	1784	2	Y	-0-					-0-
06	2040	N	1740	-0-	-300	-0-	149	1	1591	2	Y	-0-					-0-
07	2015	N	1920	-0-	-95	-0-	115	1	1805	2	Y	-0-					-0-
08	1953	N	1738	-0-	-215	-0-	103	1	1635	2	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 74 RRCID -> 234913 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 6624 - 6750

03	899	N	831	-0-	-68	-0-	65	1	766	2	Y	-0-					-0-
04	786	N	786	-0-	-0-	-0-	65	1	721	2	Y	-0-					-0-
05	891	N	891	-0-	-0-	-0-	76	1	815	2	Y	-0-					-0-
06	838	N	838	-0-	-0-	-0-	72	1	766	2	Y	-0-					-0-
07	782	N	782	-0-	-0-	-0-	47	1	735	2	Y	-0-					-0-
08	899	N	481	-0-	-418	-0-	29	1	452	2	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 110 WELL #: 13 RRCID -> 235040 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6351 - 6378

03	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	137	1	1609	2	Y	-0-					-0-
04	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	191	1	2101	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	2159	X	2159	-0-	-0-	-0-	185	1	1974	2	Y	-0-					-0-
06	2093	X	2093	-0-	-0-	-0-	180	1	1913	2	Y	-0-					-0-
07	2132	X	2132	-0-	-0-	-0-	128	1	2003	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	2356	X	2074	-0-	-282	-0-	123	1	1951	2	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 37 RRCID -> 235042 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6419 - 6435

03	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	84	1	988	2	Y	-0-					-0-
04	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	87	1	961	2	Y	-0-					-0-
05	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	87	1	930	2	Y	-0-					-0-
06	998	N	998	-0-	-0-	-0-	86	1	912	2	Y	-0-					-0-
07	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	60	1	941	2	Y	-0-					-0-
08	1023	N	987	-0-	-36	-0-	59	1	928	2	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 81 RRCID -> 235512 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6136 - 6311

03	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	147	1	1724	2	Y	-0-					-0-
04	1721	X	1721	-0-	-0-	-0-	143	1	1577	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1680	X	1680	-0-	-0-	-0-	144	1	1536	2	Y	-0-					-0-
06	1755	X	1755	-0-	-0-	-0-	151	1	1604	2	Y	-0-					-0-
07	1812	X	1812	-0-	-0-	-0-	109	1	1703	2	Y	-0-					-0-
08	1860	X	1669	-0-	-191	-0-	99	1	1570	2	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
03	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	203	1	2378	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	217	1	2389	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	220	1	2341	2	Y	-0-					-0-
06	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	214	1	2280	2	Y	-0-					-0-
07	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	150	1	2350	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	2697	X	2489	-0-	-208	-0-	148	1	2341	2	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
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	33	1	385	2	Y	-0-					-0-
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	36	1	400	2	Y	-0-					-0-
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	22	1	235	2	Y	-0-					-0-
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	31	1	333	2	Y	-0-					-0-
07	415	N	415	-0-	-0-	-0-	25	1	390	2	Y	-0-					-0-
*08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	24	1	374	2	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
03	706	N	706	-0-	-0-	-0-	56	1	650	2	Y	-0-					-0-
04	713	X	713	-0-	-0-	-0-	59	1	654	2	Y	-0-					-0-
05	716	X	716	-0-	-0-	-0-	61	1	655	2	Y	-0-					-0-
06	693	X	693	-0-	-0-	-0-	59	1	634	2	Y	-0-					-0-
07	643	X	643	-0-	-0-	-0-	39	1	604	2	Y	-0-					-0-
08	744	X	636	-0-	-108	-0-	38	1	598	2	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
03	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	92	1	1071	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	94	1	1035	2	Y	-0-					-0-
05	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	99	1	1050	2	Y	-0-					-0-
06	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	95	1	1008	2	Y	-0-					-0-
07	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	73	1	1141	2	Y	-0-					-0-
08	1147	N	1139	-0-	-8	-0-	68	1	1071	2	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
03	932	N	932	-0-	-0-	-0-	73	1	859	2	Y	-0-					-0-
04	830	N	830	-0-	-0-	-0-	69	1	761	2	Y	-0-					-0-
05	788	N	788	-0-	-0-	-0-	68	1	720	2	Y	-0-					-0-
06	754	N	754	-0-	-0-	-0-	65	1	689	2	Y	-0-					-0-
07	757	N	757	-0-	-0-	-0-	45	1	712	2	Y	-0-					-0-
08	775	N	735	-0-	-40	-0-	44	1	691	2	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
03	1085	N	932	-0-	-153	-0-	73	1	859	2	Y	-0-					-0-
04	915	N	915	-0-	-0-	-0-	76	1	839	2	Y	-0-					-0-
05	988	N	988	-0-	-0-	-0-	85	1	903	2	Y	-0-					-0-
06	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	89	1	945	2	Y	-0-					-0-
07	994	N	994	-0-	-0-	-0-	60	1	934	2	Y	-0-					-0-
08	992	N	702	-0-	-290	-0-	42	1	660	2	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
03	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	84	1	982	2	Y	-0-					-0-
04	982	N	982	-0-	-0-	-0-	82	1	900	2	Y	-0-					-0-
05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	80	1	852	2	Y	-0-					-0-
06	863	N	863	-0-	-0-	-0-	74	1	789	2	Y	-0-					-0-
07	875	N	875	-0-	-0-	-0-	53	1	822	2	Y	-0-					-0-
08	930	N	929	-0-	-1	-0-	55	1	874	2	Y	-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
03	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	107	1	1257	2	Y	-0-					-0-
04	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	103	1	1129	2	Y	-0-					-0-
05	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	95	1	1011	2	Y	-0-					-0-
06	897	N	897	-0-	-0-	-0-	77	1	820	2	Y	-0-					-0-
07	763	N	763	-0-	-0-	-0-	46	1	717	2	Y	-0-					-0-
08	1116	N	686	-0-	-430	-0-	41	1	645	2	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
03	1116	N	1050	-0-	-66	-0-	83	1	967	2	Y	-0-					-0-
04	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	85	1	930	2	Y	-0-					-0-
05	989	N	989	-0-	-0-	-0-	85	1	904	2	Y	-0-					-0-
06	999	N	999	-0-	-0-	-0-	86	1	913	2	Y	-0-					-0-
07	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	68	1	1070	2	Y	-0-					-0-
*08	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	62	1	984	2	Y	-0-					-0-

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
03	2418	X	2365	-0-	-53	-0-	186	1	2179	2	Y	-0-					-0-
04	2204	X	2204	-0-	-0-	-0-	184	1	2020	2	Y	-0-					-0-
05	1996	X	1996	-0-	-0-	-0-	171	1	1825	2	Y	-0-					-0-
06	2076	X	2076	-0-	-0-	-0-	178	1	1898	2	Y	-0-					-0-
07	1335	X	1335	-0-	-0-	-0-	80	1	1255	2	Y	-0-					-0-
08	2356	X	764	-0-	-1592	-0-	45	1	719	2	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
03	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	163	1	1902	2	Y	-0-					-0-
04	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	161	1	1774	2	Y	-0-					-0-
05	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	164	1	1746	2	Y	-0-					-0-
06	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	145	1	1546	2	Y	-0-					-0-
07	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	86	1	1346	2	Y	-0-					-0-
08	1922	N	1670	-0-	-252	-0-	99	1	1571	2	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
03	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	91	1	1063	2	Y	-0-					-0-
04	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	92	1	1007	2	Y	-0-					-0-
05	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	96	1	1024	2	Y	-0-					-0-
06	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	91	1	973	2	Y	-0-					-0-
07	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	64	1	998	2	Y	-0-					-0-
08	1116	N	1059	-0-	-57	-0-	63	1	996	2	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
03	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	159	1	1855	2	Y	-0-					-0-
04	1405	X	1405	-0-	-0-	-0-	117	1	1288	2	Y	-0-					-0-
05	1796	X	1796	-0-	-0-	-0-	154	1	1642	2	Y	-0-					-0-
06	1650	X	1650	-0-	-0-	-0-	142	1	1508	2	Y	-0-					-0-
07	1500	X	1500	-0-	-0-	-0-	90	1	1410	2	Y	-0-					-0-
08	2015	X	1531	-0-	-484	-0-	91	1	1440	2	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
03	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	121	1	1412	2	Y	-0-					-0-
04	1237	X	1237	-0-	-0-	-0-	103	1	1134	2	Y	-0-					-0-
05	1883	X	1883	-0-	-0-	-0-	162	1	1721	2	Y	-0-					-0-
06	1172	X	1172	-0-	-0-	-0-	101	1	1071	2	Y	-0-					-0-
07	1820	X	1820	-0-	-0-	-0-	109	1	1711	2	Y	-0-					-0-
08	1891	X	1604	-0-	-287	-0-	95	1	1509	2	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
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	12	1	137	2	N	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	9	1	93	2	N	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	2	N	-0-					-0-
07	155	N	40	-0-	-115	-0-	2	1	38	2	N	-0-					-0-
08	93	N	23	-0-	-70	-0-	1	1	22	2	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
03	496	N	406	-0-	-90	-0-	17	1	389	2	N	-0-					-0-
04	480	N	331	-0-	-149	-0-	26	1	305	2	N	-0-					-0-
05	465	N	350	-0-	-115	-0-	20	1	330	2	N	-0-					-0-
06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	10	1	433	2	N	-0-					-0-
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	35	1	430	2	N	-0-					-0-
*08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	11	1	434	3	N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 87 RRCID -> 241928 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6560 - 6584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	936	N	936	-0-	-0-	-0-	74	1	862	2	Y	-0-					-0-
04	848	N	848	-0-	-0-	-0-	71	1	777	2	Y	-0-					-0-
05	820	N	820	-0-	-0-	-0-	70	1	750	2	Y	-0-					-0-
06	739	N	739	-0-	-0-	-0-	63	1	676	2	Y	-0-					-0-
07	737	N	737	-0-	-0-	-0-	44	1	693	2	Y	-0-					-0-
08	806	N	725	-0-	-81	-0-	43	1	682	2	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
03	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	156	1	1829	2	Y	-0-					-0-
04	1844	X	1844	-0-	-0-	-0-	154	1	1690	2	Y	-0-					-0-
05	1849	X	1849	-0-	-0-	-0-	159	1	1690	2	Y	-0-					-0-
06	1744	X	1744	-0-	-0-	-0-	150	1	1594	2	Y	-0-					-0-
07	1724	X	1724	-0-	-0-	-0-	104	1	1620	2	Y	-0-					-0-
08	1984	X	1703	-0-	-281	-0-	101	1	1602	2	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
03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	46	1	538	2	N	-0-					-0-
04	630	N	600	-0-	-30	-0-	50	1	550	2	N	-0-					-0-
05	651	N	77	-0-	-574	-0-	7	1	70	2	N	-0-					-0-
06	570	N	2	-0-	-568	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	620	N	477	-0-	-143	-0-	29	1	448	2	N	-0-					-0-
*08	714	N	714	-0-	-0-	-0-	43	1	671	2	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
03	1705	N	1146	-0-	-559	-0-	44	1	1102	2	Y	-0-					3
04	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	82	1	1033	2	Y	-0-					3
05	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	167	1	1218	2	Y	-0-					3
06	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	207	1	1311	2	Y	1					4
							1	9									
07	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	159	1	1206	2	Y	6					10
							7	9									
08	1395	N	1307	-0-	-88	-0-	195	1	1112	2	Y	-0-					10

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
03	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	167	1	1950	2	Y	-0-					-0-
04	1986	X	1986	-0-	-0-	-0-	165	1	1821	2	Y	-0-					-0-
05	2097	X	2097	-0-	-0-	-0-	180	1	1917	2	Y	-0-					-0-
06	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	171	1	1819	2	Y	-0-					-0-
07	2020	X	2020	-0-	-0-	-0-	121	1	1899	2	Y	-0-					-0-
08	2108	X	1947	-0-	-161	-0-	116	1	1831	2	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
03	942	N	942	-0-	-0-	-0-	74	1	868	2	Y	-0-					-0-
04	947	N	947	-0-	-0-	-0-	79	1	868	2	Y	-0-					-0-
05	957	N	957	-0-	-0-	-0-	82	1	875	2	Y	-0-					-0-
06	926	N	926	-0-	-0-	-0-	79	1	847	2	Y	-0-					-0-
07	945	N	945	-0-	-0-	-0-	57	1	888	2	Y	-0-					-0-
08	961	N	921	-0-	-40	-0-	55	1	866	2	Y	-0-					-0-

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
03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	10	1	267	2	Y	-0-					1
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	24	1	307	2	Y	-0-					1
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	41	1	301	2	Y	-0-					1
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	45	1	284	2	Y	1					2
							1	9									
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	40	1	299	2	Y	7					9
							8	9									
*08	339	N	339	-0-	-0-	-0-	50	1	289	2	Y	-0-					9

PALAFOX 109 WELL #: 45 RRCID -> 243664 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6237 - 6478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	45	-0-	-17	-0-	4	1	41	2	N	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	2	N	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	2	N	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	2	N	-0-					-0-
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
*08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	2	N	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 46 RRCID -> 243714 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6669 - 6796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3038	X	2888	-0-	-150	-0-	227	1	2661	2	Y	-0-					-0-
04	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	219	1	2416	2	Y	-0-					-0-
05	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	233	1	2486	2	Y	-0-					-0-
06	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	213	1	2267	2	Y	-0-					-0-
07	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	164	1	2560	2	Y	-0-					-0-
08	2883	X	2538	-0-	-345	-0-	151	1	2387	2	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX STATE 107 WELL #: 40 RRCID -> 244622 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6551 - 6557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	496	N	481	-0-	-15	-0-	38	1	443	2	N	-0-			-0-
04	510	N	465	-0-	-45	-0-	39	1	426	2	N	-0-			-0-
05	527	N	474	-0-	-53	-0-	41	1	433	2	N	-0-			-0-
06	480	N	449	-0-	-31	-0-	39	1	410	2	N	-0-			-0-
07	496	N	443	-0-	-53	-0-	27	1	416	2	N	-0-			-0-
*08	477	N	477	-0-	-0-	-0-	28	1	449	2	N	-0-			-0-

COX 1047 WELL #: 5 RRCID -> 244636 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6630 - 6751

03	1550	N	1439	-0-	-111	-0-	113	1	1326	2	Y	-0-			-0-
04	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	125	1	1382	2	Y	-0-			-0-
05	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	138	1	1471	2	Y	-0-			-0-
06	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	131	1	1401	2	Y	-0-			-0-
07	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	89	1	1395	2	Y	-0-			-0-
08	1612	N	1381	-0-	-231	-0-	82	1	1299	2	Y	-0-			-0-

GONZALEZ, DAVID ET AL 100 B WELL #: 5 RRCID -> 244641 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6709 - 6848

03	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	121	1	1422	2	Y	-0-			-0-
04	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	127	1	1402	2	Y	-0-			-0-
05	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	128	1	1368	2	Y	-0-			-0-
06	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	116	1	1232	2	Y	-0-			-0-
07	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	95	1	1482	2	Y	-0-			-0-
08	1488	N	1396	-0-	-92	-0-	83	1	1313	2	Y	-0-			-0-

OWEN 3 WELL #: 7 RRCID -> 245170 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7080 - 7208

03	1519	N	1414	-0-	-105	-0-	54	1	1360	2	Y	-0-			5
04	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	104	1	1303	2	Y	-0-			5
05	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	179	1	1302	2	Y	-0-			5
06	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	200	1	1261	2	Y	1			6
							1	9							
07	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	170	1	1285	2	Y	11			17
							12	9							
08	1488	N	1426	-0-	-62	-0-	212	1	1214	2	Y	-0-			17

RETTIG, MABEL WELL #: L 45A RRCID -> 247265 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 6802 - 6912

03	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2			Y	-0-			-0-
04	2171	X	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			Y	-0-			-0-
05	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			Y	-0-			-0-
06	2196	X	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			Y	-0-			-0-
07	2179	X	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			Y	-0-			-0-
08	2294	X	2129	-0-	-165	-0-	14	1	2115	2	Y	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292 WELL #: 92 RRCID -> 247280 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 6451 - 6481

03	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	237	1	2779	2	Y	-0-			-0-
04	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	233	1	2571	2	Y	-0-			-0-
05	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	244	1	2594	2	Y	-0-			-0-
06	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	236	1	2513	2	Y	-0-			-0-
07	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	168	1	2624	2	Y	-0-			-0-
08	3007	X	2757	-0-	-250	-0-	164	1	2593	2	Y	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 69 RRCID -> 247387 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6387 - 6410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	410	1	4792	2	N	-0-					-0-
04	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	418	1	4600	2	N	-0-					-0-
05	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	429	1	4567	2	N	-0-					-0-
06	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	396	1	4216	2	N	-0-					-0-
07	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	288	1	4498	2	N	-0-					-0-
08	5208	X	4606	-0-	-602	-0-	274	1	4332	2	N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292 WELL #: 90 RRCID -> 247388 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6404 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	261	1	3048	2	Y	-0-					-0-
04	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	255	1	2808	2	Y	-0-					-0-
05	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	258	1	2746	2	Y	-0-					-0-
06	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	249	1	2655	2	Y	-0-					-0-
07	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	178	1	2779	2	Y	-0-					-0-
08	3317	X	2862	-0-	-455	-0-	170	1	2692	2	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 876 WELL #: 68 RRCID -> 247420 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6189 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	108	1	1264	2	Y	-0-					-0-
04	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	113	1	1243	2	Y	-0-					-0-
05	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	114	1	1212	2	Y	-0-					-0-
06	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	107	1	1141	2	Y	-0-					-0-
07	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	83	1	1296	2	Y	-0-					-0-
08	1333	N	1322	-0-	-11	-0-	79	1	1243	2	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 53 RRCID -> 247494 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 7029 PERF. 6772 - 6791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	948	N	948	-0-	-0-	-0-	75	1	873	2	Y	-0-					-0-
04	837	N	837	-0-	-0-	-0-	70	1	767	2	Y	-0-					-0-
05	822	N	822	-0-	-0-	-0-	71	1	751	2	Y	-0-					-0-
06	794	N	794	-0-	-0-	-0-	68	1	726	2	Y	-0-					-0-
07	799	N	799	-0-	-0-	-0-	48	1	751	2	Y	-0-					-0-
08	837	N	786	-0-	-51	-0-	47	1	739	2	Y	-0-					-0-

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
03	1488	N	1421	-0-	-67	-0-	112	1	1309	2	Y	-0-					-0-
04	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	116	1	1280	2	Y	-0-					-0-
05	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	124	1	1317	2	Y	-0-					-0-
06	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	113	1	1207	2	Y	-0-					-0-
07	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	87	1	1354	2	Y	-0-					-0-
08	1426	N	1388	-0-	-38	-0-	83	1	1305	2	Y	-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
03	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	113	1	1328	2	Y	-0-					-0-
04	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	111	1	1218	2	Y	-0-					-0-
05	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	114	1	1214	2	Y	-0-					-0-
06	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	108	1	1148	2	Y	-0-					-0-
07	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	75	1	1177	2	Y	-0-					-0-
08	1333	N	1220	-0-	-113	-0-	73	1	1147	2	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
03	1736	N	1704	-0-	-32	-0-	134	1	1570	2	Y	-0-					-0-
04	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	137	1	1505	2	Y	-0-					-0-
05	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	134	1	1425	2	Y	-0-					-0-
06	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	139	1	1484	2	Y	-0-					-0-
07	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	90	1	1415	2	Y	-0-					-0-
08	1550	N	1315	-0-	-235	-0-	78	1	1237	2	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
03	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	123	1	1433	2	Y	-0-					-0-
04	1668	X	1668	-0-	-0-	-0-	139	1	1529	2	Y	-0-					-0-
05	1633	X	1633	-0-	-0-	-0-	140	1	1493	2	Y	-0-					-0-
06	1539	X	1539	-0-	-0-	-0-	132	1	1407	2	Y	-0-					-0-
07	1446	X	1446	-0-	-0-	-0-	87	1	1359	2	Y	-0-					-0-
08	1736	X	1498	-0-	-238	-0-	89	1	1409	2	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
03	1271	N	1198	-0-	-73	-0-	46	1	1152	2	Y	-0-					3
04	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	85	1	1073	2	Y	-0-					3
05	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	144	1	1048	2	Y	-0-					3
06	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	160	1	1012	2	Y	-0-					3
07	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	140	1	1060	2	Y	3					6
							3	9									
*08	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	178	1	1019	2	Y	-0-					6

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
03	1829	N	1558	-0-	-271	-0-	29	1	1529	2	N	-0-					-0-
04	1860	N	1553	-0-	-307	-0-	43	1	1510	2	N	-0-					-0-
05	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	123	1	2085	2	N	-0-					-0-
06	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	99	1	1857	2	N	-0-					-0-
07	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	64	1	1944	2	N	-0-					-0-
08	2201	N	1904	-0-	-297	-0-	156	1	1748	2	N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 48 RRCID -> 252192 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 4746 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
PALAFOX '21' WELL #: 1 RRCID -> 086324 COMPL. DATE 01/24/1980 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6020 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	93	2	N	-0-					-0-
04	120	N	86	-0-	-34	-0-	3	1	83	2	N	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	4	1	95	2	N	-0-					-0-
06	90	N	77	-0-	-13	-0-	3	1	74	2	N	-0-					-0-
07	93	N	88	-0-	-5	-0-	4	1	84	2	N	-0-					-0-
08	93	N	85	-0-	-8	-0-	4	1	81	2	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
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
03	967	N	967	-0-	-0-	-0-	37	1	930	2	N	-0-			-0-
04	911	N	911	-0-	-0-	-0-	36	1	875	2	N	-0-			-0-
05	908	N	908	-0-	-0-	-0-	38	1	870	2	N	-0-			-0-
06	930	N	887	-0-	-43	-0-	38	1	849	2	N	-0-			-0-
07	930	N	925	-0-	-5	-0-	40	1	885	2	N	-0-			-0-
*08	927	N	927	-0-	-0-	-0-	41	1	886	2	N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 3 RRCID -> 060708 COMPL. DATE 10/05/1974 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

03	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	67	1	1688	2	N	-0-			-0-
04	1650	N	1627	-0-	-23	-0-	64	1	1563	2	N	-0-			-0-
05	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	73	1	1685	2	N	-0-			-0-
06	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	78	1	1746	2	N	-0-			-0-
07	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	86	1	1909	2	N	-0-			-0-
*08	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	81	1	1761	2	N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 2 RRCID -> 060709 COMPL. DATE 05/09/1973 TOTAL DEPTH 7075 PERF. N/A

03	917	N	917	-0-	-0-	-0-	35	1	882	2	N	-0-			-0-
04	900	N	739	-0-	-161	-0-	29	1	710	2	N	-0-			-0-
05	837	N	701	-0-	-136	-0-	29	1	672	2	N	-0-			-0-
06	900	N	846	-0-	-54	-0-	36	1	810	2	N	-0-			-0-
07	775	N	770	-0-	-5	-0-	33	1	737	2	N	-0-			-0-
08	713	N	674	-0-	-39	-0-	30	1	644	2	N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -E- WELL #: 1 RRCID -> 060710 COMPL. DATE 09/24/1973 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

03	663	N	663	-0-	-0-	-0-	25	1	638	2	N	-0-			-0-
04	660	N	654	-0-	-6	-0-	26	1	628	2	N	-0-			-0-
05	692	N	692	-0-	-0-	-0-	29	1	663	2	N	-0-			-0-
06	722	N	722	-0-	-0-	-0-	31	1	691	2	N	-0-			-0-
07	682	N	675	-0-	-7	-0-	29	1	646	2	N	-0-			-0-
08	682	N	672	-0-	-10	-0-	30	1	642	2	N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -D- WELL #: 1 RRCID -> 060711 COMPL. DATE 10/13/1973 TOTAL DEPTH 6932 PERF. N/A

03	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	64	1	1605	2	N	-0-			-0-
04	1620	N	1552	-0-	-68	-0-	61	1	1491	2	N	-0-			-0-
05	1705	N	1574	-0-	-131	-0-	65	1	1509	2	N	-0-			-0-
06	1620	N	1397	-0-	-223	-0-	60	1	1337	2	N	-0-			-0-
07	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	74	1	1633	2	N	-0-			-0-
*08	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	102	1	2204	2	N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -C- WELL #: 1 RRCID -> 060712 COMPL. DATE 10/16/1973 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	14	1	361	2	N	-0-			-0-
04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	19	1	453	2	N	-0-			-0-
05	566	N	566	-0-	-0-	-0-	23	1	543	2	N	-0-			-0-
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	16	1	354	2	N	-0-			-0-
07	496	N	441	-0-	-55	-0-	19	1	422	2	N	-0-			-0-
08	558	N	352	-0-	-206	-0-	16	1	336	2	N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -F- WELL #: 2 RRCID -> 060746 COMPL. DATE 11/08/1973 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A

03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	17	1	421	2	N	-0-			-0-
04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	26	1	643	2	N	-0-			-0-
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	22	1	513	2	N	-0-			-0-
06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	21	1	478	2	N	-0-			-0-
07	682	N	553	-0-	-129	-0-	24	1	529	2	N	-0-			-0-
*08	565	N	565	-0-	-0-	-0-	25	1	540	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 #: 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
03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	19	1	474	2	N	-0-			-0-
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	16	1	377	2	N	-0-			-0-
05	434	N	365	-0-	-69	-0-	15	1	350	2	N	-0-			-0-
06	480	N	442	-0-	-38	-0-	19	1	423	2	N	-0-			-0-
07	477	N	477	-0-	-0-	-0-	21	1	456	2	N	-0-			-0-
*08	459	N	459	-0-	-0-	-0-	20	1	439	2	N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -B- WELL #: 2 RRCID -> 060796 COMPL. DATE 09/06/1974 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
03	155	N	132	-0-	-23	-0-	5	1	127	2	N	-0-			-0-
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	6	1	136	2	N	-0-			-0-
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	6	1	145	2	N	-0-			-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	2	N	-0-			-0-
07	155	N	144	-0-	-11	-0-	6	1	138	2	N	-0-			-0-
*08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	9	1	202	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
03	637	N	637	-0-	-0-	-0-	24	1	613	2	N	-0-			-0-
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	20	1	475	2	N	-0-			-0-
05	527	N	473	-0-	-54	-0-	20	1	453	2	N	-0-			-0-
06	630	N	575	-0-	-55	-0-	25	1	550	2	N	-0-			-0-
07	608	N	608	-0-	-0-	-0-	26	1	582	2	N	-0-			-0-
*08	673	N	673	-0-	-0-	-0-	30	1	643	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
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	17	1	429	2	N	-0-			-0-
04	390	N	381	-0-	-9	-0-	15	1	366	2	N	-0-			-0-
05	403	N	382	-0-	-21	-0-	16	1	366	2	N	-0-			-0-
06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	21	1	468	2	N	-0-			-0-
07	513	N	513	-0-	-0-	-0-	22	1	491	2	N	-0-			-0-
*08	524	N	524	-0-	-0-	-0-	23	1	501	2	N	-0-			-0-

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
03	659	N	659	-0-	-0-	-0-	25	1	634	2	N	-0-			-0-
04	604	N	604	-0-	-0-	-0-	24	1	580	2	N	-0-			-0-
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	27	1	624	2	N	-0-			-0-
06	699	N	699	-0-	-0-	-0-	30	1	669	2	N	-0-			-0-
07	670	N	670	-0-	-0-	-0-	29	1	641	2	N	-0-			-0-
08	651	N	615	-0-	-36	-0-	27	1	588	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
03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	20	1	511	2	N	-0-			-0-
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	17	1	409	2	N	-0-			-0-
05	434	N	403	-0-	-31	-0-	17	1	386	2	N	-0-			-0-
06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	20	1	451	2	N	-0-			-0-
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	23	1	513	2	N	-0-			-0-
*08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	22	1	478	2	N	-0-			-0-

GARCIA, GEORGE V. WELL #: 1 RRCID -> 061603 COMPL. DATE 06/14/1973 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 6794 - 6922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-			-0-
04	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	2			N	-0-			-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	1			N	-0-			-0-
06	90	N	60	-0-	-30	-0-	60	1			N	-0-			-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			-0-
*08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
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
03	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	91	1	2305	2	N	-0-			-0-
04	2220	X	2138	-0-	-82	-0-	85	1	2053	2	N	-0-			-0-
05	2294	X	2107	-0-	-187	-0-	87	1	2020	2	N	-0-			-0-
06	2220	X	1785	-0-	-435	-0-	77	1	1708	2	N	-0-			-0-
07	2294	X	1904	-0-	-390	-0-	82	1	1822	2	N	-0-			-0-
08	2108	N	1832	-0-	-276	-0-	81	1	1751	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
03	679	N	679	-0-	-0-	-0-	26	1	653	2	N	-0-			-0-
04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	22	1	531	2	N	-0-			-0-
05	589	N	523	-0-	-66	-0-	22	1	501	2	N	-0-			-0-
06	660	N	640	-0-	-20	-0-	27	1	613	2	N	-0-			-0-
07	675	N	675	-0-	-0-	-0-	29	1	646	2	N	-0-			-0-
*08	746	N	746	-0-	-0-	-0-	33	1	713	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
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-			-0-
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-			-0-
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-			-0-
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-			-0-
07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-			-0-
08	527	N	505	-0-	-22	-0-	505	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
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	6	1	151	2	N	-0-			-0-
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	6	1	141	2	N	-0-			-0-
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	7	1	154	2	N	-0-			-0-
06	150	N	144	-0-	-6	-0-	6	1	138	2	N	-0-			-0-
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	7	1	162	2	N	-0-			-0-
08	155	N	150	-0-	-5	-0-	7	1	143	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
03	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	59	1	1484	2	N	-0-			-0-
04	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	57	1	1388	2	N	-0-			-0-
05	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	61	1	1409	2	N	-0-			-0-
06	1500	N	1368	-0-	-132	-0-	59	1	1309	2	N	-0-			-0-
07	1488	N	1364	-0-	-124	-0-	59	1	1305	2	N	-0-			-0-
08	1457	N	1409	-0-	-48	-0-	62	1	1347	2	N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -E- WELL #: 2 RRCID -> 061877 COMPL. DATE 12/11/1974 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
03	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	42	1	1057	2	N	-0-			-0-
04	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	40	1	974	2	N	-0-			-0-
05	1054	N	1034	-0-	-20	-0-	43	1	991	2	N	-0-			-0-
06	1050	N	981	-0-	-69	-0-	42	1	939	2	N	-0-			-0-
07	1054	N	1051	-0-	-3	-0-	45	1	1006	2	N	-0-			-0-
*08	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	45	1	981	2	N	-0-			-0-

MALTSBERGER, J.T., JR. WELL #: 6 RRCID -> 061878 COMPL. DATE 04/09/1975 TOTAL DEPTH 7192 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	471	N	471	-0-	-0-	-0-	18	1	453	2	N	-0-			-0-
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	15	1	359	2	N	-0-			-0-
05	341	N	319	-0-	-22	-0-	13	1	306	2	N	-0-			-0-
06	450	N	407	-0-	-43	-0-	17	1	390	2	N	-0-			-0-
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	18	1	404	2	N	-0-			-0-
*08	477	N	477	-0-	-0-	-0-	21	1	456	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 #: 5 RRCID -> 062001 COMPL. DATE 09/06/1974 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
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	9	1	231	2	N	-0-			-0-
04	210	N	186	-0-	-24	-0-	7	1	179	2	N	-0-			-0-
05	217	N	171	-0-	-46	-0-	7	1	164	2	N	-0-			-0-
06	240	N	212	-0-	-28	-0-	9	1	203	2	N	-0-			-0-
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	10	1	218	2	N	-0-			-0-
*08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	10	1	226	2	N	-0-			-0-

TRIPHENE MIDDLETON ET AL -B- WELL #: 3 RRCID -> 069914 COMPL. DATE 01/30/1977 TOTAL DEPTH 7013 PERF. N/A

03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	24	1	604	2	N	-0-			-0-
04	630	N	601	-0-	-29	-0-	24	1	577	2	N	-0-			-0-
05	620	N	608	-0-	-12	-0-	25	1	583	2	N	-0-			-0-
06	600	N	562	-0-	-38	-0-	24	1	538	2	N	-0-			-0-
07	620	N	532	-0-	-88	-0-	23	1	509	2	N	-0-			-0-
08	620	N	526	-0-	-94	-0-	23	1	503	2	N	-0-			-0-

TRIPHENE MIDDLETON -D- WELL #: 1 RRCID -> 070395 COMPL. DATE 02/23/1977 TOTAL DEPTH 6947 PERF. N/A

03	485	N	485	-0-	-0-	-0-	18	1	467	2	N	-0-			36
04	477	N	477	-0-	-0-	-0-	19	1	458	2	N	-0-			36
05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	22	1	514	2	N	-0-			36
06	480	N	426	-0-	-54	-0-	18	1	408	2	N	-0-			36
07	496	N	467	-0-	-29	-0-	20	1	447	2	N	-0-			36
08	527	N	451	-0-	-76	-0-	20	1	431	2	N	-0-			36

MIDDLETON 25 WELL #: 1 RRCID -> 073754 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

03	513	X	513	-0-	-0-	-0-	20	1	493	2	Y	-0-			10
04	489	X	489	-0-	-0-	-0-	21	1	468	2	Y	-0-			10
05	511	X	511	-0-	-0-	-0-	21	1	490	2	Y	-0-			10
06	453	X	453	-0-	-0-	-0-	19	1	434	2	Y	-0-			10
07	480	X	480	-0-	-0-	-0-	21	1	459	2	Y	-0-			10
*08	418	X	418	-0-	-0-	-0-	18	1	400	2	Y	-0-			10

MIDDLETON WELL #: 1 RRCID -> 073794 COMPL. DATE 08/13/1977 TOTAL DEPTH 7320 PERF. N/A

03	744	X	706	-0-	-38	-0-	27	1	679	2	Y	-0-			13
04	694	X	694	-0-	-0-	-0-	27	1	667	2	Y	-0-			13
05	721	X	721	-0-	-0-	-0-	30	1	691	2	Y	-0-			13
06	690	X	674	-0-	-16	-0-	29	1	645	2	Y	-0-			13
07	776	X	776	-0-	-0-	-0-	34	1	742	2	Y	-0-			13
*08	779	X	779	-0-	-0-	-0-	34	1	745	2	Y	-0-			13

MIDDLETON -16- WELL #: 1 RRCID -> 074113 COMPL. DATE 11/30/1977 TOTAL DEPTH 7225 PERF. N/A

03	226	X	226	-0-	-0-	-0-	9	1	217	2	Y	-0-			9
04	219	X	219	-0-	-0-	-0-	9	1	210	2	Y	-0-			9
05	184	X	184	-0-	-0-	-0-	8	1	176	2	Y	-0-			9
06	195	X	195	-0-	-0-	-0-	8	1	187	2	Y	-0-			9
07	155	X	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	2	Y	-0-			9
*08	242	X	242	-0-	-0-	-0-	11	1	231	2	Y	-0-			9

MIDDLETON "6" WELL #: 2 RRCID -> 076578 COMPL. DATE 05/01/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000

MIDDLETON -16- WELL #: 2 RRCID -> 076599 COMPL. DATE 04/18/1978 TOTAL DEPTH 7225 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	886	X	886	-0-	-0-	-0-	34	1	852	2	Y	-0-			10
04	875	X	875	-0-	-0-	-0-	35	1	840	2	Y	-0-			10
05	816	X	816	-0-	-0-	-0-	34	1	782	2	Y	-0-			10
06	798	X	798	-0-	-0-	-0-	34	1	764	2	Y	-0-			10
07	875	X	875	-0-	-0-	-0-	38	1	837	2	Y	-0-			10
*08	830	X	830	-0-	-0-	-0-	37	1	793	2	Y	-0-			10

MIDDLETON -25- WELL #: 2 RRCID -> 076600 COMPL. DATE 04/24/1978 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

03	31	X	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	2	Y	-0-			10
04	30	X	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	2	Y	-0-			10
05	31	X	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	Y	-0-			10
06	30	X	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	2	Y	-0-			10
07	31	X	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	2	Y	-0-			10
08	31	X	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	2	Y	-0-			10

MIDDLETON -3- WELL #: 1 RRCID -> 077494 COMPL. DATE 07/11/1978 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	12	1	315	2	Y	-0-			14
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	17	1	422	2	Y	-0-			14
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	17	1	401	2	Y	-0-			14
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	17	1	374	2	Y	-0-			14
07	419	N	419	-0-	-0-	-0-	18	1	401	2	Y	-0-			14
*08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	17	1	359	2	Y	-0-			14

MIDDLETON, T. H. WELL #: E 4 T RRCID -> 078037 COMPL. DATE 04/20/1978 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6716 - 6826

03	671	N	671	-0-	-0-	-0-	26	1	645	2	N	-0-			-0-
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	25	1	614	2	N	-0-			-0-
05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	27	1	633	2	N	-0-			-0-
06	660	N	645	-0-	-15	-0-	28	1	617	2	N	-0-			-0-
07	655	N	655	-0-	-0-	-0-	28	1	627	2	N	-0-			-0-
*08	661	N	661	-0-	-0-	-0-	29	1	632	2	N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: E 5 RRCID -> 078038 COMPL. DATE 04/20/1978 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

03	573	N	573	-0-	-0-	-0-	22	1	551	2	N	-0-			-0-
04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	22	1	543	2	N	-0-			-0-
05	558	N	551	-0-	-7	-0-	23	1	528	2	N	-0-			-0-
06	540	N	491	-0-	-49	-0-	21	1	470	2	N	-0-			-0-
07	589	N	506	-0-	-83	-0-	22	1	484	2	N	-0-			-0-
08	558	N	521	-0-	-37	-0-	23	1	498	2	N	-0-			-0-

MIDDLETON '3' WELL #: 2 RRCID -> 078830 COMPL. DATE 10/04/1978 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

03	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	48	1	1206	2	Y	-0-			-0-
04	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	45	1	1083	2	Y	-0-			-0-
05	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	45	1	1031	2	Y	-0-			-0-
06	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	43	1	958	2	Y	-0-			-0-
07	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	45	1	995	2	Y	-0-			-0-
*08	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	49	1	1063	2	Y	-0-			-0-

MIDDLETON WELL #: 2201 RRCID -> 080266 COMPL. DATE 12/16/1978 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 6938 - 7069

03	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	50	1	1255	2	Y	-0-			11
04	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	42	1	1030	2	Y	-0-			11
05	998	N	998	-0-	-0-	-0-	41	1	957	2	Y	-0-			11
06	914	N	914	-0-	-0-	-0-	39	1	875	2	Y	-0-			11
07	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	46	1	1012	2	Y	-0-			11
*08	922	N	922	-0-	-0-	-0-	41	1	881	2	Y	-0-			11

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
MIDDLETON WELL #: 1401 RRCID -> 080267 COMPL. DATE 06/04/1978 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 6775 - 6894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	3199	-0-	99	115	122	1	3077	2	Y	-0-					10
04	3000	N	3036	-0-	36	151	120	1	2916	2	Y	-0-					10
05	3241	X	3090	-0-	-151	-0-	128	1	2962	2	Y	-0-					10
06	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	121	1	2700	2	Y	-0-					10
07	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	124	1	2750	2	Y	-0-					10
*08	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	131	1	2835	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
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	15	1	390	2	Y	-0-					1
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	14	1	341	2	Y	-0-					1
05	341	N	290	-0-	-51	-0-	12	1	278	2	Y	-0-					1
06	330	N	321	-0-	-9	-0-	14	1	307	2	Y	-0-					1
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	15	1	332	2	Y	-0-					1
*08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	14	1	309	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
03	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	46	1	1174	2	Y	-0-					3
04	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	45	1	1102	2	Y	-0-					3
05	918	N	918	-0-	-0-	-0-	38	1	880	2	Y	-0-					3
06	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	43	1	965	2	Y	-0-					3
07	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	45	1	998	2	Y	-0-					3
*08	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	46	1	991	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
03	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	39	1	985	2	Y	-0-					3
04	938	N	938	-0-	-0-	-0-	37	1	901	2	Y	-0-					3
05	791	N	791	-0-	-0-	-0-	33	1	758	2	Y	-0-					3
06	861	N	861	-0-	-0-	-0-	37	1	824	2	Y	-0-					3
07	874	N	874	-0-	-0-	-0-	38	1	836	2	Y	-0-					3
*08	853	N	853	-0-	-0-	-0-	38	1	815	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
03	852	N	852	-0-	-0-	-0-	32	1	820	2	N	-0-					98
04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	33	1	809	2	N	-0-					98
05	937	N	937	-0-	-0-	-0-	39	1	898	2	N	-0-					98
06	876	N	876	-0-	-0-	-0-	38	1	838	2	N	-0-					98
07	951	N	951	-0-	-0-	-0-	41	1	910	2	N	-0-					98
08	930	N	894	-0-	-36	-0-	39	1	855	2	N	-0-					98

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
03	844	N	844	-0-	-0-	-0-	32	1	812	2	Y	-0-					1
04	779	N	779	-0-	-0-	-0-	31	1	748	2	Y	-0-					1
05	647	N	647	-0-	-0-	-0-	27	1	620	2	Y	-0-					1
06	715	N	715	-0-	-0-	-0-	31	1	684	2	Y	-0-					1
07	726	N	726	-0-	-0-	-0-	31	1	695	2	Y	-0-					1
*08	713	N	713	-0-	-0-	-0-	31	1	682	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
03	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	64	1	1606	2	Y	-0-					15
04	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	57	1	1382	2	Y	-0-					15
05	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	94	1	2187	2	Y	-0-					15
06	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	45	1	1006	2	Y	-0-					15
07	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	62	1	1367	2	Y	-0-					15
*08	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	65	1	1411	2	Y	-0-					15

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
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
03	1395	N	1135	-0-	-260	-0-	43	1	1092	2	Y	-0-					3
04	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	45	1	1098	2	Y	-0-					3
05	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	48	1	1108	2	Y	-0-					3
06	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	57	1	1267	2	Y	-0-					3
07	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	60	1	1333	2	Y	-0-					3
*08	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	60	1	1303	2	Y	-0-					3

MIDDLETON WELL #: 1801 RRCID -> 092022 COMPL. DATE 11/02/1980 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7071 - 7179

03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	8	1	207	2	N	-0-					43
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	8	1	193	2	N	-0-					43
05	217	N	180	-0-	-37	-0-	7	1	173	2	N	-0-					43
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	11	1	241	2	N	-0-					43
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	10	1	219	2	N	-0-					43
08	186	N	134	-0-	-52	-0-	6	1	128	2	N	-0-					43

MIDDLETON WELL #: 2002 RRCID -> 092023 COMPL. DATE 01/14/1981 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6814 - 6942

03	929	N	929	-0-	-0-	-0-	35	1	894	2	Y	-0-					17
04	875	N	875	-0-	-0-	-0-	35	1	840	2	Y	-0-					17
05	823	N	823	-0-	-0-	-0-	34	1	789	2	Y	-0-					17
06	655	N	655	-0-	-0-	-0-	28	1	627	2	Y	-0-					17
07	681	N	681	-0-	-0-	-0-	29	1	652	2	Y	-0-					17
*08	713	N	713	-0-	-0-	-0-	31	1	682	2	Y	-0-					17

MIDDLETON WELL #: 2202 RRCID -> 092024 COMPL. DATE 12/31/1980 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6724 - 6838

03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	609					Y	-0-					10
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	609					Y	-0-					10
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	609					Y	-0-					10
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	609					Y	-0-					10
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	609					Y	-0-					10
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	609					Y	-0-					10

MIDDLETON, TRIPHENE "E" WELL #: 6 RRCID -> 093416 COMPL. DATE 04/27/1981 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 6712 - 6820

03	741	N	741	-0-	-0-	-0-	28	1	713	2	N	-0-					-0-
04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	27	1	664	2	N	-0-					-0-
05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	30	1	699	2	N	-0-					-0-
06	720	N	668	-0-	-52	-0-	29	1	639	2	N	-0-					-0-
07	713	N	707	-0-	-6	-0-	31	1	676	2	N	-0-					-0-
08	744	N	684	-0-	-60	-0-	30	1	654	2	N	-0-					-0-

MIDDLETON TR. 26 WELL #: 3 RRCID -> 171051 COMPL. DATE 11/16/1998 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 6718 - 6836

03	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	40	1	1008	2	N	-0-					143
04	990	N	955	-0-	-35	-0-	38	1	917	2	N	-0-					143
05	1023	N	1006	-0-	-17	-0-	42	1	964	2	N	-0-					143
06	1020	N	978	-0-	-42	-0-	42	1	936	2	N	-0-					143
07	992	N	969	-0-	-23	-0-	42	1	927	2	N	-0-					143
08	992	N	923	-0-	-69	-0-	41	1	882	2	N	-0-					143

MIDDLETON, TRIPHENE ET AL WELL #: F 4 RRCID -> 199392 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7075 - 7100

03	2077	N	1646	-0-	-431	-0-	63	1	1583	2	N	-0-					-0-
04	1740	N	1308	-0-	-432	-0-	52	1	1256	2	N	-0-					-0-
05	1829	N	1590	-0-	-239	-0-	66	1	1524	2	N	-0-					-0-
06	1590	N	1364	-0-	-226	-0-	59	1	1305	2	N	-0-					-0-
07	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	68	1	1497	2	N	-0-					-0-
08	1581	N	1154	-0-	-427	-0-	51	1	1103	2	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
TRIPHENE MIDDLETON ET AL E WELL #: 7 RRCID -> 214718 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 6917 - 6941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	78	1	1980	2	N	-0-					15
04	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	78	1	1886	2	N	-0-					15
05	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	83	1	1932	2	N	-0-					15
06	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	77	1	1727	2	N	-0-					15
07	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	83	1	1836	2	N	-0-					15
*08	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	87	1	1896	2	N	-0-					15

TRIPHENE MIDDLETON "D" WELL #: 3 RRCID -> 233235 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 6528 - 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
03	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	91	1	2292	2	N	-0-					16
04	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	92	1	2221	2	N	-0-					16
05	2511	N	1908	-0-	-603	-0-	79	1	1829	2	N	-0-					16
06	2310	N	1982	-0-	-328	-0-	85	1	1897	2	N	-0-					16
07	2387	N	1993	-0-	-394	-0-	86	1	1907	2	N	-0-					16
*08	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	92	1	1994	2	N	-0-					16

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 2801 RRCID -> 233639 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6598 - 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
03	3081	N	3033	-0-	-48	-0-	116	1	2917	2	N	-0-					37
04	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	110	1	2670	2	N	-0-					37
05	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	121	1	2794	2	N	-0-					37
06	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	119	1	2657	2	N	-0-					37
07	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	120	1	2650	2	N	1					38
							1	9									
08	2666	X	2472	-0-	-194	-0-	109	1	2363	2	N	-0-					38

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 2701 RRCID -> 260748 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6598 - 6692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8901	X	8901	-0-	-0-	-0-	338	1	8546	2	N	15					57
							17	9									
04	7603	X	7603	-0-	-0-	-0-	300	1	7288	2	N	14					71
							15	9									
05	7302	X	7302	-0-	-0-	-0-	302	1	6996	2	N	4					75
							4	9									
06	6703	X	6703	-0-	-0-	-0-	287	1	6410	2	N	5					80
							6	9									
07	6887	X	6887	-0-	-0-	-0-	298	1	6587	2	N	2					82
							2	9									
*08	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	281	1	6083	2	N	1					83
							1	9									

TRIPHENE MIDDLETON "D" WELL #: 4 RRCID -> 260749 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6652 - 6742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10804	X	10804	-0-	-0-	-0-	410	1	10374	2	N	18					37
							20	9									
04	10345	X	10345	-0-	-0-	-0-	408	1	9916	2	N	19					56
							21	9									
05	9782	X	9782	-0-	-0-	-0-	404	1	9367	2	N	10					66
							11	9									
06	8155	X	8155	-0-	-0-	-0-	350	1	7799	2	N	5					71
							6	9									
07	8117	X	8117	-0-	-0-	-0-	351	1	7764	2	N	2					73
							2	9									
*08	7387	X	7387	-0-	-0-	-0-	326	1	7051	2	N	9					82
							10	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
TRIPHENE MIDDLETON "D" WELL #: 5 RRCID -> 260829 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6621 - 6731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8441	X	8441	-0-	-0-	-0-	321	1	8108	2	N	11	3	8			75
							12	9									
04	7737	X	7737	-0-	-0-	-0-	305	1	7420	2	N	11					86
							12	9									
05	7986	X	7986	-0-	-0-	-0-	330	1	7648	2	N	7					93
							8	9									
06	7082	X	7082	-0-	-0-	-0-	304	1	6770	2	N	7					100
							8	9									
07	7420	X	7420	-0-	-0-	-0-	321	1	7099	2	N	-0-					100
*08	7181	X	7181	-0-	-0-	-0-	316	1	6855	2	N	9					109
							10	9									

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 3001 RRCID -> 270189 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6600 - 7020

03	3738	X	NO RPT	-0-	-3738	-0-					N	NO RPT					-0-
04	8010	X	NO RPT	-0-	-8010	-0-					N	NO RPT					-0-
05	8277	X	NO RPT	-0-	-8277	-0-					N	NO RPT					-0-
06	8010	X	NO RPT	-0-	-8010	-0-					N	NO RPT					-0-
07	8277	X	NO RPT	-0-	-8277	-0-					N	NO RPT					-0-
08	8277	X	NO RPT	-0-	-8277	-0-					N	NO RPT					-0-

OVERLY OPERATING CO. 628580
GONZALES, MARTIN ET AL WELL #: 2 RRCID -> 097783 COMPL. DATE 02/19/1982 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6906 - 7036

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/05/2013 - P&A 03-05-2013

PEAK ENERGY CORPORATION 647135
DE BENAVIDES,ROSA V. RALSTON J. WELL #: 1 RRCID -> 055648 COMPL. DATE 07/23/1972 TOTAL DEPTH 7325 PERF. N/A

03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	46	1	509	2	N	-0-					-0-
04	540	N	530	-0-	-10	-0-	25	1	505	2	N	-0-					-0-
05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	150	1	476	2	N	-0-					-0-
06	540	N	511	-0-	-29	-0-	173	1	338	2	N	-0-					-0-
07	558	N	462	-0-	-96	-0-	155	1	307	2	N	-0-					-0-
08	620	N	298	-0-	-322	-0-	74	1	224	2	N	-0-					-0-

BENEVIDES-CNR WELL #: 1 RRCID -> 055649 COMPL. DATE 02/14/1973 TOTAL DEPTH 7305 PERF. N/A

03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	36	1	396	2	N	-0-					-0-
04	480	N	277	-0-	-203	-0-	13	1	264	2	N	-0-					-0-
05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	96	1	304	2	N	-0-					-0-
06	420	N	320	-0-	-100	-0-	108	1	212	2	N	-0-					-0-
07	279	N	232	-0-	-47	-0-	78	1	154	2	N	-0-					-0-
08	403	N	240	-0-	-163	-0-	60	1	180	2	N	-0-					-0-

DE BENAVIDES,ROSA V. RALSTON J. WELL #: 2 RRCID -> 055650 COMPL. DATE 09/02/1972 TOTAL DEPTH 7280 PERF. N/A

03	372	N	368	-0-	-4	-0-	31	1	337	2	N	-0-					-0-
04	600	N	377	-0-	-223	-0-	18	1	359	2	N	-0-					-0-
05	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	289	1	916	2	N	-0-					-0-
06	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	392	1	764	2	N	-0-					-0-
07	980	N	980	-0-	-0-	-0-	328	1	652	2	N	-0-					-0-
*08	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	322	1	971	2	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PEAK ENERGY CORPORATION //CONT.// 647135
DE BENAVIDES,ROSA V. RALSTON J. WELL #: 3 RRCID -> 055652 COMPL. DATE 10/24/1972 TOTAL DEPTH 7230 PERF. N/A

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

BENEVIDES-CNR WELL #: 3 RRCID -> 055653 COMPL. DATE 04/27/1973 TOTAL DEPTH 7024 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DE BENAVIDES,ROSA V. RALSTON J. WELL #: 4 RRCID -> 055654 COMPL. DATE 04/18/1973 TOTAL DEPTH 7240 PERF. N/A

03	690	N	690	-0-	-0-	-0-	58	1	632	2	N	-0-					-0-
04	690	N	677	-0-	-13	-0-	32	1	645	2	N	-0-					-0-
05	758	N	758	-0-	-0-	-0-	182	1	576	2	N	-0-					-0-
06	767	N	767	-0-	-0-	-0-	260	1	507	2	N	-0-					-0-
07	748	N	748	-0-	-0-	-0-	250	1	498	2	N	-0-					-0-
08	744	N	611	-0-	-133	-0-	152	1	459	2	N	-0-					-0-

BENEVIDES-CNR WELL #: 4 RRCID -> 055655 COMPL. DATE 04/09/1973 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

03	494	N	494	-0-	-0-	-0-	41	1	453	2	N	-0-					-0-
04	478	N	478	-0-	-0-	-0-	23	1	455	2	N	-0-					-0-
05	527	N	440	-0-	-87	-0-	106	1	334	2	N	-0-					-0-
06	480	N	415	-0-	-65	-0-	141	1	274	2	N	-0-					-0-
07	496	N	418	-0-	-78	-0-	140	1	278	2	N	-0-					-0-
08	434	N	415	-0-	-19	-0-	103	1	312	2	N	-0-					-0-

DE BENAVIDES,ROSA V. RALSTON J. WELL #: 5 RRCID -> 055835 COMPL. DATE 05/20/1973 TOTAL DEPTH 7190 PERF. N/A

03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	33	1	366	2	N	-0-					-0-
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	19	1	372	2	N	-0-					-0-
05	403	N	385	-0-	-18	-0-	92	1	293	2	N	-0-					-0-
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	135	1	263	2	N	-0-					-0-
07	403	N	368	-0-	-35	-0-	123	1	245	2	N	-0-					-0-
08	372	N	364	-0-	-8	-0-	91	1	273	2	N	-0-					-0-

DE BENAVIDES,ROSA V. RALSTON J. WELL #: 6 RRCID -> 055836 COMPL. DATE 04/29/1973 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7259 - 7280

03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	7	1	61	2	N	-0-					-0-
04	60	N	6	-0-	-54	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	35	1	105	2	N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	18	1	42	2	N	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	15	1	30	2	N	-0-					-0-
08	155	N	66	-0-	-89	-0-	15	1	51	2	N	-0-					-0-

BENEVIDES-CNR WELL #: 6 RRCID -> 056269 COMPL. DATE 06/19/1973 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	34	1	376	2	N	-0-					-0-
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	18	1	372	2	N	-0-					-0-
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	106	1	334	2	N	-0-					-0-
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	135	1	262	2	N	-0-					-0-
07	403	N	372	-0-	-31	-0-	124	1	248	2	N	-0-					-0-
08	434	N	145	-0-	-289	-0-	36	1	109	2	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PEAK ENERGY CORPORATION //CONT.// 647135
BENEVIDES-CNR WELL #: 7 RRCID -> 056270 COMPL. DATE 07/02/1973 TOTAL DEPTH 7270 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	739	N	739	-0-	-0-	-0-	62	1	677	2	N	-0-			-0-
04	720	N	683	-0-	-37	-0-	32	1	651	2	N	-0-			-0-
05	709	N	709	-0-	-0-	-0-	170	1	539	2	N	-0-			-0-
06	720	N	689	-0-	-31	-0-	234	1	455	2	N	-0-			-0-
07	713	N	686	-0-	-27	-0-	229	1	457	2	N	-0-			-0-
08	713	N	663	-0-	-50	-0-	165	1	498	2	N	-0-			-0-

BENEVIDES-CNR WELL #: 8 RRCID -> 056271 COMPL. DATE 07/11/1973 TOTAL DEPTH 7270 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	496	N	472	-0-	-24	-0-	39	1	433	2	N	-0-			-0-
04	507	N	507	-0-	-0-	-0-	24	1	483	2	N	-0-			-0-
05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	121	1	382	2	N	-0-			-0-
06	694	N	694	-0-	-0-	-0-	235	1	459	2	N	-0-			-0-
07	583	N	583	-0-	-0-	-0-	195	1	388	2	N	-0-			-0-
08	496	N	19	-0-	-477	-0-	5	1	14	2	N	-0-			-0-

BENEVIDES-CNR WELL #: 9 RRCID -> 057588 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 7450 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COX, B.H. & G.A. WELL #: 1 RRCID -> 058518 COMPL. DATE 04/22/1974 TOTAL DEPTH 7240 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	33	1	466	2	N	-0-			-0-
04	540	N	478	-0-	-62	-0-	31	1	447	2	N	-0-			-0-
05	589	N	487	-0-	-102	-0-	32	1	455	2	N	-0-			-0-
06	480	N	474	-0-	-6	-0-	31	1	443	2	N	-0-			-0-
07	496	N	489	-0-	-7	-0-	32	1	457	2	N	-0-			-0-
08	496	N	487	-0-	-9	-0-	32	1	455	2	N	-0-			-0-

MARTIN, V.D. WELL #: 1 B RRCID -> 058519 COMPL. DATE 04/22/1974 TOTAL DEPTH 7210 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	557	N	557	-0-	-0-	-0-	46	1	511	2	N	-0-			-0-
04	630	N	468	-0-	-162	-0-	22	1	446	2	N	-0-			-0-
05	844	N	844	-0-	-0-	-0-	203	1	641	2	N	-0-			-0-
06	738	N	738	-0-	-0-	-0-	250	1	488	2	N	-0-			-0-
07	752	N	752	-0-	-0-	-0-	252	1	500	2	N	-0-			-0-
08	837	N	711	-0-	-126	-0-	177	1	534	2	N	-0-			-0-

COX, B.H. & G.A. WELL #: 2297 RRCID -> 058942 COMPL. DATE 07/08/1974 TOTAL DEPTH 7210 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	52	1	570	2	N	-0-			-0-
04	591	N	591	-0-	-0-	-0-	28	1	563	2	N	-0-			-0-
05	651	N	599	-0-	-52	-0-	144	1	455	2	N	-0-			-0-
06	600	N	569	-0-	-31	-0-	193	1	376	2	N	-0-			-0-
07	620	N	550	-0-	-70	-0-	184	1	366	2	N	-0-			-0-
08	589	N	571	-0-	-18	-0-	142	1	429	2	N	-0-			-0-

BENEVIDES-CNR WELL #: 10 RRCID -> 058991 COMPL. DATE 06/07/1974 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
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	N	-0-			-0-
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-			-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
07	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PEAK ENERGY CORPORATION //CONT.// 647135
PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 159 RRCID -> 059761 COMPL. DATE 09/10/1974 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	20	1	245	2	N	-0-			-0-
04	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	2			N	-0-			-0-
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	67	1	281	2	N	-0-			-0-
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	45	1	247	2	N	-0-			-0-
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	41	1	184	2	N	-0-			-0-
*08	371	N	371	-0-	-0-	-0-	46	1	325	2	N	-0-			-0-

SAUNDERS, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 061597 COMPL. DATE 10/15/1974 TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A

03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	90	1	368	2	N	-0-			-0-
04	390	N	362	-0-	-28	-0-	362	2			N	-0-			-0-
05	465	N	369	-0-	-96	-0-	40	1	329	2	N	-0-			-0-
06	450	N	399	-0-	-51	-0-	117	1	282	2	N	-0-			-0-
07	372	N	244	-0-	-128	-0-	244	2			N	-0-			-0-
08	372	N	222	-0-	-150	-0-	222	2			N	-0-			-0-

MARTIN-VOLZ WELL #: 1 RRCID -> 061719 COMPL. DATE 10/16/1974 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 6776 - 7424

03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	10	1	115	2	N	-0-			-0-
04	120	N	117	-0-	-3	-0-	6	1	111	2	N	-0-			-0-
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	39	1	124	2	N	-0-			-0-
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	43	1	83	2	N	-0-			-0-
07	124	N	106	-0-	-18	-0-	35	1	71	2	N	-0-			-0-
08	155	N	116	-0-	-39	-0-	29	1	87	2	N	-0-			-0-

MARTIN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 065111 COMPL. DATE 12/08/1975 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	28	1	305	2	N	-0-			-0-
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	15	1	292	2	N	-0-			-0-
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	85	1	268	2	N	-0-			-0-
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	106	1	206	2	N	-0-			-0-
07	325	N	325	-0-	-0-	-0-	109	1	216	2	N	-0-			-0-
*08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	80	1	241	2	N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -A- WELL #: 1 RRCID -> 066120 COMPL. DATE 11/09/1973 TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A

03	341	N	330	-0-	-11	-0-	25	1	305	2	N	-0-			-0-
04	330	N	326	-0-	-4	-0-	326	2			N	-0-			-0-
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	67	1	278	2	N	-0-			-0-
06	330	N	302	-0-	-28	-0-	46	1	256	2	N	-0-			-0-
07	341	N	305	-0-	-36	-0-	55	1	250	2	N	-0-			-0-
08	341	N	326	-0-	-15	-0-	40	1	286	2	N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: B 1 RRCID -> 066155 COMPL. DATE 11/08/1973 TOTAL DEPTH 7060 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: C 1 RRCID -> 066156 COMPL. DATE 11/09/1973 TOTAL DEPTH 6960 PERF. N/A

03	124	N	75	-0-	-49	-0-	6	1	69	2	N	-0-			-0-
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-			-0-
05	124	N	45	-0-	-79	-0-	9	1	36	2	N	-0-			-0-
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	9	1	49	2	N	-0-			-0-
07	62	N	30	-0-	-32	-0-	5	1	25	2	N	-0-			-0-
*08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	8	1	59	2	N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PEAK ENERGY CORPORATION //CONT.// 647135
PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 158 RRCID -> 066415 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 6704 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	344	-0-	-338	-0-	26	1	318	2	N	-0-					-0-
04	300	N	266	-0-	-34	-0-	266	2			N	-0-					-0-
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	96	1	400	2	N	-0-					-0-
06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	72	1	402	2	N	-0-					-0-
07	495	N	495	-0-	-0-	-0-	90	1	405	2	N	-0-					-0-
08	496	N	288	-0-	-208	-0-	36	1	252	2	N	-0-					-0-

MARTIN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 066452 COMPL. DATE 01/10/1976 TOTAL DEPTH 7040 PERF. N/A

03	155	N	146	-0-	-9	-0-	12	1	134	2	N	-0-					-0-
04	150	N	124	-0-	-26	-0-	6	1	118	2	N	-0-					-0-
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	42	1	133	2	N	-0-					-0-
06	150	N	119	-0-	-31	-0-	40	1	79	2	N	-0-					-0-
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	45	1	89	2	N	-0-					-0-
08	186	N	150	-0-	-36	-0-	37	1	113	2	N	-0-					-0-

VOLZ, MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 066631 COMPL. DATE 01/15/1976 TOTAL DEPTH 6922 PERF. N/A

03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	23	1	247	2	N	-0-					-0-
04	240	N	195	-0-	-45	-0-	9	1	186	2	N	-0-					-0-
05	248	N	216	-0-	-32	-0-	52	1	164	2	N	-0-					-0-
06	270	N	206	-0-	-64	-0-	70	1	136	2	N	-0-					-0-
07	217	N	203	-0-	-14	-0-	68	1	135	2	N	-0-					-0-
08	217	N	203	-0-	-14	-0-	50	1	153	2	N	-0-					-0-

PALAFOX -88- WELL #: 1 RRCID -> 067125 COMPL. DATE 03/16/1973 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6747 - 6885

03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	3	1	10	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN, V. D. -A- WELL #: 191 RRCID -> 068214 COMPL. DATE 11/06/1973 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	23	1	251	2	N	-0-					-0-
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	12	1	233	2	N	-0-					-0-
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	67	1	214	2	N	-0-					-0-
06	270	N	247	-0-	-23	-0-	84	1	163	2	N	-0-					-0-
07	248	N	237	-0-	-11	-0-	79	1	158	2	N	-0-					-0-
08	279	N	236	-0-	-43	-0-	59	1	177	2	N	-0-					-0-

MARTIN - VOLZ WELL #: 2 RRCID -> 071545 COMPL. DATE 04/27/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN - VOLZ WELL #: 3 RRCID -> 071546 COMPL. DATE 04/26/1977 TOTAL DEPTH 6965 PERF. N/A

03	434	N	359	-0-	-75	-0-	30	1	329	2	N	-0-					-0-
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	20	1	401	2	N	-0-					-0-
05	601	N	601	-0-	-0-	-0-	154	1	447	2	N	-0-					-0-
06	360	N	344	-0-	-16	-0-	117	1	227	2	N	-0-					-0-
07	434	N	321	-0-	-113	-0-	107	1	214	2	N	-0-					-0-
08	589	N	240	-0-	-349	-0-	60	1	180	2	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PEAK ENERGY CORPORATION //CONT.// 647135
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
03	390	N	390	-0-	-0-	-0-	33	1	357	2	N	-0-					-0-
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	17	1	348	2	N	-0-					-0-
05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	100	1	316	2	N	-0-					-0-
06	390	N	365	-0-	-25	-0-	124	1	241	2	N	-0-					-0-
07	372	N	279	-0-	-93	-0-	93	1	186	2	N	-0-					-0-
08	403	N	316	-0-	-87	-0-	79	1	237	2	N	-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
03	434	N	416	-0-	-18	-0-	35	1	381	2	N	-0-					-0-
04	450	N	307	-0-	-143	-0-	15	1	292	2	N	-0-					-0-
05	434	N	384	-0-	-50	-0-	92	1	292	2	N	-0-					-0-
06	390	N	321	-0-	-69	-0-	109	1	212	2	N	-0-					-0-
07	310	N	238	-0-	-72	-0-	80	1	158	2	N	-0-					-0-
08	372	N	301	-0-	-71	-0-	75	1	226	2	N	-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
03	930	N	880	-0-	-50	-0-	73	1	807	2	N	-0-					-0-
04	817	N	817	-0-	-0-	-0-	39	1	778	2	N	-0-					-0-
05	942	N	942	-0-	-0-	-0-	226	1	716	2	N	-0-					-0-
06	909	N	909	-0-	-0-	-0-	308	1	601	2	N	-0-					-0-
07	872	N	872	-0-	-0-	-0-	292	1	580	2	N	-0-					-0-
08	930	N	909	-0-	-21	-0-	226	1	683	2	N	-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
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	25	1	273	2	N	-0-					-0-
04	300	N	270	-0-	-30	-0-	13	1	257	2	N	-0-					-0-
05	310	N	309	-0-	-1	-0-	74	1	235	2	N	-0-					-0-
06	300	N	289	-0-	-11	-0-	98	1	191	2	N	-0-					-0-
07	279	N	278	-0-	-1	-0-	93	1	185	2	N	-0-					-0-
08	310	N	271	-0-	-39	-0-	67	1	204	2	N	-0-					-0-

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
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	24	1	264	2	N	-0-					-0-
04	300	N	235	-0-	-65	-0-	11	1	224	2	N	-0-					-0-
05	279	N	263	-0-	-16	-0-	63	1	200	2	N	-0-					-0-
06	270	N	57	-0-	-213	-0-	19	1	38	2	N	-0-					-0-
07	248	N	16	-0-	-232	-0-	5	1	11	2	N	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-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
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	42	1	463	2	N	-0-					-0-
04	450	N	390	-0-	-60	-0-	18	1	372	2	N	-0-					-0-
05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	136	1	431	2	N	-0-					-0-
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	183	1	357	2	N	-0-					-0-
07	521	N	521	-0-	-0-	-0-	174	1	347	2	N	-0-					-0-
08	558	N	479	-0-	-79	-0-	119	1	360	2	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
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	22	1	243	2	N	-0-					-0-
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	9	1	172	2	N	-0-					-0-
05	279	N	62	-0-	-217	-0-	15	1	47	2	N	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PEAK ENERGY CORPORATION //CONT.// 647135
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
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
04	750	N	555	-0-	-195	-0-	163	1	392	2	N	-0-					-0-
05	837	N	498	-0-	-339	-0-	229	1	269	2	N	-0-					-0-
06	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-
07	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
*08	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-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
03	723	N	723	-0-	-0-	-0-	56	1	667	2	N	-0-					-0-
04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
05	753	N	753	-0-	-0-	-0-	146	1	607	2	N	-0-					-0-
06	690	N	690	-0-	-0-	-0-	105	1	585	2	N	-0-					-0-
07	743	N	743	-0-	-0-	-0-	135	1	608	2	N	-0-					-0-
08	744	N	686	-0-	-58	-0-	85	1	601	2	N	-0-					-0-

PRIME OPERATING COMPANY 677770
PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 4 RRCID -> 055424 COMPL. DATE 04/10/1973 TOTAL DEPTH 6875 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	N	275	-0-	-35	-0-	57	1	218	2	N	-0-					-0-
04	270	N	255	-0-	-15	-0-	46	1	209	2	N	-0-					-0-
05	310	N	262	-0-	-48	-0-	42	1	220	2	N	-0-					-0-
06	270	N	214	-0-	-56	-0-	214	2			N	-0-					-0-
07	279	N	221	-0-	-58	-0-	221	2			N	-0-					-0-
08	248	N	219	-0-	-29	-0-	219	2			N	-0-					-0-

BARREDA, MARIA WELL #: 1 A RRCID -> 057490 COMPL. DATE 09/20/1972 TOTAL DEPTH 6825 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	961	N	743	-0-	-218	-0-	128	1	615	2	N	-0-					-0-
04	780	N	722	-0-	-58	-0-	722	2			N	-0-					-0-
05	775	N	731	-0-	-44	-0-	68	1	663	2	N	-0-					-0-
06	720	N	460	-0-	-260	-0-	460	2			N	-0-					-0-
07	744	N	703	-0-	-41	-0-	17	1	686	2	N	-0-					-0-
08	744	N	683	-0-	-61	-0-	13	1	670	2	N	-0-					-0-

SAUNDERS, J.R. WELL #: 1 RRCID -> 057560 COMPL. DATE 04/04/1973 TOTAL DEPTH 6810 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	278	1	1335	2	N	-0-					-0-
04	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
05	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	136	1	1325	2	N	-0-					-0-
06	1560	N	1096	-0-	-464	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
07	1488	N	1413	-0-	-75	-0-	35	1	1378	2	N	-0-					-0-
*08	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	29	1	1453	2	N	-0-					-0-

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
03	486	N	486	-0-	-0-	-0-	108	1	378	2	N	-0-					-0-
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	176	1	369	2	N	-0-					-0-
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	153	1	382	2	N	-0-					-0-
06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	104	1	385	2	N	-0-					-0-
07	558	N	503	-0-	-55	-0-	79	1	424	2	N	-0-					-0-
08	527	N	518	-0-	-9	-0-	139	1	379	2	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PRIME OPERATING COMPANY //CONT.// 677770
SAUNDERS-EISENHOWER WELL #: 2 RRCID -> 068382 COMPL. DATE 08/24/1976 TOTAL DEPTH 6612 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	337	1	1617	2	N	-0-					-0-
04	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
05	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	120	1	1174	2	N	-0-					-0-
06	1890	N	1400	-0-	-490	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	1445	-0-	-105	-0-	36	1	1409	2	N	-0-					-0-
*08	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	31	1	1562	2	N	-0-					-0-

BARREDA WELL #: 3 RRCID -> 096601 COMPL. DATE 11/13/1981 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 6478 - 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
03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	36	1	496	2	N	-0-					-0-
04	480	N	472	-0-	-8	-0-	30	1	442	2	N	-0-					-0-
05	465	N	370	-0-	-95	-0-	24	1	346	2	N	-0-					-0-
06	510	N	466	-0-	-44	-0-	192	1	274	2	N	-0-					-0-
07	496	N	445	-0-	-51	-0-	185	1	260	2	N	-0-					-0-
*08	480	N	480	-0-	-0-	-0-	201	1	279	2	N	-0-					-0-

PALAFOX "B" WELL #: 4 RRCID -> 107243 COMPL. DATE 08/04/1983 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 6723 - 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
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	5	1	200	2	N	-0-					-0-
04	210	N	177	-0-	-33	-0-	4	1	173	2	N	-0-					-0-
05	217	N	144	-0-	-73	-0-	3	1	141	2	N	-0-					-0-
06	210	N	70	-0-	-140	-0-	2	1	68	2	N	-0-					-0-
07	186	N	170	-0-	-16	-0-	5	1	165	2	N	-0-					-0-
*08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	4	1	163	2	N	-0-					-0-

PALAFOX "A" WELL #: 2 RRCID -> 111309 COMPL. DATE 05/23/1984 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 5559 - 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
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	4	1	195	2	N	-0-					-0-
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	7	1	280	2	N	-0-					-0-
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	4	1	163	2	N	-0-					-0-
06	180	N	133	-0-	-47	-0-	4	1	129	2	N	-0-					-0-
07	310	N	185	-0-	-125	-0-	5	1	180	2	N	-0-					-0-
*08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	5	1	220	2	N	-0-					-0-

BARREDA WELL #: 1B RRCID -> 138965 COMPL. DATE 06/24/1991 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 6519 - 6704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	657	-0-	-25	-0-	113	1	544	2	N	-0-					-0-
04	690	N	54	-0-	-636	-0-	54	2			N	-0-					-0-
05	713	N	524	-0-	-189	-0-	49	1	475	2	N	-0-					-0-
06	630	N	315	-0-	-315	-0-	315	2			N	-0-					-0-
07	659	N	659	-0-	-0-	-0-	16	1	643	2	N	-0-					-0-
*08	612	N	612	-0-	-0-	-0-	12	1	600	2	N	-0-					-0-

SWIFT ENERGY OPERATING, LLC 833348
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
03	1085	N	889	-0-	-196	-0-	889	3			N	-0-					-0-
04	930	N	823	-0-	-107	-0-	9	2	814	3	N	-0-					-0-
05	930	N	833	-0-	-97	-0-	7	2	826	3	N	-0-					-0-
06	870	N	724	-0-	-146	-0-	5	2	719	3	N	-0-					-0-
07	837	N	803	-0-	-34	-0-	3	2	800	3	N	-0-					-0-
08	837	N	781	-0-	-56	-0-	781	3			N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

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
03	899	N	819	-0-	-80	-0-	819	3			N	-0-			-0-
04	810	N	762	-0-	-48	-0-	8	2	754	3	N	-0-			-0-
05	889	N	889	-0-	-0-	-0-	7	2	882	3	N	-0-			-0-
06	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	14	2	1953	3	N	-0-			-0-
07	803	N	803	-0-	-0-	-0-	3	2	800	3	N	-0-			-0-
08	899	N	784	-0-	-115	-0-	784	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
03	403	N	346	-0-	-57	-0-	346	3			N	-0-			-0-
04	330	N	327	-0-	-3	-0-	4	2	323	3	N	-0-			-0-
05	341	N	333	-0-	-8	-0-	3	2	330	3	N	-0-			-0-
06	330	N	296	-0-	-34	-0-	2	2	294	3	N	-0-			-0-
07	341	N	330	-0-	-11	-0-	2	2	328	3	N	-0-			-0-
*08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	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
03	651	N	510	-0-	-141	-0-	510	3			N	-0-			-0-
04	540	N	503	-0-	-37	-0-	6	2	497	3	N	-0-			-0-
05	682	N	515	-0-	-167	-0-	4	2	511	3	N	-0-			-0-
06	480	N	436	-0-	-44	-0-	3	2	433	3	N	-0-			-0-
07	613	N	613	-0-	-0-	-0-	3	2	610	3	N	-0-			-0-
08	527	N	505	-0-	-22	-0-	505	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
03	434	N	383	-0-	-51	-0-	383	3			N	-0-			-0-
04	360	N	348	-0-	-12	-0-	4	2	344	3	N	-0-			-0-
05	403	N	344	-0-	-59	-0-	3	2	341	3	N	-0-			-0-
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	3	2	359	3	N	-0-			-0-
07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	2	2	405	3	N	-0-			-0-
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-			-0-

FASKEN WELL #: 5 RRCID -> 215045 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6296 - 6550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	558	N	413	-0-	-145	-0-	413	3			N	-0-			-0-
04	450	N	385	-0-	-65	-0-	4	2	381	3	N	-0-			-0-
05	434	N	399	-0-	-35	-0-	3	2	396	3	N	-0-			-0-
06	390	N	352	-0-	-38	-0-	2	2	350	3	N	-0-			-0-
07	403	N	384	-0-	-19	-0-	2	2	382	3	N	-0-			-0-
08	403	N	367	-0-	-36	-0-	367	3			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
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-			-0-
04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	3	2	266	3	N	-0-			-0-
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	2	2	263	3	N	-0-			-0-
06	300	N	209	-0-	-91	-0-	2	2	207	3	N	-0-			-0-
07	279	N	222	-0-	-57	-0-	1	2	221	3	N	-0-			-0-
08	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	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
03	248	N	199	-0-	-49	-0-	199	3			N	-0-			-0-
04	300	N	159	-0-	-141	-0-	1	2	158	3	N	-0-			-0-
05	310	N	176	-0-	-134	-0-	2	2	174	3	N	-0-			-0-
06	180	N	112	-0-	-68	-0-	1	2	111	3	N	-0-			-0-
07	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	3			N	-0-			-0-
08	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	3			N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

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
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	5	2	422	3	N	-0-					-0-
05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	4	2	451	3	N	-0-					-0-
06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	3	2	404	3	N	-0-					-0-
07	434	N	426	-0-	-8	-0-	2	2	424	3	N	-0-					-0-
08	465	N	405	-0-	-60	-0-	405	3			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
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	4	2	317	3	N	-0-					-0-
05	341	N	288	-0-	-53	-0-	2	2	286	3	N	-0-					-0-
06	330	N	264	-0-	-66	-0-	2	2	262	3	N	-0-					-0-
07	341	N	277	-0-	-64	-0-	1	2	276	3	N	-0-					-0-
08	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	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
03	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	3			N	-0-					-0-
04	300	N	264	-0-	-36	-0-	3	2	261	3	N	-0-					-0-
05	279	N	271	-0-	-8	-0-	3	2	268	3	N	-0-					-0-
06	270	N	206	-0-	-64	-0-	1	2	205	3	N	-0-					-0-
07	279	N	247	-0-	-32	-0-	1	2	246	3	N	-0-					-0-
08	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	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
03	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	3			N	-0-					-0-
04	240	N	228	-0-	-12	-0-	2	2	226	3	N	-0-					-0-
05	248	N	226	-0-	-22	-0-	2	2	224	3	N	-0-					-0-
06	240	N	215	-0-	-25	-0-	1	2	214	3	N	-0-					-0-
07	248	N	220	-0-	-28	-0-	1	2	219	3	N	-0-					-0-
*08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-

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
03	372	N	278	-0-	-94	-0-	278	3			N	-0-					-0-
04	300	N	264	-0-	-36	-0-	3	2	261	3	N	-0-					-0-
05	310	N	271	-0-	-39	-0-	3	2	268	3	N	-0-					-0-
06	270	N	201	-0-	-69	-0-	1	2	200	3	N	-0-					-0-
07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	2	2	498	3	N	-0-					-0-
*08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-

FASKEN WELL #: 11 RRCID -> 215223 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 6315 - 6587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	677	-0-	-5	-0-	677	3			N	-0-					-0-
04	720	N	602	-0-	-118	-0-	6	2	596	3	N	-0-					-0-
05	713	N	605	-0-	-108	-0-	5	2	600	3	N	-0-					-0-
06	660	N	491	-0-	-169	-0-	4	2	487	3	N	-0-					-0-
07	620	N	546	-0-	-74	-0-	2	2	544	3	N	-0-					-0-
08	620	N	559	-0-	-61	-0-	559	3			N	-0-					-0-

FASKEN WELL #: 8 RRCID -> 215225 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5926 - 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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

FASKEN B WELL #: 13 RRCID -> 215241 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 6288 - 6382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	317	-0-	-117	-0-	317	3			N	-0-					-0-
04	330	N	296	-0-	-34	-0-	3	2	293	3	N	-0-					-0-
05	341	N	305	-0-	-36	-0-	3	2	302	3	N	-0-					-0-
06	300	N	271	-0-	-29	-0-	2	2	269	3	N	-0-					-0-
07	310	N	301	-0-	-9	-0-	1	2	300	3	N	-0-					-0-
08	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	3			N	-0-					-0-

FASKEN WELL #: 12 RRCID -> 216707 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6393 - 6462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
04	660	N	598	-0-	-62	-0-	7	2	591	3	N	-0-					-0-
05	651	N	613	-0-	-38	-0-	5	2	608	3	N	-0-					-0-
06	660	N	525	-0-	-135	-0-	4	2	521	3	N	-0-					-0-
07	620	N	596	-0-	-24	-0-	2	2	594	3	N	-0-					-0-
08	620	N	566	-0-	-54	-0-	566	3			N	-0-					-0-

FASKEN B WELL #: 21 RRCID -> 217386 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6238 - 6396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-
04	960	N	655	-0-	-305	-0-	7	2	648	3	N	-0-					-0-
05	806	N	639	-0-	-167	-0-	5	2	634	3	N	-0-					-0-
06	690	N	536	-0-	-154	-0-	4	2	532	3	N	-0-					-0-
07	682	N	542	-0-	-140	-0-	2	2	540	3	N	-0-					-0-
08	651	N	496	-0-	-155	-0-	496	3			N	-0-					-0-

FASKEN B WELL #: 27 RRCID -> 217394 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6274 - 6346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	310	-0-	-93	-0-	310	3			N	-0-					-0-
04	330	N	294	-0-	-36	-0-	3	2	291	3	N	-0-					-0-
05	341	N	304	-0-	-37	-0-	3	2	301	3	N	-0-					-0-
06	300	N	269	-0-	-31	-0-	2	2	267	3	N	-0-					-0-
07	310	N	300	-0-	-10	-0-	1	2	299	3	N	-0-					-0-
08	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	3			N	-0-					-0-

FASKEN, S. WELL #: 26 RRCID -> 217426 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6640 - 6716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	3			N	-0-					-0-
04	240	N	223	-0-	-17	-0-	2	2	221	3	N	-0-					-0-
05	248	N	220	-0-	-28	-0-	2	2	218	3	N	-0-					-0-
06	240	N	165	-0-	-75	-0-	1	2	164	3	N	-0-					-0-
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	1	2	316	3	N	-0-					-0-
*08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-

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
03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
04	750	N	695	-0-	-55	-0-	7	2	688	3	N	-0-					-0-
05	744	N	672	-0-	-72	-0-	6	2	666	3	N	-0-					-0-
06	690	N	580	-0-	-110	-0-	4	2	576	3	N	-0-					-0-
07	803	N	803	-0-	-0-	-0-	3	2	800	3	N	-0-					-0-
*08	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	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
03	713	N	551	-0-	-162	-0-	551	3			N	-0-					-0-
04	570	N	520	-0-	-50	-0-	6	2	514	3	N	-0-					-0-
05	589	N	521	-0-	-68	-0-	4	2	517	3	N	-0-					-0-
06	540	N	453	-0-	-87	-0-	3	2	450	3	N	-0-					-0-
07	527	N	502	-0-	-25	-0-	2	2	500	3	N	-0-					-0-
08	527	N	490	-0-	-37	-0-	490	3			N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

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
03	403	N	327	-0-	-76	-0-	327	3			N	-0-					-0-
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	4	2	382	3	N	-0-					-0-
05	341	N	324	-0-	-17	-0-	3	2	321	3	N	-0-					-0-
06	330	N	231	-0-	-99	-0-	2	2	229	3	N	-0-					-0-
07	403	N	312	-0-	-91	-0-	1	2	311	3	N	-0-					-0-
*08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	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
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
04	240	N	228	-0-	-12	-0-	2	2	226	3	N	-0-					-0-
05	248	N	233	-0-	-15	-0-	2	2	231	3	N	-0-					-0-
06	240	N	202	-0-	-38	-0-	1	2	201	3	N	-0-					-0-
07	248	N	211	-0-	-37	-0-	1	2	210	3	N	-0-					-0-
08	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	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
03	372	N	334	-0-	-38	-0-	334	3			N	-0-					-0-
04	360	N	328	-0-	-32	-0-	4	2	324	3	N	-0-					-0-
05	372	N	336	-0-	-36	-0-	3	2	333	3	N	-0-					-0-
06	330	N	298	-0-	-32	-0-	2	2	296	3	N	-0-					-0-
07	543	N	543	-0-	-0-	-0-	2	2	541	3	N	-0-					-0-
*08	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			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
03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
04	510	N	393	-0-	-117	-0-	4	2	389	3	N	-0-					-0-
05	465	N	389	-0-	-76	-0-	3	2	386	3	N	-0-					-0-
06	420	N	418	-0-	-2	-0-	3	2	415	3	N	-0-					-0-
07	462	N	462	-0-	-0-	-0-	2	2	460	3	N	-0-					-0-
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	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
03	589	N	392	-0-	-197	-0-	392	3			N	-0-					-0-
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	5	2	507	3	N	-0-					-0-
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	3	2	450	3	N	-0-					-0-
06	390	N	340	-0-	-50	-0-	3	2	337	3	N	-0-					-0-
07	527	N	459	-0-	-68	-0-	2	2	457	3	N	-0-					-0-
08	465	N	443	-0-	-22	-0-	443	3			N	-0-					-0-

FASKEN WELL #: 29 RRCID -> 223066 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6320 - 6438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	305	-0-	-67	-0-	305	3			N	-0-					-0-
04	330	N	262	-0-	-68	-0-	3	2	259	3	N	-0-					-0-
05	310	N	251	-0-	-59	-0-	2	2	249	3	N	-0-					-0-
06	300	N	202	-0-	-98	-0-	1	2	201	3	N	-0-					-0-
07	279	N	228	-0-	-51	-0-	1	2	227	3	N	-0-					-0-
08	248	N	205	-0-	-43	-0-	205	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
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	2	2	180	3	N	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	2	2	184	3	N	-0-					-0-
06	180	N	172	-0-	-8	-0-	1	2	171	3	N	-0-					-0-
07	186	N	178	-0-	-8	-0-	1	2	177	3	N	-0-					-0-
08	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
03	1147	N	1096	-0-	-51	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	1019	-0-	-121	-0-	11	2	1008	3	N	-0-					-0-
05	1178	N	1025	-0-	-153	-0-	8	2	1017	3	N	-0-					-0-
06	1050	N	888	-0-	-162	-0-	6	2	882	3	N	-0-					-0-
07	1054	N	950	-0-	-104	-0-	4	2	946	3	N	-0-					-0-
08	1023	N	872	-0-	-151	-0-	872	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
03	930	N	593	-0-	-337	-0-	593	3			N	-0-					-0-
04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	6	2	522	3	N	-0-					-0-
05	682	N	540	-0-	-142	-0-	4	2	536	3	N	-0-					-0-
06	570	N	476	-0-	-94	-0-	3	2	473	3	N	-0-					-0-
07	558	N	533	-0-	-25	-0-	2	2	531	3	N	-0-					-0-
08	527	N	489	-0-	-38	-0-	489	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
03	527	N	241	-0-	-286	-0-	241	3			N	-0-					-0-
04	450	N	309	-0-	-141	-0-	3	2	306	3	N	-0-					-0-
05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	3	2	330	3	N	-0-					-0-
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	2	2	290	3	N	-0-					-0-
07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	1	2	337	3	N	-0-					-0-
08	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	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
03	682	N	492	-0-	-190	-0-	492	3			N	-0-					-0-
04	540	N	529	-0-	-11	-0-	6	2	523	3	N	-0-					-0-
05	677	N	677	-0-	-0-	-0-	6	2	671	3	N	-0-					-0-
06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	4	2	598	3	N	-0-					-0-
07	666	N	666	-0-	-0-	-0-	3	2	663	3	N	-0-					-0-
08	682	N	639	-0-	-43	-0-	639	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
03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	4	2	397	3	N	-0-					-0-
05	495	N	495	-0-	-0-	-0-	4	2	491	3	N	-0-					-0-
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	3	2	359	3	N	-0-					-0-
07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	1	2	364	3	N	-0-					-0-
*08	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
TRIPHENE MIDDLENTON ET AL -B- WELL #: 1 RRCID -> 057449 COMPL. DATE 11/30/1972 TOTAL DEPTH 7415 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	351	-0-	-114	-0-	350	2	1	9	Y	1					4
04	450	N	260	-0-	-190	-0-	260	2			Y	-0-					4
05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			Y	-0-					4
06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-					4
07	521	N	521	-0-	-0-	-0-	520	2	1	9	Y	1					5
*08	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			Y	-0-					5

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
TRIPHENE MIDDLETON ET AL "A" WELL #: 1 RRCID -> 069913 COMPL. DATE 01/20/1977 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
03	1054	N	1006	-0-	-48	-0-	1005	2	1	9	Y	1					14
04	1020	N	939	-0-	-81	-0-	939	2			Y	-0-					14
05	1054	N	723	-0-	-331	-0-	722	2	1	9	Y	1					15
06	960	N	624	-0-	-336	-0-	624	2			Y	-0-					15
07	961	N	953	-0-	-8	-0-	952	2	1	9	Y	1					16
*08	916	N	916	-0-	-0-	-0-	915	2	1	9	Y	1					17

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
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	8	1	90	2	Y	-0-					-0-
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	7	1	77	2	Y	-0-					-0-
05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	8	1	80	2	Y	-0-					-0-
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	69	2	Y	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	2	Y	-0-					-0-
*08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	2	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
03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	45	1	487	2	Y	-0-					-0-
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	43	1	471	2	Y	-0-					-0-
05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	49	1	508	2	Y	-0-					-0-
06	469	N	469	-0-	-0-	-0-	42	1	427	2	Y	-0-					-0-
07	514	N	514	-0-	-0-	-0-	45	1	469	2	Y	-0-					-0-
*08	509	N	509	-0-	-0-	-0-	47	1	462	2	Y	-0-					-0-

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
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	9	1	92	2	Y	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	8	1	90	2	Y	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	87	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	7	1	75	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	84	-0-	-9	-0-	7	1	77	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	83	-0-	-10	-0-	8	1	75	2	Y	-0-					-0-

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
03	93	N	89	-0-	-4	-0-	8	1	81	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	89	-0-	-1	-0-	7	1	82	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	88	-0-	-5	-0-	8	1	80	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	78	-0-	-12	-0-	7	1	71	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	77	-0-	-16	-0-	7	1	70	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	78	-0-	-15	-0-	7	1	71	2	Y	-0-					-0-

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
03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	53	1	568	2	N	-0-					-0-
04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	45	1	498	2	N	-0-					-0-
05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	50	1	517	2	N	-0-					-0-
06	600	N	542	-0-	-58	-0-	49	1	493	2	N	-0-					-0-
07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	53	1	544	2	N	-0-					-0-
08	558	N	444	-0-	-114	-0-	41	1	403	2	N	-0-					-0-

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
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	2	Y	-0-					-0-
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	7	1	74	2	Y	-0-					-0-
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	7	1	77	2	Y	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	2	Y	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	2	Y	-0-					-0-
*08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	66	2	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	8	1	86	2	Y	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	8	1	86	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	8	1	83	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	8	1	78	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	92	-0-	-1	-0-	8	1	84	2	Y	-0-					-0-
*08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	9	1	88	2	Y	-0-					-0-

SLAUGHTER-WALKER WELL #: 3 RRCID -> 195185 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6929 - 7071

03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	594	2	1	9	Y	1	1	8			50
04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-					50
05	465	N	423	-0-	-42	-0-	423	2			Y	-0-					50
06	450	N	408	-0-	-42	-0-	408	2			Y	-0-					50
07	465	N	446	-0-	-19	-0-	445	2	1	9	Y	1	1	8			50
*08	571	N	571	-0-	-0-	-0-	570	2	1	9	Y	1	1	8			50

TRIPHENE MIDDLETON ET AL "9" WELL #: 1 RRCID -> 195206 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6827 - 6957

03	3906	X	2411	-0-	-1495	-0-	2405	2	6	9	Y	5					36
04	3540	X	1320	-0-	-2220	-0-	1320	2			Y	-0-					36
05	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	3949	2	4	9	Y	4					40
06	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3531	2	4	9	Y	4					44
07	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3041	2	2	9	Y	2					46
08	3658	X	2946	-0-	-712	-0-	2938	2	8	9	Y	7					53

SLAUGHTER-WALKER WELL #: 5 RRCID -> 200118 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7010 - 7143

03	620	N	619	-0-	-1	-0-	607	2	12	9	N	11	2	8			60
04	660	N	593	-0-	-67	-0-	593	2			N	-0-					60
05	620	N	520	-0-	-100	-0-	520	2			N	-0-					60
06	600	N	508	-0-	-92	-0-	508	2			N	-0-					60
07	620	N	404	-0-	-216	-0-	404	2			N	-0-					60
08	527	N	511	-0-	-16	-0-	509	2	2	9	N	2	1	8			61

SLAUGHTER-WALKER WELL #: 6 RRCID -> 202011 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7060 - 7232

03	545	N	545	-0-	-0-	-0-	539	2	6	9	N	5					15
04	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					15
05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					15
06	540	N	445	-0-	-95	-0-	445	2			N	-0-					15
07	465	N	357	-0-	-108	-0-	357	2			N	-0-					15
08	558	N	403	-0-	-155	-0-	402	2	1	9	N	1					16

TRIPHENE MIDDLETON ET AL "A" WELL #: 2 RRCID -> 202348 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6871 - 6998

03	651	N	353	-0-	-298	-0-	353	2			N	-0-					4
04	690	N	437	-0-	-253	-0-	437	2			N	-0-					4
05	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1141	2	1	9	N	1					5
06	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1172	2	1	9	N	1					6
07	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					6
08	961	N	867	-0-	-94	-0-	866	2	1	9	N	1					7

SLAUGHTER-WALKER WELL #: 9 RRCID -> 206444 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7094 - 7243

03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	46	2	2	9	N	2					11
04	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					11
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					11
06	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	2			N	-0-					11
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					11
08	10	N	4	-0-	-6	-0-	4	2			N	-0-					11

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
SLAUGHTER-WALKER WELL #: 7 RRCID -> 206828 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7076 - 7236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					22
04	810	N	704	-0-	-106	-0-	704	2			N	-0-					22
05	930	N	836	-0-	-94	-0-	836	2			N	-0-					22
06	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					22
07	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					22
08	837	N	755	-0-	-82	-0-	755	2			N	-0-					22

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
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					6
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					6
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					6
06	60	N	19	-0-	-41	-0-	19	2			N	-0-					6
07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					6
*08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					6

SLAUGHTER-WALKER WELL #: 11 RRCID -> 207011 COMPL. DATE 11/21/2004 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7101 - 7240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	619	-0-	-32	-0-	619	2			N	-0-					-0-
04	660	N	553	-0-	-107	-0-	553	2			N	-0-					-0-
05	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-
06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
07	558	N	523	-0-	-35	-0-	523	2			N	-0-					-0-
08	682	N	530	-0-	-152	-0-	530	2			N	-0-					-0-

TRIPHENE MIDDLETON ET AL "B" WELL #: 805 RRCID -> 207631 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6748 - 6853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2089	X	2089	-0-	-0-	-0-	2086	2	3	9	N	3					31
04	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2			N	-0-					31
05	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	2465	2	3	9	N	3					34
06	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2381	2	3	9	N	3					37
07	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2567	2	1	9	N	1					38
*08	2997	N	2997	-0-	-0-	-0-	2991	2	6	9	N	5					43

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
03	1395	N	1147	-0-	-248	-0-	98	1	1049	2	N	-0-					-0-
04	1440	N	1188	-0-	-252	-0-	99	1	1089	2	N	-0-					-0-
05	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	104	1	1080	2	N	-0-					-0-
06	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	100	1	1013	2	N	-0-					-0-
07	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	112	1	1160	2	N	-0-					-0-
08	1178	N	1115	-0-	-63	-0-	103	1	1012	2	N	-0-					-0-

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
03	372	N	367	-0-	-5	-0-	31	1	336	2	N	-0-					-0-
04	390	N	319	-0-	-71	-0-	26	1	293	2	N	-0-					-0-
05	279	N	253	-0-	-26	-0-	22	1	231	2	N	-0-					-0-
06	360	N	277	-0-	-83	-0-	25	1	252	2	N	-0-					-0-
07	341	N	277	-0-	-64	-0-	24	1	252	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	25	1	248	2	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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
03	1426	N	1202	-0-	-224	-0-	1201	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1290	N	1068	-0-	-222	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	1238	-0-	-2	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	1036	-0-	-134	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	1077	-0-	-39	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	1127	-0-	-113	-0-	1126	2	1	9	N	1	1	8			-0-

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
03	690	N	690	-0-	-0-	-0-	59	1	631	2	N	-0-					-0-
04	660	N	511	-0-	-149	-0-	42	1	469	2	N	-0-					-0-
05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	47	1	487	2	N	-0-					-0-
06	660	N	577	-0-	-83	-0-	52	1	525	2	N	-0-					-0-
07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	47	1	482	2	N	-0-					-0-
08	527	N	515	-0-	-12	-0-	47	1	468	2	N	-0-					-0-

FASKEN L. & M. ST OF TX WELL #: 6201 RRCID -> 220753 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6402 - 6754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930	N	866	-0-	-64	-0-	74	1	792	2	N	-0-					-0-
04	960	N	944	-0-	-16	-0-	78	1	866	2	N	-0-					-0-
05	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	91	1	949	2	N	-0-					-0-
06	840	N	801	-0-	-39	-0-	72	1	729	2	N	-0-					-0-
07	961	N	802	-0-	-159	-0-	71	1	731	2	N	-0-					-0-
08	1054	N	867	-0-	-187	-0-	80	1	787	2	N	-0-					-0-

FASKEN L. & M. ST OF TX WELL #: 5902 RRCID -> 220948 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6143 - 6729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	868	N	858	-0-	-10	-0-	73	1	785	2	N	-0-					-0-
04	972	N	972	-0-	-0-	-0-	81	1	891	2	N	-0-					-0-
05	961	N	869	-0-	-92	-0-	76	1	793	2	N	-0-					-0-
06	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	91	1	924	2	N	-0-					-0-
07	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	94	1	970	2	N	-0-					-0-
*08	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	97	1	958	2	N	-0-					-0-

FASKEN L. & M. ST OF TX WELL #: 6001 RRCID -> 221167 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6062 - 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
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	29 2	1 9	314	2	N	2	2	8			-0-
04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	32	1	351	2	N	-0-					-0-
05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	36	1	379	2	N	-0-					-0-
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	31	1	318	2	N	-0-					-0-
07	403	N	325	-0-	-78	-0-	29	1	296	2	N	-0-					-0-
08	403	N	351	-0-	-52	-0-	32	1	319	2	N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO "A" WELL #: 9 RRCID -> 221243 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 6508 - 6864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	587	N	587	-0-	-0-	-0-	50	1	537	2	N	-0-					-0-
04	570	N	556	-0-	-14	-0-	46	1	510	2	N	-0-					-0-
05	682	N	653	-0-	-29	-0-	57	1	596	2	N	-0-					-0-
06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	51	1	520	2	N	-0-					-0-
07	589	N	579	-0-	-10	-0-	51	1	528	2	N	-0-					-0-
08	651	N	576	-0-	-75	-0-	53	1	523	2	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

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
03	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
05	403	N	205	-0-	-198	-0-	205	2			N	-0-					-0-
06	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-
07	558	N	511	-0-	-47	-0-	511	2			N	-0-					-0-
*08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-

T. MARTIN ST OF TX WELL #: 8001 RRCID -> 221694 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6770 - 7022

03	1581	N	1499	-0-	-82	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	1437	-0-	-63	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
05	1519	N	1421	-0-	-98	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	1181	-0-	-259	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
07	1488	N	1203	-0-	-285	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	1046	-0-	-380	-0-	1046	2			N	-0-					-0-

FASKEN L. & M. ST OF TX WELL #: 5901 RRCID -> 222732 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 6117 - 6667

03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	36	1	387	2	N	-0-					-0-
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	33	1	363	2	N	-0-					-0-
05	434	N	400	-0-	-34	-0-	35	1	365	2	N	-0-					-0-
06	420	N	389	-0-	-31	-0-	35	1	354	2	N	-0-					-0-
07	403	N	370	-0-	-33	-0-	33	1	337	2	N	-0-					-0-
08	403	N	356	-0-	-47	-0-	33	1	323	2	N	-0-					-0-

M.C. DAMMIER ST OF TX WELL #: 5001 RRCID -> 222749 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6565 - 6847

03	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
04	600	N	577	-0-	-23	-0-	577	2			N	-0-					-0-
05	682	N	604	-0-	-78	-0-	604	2			N	-0-					-0-
06	660	N	530	-0-	-130	-0-	530	2			N	-0-					-0-
07	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
*08	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-

M. MARTIN ST OF TX WELL #: 4902 RRCID -> 223556 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6753 - 6932

03	465	N	460	-0-	-5	-0-	460	2			N	-0-					-0-
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
05	496	N	353	-0-	-143	-0-	353	2			N	-0-					-0-
06	450	N	350	-0-	-100	-0-	350	2			N	-0-					-0-
07	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	2			N	-0-					-0-
08	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	2			N	-0-					-0-

MARTIN TRUST'S ST OF TX WELL #: 6601 RRCID -> 223567 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6646 - 6866

03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
04	330	N	275	-0-	-55	-0-	275	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	315	-0-	-832	-0-	315	2			N	-0-					-0-
06	330	N	277	-0-	-53	-0-	277	2			N	-0-					-0-
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
08	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	2			N	-0-					-0-

FASKEN, L.& M. ST OF TX 68-B WELL #: 1 RRCID -> 224305 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6558 - 6804

03	124	N	94	-0-	-30	-0-	8	1	86	2	N	-0-					-0-
04	120	N	86	-0-	-34	-0-	7	1	79	2	N	-0-					-0-
05	93	N	81	-0-	-12	-0-	7	1	74	2	N	-0-					-0-
06	90	N	42	-0-	-48	-0-	4	1	38	2	N	-0-					-0-
07	93	N	82	-0-	-11	-0-	7	1	75	2	N	-0-					-0-
08	93	N	66	-0-	-27	-0-	6	1	60	2	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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
03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	44	1	473	2	N	-0-					-0-
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	42	1	471	2	N	-0-					-0-
05	527	N	370	-0-	-157	-0-	32	1	338	2	N	-0-					-0-
06	510	N	375	-0-	-135	-0-	34	1	341	2	N	-0-					-0-
07	527	N	496	-0-	-31	-0-	44	1	452	2	N	-0-					-0-
*08	483	N	483	-0-	-0-	-0-	44	1	439	2	N	-0-					-0-

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
03	682	N	555	-0-	-127	-0-	47	1	508	2	N	-0-					-0-
04	720	N	679	-0-	-41	-0-	56	1	623	2	N	-0-					-0-
05	651	N	426	-0-	-225	-0-	37	1	389	2	N	-0-					-0-
06	540	N	399	-0-	-141	-0-	36	1	363	2	N	-0-					-0-
07	713	N	578	-0-	-135	-0-	51	1	527	2	N	-0-					-0-
*08	493	N	493	-0-	-0-	-0-	45	1	448	2	N	-0-					-0-

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
03	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
04	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	1256	-0-	-170	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
06	1470	N	1179	-0-	-291	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	1350	-0-	-107	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
*08	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					-0-

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
03	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					-0-
04	990	N	923	-0-	-67	-0-	923	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	976	-0-	-140	-0-	976	2			N	-0-					-0-
06	960	N	849	-0-	-111	-0-	849	2			N	-0-					-0-
07	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-
*08	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					-0-

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
03	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
04	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	1123	-0-	-47	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	1146	-0-	-94	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	1040	-0-	-138	-0-	1040	2			N	-0-					-0-

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
03	861	N	861	-0-	-0-	-0-	33	1	828	2	Y	-0-					1
04	917	N	917	-0-	-0-	-0-	36	1	881	2	Y	-0-					1
05	992	N	893	-0-	-99	-0-	38	1	855	2	Y	-0-					1
06	840	N	678	-0-	-162	-0-	36	1	642	2	Y	-0-					1
07	961	N	740	-0-	-221	-0-	43	1	697	2	Y	-0-					1
08	899	N	722	-0-	-177	-0-	43	1	679	2	Y	-0-					1

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
03	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	92	1	987	2	N	-0-					-0-
04	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	87	1	966	2	N	-0-					-0-
05	1054	N	1040	-0-	-14	-0-	91	1	949	2	N	-0-					-0-
06	1050	N	1022	-0-	-28	-0-	92	1	930	2	N	-0-					-0-
07	1085	N	973	-0-	-112	-0-	86	1	887	2	N	-0-					-0-
08	1054	N	1033	-0-	-21	-0-	95	1	938	2	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

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
03	806	N	440	-0-	-366	-0-	17	1	421	2	Y	2	2	8			1
							2	9									
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	15	1	360	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
05	491	N	491	-0-	-0-	-0-	21	1	470	2	Y	-0-					1
06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	27	1	484	2	Y	-0-					1
07	792	N	792	-0-	-0-	-0-	46	1	744	2	Y	2	2	8			1
							2	9									
08	496	N	475	-0-	-21	-0-	29	1	445	2	Y	1	1	8			1
							1	9									

MANRY ST OF TX 1138 WELL #: 1 RRCID -> 226872 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7282 - 7424

03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	21	1	529	2	Y	-0-					78
04	568	N	568	-0-	-0-	-0-	22	1	546	2	Y	-0-					78
05	643	N	643	-0-	-0-	-0-	27	1	616	2	Y	-0-					78
06	823	N	823	-0-	-0-	-0-	44	1	779	2	Y	-0-					78
07	882	N	882	-0-	-0-	-0-	51	1	831	2	Y	-0-					78
*08	959	N	959	-0-	-0-	-0-	58	1	901	2	Y	-0-					78

MANRY 2292 WELL #: 2 RRCID -> 226874 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7203 - 7332

03	824	N	824	-0-	-0-	-0-	32	1	792	2	Y	-0-					-0-
04	819	N	819	-0-	-0-	-0-	32	1	787	2	Y	-0-					-0-
05	956	N	956	-0-	-0-	-0-	40	1	916	2	Y	-0-					-0-
06	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	55	1	971	2	Y	-0-					-0-
07	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	59	1	948	2	Y	-0-					-0-
*08	860	N	860	-0-	-0-	-0-	52	1	808	2	Y	-0-					-0-

MANRY 2292 WELL #: 3 RRCID -> 227872 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7267 - 7407

03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	18	1	447	2	Y	-0-					-0-
04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	18	1	458	2	Y	-0-					-0-
05	543	N	543	-0-	-0-	-0-	23	1	520	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	398	-0-	-52	-0-	21	1	377	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	432	-0-	-33	-0-	25	1	407	2	Y	-0-					-0-
08	465	N	363	-0-	-102	-0-	22	1	341	2	Y	-0-					-0-

MANRY 2292 WELL #: 8 RRCID -> 228133 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7165 - 7303

03	992	N	775	-0-	-217	-0-	30	1	745	2	Y	-0-					-0-
04	748	N	748	-0-	-0-	-0-	29	1	719	2	Y	-0-					-0-
05	868	N	740	-0-	-128	-0-	31	1	709	2	Y	-0-					-0-
06	750	N	688	-0-	-62	-0-	37	1	651	2	Y	-0-					-0-
07	817	N	817	-0-	-0-	-0-	48	1	769	2	Y	-0-					-0-
*08	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	67	1	1044	2	Y	-0-					-0-

MANRY 2292 WELL #: 5 RRCID -> 229001 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7206 - 7351

03	907	N	907	-0-	-0-	-0-	35	1	872	2	Y	-0-					1
04	927	N	927	-0-	-0-	-0-	36	1	891	2	Y	-0-					1
05	744	N	733	-0-	-11	-0-	31	1	702	2	Y	-0-					1
06	720	N	542	-0-	-178	-0-	29	1	513	2	Y	-0-					1
07	744	N	720	-0-	-24	-0-	42	1	678	2	Y	-0-					1
08	744	N	596	-0-	-148	-0-	36	1	560	2	Y	-0-					1

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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
03	868	N	753	-0-	-115	-0-	29	1	724	2	Y	-0-					-0-
04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	27	1	666	2	Y	-0-					-0-
05	827	N	827	-0-	-0-	-0-	35	1	792	2	Y	-0-					-0-
06	916	N	916	-0-	-0-	-0-	49	1	867	2	Y	-0-					-0-
07	963	N	963	-0-	-0-	-0-	56	1	907	2	Y	-0-					-0-
*08	905	N	905	-0-	-0-	-0-	54	1	851	2	Y	-0-					-0-

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
03	876	N	876	-0-	-0-	-0-	34	1	842	2	Y	-0-					1
04	812	N	812	-0-	-0-	-0-	31	1	781	2	Y	-0-					1
05	863	N	863	-0-	-0-	-0-	36	1	827	2	Y	-0-					1
06	921	N	921	-0-	-0-	-0-	49	1	872	2	Y	-0-					1
07	837	N	833	-0-	-4	-0-	49	1	784	2	Y	-0-					1
08	837	N	711	-0-	-126	-0-	43	1	668	2	Y	-0-					1

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
03	651	N	630	-0-	-21	-0-	24	1	606	2	Y	-0-					1
04	656	N	656	-0-	-0-	-0-	25	1	631	2	Y	-0-					1
05	651	N	524	-0-	-127	-0-	22	1	502	2	Y	-0-					1
06	600	N	495	-0-	-105	-0-	26	1	469	2	Y	-0-					1
07	651	N	650	-0-	-1	-0-	38	1	612	2	Y	-0-					1
*08	650	N	650	-0-	-0-	-0-	39	1	611	2	Y	-0-					1

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
03	930	N	914	-0-	-16	-0-	35	1	879	2	Y	-0-					1
04	847	N	847	-0-	-0-	-0-	33	1	814	2	Y	-0-					1
05	952	N	952	-0-	-0-	-0-	40	1	912	2	Y	-0-					1
06	870	N	639	-0-	-231	-0-	34	1	605	2	Y	-0-					1
07	868	N	646	-0-	-222	-0-	38	1	608	2	Y	-0-					1
08	961	N	624	-0-	-337	-0-	38	1	586	2	Y	-0-					1

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
03	793	N	793	-0-	-0-	-0-	30	1	763	2	Y	-0-					1
04	791	N	791	-0-	-0-	-0-	36	1	755	2	Y	-0-					1
05	713	N	625	-0-	-88	-0-	26	1	599	2	Y	-0-					1
06	690	N	440	-0-	-250	-0-	23	1	417	2	Y	-0-					1
07	715	N	715	-0-	-0-	-0-	42	1	673	2	Y	-0-					1
*08	785	N	785	-0-	-0-	-0-	47	1	738	2	Y	-0-					1

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
03	744	N	735	-0-	-9	-0-	28	1	707	2	Y	-0-					-0-
04	696	N	696	-0-	-0-	-0-	27	1	669	2	Y	-0-					-0-
05	744	N	556	-0-	-188	-0-	23	1	533	2	Y	-0-					-0-
06	764	N	764	-0-	-0-	-0-	41	1	723	2	Y	-0-					-0-
07	713	N	466	-0-	-247	-0-	27	1	439	2	Y	-0-					-0-
*08	995	N	995	-0-	-0-	-0-	60	1	935	2	Y	-0-					-0-

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
03	806	N	776	-0-	-30	-0-	30	1	746	2	Y	-0-					1
04	810	N	785	-0-	-25	-0-	30	1	755	2	Y	-0-					1
05	873	N	873	-0-	-0-	-0-	39	1	834	2	Y	-0-					1
06	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	58	1	1024	2	Y	-0-					1
07	806	N	657	-0-	-149	-0-	56	1	601	2	Y	-0-					1
*08	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	69	1	1079	2	Y	-0-					1

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

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
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	13	1	332	2	Y	-0-					-0-
04	390	X	303	-0-	-87	-0-	12	1	291	2	Y	-0-					-0-
05	403	X	373	-0-	-30	-0-	16	1	357	2	Y	-0-					-0-
06	390	X	326	-0-	-64	-0-	17	1	309	2	Y	-0-					-0-
07	372	X	276	-0-	-96	-0-	16	1	260	2	Y	-0-					-0-
08	372	X	239	-0-	-133	-0-	14	1	225	2	Y	-0-					-0-

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
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	15	1	374	2	Y	-0-					-0-
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	13	1	330	2	Y	-0-					-0-
05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	20	1	443	2	Y	-0-					-0-
06	551	N	551	-0-	-0-	-0-	29	1	522	2	Y	-0-					-0-
07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	25	1	400	2	Y	-0-					-0-
*08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	30	1	467	2	Y	-0-					-0-

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
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	16	1	395	2	Y	-0-					-0-
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	14	1	356	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	291	-0-	-112	-0-	12	1	279	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	267	-0-	-123	-0-	14	1	253	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	259	-0-	-113	-0-	15	1	244	2	Y	-0-					-0-
*08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	18	1	285	2	Y	-0-					-0-

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
03	589	N	490	-0-	-99	-0-	19	1	471	2	Y	-0-					33
04	696	N	696	-0-	-0-	-0-	27	1	669	2	Y	-0-					33
05	713	N	667	-0-	-46	-0-	28	1	639	2	Y	-0-					33
06	725	N	725	-0-	-0-	-0-	39	1	686	2	Y	-0-					33
07	713	N	624	-0-	-89	-0-	36	1	588	2	Y	-0-					33
08	682	N	602	-0-	-80	-0-	36	1	566	2	Y	-0-					33

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
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	8	1	190	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	132	-0-	-18	-0-	5	1	127	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	116	-0-	-39	-0-	5	1	111	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	97	-0-	-53	-0-	5	1	92	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	89	-0-	-35	-0-	5	1	84	2	Y	-0-					-0-
*08	185	N	185	-0-	-0-	-0-	5	1	180	2	Y	-0-					-0-

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
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	13	1	316	2	Y	-0-					21
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	12	1	291	2	Y	-0-					21
05	310	N	180	-0-	-130	-0-	8	1	172	2	Y	-0-					21
06	620	N	620	-0-	-0-	-0-	33	1	587	2	Y	-0-					21
07	858	N	858	-0-	-0-	-0-	50	1	808	2	Y	-0-					21
*08	471	N	471	-0-	-0-	-0-	28	1	443	2	Y	-0-					21

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
03	310	N	274	-0-	-36	-0-	11	1	263	2	Y	-0-					-0-
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	17	1	415	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	206	-0-	-104	-0-	9	1	197	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	230	-0-	-40	-0-	12	1	218	2	Y	-0-					-0-
07	464	N	464	-0-	-0-	-0-	27	1	437	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	192	-0-	-25	-0-	12	1	180	2	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	31	1	337	2	N	-0-					-0-
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	28	1	309	2	N	-0-					-0-
05	372	N	354	-0-	-18	-0-	31	1	323	2	N	-0-					-0-
06	360	N	331	-0-	-29	-0-	30	1	301	2	N	-0-					-0-
07	341	N	306	-0-	-35	-0-	27	1	279	2	N	-0-					-0-
08	341	N	316	-0-	-25	-0-	29	1	287	2	N	-0-					-0-

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
03	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-
04	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	842	-0-	-181	-0-	842	2			N	-0-					-0-
06	900	N	826	-0-	-74	-0-	826	2			N	-0-					-0-
07	961	N	698	-0-	-263	-0-	698	2			N	-0-					-0-
*08	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-

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
03	248	N	189	-0-	-59	-0-	16	1	173	2	N	-0-					-0-
04	270	N	159	-0-	-111	-0-	13	1	146	2	N	-0-					-0-
05	217	N	161	-0-	-56	-0-	14	1	147	2	N	-0-					-0-
06	180	N	111	-0-	-69	-0-	10	1	101	2	N	-0-					-0-
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	15	1	158	2	N	-0-					-0-
08	155	N	150	-0-	-5	-0-	14	1	136	2	N	-0-					-0-

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
03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	37	1	394	2	N	-0-					-0-
04	450	N	435	-0-	-15	-0-	36	1	399	2	N	-0-					-0-
05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	39	1	410	2	N	-0-					-0-
06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	43	1	438	2	N	-0-					-0-
07	465	N	426	-0-	-39	-0-	38	1	388	2	N	-0-					-0-
*08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	41	1	407	2	N	-0-					-0-

MARTIN 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
03	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			N	-0-					-0-
04	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
05	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			N	-0-					-0-
06	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			N	-0-					-0-
07	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	-0-					-0-
*08	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-					-0-

FASKEN L. & M. ST OF TX "C" WELL #: 5601 RRCID -> 247299 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 5942 - 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
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	19	1	203	2	N	-0-					-0-
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	21	1	234	2	N	-0-					-0-
05	279	N	242	-0-	-37	-0-	21	1	221	2	N	-0-					-0-
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	21	1	212	2	N	-0-					-0-
07	279	N	211	-0-	-68	-0-	19	1	192	2	N	-0-					-0-
08	248	N	128	-0-	-120	-0-	12	1	116	2	N	-0-					-0-

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
03	682	N	603	-0-	-79	-0-	51	1	552	2	N	-0-					-0-
04	720	N	569	-0-	-151	-0-	47	1	522	2	N	-0-					-0-
05	713	N	583	-0-	-130	-0-	51	1	532	2	N	-0-					-0-
06	570	N	554	-0-	-16	-0-	50	1	504	2	N	-0-					-0-
07	589	N	569	-0-	-20	-0-	50	1	519	2	N	-0-					-0-
08	589	N	533	-0-	-56	-0-	49	1	484	2	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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
03	124	N	53	-0-	-71	-0-	53	2			N	-0-					-0-
04	90	N	55	-0-	-35	-0-	55	2			N	-0-					-0-
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
08	186	N	133	-0-	-53	-0-	133	2			N	-0-					-0-

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
03	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	2			N	-0-					-0-
04	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					-0-
05	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-
07	992	N	880	-0-	-112	-0-	880	2			N	-0-					-0-
08	899	N	845	-0-	-54	-0-	845	2			N	-0-					-0-

WELHAUSEN OPERATING COMPANY, LP 907544
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
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					31
04	540	N	474	-0-	-66	-0-	474	2			N	-0-					31
05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					31
06	450	N	413	-0-	-37	-0-	413	2			N	-0-					31
07	496	N	434	-0-	-62	-0-	434	2			N	-0-					31
08	465	N	412	-0-	-53	-0-	412	2			N	-0-					31

BEASLEY-MEADOR "A" WELL #: 8 RRCID -> 146423 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 6532 - 6654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					41
04	570	N	484	-0-	-86	-0-	484	2			N	-0-					41
05	589	N	553	-0-	-36	-0-	553	2			N	-0-					41
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					41
07	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					41
08	558	N	538	-0-	-20	-0-	538	2			N	-0-					41

MEADOR, BEASLEY "A" WELL #: 9 RRCID -> 205422 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 6568 - 6746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			Y	-0-					37
04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			Y	-0-					37
05	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			Y	-0-					37
06	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			Y	-0-					37
07	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			Y	-0-					37
*08	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			Y	-0-					37

MEADOR, BEASLEY "B" WELL #: 10 RRCID -> 205753 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 6550 - 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
03	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
04	960	N	851	-0-	-109	-0-	851	2			N	-0-					-0-
05	899	N	858	-0-	-41	-0-	858	2			N	-0-					-0-
06	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-
07	868	N	850	-0-	-18	-0-	850	2			N	-0-					-0-
08	868	N	834	-0-	-34	-0-	834	2			N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WELHAUSEN OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 907544
BEASLEY-MEADOR "B" WELL #: 12 RRCID -> 226026 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6522 - 6640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-
04	930	N	849	-0-	-81	-0-	849	2			N	-0-					-0-
05	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
06	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-
07	868	N	854	-0-	-14	-0-	854	2			N	-0-					-0-
08	868	N	865	-0-	-3	-0-	865	2			N	-0-					-0-

BEASLEY-MEADOR "A" WELL #: 11 RRCID -> 226102 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6618 - 6718

03	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
04	2310	N	2305	-0-	-5	-0-	2305	2			N	-0-					-0-
05	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			N	-0-					-0-
06	2220	N	2144	-0-	-76	-0-	2144	2			N	-0-					-0-
07	2387	N	2177	-0-	-210	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
08	2232	N	2105	-0-	-127	-0-	2105	2			N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (WILCOX) 52211 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY 486543
BENAVIDES, ROSA VELA WELL #: 9 RRCID -> 259324 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2804 - 3605

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
BEASLEY-CONNEVAY RANCH WELL #: 1 RRCID -> 043086 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 3714 PERF. 2512 - 2696

03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	23	1	270	2	N	-0-					-0-
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	23	1	253	2	N	-0-					-0-
05	310	N	177	-0-	-133	-0-	15	1	162	2	N	-0-					-0-
06	270	N	267	-0-	-3	-0-	23	1	244	2	N	-0-					-0-
07	279	N	246	-0-	-33	-0-	15	1	231	2	N	-0-					-0-
08	186	N	177	-0-	-9	-0-	11	1	166	2	N	-0-					-0-

BEASLEY-CONNEVEY RANCH WELL #: 3 RRCID -> 043993 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 3651 PERF. 2513 - 2780

03	868	N	751	-0-	-117	-0-	59	1	692	2	N	-0-					-0-
04	808	N	808	-0-	-0-	-0-	67	1	741	2	N	-0-					-0-
05	853	N	853	-0-	-0-	-0-	73	1	780	2	N	-0-					-0-
06	861	N	861	-0-	-0-	-0-	74	1	787	2	N	-0-					-0-
07	837	N	800	-0-	-37	-0-	48	1	752	2	N	-0-					-0-
08	868	N	718	-0-	-150	-0-	43	1	675	2	N	-0-					-0-

GONZALES, DAVID, ET AL -A- WELL #: 1 RRCID -> 043995 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 3716 PERF. 2688 - 2781

03	403	N	392	-0-	-11	-0-	55	1	337	2	N	-0-					-0-
04	420	N	416	-0-	-4	-0-	68	1	348	2	N	-0-					-0-
05	403	N	361	-0-	-42	-0-	56	1	305	2	N	-0-					-0-
06	390	N	303	-0-	-87	-0-	42	1	261	2	N	-0-					-0-
07	434	N	322	-0-	-112	-0-	46	1	276	2	N	-0-					-0-
08	372	N	278	-0-	-94	-0-	22	1	256	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (WILCOX) //CONT.// 52211 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COX, B. H. & G. A., -A- WELL #: 1 RRCID -> 044123 COMPL. DATE 11/02/1999 TOTAL DEPTH 3732 PERF. 3397 - 3460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	17	-0-	-107	-0-	1	1	16	2	N	-0-			-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BEASLEY-CONNEVEY RANCH WELL #: 8 RRCID -> 045631 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 2690 - 2734

03	905	N	905	-0-	-0-	-0-	71	1	834	2	N	-0-			-0-
04	1140	N	470	-0-	-670	-0-	39	1	431	2	N	-0-			-0-
05	1302	N	912	-0-	-390	-0-	78	1	834	2	N	-0-			-0-
06	927	N	927	-0-	-0-	-0-	80	1	847	2	N	-0-			-0-
07	961	N	961	-0-	-0-	-0-	58	1	903	2	N	-0-			-0-
08	899	N	880	-0-	-19	-0-	52	1	828	2	N	-0-			-0-

BEASLEY-CONNEVEY RANCH WELL #: 6 RRCID -> 048206 COMPL. DATE 12/27/1999 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3586 - 3590

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY		-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

03	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	98	1	1147	2	N	-0-			-0-
04	1200	N	1166	-0-	-34	-0-	97	1	1069	2	N	-0-			-0-
05	1240	N	1088	-0-	-152	-0-	93	1	995	2	N	-0-			-0-
06	1200	N	1121	-0-	-79	-0-	96	1	1025	2	N	-0-			-0-
07	1209	N	1145	-0-	-64	-0-	69	1	1076	2	N	-0-			-0-
*08	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	66	1	1045	2	N	-0-			-0-

COX, B.H. AND G.A. "A" WELL #: 4 RRCID -> 091695 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 3673 PERF. 2953 - 2970

03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BEASLEY CONNEVEY RANCH WELL #: 12 RRCID -> 091696 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 3705 PERF. 2533 - 2962

03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	30	1	353	2	N	-0-			-0-
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	30	1	330	2	N	-0-			-0-
05	372	N	271	-0-	-101	-0-	23	1	248	2	N	-0-			-0-
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	34	1	357	2	N	-0-			-0-
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	24	1	384	2	N	-0-			-0-
08	279	N	266	-0-	-13	-0-	16	1	250	2	N	-0-			-0-

BEASLEY CONNEVEY RANCH WELL #: 13 RRCID -> 091697 COMPL. DATE 03/13/2000 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2514 - 2702

03	899	N	799	-0-	-100	-0-	63	1	736	2	N	-0-			-0-
04	870	N	676	-0-	-194	-0-	56	1	620	2	N	-0-			-0-
05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	61	1	652	2	N	-0-			-0-
06	780	N	700	-0-	-80	-0-	60	1	640	2	N	-0-			-0-
07	713	N	620	-0-	-93	-0-	37	1	583	2	N	-0-			-0-
08	713	N	658	-0-	-55	-0-	39	1	619	2	N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (WILCOX) //CONT.// 52211 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292 WELL #: 3 C RRCID -> 182705 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 2872 - 2878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	214	-0-	-34	-0-	13	1	201	2	N	-0-					-0-
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	11	1	171	2	N	-0-					-0-
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	21	1	289	2	N	-0-					-0-
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	11	1	267	2	N	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	12	1	236	2	N	-0-					-0-
08	310	N	223	-0-	-87	-0-	10	1	213	2	N	-0-					-0-

W. V. BOOTH ET AL WELL #: 12 RRCID -> 197792 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2838 - 2841

03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIDDLETON OIL COMPANY 565000
MIDDLETON WELL #: 2202 RRCID -> 234529 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 3246 - 3253

03	286	X	-0-	-0-	-286	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (WILCOX 2600) 52211 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
PEAK ENERGY CORPORATION 647135
SAUNDERS 106 WELL #: 3 RRCID -> 181385 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 3602 PERF. 2581 - 2585

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SWIFT ENERGY OPERATING, LLC 833348
FASKEN WELL #: 8 RRCID -> 255040 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 1692 - 2310

03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (WILCOX 2800) 52211 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
DIRKS BOOTH WELL #: 1 RRCID -> 256646 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 2817 - 2827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	122	-0-	-2978	53359	8	1	114	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	39	-0-	-2961	50398	2	1	37	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	4	-0-	-3096	47302	4	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	22	-0-	-2978	44324	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	-0-	-0-	-3100	41224					Y	-0-					-0-
*08	3100	N	-0-	-0-	-3100	38124					Y	-0-					-0-

MIDDLETON OIL COMPANY 565000
TRIPHENE MIDDLETON WELL #: 2802 RRCID -> 256029 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2828 - 3836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	253	N	253	-0-	-0-	-0-	10	1	243	2	N	-0-					-0-
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	9	1	225	2	N	-0-					-0-
05	217	N	209	-0-	-8	-0-	9	1	200	2	N	-0-					-0-
06	240	N	162	-0-	-78	-0-	7	1	155	2	N	-0-					-0-
07	248	N	121	-0-	-127	-0-	5	1	116	2	N	-0-					-0-
*08	706	N	706	-0-	-0-	-0-	31	1	675	2	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (WILCOX 3100) 52211 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
H.I. PALAFOX WELL #: 1039 RRCID -> 175745 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 3192 - 3228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (WILCOX 3450) 52211 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
H.I. PALAFOX WELL #: 7040 RRCID -> 180536 COMPL. DATE 07/17/2000 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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 17 RRCID -> 213814 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3097 - 3115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	749	N	749	-0-	-0-	-0-	47	1	702	3	N	-0-					-0-
06	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	157	1	942	2	N	-0-					-0-
07	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
*08	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1	1	1077	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 #: 6039 RRCID -> 181682 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2812 - 2813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	19	1	102	2	N	-0-					-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	15	1	91	2	N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	90	-0-	-30	-0-	2	1	88	2	N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1039 RRCID -> 181768 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2817 - 2822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1139 RRCID -> 181769 COMPL. DATE 11/19/2000 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2826 - 2830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 7039 C RRCID -> 189911 COMPL. DATE 05/07/2000 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2602 - 2858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS, N.W. (WILCOX 2900) 52220 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
H.I. PALAFOX WELL #: 7039 T RRCID -> 181684 COMPL. DATE 05/07/2000 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2914 - 2917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS, N.W. (WILCOX 2900) //CONT.// 52220 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX, H. I. WELL #: 3106 RRCID -> 219407 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2580 - 2582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
04	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS, N.W. (WILCOX 3150) 52220 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
H.I. PALAFOX WELL #: 5039 C RRCID -> 181671 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3128 - 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
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1106 C RRCID -> 184588 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3131 - 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
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 8039 RRCID -> 184592 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3130 - 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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS, N.W. (WILCOX 3200) 52220 475 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
H.I. PALAFOX WELL #: 5039 T RRCID -> 181690 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3196 - 3220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS, N.W. (WILCOX 3200) //CONT.// 52220 475 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
H.I. PALAFOX WELL #: 1239 RRCID -> 181771 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3236 - 3239

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/04/2013 - P & A 03-04-13

LAS TIENDAS, N.W. (WILCOX 3450) 52220 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
H.I. PALAFOX WELL #: 1106 T RRCID -> 181310 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3376 - 3502

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 2106 RRCID -> 184595 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3466 - 3472

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL (975) 52299 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
VILLARREAL, J. GAS UNIT WELL #: 1-C RRCID -> 146963 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 970 - 980

03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAUREL (1840) 52299 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
FALCON PRODUCTION CO. 260263
BENAVIDES, A WELL #: 2 RRCID -> 074690 COMPL. DATE 12/05/1977 TOTAL DEPTH 2810 PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL (1950) 52299 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
FALCON PRODUCTION CO. 260263
BENEVIDES, A. WELL #: 1271 RRCID -> 100743 COMPL. DATE 06/19/1979 TOTAL DEPTH 2658 PERF. 1944 - 1948

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL, N. (FRIO 1400) 52310 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
FALCON PRODUCTION CO. 260263
BENAVIDES, A WELL #: 1269 RRCID -> 074263 COMPL. DATE 11/28/1977 TOTAL DEPTH 2860 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES, A. WELL #: 3269 RRCID -> 097332 COMPL. DATE 07/28/1980 TOTAL DEPTH 2351 PERF. N/A

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL, N. (1250) 52310 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
FALCON PRODUCTION CO. 260263
BENAVIDES, A. WELL #: 4269 RRCID -> 095712 COMPL. DATE 01/08/1981 TOTAL DEPTH 1855 PERF. 1242 - 1246

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL, N. (1700) 52310 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
FALCON PRODUCTION CO. 260263
BENAVIDES, A. WELL #: 2269 RRCID -> 095713 COMPL. DATE 07/15/1980 TOTAL DEPTH 2885 PERF. 1704 - 1709

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES, A. WELL #: 3023 RRCID -> 098152 COMPL. DATE 01/09/1982 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 1497 - 1501

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES, A. WELL #: 5269 RRCID -> 104220 COMPL. DATE 01/07/1983 TOTAL DEPTH 2502 PERF. 1653 - 1657

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL, N. (2000) 52310 650 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
FALCON PRODUCTION CO. 260263
BENEVIDES, A. WELL #: 1023 RRCID -> 095714 COMPL. DATE 02/20/1980 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2014 - 2018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL, N. (2700) 52310 675 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
FALCON PRODUCTION CO. 260263
BENAVIDES, A. WELL #: 2271 RRCID -> 096454 COMPL. DATE 07/05/1979 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2693 - 2698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES, A. WELL #: 3270 RRCID -> 098208 COMPL. DATE 08/20/1979 TOTAL DEPTH 2844 PERF. 2725 - 2729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	4712	X	4080	-0-	-632	-0-	361 3	1 9	3716	3	Y	3					89
04	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	375 21	1 9	3371	3	Y	19					108
05	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	410 20	1 9	3532	3	Y	18					126
06	3450	X	3343	-0-	-107	-0-	398 13	1 9	2932	3	Y	12					138
07	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	398 7	1 9	3301	3	Y	6	119	1			25
*08	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	370 13	1 9	3535	3	Y	12					37

LEONOR (FRIO S-5) //CONT.// 53297 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
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
03	3100	N	5652	-0-	2552	4937	500	1	5149	3	Y	3					3
							3	9									
04	9493	X	4556	-0-	-4937	-0-	455	1	4080	3	Y	19					22
							21	9									
05	5735	X	4186	-0-	-1549	-0-	434	1	3733	3	Y	17					39
							19	9									
06	5550	X	3632	-0-	-1918	-0-	434	1	3185	3	Y	12					51
							13	9									
07	5735	X	-0-	-0-	-5735	-0-					Y	7	58	1			-0-
08	5642	X	5161	-0-	-481	-0-	488	1	4655	3	Y	16					16
							18	9									

ARCADIO WELL #: 3 RRCID -> 219399 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8800 - 8808

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEPRECHAUN (PICOSSO) 53306 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. 253162
BMT AVIATOR WELL #: 2 RRCID -> 246492 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 9809 PERF. 8729 - 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
03	37510	#	18076	-0-	-19434	-0-	664	1	17410	2	Y	2					23
							2	9									
04	25374	R	25374	-0-	-0-	-0-	712	1	24656	2	Y	5					28
							6	9									
05	9902	R	9902	-0-	-0-	-0-	395	1	9506	2	Y	1					29
							1	9									
06	5721	R	5721	-0-	-0-	-0-	647	1	5073	2	Y	1	24	1			6
							1	9									
07	6789	R	6789	-0-	-0-	-0-	898	1	5888	2	Y	3					9
							3	9									
*08	6175	R	6175	-0-	-0-	-0-	969	1	5206	2	Y	-0-					9

LEPRECHAUN (3RD PUIG) 53306 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
DULANEY-BRUNI WELL #: 3 RRCID -> 257483 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 9426 - 9456

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
THOMASMA, RAY J. "F" WELL #: 16 RRCID -> 242207 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9404 - 9414

03	3100	N	3712	-0-	612	612	215	1	3497	2	N	-0-					52
04	2581	N	1969	-0-	-612	-0-	118	1	1851	2	N	-0-					52
05	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	103	1	1691	2	N	-0-					52
06	2190	X	1736	-0-	-454	-0-	94	1	1642	2	N	-0-					52
07	2263	X	1683	-0-	-580	-0-	101	1	1582	2	N	-0-					52
08	2263	X	1275	-0-	-988	-0-	81	1	1194	2	N	-0-					52

LEPRECHAUN (3RD PUIG) //CONT.// 53306 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HINNANT 613 WELL #: 1 RRCID -> 240252 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8796 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119

LEYENDECKER (6100) 53484 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY 486543
BARRERA-LEYENDECKER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 169825 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6421 - 6427

03	899	#	846	-0-	-53	-0-	115	1	699	2	N	29					134
							32	9									
04	819	R	819	-0-	-0-	-0-	113	1	651	2	N	50	156	1			28
							55	9									
05	806	#	303	-0-	-503	-0-	34	1	269	2	N	-0-					28
06	810	#	513	-0-	-297	-0-	55	1	458	2	N	-0-					28
07	837	#	835	-0-	-2	-0-	43	1	792	2	N	-0-					28
08	837	#	835	-0-	-2	-0-	43	1	792	2	N	-0-					28

LEYENDECKER (6900) 53484 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY 486543
LEYENDECKER WELL #: 1 RRCID -> 129193 COMPL. DATE 11/02/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6886 - 6891

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
RAMIREZ, M.&M. GAS UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 154059 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 8917 PERF. 6913 - 6981

03	248	X	38	-0-	-210	-0-	2	1	36	2	N	-0-					14
04	240	X	55	-0-	-185	-0-	3	1	52	2	N	-0-					14
05	62	X	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					14
06	60	X	26	-0-	-34	-0-	2	1	24	2	N	-0-					14
07	176	X	176	-0-	-0-	-0-	10	1	166	2	N	-0-					14
*08	135	X	135	-0-	-0-	-0-	8	1	127	2	N	-0-					14

MARTIN, SOPHIE J. WELL #: 3 RRCID -> 204766 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6888 - 6912

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LIBRE (QUEEN CITY) 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
LIBRE WELL #: 1 RRCID -> 181308 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10402 - 10430

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
03	2325	X	1704	-0-		-621	-0-		151	1	1536	2	N	15					178
									17	9									
04	1890	X	1478	-0-		-412	-0-		125	1	1340	2	N	12	2	8			188
									13	9									
05	1953	X	1467	-0-		-486	-0-		133	1	1323	2	N	10					198
									11	9									
06	1800	X	1785	-0-		-15	-0-		158	1	1621	2	N	5	1	8			202
									6	9									
07	1860	X	1542	-0-		-318	-0-		138	1	1400	2	N	4	180	1	1	8	25
									4	9									
08	1705	X	962	-0-		-743	-0-		98	1	858	2	N	5					30
									6	9									

LIBRE WELL #: 4 RRCID -> 182808 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10372 - 10407

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
03	1674	X	622	-0-		-1052	-0-		56	1	558	2	N	7					115
									8	9									
04	1140	X	616	-0-		-524	-0-		52	1	553	2	N	10	2	8			123
									11	9									
05	1085	X	652	-0-		-433	-0-		59	1	587	2	N	5					128
									6	9									
06	870	X	705	-0-		-165	-0-		62	1	633	2	N	9					137
									10	9									
07	909	X	909	-0-		-0-	-0-		80	1	820	2	N	8					145
									9	9									
08	651	X	340	-0-		-311	-0-		34	1	298	2	N	7					152
									8	9									

LIBRE WELL #: 2 RRCID -> 183733 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10372 - 10407

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
03	3689	X	2587	-0-		-1102	-0-		230	1	2331	2	N	24					62
									26	9									
04	2880	X	2673	-0-		-207	-0-		228	1	2414	2	N	28	2	8			88
									31	9									
05	3162	X	2702	-0-		-460	-0-		245	1	2433	2	N	22					110
									24	9									
06	3412	X	3412	-0-		-0-	-0-		301	1	3090	2	N	19	1	8			128
									21	9									
07	4151	X	4151	-0-		-0-	-0-		369	1	3765	2	N	15					143
									17	9									
*08	3129	X	3129	-0-		-0-	-0-		320	1	2791	2	N	16	1	8			158
									18	9									

LIBRE WELL #: 6 RRCID -> 184940 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10421 - 10450

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
03	2666	X	1774	-0-		-892	-0-		158	1	1599	2	Y	15	46	1			32
									17	9									
04	1620	N	1519	-0-		-101	-0-		130	1	1372	2	Y	15	2	8			45
									17	9									
05	2322	N	2322	-0-		-0-	-0-		209	1	2081	2	Y	29	51	1	2	8	21
									32	9									
06	1710	N	1634	-0-		-76	-0-		144	1	1478	2	Y	11					32
									12	9									
07	1726	N	1726	-0-		-0-	-0-		154	1	1562	2	Y	9					41
									10	9									
08	2325	N	1467	-0-		-858	-0-		148	1	1297	2	Y	20	54	1			7
									22	9									

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MESTENA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 562071
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
03	3906	X	3296	-0-	-610	-0-	293	1	2975	2	N	25					160
							28	9									
04	3300	X	3228	-0-	-72	-0-	276	1	2923	2	N	26	1	8			185
							29	9									
05	3596	X	3461	-0-	-135	-0-	312	1	3106	2	N	39	187	1			37
							43	9									
06	3480	X	3182	-0-	-298	-0-	281	1	2883	2	N	16	1	8			52
							18	9									
07	3596	X	3185	-0-	-411	-0-	284	1	2884	2	N	15					67
							17	9									
08	3472	X	2021	-0-	-1451	-0-	206	1	1801	2	N	13					80
							14	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
03	2263	X	1566	-0-	-697	-0-	140	1	1409	2	N	15					153
							17	9									
04	1950	X	1700	-0-	-250	-0-	145	1	1542	2	N	12					165
							13	9									
05	2015	X	677	-0-	-1338	-0-	61	1	610	2	N	5					170
							6	9									
06	1950	X	1207	-0-	-743	-0-	107	1	1092	2	N	7					177
							8	9									
07	1860	X	1099	-0-	-761	-0-	98	1	994	2	N	6					183
							7	9									
08	1767	X	1592	-0-	-175	-0-	163	1	1421	2	N	7					190
							8	9									

LIBRE WELL #: 10 RRCID -> 186978 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10418 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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
03	3224	X	2549	-0-	-675	-0-	227	1	2303	2	Y	17					32
							19	9									
04	2940	X	2332	-0-	-608	-0-	200	1	2114	2	Y	16	1	8			47
							18	9									
05	2852	X	2281	-0-	-571	-0-	208	1	2060	2	Y	12					59
							13	9									
06	2760	X	1965	-0-	-795	-0-	174	1	1781	2	Y	9	1	8			67
							10	9									
07	2635	X	1743	-0-	-892	-0-	154	1	1577	2	Y	11					78
							12	9									
08	2542	X	1501	-0-	-1041	-0-	153	1	1339	2	Y	8					86
							9	9									

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MESTENA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 562071
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
03	3162	X	1788	-0-	-1374	-0-	159	1	1612	2	N	15					67
							17	9									
04	2820	X	1713	-0-	-1107	-0-	146	1	1553	2	N	13					80
							14	9									
05	2914	X	2036	-0-	-878	-0-	184	1	1835	2	N	15					95
							17	9									
06	2820	X	2521	-0-	-299	-0-	222	1	2279	2	N	18					113
							20	9									
07	2108	X	1242	-0-	-866	-0-	110	1	1126	2	N	5					118
							6	9									
08	2046	X	1648	-0-	-398	-0-	168	1	1469	2	N	10					128
							11	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
03	4216	X	3405	-0-	-811	-0-	302	1	3066	2	N	34	188	1	1	8	58
							37	9									
04	4080	X	3692	-0-	-388	-0-	314	1	3335	2	N	39					97
							43	9									
05	4278	X	3329	-0-	-949	-0-	302	1	2996	2	N	28					125
							31	9									
06	4140	X	2744	-0-	-1396	-0-	242	1	2483	2	N	17					142
							19	9									
07	4278	X	3208	-0-	-1070	-0-	286	1	2899	2	N	21					163
							23	9									
08	3813	X	2787	-0-	-1026	-0-	284	1	2473	2	N	27					190
							30	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
03	2697	X	2603	-0-	-94	-0-	231	1	2346	2	N	24					60
							26	9									
04	2610	X	2580	-0-	-30	-0-	220	1	2332	2	N	25					85
							28	9									
05	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	276	1	2748	2	N	25					110
							28	9									
06	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	251	1	2568	2	N	25					135
							28	9									
07	2914	X	2851	-0-	-63	-0-	253	1	2573	2	N	23	1	8			157
							25	9									
08	3038	X	2536	-0-	-502	-0-	257	1	2251	2	N	25					182
							28	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
03	4774	X	4138	-0-	-636	-0-	368	1	3728	2	N	38					138
							42	9									
04	4620	X	4007	-0-	-613	-0-	343	1	3625	2	N	35					173
							39	9									
05	4495	X	4236	-0-	-259	-0-	385	1	3820	2	N	28	1	8			200
							31	9									
06	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	398	1	4082	2	N	31	186	1			45
							34	9									
07	4402	X	4062	-0-	-340	-0-	362	1	3680	2	N	18					63
							20	9									
08	4247	X	3808	-0-	-439	-0-	389	1	3395	2	N	22					85
							24	9									

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MESTENA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 562071
LIBRE WELL #: 19 RRCID -> 213690 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 10718 PERF.10506 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2573	X	2222	-0-	-351	-0-	197	1	1997	2	N	25					95
							28	9									
04	3060	X	2152	-0-	-908	-0-	183	1	1947	2	N	20					115
							22	9									
05	3162	X	2419	-0-	-743	-0-	220	1	2179	2	N	18					133
							20	9									
06	3060	X	2149	-0-	-911	-0-	190	1	1951	2	N	7					140
							8	9									
07	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	213	1	2171	2	N	7					147
							8	9									
08	2418	X	2105	-0-	-313	-0-	215	1	1878	2	N	11					158
							12	9									

LIBRE EAST WELL #: 1 RRCID -> 214704 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10520 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1953	X	1832	-0-	-121	-0-	162	1	1648	2	N	20					175
							22	9									
04	1890	X	1557	-0-	-333	-0-	133	1	1405	2	N	17	2	8			190
							19	9									
05	1953	X	1822	-0-	-131	-0-	165	1	1640	2	N	15					205
							17	9									
06	1806	X	1806	-0-	-0-	-0-	159	1	1633	2	N	13					218
							14	9									
07	1860	X	1695	-0-	-165	-0-	150	1	1526	2	N	17	184	1	1	8	50
							19	9									
08	1829	X	1434	-0-	-395	-0-	146	1	1274	2	N	13					63
							14	9									

LIBRE EAST WELL #: 3 RRCID -> 215120 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10401 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2263	X	2055	-0-	-208	-0-	183	1	1847	2	N	23					90
							25	9									
04	2190	X	1992	-0-	-198	-0-	170	1	1802	2	N	18					108
							20	9									
05	2272	X	2272	-0-	-0-	-0-	205	1	2044	2	N	21	1	8			128
							23	9									
06	2190	X	1994	-0-	-196	-0-	176	1	1799	2	N	17					145
							19	9									
07	2263	X	1742	-0-	-521	-0-	154	1	1571	2	N	15					160
							17	9									
08	2263	X	1258	-0-	-1005	-0-	128	1	1116	2	N	13					173
							14	9									

LIBRE EAST WELL #: 2 RRCID -> 215188 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10530 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MESTENA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 562071
LIBRE WELL #: 17 RRCID -> 216115 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10405 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3906	X	3817	-0-	-89	-0-	339	1	3428	2	N	45					73
							50	9									
04	4350	X	3890	-0-	-460	-0-	331	1	3505	2	N	49					122
							54	9									
05	5084	X	3647	-0-	-1437	-0-	330	1	3278	2	N	35					157
							39	9									
06	4920	X	3567	-0-	-1353	-0-	314	1	3220	2	N	30					187
							33	9									
07	5084	X	3570	-0-	-1514	-0-	316	1	3225	2	N	26					213
							29	9									
08	4030	X	2687	-0-	-1343	-0-	274	1	2395	2	N	16	184	1			45
							18	9									

LIBRE WELL #: 22 RRCID -> 216328 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10638 - 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
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-

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
03	2170	X	741	-0-	-1429	-0-	65	1	663	2	N	12					227
							13	9									
04	2190	X	1346	-0-	-844	-0-	116	1	1219	2	N	10	187	1			50
							11	9									
05	2263	X	549	-0-	-1714	-0-	49	1	497	2	N	3					53
							3	9									
06	2190	X	799	-0-	-1391	-0-	70	1	719	2	N	9					62
							10	9									
07	1488	X	627	-0-	-861	-0-	56	1	568	2	N	3					65
							3	9									
*08	1434	X	1434	-0-	-0-	-0-	146	1	1274	2	N	13					78
							14	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
03	1209	N	1052	-0-	-157	-0-	93	1	941	2	Y	16	3	8			39
							18	9									
04	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	102	1	1086	2	Y	18	5	8			52
							20	9									
05	1395	N	1149	-0-	-246	-0-	104	1	1028	2	Y	15	5	8			62
							17	9									
06	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	91	1	926	2	Y	14	74	1	2	8	-0-
							15	9									
07	1240	N	1074	-0-	-166	-0-	95	1	975	2	Y	4	3	8			1
							4	9									
08	1147	N	850	-0-	-297	-0-	85	1	748	2	Y	15	2	8			14
							17	9									

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MESTENA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 562071
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
03	434	N	34	-0-	-400	-0-	3	1	29	2	Y	2					42
							2	9									
04	150	N	119	-0-	-31	-0-	10	1	108	2	Y	1					43
							1	9									
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	9	1	89	2	Y	-0-					43
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	13	1	137	2	Y	1					44
							1	9									
07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	16	1	166	2	Y	1					45
							1	9									
*08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	13	1	107	2	Y	-0-					45

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
03	2325	X	1956	-0-	-369	-0-	175	1	1763	2	Y	16	1	8			109
							18	9									
04	2130	N	1921	-0-	-209	-0-	164	1	1745	2	Y	11	1	8			119
							12	9									
05	2294	N	1659	-0-	-635	-0-	150	1	1494	2	Y	14	81	1	2	8	50
							15	9									
06	1890	N	1807	-0-	-83	-0-	159	1	1639	2	Y	8					58
							9	9									
07	1984	N	1830	-0-	-154	-0-	162	1	1660	2	Y	7					65
							8	9									
*08	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	173	1	1512	2	Y	7					72
							8	9									

LIBRE WELL #: 29 RRCID -> 217238 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10421 - 10433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4030	X	3793	-0-	-237	-0-	339	1	3422	2	Y	29	1	8			80
							32	9									
04	3900	X	3491	-0-	-409	-0-	298	1	3159	2	Y	31					111
							34	9									
05	4154	X	3692	-0-	-462	-0-	336	1	3334	2	Y	20	104	1			27
							22	9									
06	4020	X	3689	-0-	-331	-0-	326	1	3340	2	Y	21					48
							23	9									
07	4154	X	3580	-0-	-574	-0-	319	1	3238	2	Y	21					69
							23	9									
08	3782	X	3262	-0-	-520	-0-	333	1	2903	2	Y	24					93
							26	9									

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MESTENA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 562071
LIBRE WELL #: 5R RRCID -> 218281 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10415 - 10436

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
03	2635	X	2175	-0-		-460	-0-		193	1	1959	2	Y	21					102
									23	9									
04	2400	X	2009	-0-		-391	-0-		172	1	1820	2	Y	15					117
									17	9									
05	2511	X	1861	-0-		-650	-0-		167	1	1662	2	Y	29	98	1	1	8	47
									32	9									
06	2430	X	2166	-0-		-264	-0-		192	1	1963	2	Y	10					57
									11	9									
07	2511	X	1755	-0-		-756	-0-		156	1	1587	2	Y	11					68
									12	9									
08	2170	X	1599	-0-		-571	-0-		164	1	1426	2	Y	8					76
									9	9									

LIBRE WELL #: 28 RRCID -> 218283 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10512 - 10532

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
03	1240	X	876	-0-		-364	-0-		78	1	787	2	N	10					208
									11	9									
04	1200	X	1131	-0-		-69	-0-		96	1	1023	2	N	11	196	1			23
									12	9									
05	1209	X	1084	-0-		-125	-0-		98	1	976	2	N	9					32
									10	9									
06	1140	X	946	-0-		-194	-0-		83	1	857	2	N	5					37
									6	9									
07	1178	X	966	-0-		-212	-0-		86	1	877	2	N	3					40
									3	9									
08	1178	X	740	-0-		-438	-0-		76	1	658	2	N	5					45
									6	9									

LIBRE EAST WELL #: 8 RRCID -> 218645 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10433 - 10452

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
03	1922	X	1295	-0-		-627	-0-		115	1	1162	2	N	16	1	8			67
									18	9									
04	1872	X	1872	-0-		-0-	-0-		160	1	1692	2	N	18					85
									20	9									
05	1922	X	1231	-0-		-691	-0-		111	1	1105	2	N	14	1	8			98
									15	9									
06	1837	X	1837	-0-		-0-	-0-		161	1	1657	2	N	17					115
									19	9									
07	1922	X	1172	-0-		-750	-0-		103	1	1060	2	N	8					123
									9	9									
08	1922	X	1484	-0-		-438	-0-		150	1	1315	2	N	17					140
									19	9									

LIBRE WELL #: 24 RRCID -> 219891 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10471 - 10489

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
03	5332	X	5231	-0-		-101	-0-		466	1	4714	2	Y	46					103
									51	9									
04	5160	X	5043	-0-		-117	-0-		430	1	4558	2	Y	50					153
									55	9									
05	5332	X	4832	-0-		-500	-0-		438	1	4358	2	Y	33	123	1			63
									36	9									
06	5070	X	4586	-0-		-484	-0-		404	1	4140	2	Y	38					101
									42	9									
07	5239	X	4842	-0-		-397	-0-		430	1	4372	2	Y	36					137
									40	9									
08	5239	X	4683	-0-		-556	-0-		477	1	4166	2	Y	36					173
									40	9									

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MESTENA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 562071
LIBRE EAST WELL #: 9 RRCID -> 221278 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 10758 PERF.10168 - 10200

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
03	837	N	805	-0-		-32	-0-		72	1	725	2	Y	7					92
									8	9									
04	706	N	706	-0-		-0-	-0-		60	1	640	2	Y	5					97
									6	9									
05	806	N	592	-0-		-214	-0-		54	1	532	2	Y	5	1	8			101
									6	9									
06	780	N	682	-0-		-98	-0-		60	1	618	2	Y	4					105
									4	9									
07	744	N	636	-0-		-108	-0-		56	1	573	2	Y	6	110	1	1	8	-0-
									7	9									
*08	633	N	633	-0-		-0-	-0-		65	1	565	2	Y	3					3
									3	9									

LIBRE WELL #: 32 RRCID -> 221540 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10412 - 10434

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
03	1178	N	1136	-0-		-42	-0-		100	1	1017	2	Y	17					40
									19	9									
04	1092	N	1092	-0-		-0-	-0-		93	1	984	2	Y	14	1	8			53
									15	9									
05	1036	N	1036	-0-		-0-	-0-		93	1	925	2	Y	16	1	8			68
									18	9									
06	1110	N	851	-0-		-259	-0-		75	1	766	2	Y	9					77
									10	9									
07	1116	N	957	-0-		-159	-0-		85	1	861	2	Y	10					87
									11	9									
08	1023	N	838	-0-		-185	-0-		85	1	742	2	Y	10					97
									11	9									

LIBRE WELL #: 31 RRCID -> 221621 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10525 - 10555

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
03	1023	N	900	-0-		-123	-0-		80	1	810	2	Y	9					66
									10	9									
04	660	N	640	-0-		-20	-0-		55	1	575	2	Y	9					75
									10	9									
05	899	N	846	-0-		-53	-0-		77	1	759	2	Y	9					84
									10	9									
06	870	N	594	-0-		-276	-0-		52	1	534	2	Y	7					91
									8	9									
07	1328	N	1328	-0-		-0-	-0-		118	1	1200	2	Y	9					100
									10	9									
*08	867	N	867	-0-		-0-	-0-		88	1	771	2	Y	7					107
									8	9									

LIBRE WELL #: 34 RRCID -> 222129 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10490 - 10510

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
03	2821	X	2602	-0-		-219	-0-		231	1	2347	2	Y	22					104
									24	9									
04	2730	X	1880	-0-		-850	-0-		160	1	1702	2	Y	16					120
									18	9									
05	2573	X	2032	-0-		-541	-0-		184	1	1831	2	Y	15					135
									17	9									
06	2520	X	1602	-0-		-918	-0-		141	1	1455	2	Y	5	107	1			33
									6	9									
07	2827	X	2827	-0-		-0-	-0-		253	1	2573	2	Y	1					34
									1	9									
08	2604	X	1719	-0-		-885	-0-		174	1	1528	2	Y	15					49
									17	9									

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MESTENA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 562071
LIBRE WELL #: 33 RRCID -> 222202 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10340 - 10370

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
03	930	N	244	-0-		-686	-0-		22	1	219	2	Y	3					71
									3	9									
04	1261	N	1261	-0-		-0-	-0-		108	1	1139	2	Y	13					84
									14	9									
05	823	N	823	-0-		-0-	-0-		74	1	726	2	Y	21	105	1			-0-
									23	9									
06	240	N	108	-0-		-132	-0-		10	1	96	2	Y	2					2
									2	9									
07	1302	N	339	-0-		-963	-0-		30	1	300	2	Y	8					10
									9	9									
08	837	N	177	-0-		-660	-0-		17	1	154	2	Y	5					15
									6	9									

LIBRE WELL #: 35 RRCID -> 222349 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10400 - 10419

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
03	5425	X	4900	-0-		-525	-0-		435	1	4414	2	Y	46	145	1			116
									51	9									
04	5430	X	4828	-0-		-602	-0-		412	1	4370	2	Y	42					158
									46	9									
05	5611	X	4480	-0-		-1131	-0-		402	1	4000	2	Y	71	133	1			96
									78	9									
06	5430	X	4162	-0-		-1268	-0-		367	1	3763	2	Y	29					125
									32	9									
07	5163	X	5163	-0-		-0-	-0-		458	1	4665	2	Y	36					161
									40	9									
08	4991	X	4364	-0-		-627	-0-		443	1	3868	2	Y	48	133	1			76
									53	9									

LIBRE WELL #: 36 RRCID -> 222399 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10391 - 10413

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
03	3410	X	2556	-0-		-854	-0-		227	1	2308	2	Y	19					45
									21	9									
04	3621	X	3621	-0-		-0-	-0-		311	1	3288	2	Y	20					65
									22	9									
05	2883	X	2863	-0-		-20	-0-		260	1	2583	2	Y	18	64	1			19
									20	9									
06	2790	X	2581	-0-		-209	-0-		228	1	2334	2	Y	17					36
									19	9									
07	2883	X	2739	-0-		-144	-0-		244	1	2480	2	Y	14					50
									15	9									
08	2883	X	2567	-0-		-316	-0-		262	1	2284	2	Y	19					69
									21	9									

LIBRE WELL #: 26 RRCID -> 222579 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10416 - 10435

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
03	1183	N	1183	-0-		-0-	-0-		105	1	1065	2	Y	12					20
									13	9									
04	1559	N	1559	-0-		-0-	-0-		134	1	1415	2	Y	9					29
									10	9									
05	1122	N	1122	-0-		-0-	-0-		102	1	1013	2	Y	6					35
									7	9									
06	1018	N	1018	-0-		-0-	-0-		90	1	924	2	Y	4					39
									4	9									
07	1621	N	1621	-0-		-0-	-0-		145	1	1473	2	Y	3					42
									3	9									
08	961	N	768	-0-		-193	-0-		79	1	686	2	Y	3					45
									3	9									

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MESTENA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 562071
LIBRE WELL #: 37 RRCID -> 225664 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10560 - 10577

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
03	868	N	738	-0-		-130	-0-		64	1	650	2	Y	22					72
									24	9									
04	720	N	720	-0-		-0-	-0-		60	1	636	2	Y	22					94
									24	9									
05	837	N	667	-0-		-170	-0-		59	1	591	2	Y	15	79	1			30
									17	9									
06	787	N	787	-0-		-0-	-0-		69	1	701	2	Y	15					45
									17	9									
07	1098	N	1098	-0-		-0-	-0-		97	1	980	2	Y	19					64
									21	9									
*08	867	N	867	-0-		-0-	-0-		87	1	757	2	Y	21					85
									23	9									

LIBRE WELL #: 25 RRCID -> 230017 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10473 - 10505

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
03	1147	N	757	-0-		-390	-0-		67	1	683	2	Y	6					68
									7	9									
04	720	N	336	-0-		-384	-0-		28	1	302	2	Y	5					73
									6	9									
05	1237	N	1237	-0-		-0-	-0-		110	1	1101	2	Y	24	87	1			10
									26	9									
06	1103	N	1103	-0-		-0-	-0-		98	1	1002	2	Y	3					13
									3	9									
07	1063	N	1063	-0-		-0-	-0-		95	1	961	2	Y	6					19
									7	9									
08	1240	N	661	-0-		-579	-0-		67	1	588	2	Y	5					24
									6	9									

LIBRE EAST WELL #: 10 RRCID -> 230535 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10599 - 10631

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
03	363	N	363	-0-		-0-	-0-		32	1	323	2	Y	7					92
									8	9									
04	366	N	366	-0-		-0-	-0-		32	1	328	2	Y	5					97
									6	9									
05	372	N	359	-0-		-13	-0-		33	1	322	2	Y	4					101
									4	9									
06	360	N	321	-0-		-39	-0-		27	1	290	2	Y	4					105
									4	9									
07	372	N	341	-0-		-31	-0-		30	1	309	2	Y	2	77	1			30
									2	9									
08	372	N	317	-0-		-55	-0-		33	1	282	2	Y	2					32
									2	9									

LIL MISS (PETTUS) 53567 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SUN EXPLORATION, INC. 829289
ROGERS, HERMINIA G. WELL #: 4 C RRCID -> 130008 COMPL. DATE 01/19/1989 TOTAL DEPTH 4716 PERF. 4596 - 4602

03	SI MULT		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-

LIL MISS (PETTUS 3290) 53567 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SUN EXPLORATION, INC. 829289
MOFFETT L.P. EST WELL #: 2026 RRCID -> 123154 COMPL. DATE 01/16/1987 TOTAL DEPTH 5007 PERF. 3289 - 3297

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

MOFFETT, L.P. WELL #: 4277 RRCID -> 126054 COMPL. DATE 08/08/1987 TOTAL DEPTH 3412 PERF. 3263 - 3269

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

LIL MISS (P-2) 53567 606 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SUN EXPLORATION, INC. 829289
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

LILIA (WILCOX) 53571 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
J. C. MARTIN III "A" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 181807 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9065 - 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
03	1054	N	854	-0-	-200	-0-	834	2	20	9	Y	18					97
04	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1218	2	21	9	Y	19	61	1			55
05	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1091	2	20	9	Y	18					73
06	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1089	2	19	9	Y	17					90
07	1271	N	1034	-0-	-237	-0-	1020	2	14	9	Y	13					103
08	1116	N	1061	-0-	-55	-0-	1043	2	18	9	Y	16	77	1			42

PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
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
03	811	X	811	-0-	-0-	-0-	45	1	754	2	N	11					111
							12	9									
04	720	X	650	-0-	-70	-0-	36	1	608	2	N	5	2	1			114
							6	9									
05	773	X	773	-0-	-0-	-0-	44	1	715	2	N	13					127
							14	9									
06	780	X	584	-0-	-196	-0-	35	1	542	2	N	6	2	1			131
							7	9									
07	806	X	502	-0-	-304	-0-	29	1	471	2	N	2	2	1			131
							2	9									
*08	820	X	820	-0-	-0-	-0-	48	1	768	2	N	4					135
							4	9									

LILIA (WILCOX) //CONT.// 53571 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957

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
03	2263	N	1337	-0-	-926	-0-	75	1	1259	2	N	3					4
							3	9									
04	1710	N	727	-0-	-983	-0-	41	1	685	2	N	1	4	1			1
							1	9									
05	1581	N	634	-0-	-947	-0-	37	1	596	2	N	1					2
							1	9									
06	1290	N	385	-0-	-905	-0-	23	1	361	2	N	1	2	1			1
							1	9									
07	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	88	1	1422	2	N	3	2	1			2
							3	9									
*08	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	76	1	1211	2	N	3					5
							3	9									

BRUNI-SUMMERS WELL #: 7 RRCID -> 163735 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9180 - 9230

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUNI-SUMMERS WELL #: 8 RRCID -> 164874 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8982 - 9364

03	743	N	743	-0-	-0-	-0-	42	1	699	2	Y	2					29
							2	9									
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	36	1	603	2	Y	-0-	2	1			27
05	699	N	699	-0-	-0-	-0-	41	1	657	2	Y	1					28
							1	9									
06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	41	1	647	2	Y	4	2	1			30
							4	9									
07	730	N	730	-0-	-0-	-0-	42	1	687	2	Y	1	2	1			29
							1	9									
*08	700	N	700	-0-	-0-	-0-	41	1	658	2	Y	1					30
							1	9									

BRUNI-SUMMERS WELL #: 11 RRCID -> 169608 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 8758 - 9360

03	2604	X	2585	-0-	-19	-0-	148	1	2424	2	Y	12					17
							13	9									
04	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	135	1	2343	2	Y	24	35	1			6
							26	9									
05	1457	N	1223	-0-	-234	-0-	81	1	1135	2	Y	6					12
							7	9									
06	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	154	1	2608	2	Y	6					18
							7	9									
07	2961	N	2961	-0-	-0-	-0-	168	1	2781	2	Y	11					29
							12	9									
*08	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	152	1	2554	2	Y	11	33	1			7
							12	9									

LILIA (WILCOX) //CONT.// 53571 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
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
03	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	276	1	4508	2	Y	22					36
							24	9									
04	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	308	1	4977	2	Y	36	65	1			7
							40	9									
05	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	354	1	4953	2	Y	25					32
							28	9									
06	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	318	1	5391	2	Y	13					45
							14	9									
07	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	332	1	5499	2	Y	21					66
							23	9									
*08	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	318	1	5336	2	Y	23	75	1			14
							25	9									

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
03	806	N	702	-0-	-104	-0-	39	1	661	2	Y	2					2
							2	9									
04	690	N	627	-0-	-63	-0-	36	1	590	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
05	682	N	621	-0-	-61	-0-	36	1	584	2	Y	1					2
							1	9									
06	690	N	560	-0-	-130	-0-	34	1	525	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	651	N	630	-0-	-21	-0-	36	1	592	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*08	625	N	625	-0-	-0-	-0-	37	1	587	2	Y	1					2
							1	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
03	496	N	367	-0-	-129	-0-	21	1	345	2	N	1					15
							1	9									
04	420	N	325	-0-	-95	-0-	18	1	307	2	N	-0-	1	1			14
05	403	N	169	-0-	-234	-0-	10	1	158	2	N	1					15
							1	9									
06	360	N	204	-0-	-156	-0-	12	1	192	2	N	-0-	1	1			14
07	341	N	239	-0-	-102	-0-	14	1	224	2	N	1	1	1			14
							1	9									
*08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	15	1	242	2	N	1					15
							1	9									

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
03	4123	X	3895	-0-	-228	-0-	224	1	3652	2	Y	17					31
							19	9									
04	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	184	1	3004	2	Y	24	50	1			5
							26	9									
05	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	208	1	2912	2	Y	15					20
							17	9									
06	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	164	1	2783	2	Y	6					26
							7	9									
07	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	171	1	2831	2	Y	11					37
							12	9									
*08	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	204	1	3417	2	Y	15	43	1			9
							17	9									

LILIA (WILCOX) //CONT.// 53571 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957

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
03	564	N	564	-0-	-0-	-0-	32	1 1 9	531	2	Y	1					1
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	29	1 1 9	483	2	Y	1	1	1			1
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	31	1	506	2	Y	-0-					1
06	540	N	452	-0-	-88	-0-	27	1 2 9	423	2	Y	2	2	1			1
07	527	N	506	-0-	-21	-0-	29	1 2 9	475	2	Y	2	2	1			1
08	527	N	517	-0-	-10	-0-	30	1 1 9	486	2	Y	1					2

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
03	992	N	917	-0-	-75	-0-	53	1 4 9	860	2	Y	4					7
04	797	N	797	-0-	-0-	-0-	46	1 8 9	743	2	Y	7	12	1			2
05	913	N	913	-0-	-0-	-0-	61	1 4 9	848	2	Y	4					6
06	846	N	846	-0-	-0-	-0-	47	1 2 9	797	2	Y	2					8
07	914	N	914	-0-	-0-	-0-	52	1 3 9	859	2	Y	3					11
*08	887	N	887	-0-	-0-	-0-	50	1 3 9	834	2	Y	3	12	1			2

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
03	1116	N	988	-0-	-128	-0-	57	1 4 9	927	2	Y	4					8
04	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	58	1 8 9	951	2	Y	7	14	1			1
05	925	N	925	-0-	-0-	-0-	61	1 6 9	858	2	Y	5					6
06	850	N	850	-0-	-0-	-0-	47	1 1 9	802	2	Y	1					7
07	887	N	887	-0-	-0-	-0-	50	1 4 9	833	2	Y	4					11
*08	916	N	916	-0-	-0-	-0-	51	1 3 9	862	2	Y	3	12	1			2

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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LILIA (WILCOX 8700) 53571 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
BRUNI-SUMMERS WELL #: 13 RRCID -> 215506 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 8770 - 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
03	4216	X	4097	-0-	-119	-0-	229	1 9	3859	2	N	8					131
04	3930	X	3788	-0-	-142	-0-	213	1 9	3561	2	N	13	11	1			133
05	4092	X	3943	-0-	-149	-0-	229	1 9	3685	2	N	26					159
06	3960	X	3577	-0-	-383	-0-	213	1 9	3325	2	N	35	11	1			183
07	4092	X	3959	-0-	-133	-0-	228	1 9	3702	2	N	26	186	1			23
08	4092	X	3853	-0-	-239	-0-	226	1 9	3613	2	N	13					36

LINDA (5250 SD.) 53617 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
OSBORN,W.B. OIL & GAS OPERATIONS 627829
CAMERON WELL #: 3509 RRCID -> 182751 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6520 - 6530

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

LIZ (LOBO 6) 54194 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 45 RRCID -> 262327 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8604 - 8614

03	1674	N	1791	-0-	117	B	-75484	146	1	1645	3	N	-0-				-0-
04	1710	N	1809	-0-	99	B	-75385	141	1	1668	3	N	-0-				-0-
05	1953	N	1628	-0-	-325	B	-75385	126	1	1502	3	N	-0-				-0-
06	2010	N	1440	-0-	-570	B	-75385	107	1	1333	3	N	-0-				-0-
07	2232	N	1718	-0-	-514	B	-75385	129	1	1589	3	N	-0-				-0-
08	1643	N	1862	-0-	219	B	-75166	131	1	1731	3	N	-0-				-0-

RICOCHET ENERGY, INC. 710549
HUBBERD TRUST WELL #: 5 RRCID -> 221759 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 8895 - 9061

03	1178	#	919	-0-	-259	B	-16769	15	1	904	2	N	-0-				21
04	1170	#	948	-0-	-222	B	-16991	16	1	932	2	N	-0-				21
05	1209	#	1105	-0-	-104	B	-17095	18	1	1087	2	N	-0-				21
06	1170	#	1050	-0-	-120	B	-17215	18	1	1032	2	N	-0-				21
07	1209	#	1140	-0-	-69	B	-17284	20	1	1120	2	N	-0-				21
08	992	#	1112	-0-	120	B	-17164	20	1	1092	2	N	-0-				21

LIZ (8100) 54194 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HUBBERD WELL #: 15-C RRCID -> 152892 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8056 - 8082

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIZ (8100) //CONT.// 54194 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313

HUBBERD WELL #: 16 RRCID -> 155149 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8071 - 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
03	1705	X	1603	-0-	-102	-0-	1603	2			N	-0-					15
04	1493	X	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-					15
05	1767	X	1474	-0-	-293	-0-	1474	2			N	-0-					15
06	1710	X	1238	-0-	-472	-0-	1238	2			N	-0-					15
07	1767	X	1200	-0-	-567	-0-	1200	2			N	-0-					15
08	1612	X	1562	-0-	-50	-0-	1562	2			N	-0-					15

HUBBERD, WILLIAM "C" WELL #: 41 RRCID -> 189398 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8214 - 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
03	2068	X	2068	-0-	-0-	-0-	2059	2	9	9	N	8					51
04	2010	X	1878	-0-	-132	-0-	1869	2	9	9	N	8					59
05	2294	X	1872	-0-	-422	-0-	1868	2	4	9	N	4					63
06	2220	X	1781	-0-	-439	-0-	1775	2	6	9	N	5					68
07	2170	X	1756	-0-	-414	-0-	1752	2	4	9	N	4					72
08	2077	X	1719	-0-	-358	-0-	1709	2	10	9	N	9					81

HUBBERD WELL #: 1 RRCID -> 189424 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8096 - 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD WELL #: 78 RRCID -> 215111 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8744 - 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIZ (8100) //CONT.// 54194 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
RICOCHET ENERGY, INC. 710549
HUBBERD "B" WELL #: 5 RRCID -> 210522 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8538 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					20
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

LIZ (8200) 54194 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
RICOCHET ENERGY, INC. 710549
HUBBERD "B" WELL #: 7 RRCID -> 211342 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8478 - 8566

03	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	20	1	1178	2	N	1					57
							1	9									
04	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	41	1	2342	2	N	-0-					57
05	1984	N	1938	-0-	-46	-0-	33	1	1905	2	N	-0-					57
06	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	42	1	2447	2	N	-0-					57
07	2996	N	2996	-0-	-0-	-0-	51	1	2913	2	N	29					86
							32	9									
*08	3100	N	3244	-0-	144	144	59	1	3182	2	N	3	76	1			13
							3	9									

HUBBERD "B" WELL #: 6 RRCID -> 212827 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 8991 PERF. 8624 - 8710

03	858	N	858	-0-	-0-	-0-	15	1	842	2	N	1					51
							1	9									
04	905	N	905	-0-	-0-	-0-	16	1	889	2	N	-0-					51
05	956	N	956	-0-	-0-	-0-	16	1	940	2	N	-0-					51
06	960	N	960	-0-	-0-	-0-	16	1	944	2	N	-0-					51
07	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	18	1	1036	2	N	5					56
							6	9									
*08	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	19	1	1046	2	N	-0-					56

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21						N	NO RPT					-0-

LIZ (9200) 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 15 RRCID -> 135275 COMPL. DATE 06/16/1990 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 8257 - 8356

03	3410	X	2944	-0-	-466	-0-	153	1	2791	3	Y	-0-					5
04	3270	X	2633	-0-	-637	-0-	145	1	2488	3	Y	-0-					5
05	3255	X	2639	-0-	-616	-0-	145	1	2494	3	Y	-0-					5
06	3150	X	2907	-0-	-243	-0-	159	1	2748	3	Y	-0-	5	1			-0-
07	3255	X	2676	-0-	-579	-0-	150	1	2526	3	Y	-0-					-0-
08	2945	X	2882	-0-	-63	-0-	179	1	2703	3	Y	-0-					-0-

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
03	24523	X	24523	-0-	-0-	-0-	1272	1	23251	3	Y	-0-					17
04	29700	X	23408	-0-	-6292	-0-	1291	1	22109	3	Y	7					24
							8	9									
05	26598	X	21434	-0-	-5164	-0-	1179	1	20230	3	Y	23					47
							25	9									
06	25620	X	21964	-0-	-3656	-0-	1198	1	20741	3	Y	23	55	1			15
							25	9									
07	25823	X	23560	-0-	-2263	-0-	1319	1	22241	3	Y	-0-					15
08	24521	X	23092	-0-	-1429	-0-	1431	1	21661	3	Y	-0-					15

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
03	2697	N	2569	-0-	-128	-0-	210	1	2359	3	Y	-0-					-0-
04	2760	X	2530	-0-	-230	-0-	197	1	2333	3	Y	-0-					-0-
05	2759	X	2709	-0-	-50	-0-	210	1	2499	3	Y	-0-					-0-
06	2880	X	2538	-0-	-342	-0-	190	1	2348	3	Y	-0-					-0-
07	3131	X	2505	-0-	-626	-0-	187	1	2318	3	Y	-0-					-0-
08	2697	X	2666	-0-	-31	-0-	188	1	2478	3	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
03	744	N	674	-0-	-70	-0-	55	1	619	3	Y	-0-					-0-
04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	56	1	672	3	Y	-0-					-0-
05	758	N	758	-0-	-0-	-0-	59	1	699	3	Y	-0-					-0-
06	750	N	718	-0-	-32	-0-	54	1	664	3	Y	-0-					-0-
07	775	N	726	-0-	-49	-0-	54	1	672	3	Y	-0-					-0-
08	744	N	736	-0-	-8	-0-	52	1	684	3	Y	-0-					-0-

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
03	1581	N	1170	-0-	-411	-0-	61	1	1109	3	Y	-0-					-0-
04	1110	N	987	-0-	-123	-0-	54	1	933	3	Y	-0-					-0-
05	868	N	857	-0-	-11	-0-	47	1	810	3	Y	-0-					-0-
06	1140	N	1029	-0-	-111	-0-	56	1	973	3	Y	-0-					-0-
07	1023	N	905	-0-	-118	-0-	51	1	854	3	Y	-0-					-0-
*08	978	N	978	-0-	-0-	-0-	61	1	917	3	Y	-0-					-0-

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
03	2604	X	2366	-0-	-238	-0-	123	1	2243	3	Y	-0-					8
04	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	98	1	1685	3	Y	-0-					8
05	2294	N	1795	-0-	-499	-0-	99	1	1696	3	Y	-0-					8
06	2280	N	1916	-0-	-364	-0-	105	1	1811	3	Y	-0-	8	1			-0-
07	1829	N	1296	-0-	-533	-0-	72	1	1224	3	Y	-0-					-0-
08	1798	N	1315	-0-	-483	-0-	81	1	1234	3	Y	-0-					-0-

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
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
03	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	336	1	3786	3	Y	2					2
							2	9									
04	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	327	1	3872	3	Y	2					4
							2	9									
05	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	335	1	3992	3	Y	-0-	3	1			1
06	4620	X	3441	-0-	-1179	-0-	257	1	3174	3	Y	9	5	1			5
							10	9									
07	4991	X	3158	-0-	-1833	-0-	237	1	2921	3	Y	-0-					5
08	4340	X	3849	-0-	-491	-0-	272	1	3577	3	Y	-0-	5	1			-0-

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
03	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	263	1	4804	3	N	-0-					1
04	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	270	1	4625	3	N	-0-					1
05	4836	X	3103	-0-	-1733	-0-	171	1	2932	3	N	-0-					1
06	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	267	1	4624	3	N	-0-	1	1			-0-
07	5053	X	4599	-0-	-454	-0-	257	1	4342	3	N	-0-					-0-
08	5053	X	4367	-0-	-686	-0-	270	1	4097	3	N	-0-					-0-

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
03	6609	X	6609	-0-	-0-	-0-	342	1	6267	3	Y	-0-					2
04	6251	X	6251	-0-	-0-	-0-	345	1	5906	3	Y	-0-					2
05	6727	X	5608	-0-	-1119	-0-	309	1	5298	3	Y	1					3
							1	9									
06	6510	X	5948	-0-	-562	-0-	324	1	5612	3	Y	11	7	1			7
							12	9									
07	6727	X	6239	-0-	-488	-0-	349	1	5890	3	Y	-0-					7
08	6603	X	6081	-0-	-522	-0-	377	1	5704	3	Y	-0-					7

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
03	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	180	1	2040	3	Y	-0-					-0-
04	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	214	1	2529	3	Y	5					5
							6	9									
05	2480	X	2163	-0-	-317	-0-	167	1	1994	3	Y	2	3	1			4
							2	9									
06	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	287	1	3559	3	Y	-0-	4	1			-0-
07	3286	X	1413	-0-	-1873	-0-	106	1	1307	3	Y	-0-					-0-
08	2852	X	2314	-0-	-538	-0-	163	1	2151	3	Y	-0-					-0-

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
03	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	133	1	1505	3	Y	-0-					-0-
04	2190	X	1638	-0-	-552	-0-	127	1	1511	3	Y	-0-					-0-
05	2263	X	1536	-0-	-727	-0-	119	1	1417	3	Y	-0-					-0-
06	2190	X	1494	-0-	-696	-0-	112	1	1382	3	Y	-0-					-0-
07	2029	X	2029	-0-	-0-	-0-	152	1	1877	3	Y	-0-					-0-
*08	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	157	1	2068	3	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
03	366	N	366	-0-	-0-	-0-	19	1	347	3	Y	-0-					-0-
04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	23	1	386	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	387	-0-	-47	-0-	21	1	366	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	356	-0-	-4	-0-	19	1	337	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	395	-0-	-39	-0-	22	1	373	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	370	-0-	-2	-0-	23	1	347	3	Y	-0-					-0-

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
03	1550	X	1083	-0-	-467	-0-	56	1	1027	3	N	-0-					1
04	1680	X	644	-0-	-1036	-0-	36	1	608	3	N	-0-					1
05	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	128	1	2197	3	N	-0-					1
06	1915	X	1915	-0-	-0-	-0-	105	1	1810	3	N	-0-	1	1			-0-
07	1550	X	1218	-0-	-332	-0-	68	1	1150	3	N	-0-					-0-
08	2325	X	714	-0-	-1611	-0-	44	1	670	3	N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 41 RRCID -> 222956 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 8964 PERF. 8556 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11346	X	9977	-0-	-1369	-0-	517	1	9460	3	N	-0-					43
04	10710	X	9936	-0-	-774	-0-	548	1	9388	3	N	-0-					43
05	10943	X	9924	-0-	-1019	-0-	546	1	9378	3	N	-0-					43
06	10590	X	10036	-0-	-554	-0-	547	1	9489	3	N	-0-	43	1			-0-
07	10509	X	10062	-0-	-447	-0-	564	1	9498	3	N	-0-					-0-
08	10261	X	9989	-0-	-272	-0-	619	1	9370	3	N	-0-					-0-

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
03	19561	X	12144	-0-	-7417	-0-	985	1	11092	3	N	61	62	1	10	8	56
							67	9									
04	15480	X	14663	-0-	-817	-0-	1141	1	13513	3	N	8					64
							9	9									
05	15996	X	14139	-0-	-1857	-0-	1096	1	13043	3	N	-0-	43	1			21
06	15420	X	13002	-0-	-2418	-0-	972	1	12022	3	N	7	24	1			4
							8	9									
07	18135	X	10370	-0-	-7765	-0-	776	1	9577	3	N	15	15	8			4
							17	9									
08	15159	X	12536	-0-	-2623	-0-	881	1	11598	3	N	52	33	1			23
							57	9									

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
03	17577	X	11268	-0-	-6309	-0-	914	1	10300	3	N	49	29	1			51
							54	9									
04	14340	X	11988	-0-	-2352	-0-	931	1	11026	3	N	28					79
							31	9									
05	13919	X	10686	-0-	-3233	-0-	825	1	9827	3	N	31	53	1			57
							34	9									
06	12660	X	9616	-0-	-3044	-0-	720	1	8890	3	N	5	59	1			3
							6	9									
07	14818	X	7714	-0-	-7104	-0-	577	1	7120	3	N	15					18
							17	9									
08	12400	X	10457	-0-	-1943	-0-	735	1	9681	3	N	37	39	1			16
							41	9									

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HUBBERD WELL #: 2 RRCID -> 149470 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8564 - 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
03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					36
04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					36
05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					36
06	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					36
07	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					36
*08	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					36

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313

HUBBERD WELL #: 4 RRCID -> 149895 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8643 - 9237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2852	X	934	-0-	-1918	-0-	934	2			N	-0-					16
04	1560	X	1279	-0-	-281	-0-	1279	2			N	-0-					16
05	1612	X	1257	-0-	-355	-0-	1257	2			N	-0-					16
06	1306	X	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					16
07	1333	X	1312	-0-	-21	-0-	1312	2			N	-0-					16
*08	1384	X	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					16

HUBBERD WELL #: 3 RRCID -> 149907 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8290 - 9128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2263	X	1651	-0-	-612	-0-	1651	2			N	-0-					43
04	2190	X	1725	-0-	-465	-0-	1725	2			N	-0-					43
05	1793	X	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-					43
06	1681	X	1681	-0-	-0-	-0-	1661	2	20	9	N	18					61
07	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	2352	2	4	9	N	4					65
08	1798	X	1771	-0-	-27	-0-	1771	2			N	-0-					65

HUBBERD WELL #: 5 RRCID -> 150071 COMPL. DATE 06/26/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8937 - 9214

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

HUBBERD WELL #: 8 RRCID -> 150833 COMPL. DATE 08/18/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8794 - 9053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					22
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					22
05	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					22
06	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					22
07	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					22
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					22

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
03	1116	N	1083	-0-	-33	-0-	1083	2			N	-0-					46
04	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					46
05	1054	N	1050	-0-	-4	-0-	1050	2			N	-0-					46
06	1050	N	1038	-0-	-12	-0-	1038	2			N	-0-					46
07	1054	N	985	-0-	-69	-0-	985	2			N	-0-					46
08	1054	N	952	-0-	-102	-0-	952	2			N	-0-					46

HUBBERD WELL #: 10 RRCID -> 151434 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8338 - 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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD WELL #: 12 RRCID -> 152213 COMPL. DATE 12/02/1994 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9295 - 10173

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

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313

HUBBERD WELL #: 13 RRCID -> 152583 COMPL. DATE 01/17/1995 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8696 - 8812

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

HUBBERD WELL #: 15 T RRCID -> 153746 COMPL. DATE 04/06/1995 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8758 - 9336

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUBBERD TRUST WELL #: 1 RRCID -> 153776 COMPL. DATE 03/03/1995 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 8854 - 9178

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD WELL #: 11 RRCID -> 154061 COMPL. DATE 12/21/1994 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8200 - 9024

03	765	X	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					15
04	390	X	272	-0-	-118	-0-	272	2			N	-0-					15
05	909	X	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					15
06	750	X	259	-0-	-491	-0-	259	2			N	-0-					15
07	775	X	403	-0-	-372	-0-	403	2			N	-0-					15
08	899	X	279	-0-	-620	-0-	279	2			N	-0-					15

HUBBERD WELL #: 14 RRCID -> 154103 COMPL. DATE 01/31/1995 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9409 - 9494

03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUBBERD WELL #: 17 RRCID -> 154702 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9504 - 10124

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					8
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	478	N	478	-0-	-0-	-0-	477	2	1	9	N	1					9
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

WILLIAM HUBBERD "C1" WELL #: 55 RRCID -> 191700 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 8402 - 8486

03	6324	X	5132	-0-	-1192	-0-	5125	2	7	9	N	6					159
04	6120	X	4982	-0-	-1138	-0-	4976	2	6	9	N	5					164
05	5487	X	4880	-0-	-607	-0-	4874	2	6	9	N	5					169
06	5310	X	4401	-0-	-909	-0-	4399	2	2	9	N	2					171
07	5487	X	3412	-0-	-2075	-0-	3387	2	25	9	N	23					194
08	5146	X	2854	-0-	-2292	-0-	2852	2	2	9	N	2					196

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
03	4278	X	3905	-0-	-373	-0-	3905	2			N	-0-					71
04	4140	X	3562	-0-	-578	-0-	3562	2			N	-0-					71
05	4278	X	3757	-0-	-521	-0-	3757	2			N	-0-					71
06	4140	X	3541	-0-	-599	-0-	3541	2			N	-0-					71
07	4278	X	2440	-0-	-1838	-0-	2440	2			N	-0-					71
08	3906	X	2011	-0-	-1895	-0-	2011	2			N	-0-					71

HUBBERD, WILLIAM "C1" WELL #: 63 RRCID -> 197020 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8536 - 8638

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	1581	X	1449	-0-	-132	-0-	1449	2			N	-0-					61
04	1530	X	1459	-0-	-71	-0-	1453	2	6	9	N	5					66
05	1581	X	1439	-0-	-142	-0-	1439	2			N	-0-					66
06	1500	X	1024	-0-	-476	-0-	1024	2			N	-0-					66
07	1519	X	479	-0-	-1040	-0-	479	2			N	-0-					66
08	1519	X	638	-0-	-881	-0-	634	2	4	9	N	4					70

HUBBERD WELL #: 71 RRCID -> 205357 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8958 - 8978

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	7099	X	6038	-0-	-1061	-0-	6038	2			N	-0-					101
04	6870	X	5866	-0-	-1004	-0-	5866	2			N	-0-					101
05	6603	X	6029	-0-	-574	-0-	6029	2			N	-0-					101
06	6390	X	5624	-0-	-766	-0-	5624	2			N	-0-					101
07	6138	X	5543	-0-	-595	-0-	5543	2			N	-0-					101
08	6076	X	5400	-0-	-676	-0-	5366	2	34	9	N	31					132

HUBBERD, WM. "C-1" WELL #: 76 RRCID -> 210773 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8138 - 8964

03	7438	X	7438	-0-	-0-	-0-	7407	2	31	9	N	28					132
04	7483	X	7483	-0-	-0-	-0-	7455	2	28	9	N	25					157
05	7818	X	7818	-0-	-0-	-0-	7798	2	20	9	N	18					175
06	7578	X	7578	-0-	-0-	-0-	7554	2	24	9	N	22					197
07	7756	X	7756	-0-	-0-	-0-	7742	2	14	9	N	13	182	1			28
*08	7650	X	7650	-0-	-0-	-0-	7630	2	20	9	N	18					46

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
RICOCHET ENERGY, INC. 710549
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
03	155	X	138	-0-	-17	-0-	2	1	117	2	N	17					44
							19	9									
04	150	X	135	-0-	-15	-0-	2	1	102	2	N	28					72
							31	9									
05	155	X	140	-0-	-15	-0-	2	1	123	2	N	14	79	1			7
							15	9									
06	150	X	143	-0-	-7	-0-	2	1	109	2	N	29					36
							32	9									
07	155	X	105	-0-	-50	-0-	1	1	71	2	N	30					66
							33	9									
08	155	X	125	-0-	-30	-0-	2	1	93	2	N	27	61	1			32
							30	9									

LOCKHART (COCKFIELD #2) 54312 047 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
CONTINENTAL OPERATING CO. 173749
MARRS-MCLEAN WELL #: 13 L RRCID -> 044528 COMPL. DATE 06/25/1968 TOTAL DEPTH 4650 PERF. N/A

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

L & B OIL AND GAS EQUIPMENT, LLC 479409
AUSTIN, CARLOS A. WELL #: 1 RRCID -> 218687 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3768 - 3780

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

LOCKHART (COCKFIELD 4, FB A) 54312 141 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
L & B OIL AND GAS EQUIPMENT, LLC 479409
ZARSKY WELL #: 2 RRCID -> 048645 COMPL. DATE 02/14/1970 TOTAL DEPTH 4567 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	40					128
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	28					156
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	18	156	1			18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	30					48
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	30					78
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	29					107

LOCKHART (P-1, SOUTH) 54312 282 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
CONTINENTAL OPERATING CO. 173749
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2119	R	2119	-0-	-0-	-0-	1059	1	1002	2	N	53	33	1			57
							58	9									
04	2765	R	2765	-0-	-0-	-0-	1348	1	1372	2	N	41	77	1			21
							45	9									
05	2139	#	1471	-0-	-668	-0-	766	1	668	2	N	34	21	1			34
							37	9									
06	2070	#	1310	-0-	-760	-0-	784	1	486	2	N	36	32	1			38
							40	9									
07	2852	#	2334	-0-	-518	-0-	1295	1	995	2	N	40	43	1			35
							44	9									
08	2852	#	2530	-0-	-322	-0-	1481	1	996	2	N	48	35	1			48
							53	9									

LOCKHART (PETTUS, GAS) 54312 329 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
CONTINENTAL OPERATING CO. 173749
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	235	1	222	2	N	53	33	1			60
							58	9									
04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	298	1	304	2	N	42	78	1			24
							46	9									
05	527	N	353	-0-	-174	-0-	169	1	147	2	N	34	21	1			37
							37	9									
06	510	N	321	-0-	-189	-0-	173	1	108	2	N	36	32	1			41
							40	9									
07	682	N	551	-0-	-131	-0-	287	1	220	2	N	40	43	1			38
							44	9									
*08	601	N	601	-0-	-0-	-0-	328	1	220	2	N	48	35	1			51
							53	9									

LOCKHART (YEGUA F SEG 2) 54312 470 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
CONTINENTAL OPERATING CO. 173749
MCLEAN, MARRS WELL #: 20 RRCID -> 219773 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 4653 PERF. 4358 - 4360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	85	1	80	2	N	-0-					-0-
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	108	1	109	2	N	-0-					-0-
05	155	N	114	-0-	-41	-0-	61	1	53	2	N	-0-					-0-
06	150	N	100	-0-	-50	-0-	62	1	38	2	N	-0-					-0-
07	217	N	182	-0-	-35	-0-	103	1	79	2	N	-0-					-0-
*08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	119	1	80	2	N	-0-					-0-

LOCKHART (3170) 54312 705 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
CONTINENTAL OPERATING CO. 173749
MARRS-MCLEAN WELL #: 25 RRCID -> 125041 COMPL. DATE 08/17/1987 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 3203 - 3205

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

LOCKHART (3700) 54312 799 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
RESS PRODUCTION CO. 703465
GUERRA, H. P., ET AL WELL #: 2VT RRCID -> 045455 COMPL. DATE 11/28/1968 TOTAL DEPTH 4435 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	124	1	1563	3	Y	39	51	1				13
							43	9										
04	1170	N	1156	-0-	-14	-0-	120	1	1005	3	Y	28						41
							31	9										
05	1364	N	906	-0-	-458	-0-	124	1	761	3	Y	19	33	1				27
							21	9										
06	1680	N	707	-0-	-973	-0-	120	1	575	3	Y	11						38
							12	9										
07	1209	N	655	-0-	-554	-0-	124	1	520	3	Y	10	14	1				34
							11	9										
*08	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	124	1	1044	3	Y	27	48	1				13
							30	9										

CLARK-SAIN WELL #: 3 RRCID -> 189119 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 11855 - 11887

03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	124	1	403	3	Y	-0-						17
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	120	1	211	3	Y	-0-						17
05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	124	1	233	3	Y	-0-						17
06	300	N	231	-0-	-69	-0-	120	1	111	3	Y	-0-						17
07	310	N	232	-0-	-78	-0-	124	1	108	3	Y	-0-						17
08	310	N	286	-0-	-24	-0-	124	1	162	3	Y	-0-						17

CLARK-SAIN WELL #: 4 RRCID -> 190023 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 11655 - 11690

03	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	124	1	1574	3	Y	31	31	1				6
							34	9										
04	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	120	1	1143	3	Y	26						32
							29	9										
05	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	124	1	1361	3	Y	28	47	1	1	8		12
							31	9										
06	1680	N	1252	-0-	-428	-0-	120	1	1099	3	Y	30	1	8				41
							33	9										
07	1333	N	1182	-0-	-151	-0-	124	1	1019	3	Y	35	50	1				26
							39	9										
08	1519	N	1138	-0-	-381	-0-	124	1	994	3	Y	18	32	1				12
							20	9										

CLARK-SAIN WELL #: 7 RRCID -> 195640 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 12360 - 12412

03	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	124	1	2470	3	Y	56	63	1	1	8		7
							62	9										
04	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	120	1	1890	3	Y	48	1	8				54
							53	9										
05	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	124	1	2064	3	Y	43	74	1	1	8		22
							47	9										
06	2580	N	1836	-0-	-744	-0-	120	1	1665	3	Y	46	1	8				67
							51	9										
07	2139	N	1774	-0-	-365	-0-	124	1	1580	3	Y	64	92	1				39
							70	9										
08	2232	N	1906	-0-	-326	-0-	124	1	1734	3	Y	44	79	1				4
							48	9										

LOCO SUENO (VICKSBURG QE 1) //CONT.// 54354 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894
CLARK-SAIN WELL #: 5 RRCID -> 198507 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12145 - 12174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	492	N	492	-0-	-0-	-0-	124	1	355	3	Y	12	36	1			9
							13	9									
04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	120	1	268	3	Y	9					18
							10	9									
05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	124	1	310	3	Y	12	21	1			9
							13	9									
06	450	N	379	-0-	-71	-0-	120	1	250	3	Y	8					17
							9	9									
07	403	N	358	-0-	-45	-0-	124	1	223	3	Y	10	14	1			13
							11	9									
08	434	N	383	-0-	-51	-0-	124	1	248	3	Y	10	18	1			5
							11	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
03	486	N	486	-0-	-0-	-0-	124	1	358	3	Y	4	5	1			10
							4	9									
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	120	1	293	3	Y	3					13
							3	9									
05	492	N	492	-0-	-0-	-0-	124	1	360	3	Y	7	12	1			8
							8	9									
06	480	N	402	-0-	-78	-0-	120	1	281	3	Y	1					9
							1	9									
07	434	N	392	-0-	-42	-0-	124	1	258	3	Y	9	13	1			5
							10	9									
08	496	N	395	-0-	-101	-0-	124	1	269	3	Y	2	3	1			4
							2	9									

LOMA BLANCA (FRIO 7300) 54492 284 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
BROOKS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 267336 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 9377 PERF. 7290 - 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
03	0	W	-0-	-0-	-0-	29546					N	-0-					335
04	0	W	-0-	-0-	-0-	29546					N	-0-					335
05	4500		-0-	-0-	-4500	25046					N	-0-					335
06	7500		-0-	-0-	-7500	17546					N	-0-	195	1			140
*07	7750		-0-	-0-	-7750	9796					N	-0-					140
*08	7750		-0-	-0-	-7750	2046					N	-0-					140

LOMA BLANCA (FRIO 7474) 54492 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BOBCAT OPERATING 077686
CONCEPCION ZAMORA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135042 COMPL. DATE 04/27/1991 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 7090 - 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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOMA BLANCA (8500) 54492 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
C & E OPERATING, INC. 120079
TRAD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 269059 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8500 - 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	0		6755	-0-	6755	22745	6638	2	117	9	N	106	184	1			50
10	0	Z	3427	-0-	3427	26172	3372	2	55	9	N	50					100
11	0	Z	3296	-0-	3296	29468	3233	2	63	9	N	57					157
12	0	Z	3446	-0-	3446	32914	3420	2	26	9	N	24					181
01	0	Z	2781	-0-	2781	35695	2760	2	21	9	N	19	186	1			14
02	0	Z	1421	-0-	1421	37116	1410	2	11	9	N	10					24
03	0	Z	1630	-0-	1630	38746	1620	2	10	9	N	9					33
04	0	Z	1220	-0-	1220	39966	1217	2	3	9	N	3					36
05	0	Z	1135	-0-	1135	41101	1129	2	6	9	N	5					41
06	0	Z	1084	-0-	1084	42185	1081	2	3	9	N	3					44
07	0	Z	1000	-0-	1000	43185	996	2	4	9	N	4					48
08	0	Z	1220	-0-	1220	44405	1209	2	11	9	N	10					58

LOMA BLANCA (9000) 54492 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073
TRAD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030457 COMPL. DATE 01/04/1963 TOTAL DEPTH 9610 PERF. N/A

03	614	N	614	-0-	-0-	-0-	75	1	539	2	Y	-0-					-0-
04	570	N	492	-0-	-78	-0-	60	1	432	2	Y	-0-					-0-
05	856	N	856	-0-	-0-	-0-	142	1	714	2	Y	-0-					-0-
06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	120	1	550	2	Y	-0-					-0-
07	677	N	677	-0-	-0-	-0-	137	1	540	2	Y	-0-					-0-
*08	868	N	727	-0-	-141	-0-	147	1	580	2	Y	-0-					-0-

TAYLOR, ISADORE MEANS WELL #: 1 RRCID -> 030641 COMPL. DATE 09/10/1962 TOTAL DEPTH 9520 PERF. N/A

03	13888	X	12383	-0-	-1505	-0-	1501	1	10852	2	Y	27					276
							30	9									
04	12510	X	11822	-0-	-688	-0-	1432	1	10303	2	Y	79					355
							87	9									
05	12927	X	12054	-0-	-873	-0-	1997	1	10010	2	Y	43	354	1			44
							47	9									
06	12300	X	11097	-0-	-1203	-0-	1980	1	9062	2	Y	50					94
							55	9									
07	12369	X	11474	-0-	-895	-0-	2305	1	9099	2	Y	64					158
							70	9									
*08	12369	X	11145	-0-	-1224	-0-	2249	1	8879	2	Y	15					173
							17	9									

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
BROOKS - HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 181316 COMPL. DATE 01/19/2001 TOTAL DEPTH 10672 PERF. 8968 - 9172

03	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					161
04	300	N	251	-0-	-49	-0-	251	2			N	-0-					161
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					161
06	870	N	182	-0-	-688	-0-	182	2			N	-0-					161
*07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					161
*08	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					161

LOMA BLANCA (9400) 54492 923 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073
TRAD, HANNA WELL #: 2 RRCID -> 197105 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9525 - 9570

03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOMA NOVIA, E. (HOUSE) 54507 219 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SIMRAY GP, LLC 784155
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-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

03	10509	X	9674	-0-	-835	-0-	1958	1	7716	3	N	-0-					-0-
04	9510	X	9256	-0-	-254	-0-	1844	1	7412	3	N	-0-					-0-
05	9827	X	9046	-0-	-781	-0-	1901	1	7145	3	N	-0-					-0-
06	9736	X	9736	-0-	-0-	-0-	1476	1	8260	3	N	-0-					-0-
07	9672	X	9323	-0-	-349	-0-	1512	1	7811	3	N	-0-					-0-
08	9672	X	9017	-0-	-655	-0-	1798	1	7219	3	N	-0-					-0-

LOMA NOVIA, NORTH (GOVT. WELLS) 54508 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
C. M. OIL CORPORATION 120711
HAHL, C. W. SEC. 67 WELL #: 50A RRCID -> 256255 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 2775 PERF. 2581 - 2584

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERBST, F. W. WELL #: 8A RRCID -> 256543 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2571 - 2574

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOMA NOVIA, NE. (QUEEN CITY) 54509 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
CORONADO MINERALS, LLC 179378
CLARK STATE WELL #: 1 RRCID -> 095236 COMPL. DATE 10/10/1991 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 2110 - 2090

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOMA NOVIA, NE. (WILCOX) 54509 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SIMRAY GP, LLC 784155
EXXON STATE WELL #: 3 RRCID -> 198019 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 8744 - 8810

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOMA NOVIA, NE. (WILCOX) //CONT.// 54509 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SIMRAY GP, LLC //CONT.// 784155
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
03	217	N	60	-0-	-157	-0-	11	1	49	3	Y	-0-					97
04	986	N	986	-0-	-0-	-0-	174	1	812	3	Y	-0-					97
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	80	1	347	3	Y	-0-					97
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	23	1	155	3	Y	-0-					97
07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	62	1	384	3	Y	-0-					97
*08	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	193	1	898	3	Y	-0-					97

WELDER GU 217 WELL #: 1 C RRCID -> 213015 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 8740 - 8875

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

LOMA NOVIA, NE (WILCOX MACKHANK) 54509 535 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SIMRAY GP, LLC 784155
EXXON STATE WELL #: 1 RRCID -> 163679 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 14762 PERF.10049 - 10058

03	5363	X	5120	-0-	-243	-0-	904	1	4043	3	N	157					210
							173	9									
04	5190	X	4053	-0-	-1137	-0-	713	1	3264	3	N	69	199	1			80
							76	9									
05	4495	X	3043	-0-	-1452	-0-	572	1	2432	3	N	35					115
							39	9									
06	4950	X	-0-	-0-	-4950	-0-					N	-0-					115
07	33626	X	33626	-0-	-0-	-0-	4629	1	28503	3	N	449	600	1			207
							494	9									
*08	32449	X	32449	-0-	-0-	-0-	5696	1	26320	3	N	394	330	1			271
							433	9									

WELDER GU 217 WELL #: 1 RRCID -> 212340 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 10768 PERF.10232 - 10409

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LOMA VIEJA (WILCOX) 54520 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
JENNINGS WELL #: 70 RRCID -> 176680 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12160 - 12190

03	5797	X	1	-0-	-5796	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	1165	-0-	-2225	-0-	181	1	984	2	N	-0-					-0-
05	3503	X	1593	-0-	-1910	-0-	202	1	1391	2	N	-0-					-0-
06	3390	X	1126	-0-	-2264	-0-	177	1	949	2	N	-0-					-0-
07	2449	X	25	-0-	-2424	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-
08	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-

LOMA VIEJA (WILCOX) //CONT.// 54520 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
GARZA HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 195059 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 15647 PERF.10013 - 10027

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

NORDSTRAND ENGINEERING, INC. 612858
VELA ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 181119 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 14530 PERF.12267 - 12330

03	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
04	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
05	775 N	490	-0-	-285	-0-	490	2			N	-0-					-0-
06	540 N	431	-0-	-109	-0-	431	2			N	-0-					-0-
*07	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
08	496 N	479	-0-	-17	-0-	479	2			N	-0-					-0-

VELA ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 184035 COMPL. DATE 10/26/2002 TOTAL DEPTH 15363 PERF.12241 - 12263

03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
05	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
06	180 N	144	-0-	-36	-0-	144	2			N	-0-					-0-
*07	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
*08	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-

SMITH OPERATING AND MGMT CO. 794541
EL PEYOTE MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 141922 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11585 - 11682

03	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
04	420 N	191	-0-	-229	-0-	191	2			N	-0-					-0-
05	372 N	303	-0-	-69	-0-	303	2			N	-0-					-0-
06	510 N	251	-0-	-259	-0-	251	2			N	-0-					-0-
07	186 N	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-					-0-
08	310 N	152	-0-	-158	-0-	152	2			N	-0-					-0-

EL PEYOTE MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 145748 COMPL. DATE 09/10/1995 TOTAL DEPTH 14626 PERF.11770 - 12610

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL PEYOTE MINERAL TRUST WELL #: 4 RRCID -> 146166 COMPL. DATE 06/14/1993 TOTAL DEPTH 14060 PERF.11730 - 11774

03	4154 X	3433	-0-	-721	-0-	3433	2			N	-0-					-0-
04	3480 X	2096	-0-	-1384	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
05	3317 X	1852	-0-	-1465	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
06	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	2			N	-0-					-0-
07	3441 X	2889	-0-	-552	-0-	2889	2			N	-0-					-0-
*08	3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	3635	2			N	-0-					-0-

LOMA VIEJA (WILCOX) //CONT.// 54520 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
SMITH OPERATING AND MGMT CO. //CONT.// 794541
LOMA VIEJA WELL #: 4 RRCID -> 147016 COMPL. DATE 08/22/1993 TOTAL DEPTH 14900 PERF.12406 - 14564

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

EL PEYOTE MINERAL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 166416 COMPL. DATE 12/25/1997 TOTAL DEPTH 13370 PERF.12086 - 12584

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	97	-0-	97	97	97	2			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	87	-0-	87	184	87	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	228	-0-	228	412	228	2			N	-0-					-0-

EL PEYOTE MINERAL TRUST WELL #: 7 RRCID -> 178461 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 14503 PERF.12460 - 12892

03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
04	480	N	335	-0-	-145	-0-	335	2			N	-0-					-0-
05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
07	341	N	247	-0-	-94	-0-	247	2			N	-0-					-0-
*08	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-

EL PEYOTE MINERAL TRUST WELL #: 5 RRCID -> 201092 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 2248 - 2312

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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 #: 2 RRCID -> 148104 COMPL. DATE 05/12/1989 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4205 - 4209

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONDON, WEST (4200) //CONT.// 54550 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC //CONT.// 911925
HORNE WELL #: 1 RRCID -> 254089 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4206 - 4210

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

LONDON GIN (4800) 54564 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
J&G OIL & GAS 427635
LONDON-WARD SWDS WELL #: 1 RRCID -> 049713 COMPL. DATE 01/02/1971 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONGHORN 54756 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
M. M. MILLER & SONS, LTD. 518552
MILLER FEE WELL #: 26 RRCID -> 183146 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 5826 PERF. 4578 - 4586

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60

LONGHORN, MIDDLE (5800) 54760 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
M. M. MILLER & SONS, LTD. 518552
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54

LONGHORN, SOUTH (4200) 54762 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
APACHE CORPORATION 027200
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LONGHORN, SOUTH (6400) 54762 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
ARRIOLA OPERATING & CONSLTG INC. 033181
SOUTHWEST TEXAS CORPORATION WELL #: 18 RRCID -> 075967 COMPL. DATE 06/04/1996 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 4203 - 4222

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGHORN, WEST (COLE, MIDDLE) 54765 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
APACHE CORPORATION 027200
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 163480 COMPL. DATE 02/01/1997 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 3944 - 3952

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	198					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	198					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	198					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	198					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	198					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	198					N	NO RPT					-0-

LONGHORN, WEST (3700) 54765 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
APACHE CORPORATION 027200
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 184942 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 3748 - 3752

03	899	N	1017	-0-	118	B	-1051	49 65	1 9	903	2	Y	59	178	1					53
04	630	N	1087	-0-	457	B	-594	52 98	1 9	937	2	Y	89							142
05	1054	N	478	-0-	-576	B	-594	70 30	1 9	378	2	Y	27							169
06	990	N	675	-0-	-315	B	-594	52 50	1 9	573	2	Y	45							214
07	1116	N	576	-0-	-540	B	-594	48 30	1 9	498	2	Y	27	179	1					62
08	465	N	676	-0-	211	B	-383	46 35	1 9	595	2	Y	32							94

M. M. MILLER & SONS, LTD. 518552
M. M. MILLER & SONS FEE WELL #: 28 RRCID -> 198226 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 5614 PERF. 3706 - 3712

03	279	#	365	-0-	86	B	-29014	365	2			N	-0-							178
04	270	#	391	-0-	121	B	-28893	391	2			N	-0-							178
05	465	#	224	-0-	-241	B	-29134	224	2			N	-0-							178
06	450	#	278	-0-	-172	B	-29306	278	2			N	-0-							178
07	465	#	247	-0-	-218	B	-29524	247	2			N	-0-							178
08	403	#	268	-0-	-135	B	-29659	268	2			N	-0-							178

LOPENO (CONSOLIDATED) 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
PALMYRA WELL #: 3 RRCID -> 170339 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7885 - 7902

03	3503	X	3059	-0-	-444		-0-	3059	2			N	-0-							-0-
04	3180	X	2152	-0-	-1028		-0-	2152	2			N	-0-							-0-
05	3100	X	2380	-0-	-720		-0-	2380	2			N	-0-							-0-
06	3000	X	2868	-0-	-132		-0-	2868	2			N	-0-							-0-
07	3100	X	2808	-0-	-292		-0-	2808	2			N	-0-							-0-
08	3069	X	2827	-0-	-242		-0-	2827	2			N	-0-							-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		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

03	434	N	379	-0-	-55	-0-	65	1	314	2	N	-0-			-0-
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	63	1	283	2	N	-0-			-0-
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	68	1	369	2	N	-0-			-0-
06	360	N	355	-0-	-5	-0-	60	1	295	2	N	-0-			-0-
07	372	N	343	-0-	-29	-0-	54	1	289	2	N	-0-			-0-
08	434	N	376	-0-	-58	-0-	64	1	312	2	N	-0-			-0-

PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 1 RRCID -> 156168 COMPL. DATE 07/08/1995 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11320 - 11335

03	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-					N	-0-			-0-
04	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-			-0-
05	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-			-0-
06	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PALMYRA MINERALS LTD. WELL #: 3 C RRCID -> 156731 COMPL. DATE 12/12/1995 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 7761 - 8728

03	403	X	362	-0-	-41	-0-	62	1	300	2	N	-0-			-0-
04	390	X	276	-0-	-114	-0-	50	1	226	2	N	-0-			-0-
05	412	X	412	-0-	-0-	-0-	64	1	348	2	N	-0-			-0-
06	402	X	402	-0-	-0-	-0-	68	1	334	2	N	-0-			-0-
07	372	X	300	-0-	-72	-0-	47	1	253	2	N	-0-			-0-
*08	409	X	409	-0-	-0-	-0-	70	1	339	2	N	-0-			-0-

PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 3 T RRCID -> 158967 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9073 - 9276

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 4 RRCID -> 159830 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9794 - 9856

03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

YZAGUIRRE WELL #: 1 RRCID -> 160655 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 15388 PERF.10514 - 12550

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
03	1240	X	1203	-0-	-37	-0-	206	1	997	2	N	-0-					79
04	2670	X	857	-0-	-1813	-0-	153	1	686	2	N	16					95
							18	9									
05	2759	X	2074	-0-	-685	-0-	322	1	1752	2	N	-0-					95
06	2670	X	1167	-0-	-1503	-0-	197	1	970	2	N	-0-					95
07	1643	X	1475	-0-	-168	-0-	232	1	1243	2	N	-0-					95
08	2077	X	1102	-0-	-975	-0-	186	1	906	2	N	9					104
							10	9									

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
03	1705	X	1176	-0-	-529	-0-	201	1	975	2	N	-0-					150
04	1650	X	1242	-0-	-408	-0-	226	1	1010	2	N	5					155
							6	9									
05	1643	X	1395	-0-	-248	-0-	210	1	1144	2	N	37	173	1			19
							41	9									
06	1489	X	1489	-0-	-0-	-0-	250	1	1231	2	N	7					26
							8	9									
07	1271	X	1253	-0-	-18	-0-	197	1	1056	2	N	-0-					26
08	1395	X	1050	-0-	-345	-0-	179	1	871	2	N	-0-					26

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
03	1798	X	1395	-0-	-403	-0-	239	1	1156	2	N	-0-					-0-
04	1740	X	1189	-0-	-551	-0-	217	1	972	2	N	-0-					-0-
05	2177	X	2177	-0-	-0-	-0-	338	1	1839	2	N	-0-					-0-
06	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	367	1	1803	2	N	-0-					-0-
07	1992	X	1992	-0-	-0-	-0-	314	1	1678	2	N	-0-					-0-
08	2170	X	1675	-0-	-495	-0-	286	1	1389	2	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
03	2149	X	2149	-0-	-0-	-0-	368	1	1781	2	N	-0-					-0-
04	1740	X	1578	-0-	-162	-0-	288	1	1290	2	N	-0-					-0-
05	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	403	1	2194	2	N	-0-					-0-
06	2070	X	1965	-0-	-105	-0-	332	1	1633	2	N	-0-					-0-
07	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	372	1	1989	2	N	-0-					-0-
08	2604	X	2157	-0-	-447	-0-	368	1	1789	2	N	-0-					-0-

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
03	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	1090	1	5275	2	N	-0-					90
04	6120	X	6117	-0-	-3	-0-	1116	1	4993	2	N	7					97
							8	9									
05	6324	X	5137	-0-	-1187	-0-	794	1	4321	2	N	20					117
							22	9									
06	6150	X	4797	-0-	-1353	-0-	811	1	3986	2	N	-0-					117
07	7033	X	7033	-0-	-0-	-0-	1108	1	5925	2	N	-0-					117
08	6355	X	6271	-0-	-84	-0-	1070	1	5201	2	N	-0-					117

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

PALMYRA WELL #: 12 RRCID -> 215456 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 12015 PERF. 7392 - 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
03	3999	X	3181	-0-	-818	-0-	545	1	2636	2	N	-0-					184
04	5220	X	2487	-0-	-2733	-0-	449	1	2010	2	N	25					209
							28	9									
05	5394	X	3978	-0-	-1416	-0-	617	1	3353	2	N	7	188	1			28
							8	9									
06	5220	X	3009	-0-	-2211	-0-	509	1	2500	2	N	-0-					28
07	4309	X	3828	-0-	-481	-0-	603	1	3225	2	N	-0-					28
08	3968	X	3497	-0-	-471	-0-	597	1	2900	2	N	-0-					28

PALMYRA WELL #: 17 RRCID -> 215920 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 7870 - 10001

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1125	X	1125	-0-	-0-	-0-	193	1	932	2	N	-0-					-0-
04	1080	X	920	-0-	-160	-0-	168	1	752	2	N	-0-					-0-
05	1116	X	1077	-0-	-39	-0-	167	1	910	2	N	-0-					-0-
06	1080	X	937	-0-	-143	-0-	158	1	779	2	N	-0-					-0-
07	1116	X	1043	-0-	-73	-0-	164	1	879	2	N	-0-					-0-
08	1116	X	872	-0-	-244	-0-	149	1	723	2	N	-0-					-0-

PALMYRA WELL #: 18 RRCID -> 217000 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7170 - 8994

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	239	-0-	-9	-0-	41	1	198	2	N	-0-					-0-
04	240	N	209	-0-	-31	-0-	38	1	171	2	N	-0-					-0-
05	248	N	237	-0-	-11	-0-	37	1	200	2	N	-0-					-0-
06	240	N	212	-0-	-28	-0-	36	1	176	2	N	-0-					-0-
07	217	N	191	-0-	-26	-0-	30	1	161	2	N	-0-					-0-
08	248	N	186	-0-	-62	-0-	32	1	154	2	N	-0-					-0-

PALMYRA WELL #: 19 RRCID -> 217017 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 6808 - 9859

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2108	X	1725	-0-	-383	-0-	295	1	1430	2	N	-0-					-0-
04	2040	X	1622	-0-	-418	-0-	296	1	1326	2	N	-0-					-0-
05	2108	X	1609	-0-	-499	-0-	250	1	1359	2	N	-0-					-0-
06	1703	X	1703	-0-	-0-	-0-	288	1	1415	2	N	-0-					-0-
07	1736	X	1601	-0-	-135	-0-	252	1	1349	2	N	-0-					-0-
08	1736	X	1302	-0-	-434	-0-	222	1	1080	2	N	-0-					-0-

PALMYRA WELL #: 20 RRCID -> 217107 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10247 PERF. 6822 - 8930

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2126	X	2126	-0-	-0-	-0-	364	1	1762	2	N	-0-					-0-
04	1740	X	1631	-0-	-109	-0-	298	1	1333	2	N	-0-					-0-
05	1643	X	1537	-0-	-106	-0-	239	1	1298	2	N	-0-					-0-
06	2070	X	1853	-0-	-217	-0-	313	1	1540	2	N	-0-					-0-
07	2139	X	1566	-0-	-573	-0-	247	1	1319	2	N	-0-					-0-
08	2139	X	1639	-0-	-500	-0-	280	1	1359	2	N	-0-					-0-

PALMYRA WELL #: 21 RRCID -> 217221 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6446 - 8948

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	837	X	554	-0-	-283	-0-	95	1	459	2	N	-0-					-0-
04	810	X	461	-0-	-349	-0-	84	1	377	2	N	-0-					-0-
05	837	X	463	-0-	-374	-0-	72	1	391	2	N	-0-					-0-
06	660	X	593	-0-	-67	-0-	100	1	493	2	N	-0-					-0-
07	620	X	445	-0-	-175	-0-	70	1	375	2	N	-0-					-0-
08	558	X	356	-0-	-202	-0-	61	1	295	2	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	68	1	330	2	N	-0-					-0-
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	76	1	342	2	N	-0-					-0-
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	60	1	325	2	N	-0-					-0-
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	69	1	339	2	N	-0-					-0-
07	434	N	345	-0-	-89	-0-	54	1	291	2	N	-0-					-0-
08	372	N	317	-0-	-55	-0-	54	1	263	2	N	-0-					-0-

BROWER OIL & GAS CO., INC. 097494
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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
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
03	1116	X	788	-0-	-328	-0-	788	2			N	-0-					81
04	1230	X	978	-0-	-252	-0-	72	1	906	2	N	-0-					81
05	1271	X	910	-0-	-361	-0-	46	1	864	2	N	-0-					81
06	1230	X	901	-0-	-329	-0-	73	1	828	2	N	-0-					81
07	1023	X	955	-0-	-68	-0-	77	1	878	2	N	-0-					81
08	1023	X	819	-0-	-204	-0-	46	1	773	2	N	-0-					81

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
03	1271	X	980	-0-	-291	-0-	980	2			N	-0-					-0-
04	1140	X	951	-0-	-189	-0-	70	1	881	2	N	-0-					-0-
05	1271	X	1033	-0-	-238	-0-	52	1	981	2	N	-0-					-0-
06	1230	X	1145	-0-	-85	-0-	93	1	1052	2	N	-0-					-0-
07	1271	X	924	-0-	-347	-0-	74	1	850	2	N	-0-					-0-
08	1023	X	867	-0-	-156	-0-	49	1	818	2	N	-0-					-0-

L.O.G. ENERGY EXPLORATION, LTD. 480181
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
03	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	117	1	3716	2	Y	-0-					-0-
04	3420	X	2492	-0-	-928	-0-	103	1	2389	2	Y	-0-					-0-
05	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	116	1	3686	2	Y	11					11
							12	9									
06	3720	X	1726	-0-	-1994	-0-	78	1	1648	2	Y	-0-					11
07	3844	X	3463	-0-	-381	-0-	112	1	3351	2	Y	-0-					11
08	3844	X	2992	-0-	-852	-0-	117	1	2875	2	Y	-0-					11

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
L.O.G. ENERGY EXPLORATION, LTD. //CONT.// 480181
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EL MILAGRO "B" WELL #: B 3 RRCID -> 233795 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 9143 PERF. 8162 - 8185

03	930 N	900	-0-	-30	-0-	27	1	873	2	Y	-0-					94
04	840 N	777	-0-	-63	-0-	32	1	745	2	Y	-0-					94
05	992 N	977	-0-	-15	-0-	30	1	947	2	Y	-0-					94
06	870 N	865	-0-	-5	-0-	39	1	826	2	Y	-0-					94
07	806 N	729	-0-	-77	-0-	23	1	706	2	Y	-0-	26	1			68
08	992 N	597	-0-	-395	-0-	23	1	574	2	Y	-0-					68

EL MILAGRO "B" WELL #: B 4 RRCID -> 235282 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8838 PERF. 8388 - 8500

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EL MILAGRO "C" WELL #: 1 RRCID -> 243579 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 2262 - 2310

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL MILAGRO "B" WELL #: B 5 RRCID -> 243594 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4668 - 4674

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICOCHET ENERGY, INC. 710549
WORLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235722 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8040 - 8456

03	3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	107	1	3761	2	N	-0-					204
04	3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	120	1	3724	2	N	-0-					204
05	3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	125	1	3625	2	N	-0-					204
06	3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	113	1	3263	2	N	-0-					204
07	3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	119	1	3032	2	N	-0-					204
*08	2845 X	2845	-0-	-0-	-0-	126	1	2719	2	N	-0-					204

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
RICOCHET ENERGY, INC. //CONT.// 710549
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
03	2790	X	1898	-0-	-892	-0-	53	1	1845	2	N	-0-					-0-
04	2670	X	2359	-0-	-311	-0-	73	1	2286	2	N	-0-					-0-
05	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	83	1	2402	2	N	-0-					-0-
06	2400	X	2071	-0-	-329	-0-	70	1	2001	2	N	-0-					-0-
07	2356	X	1857	-0-	-499	-0-	70	1	1787	2	N	-0-					-0-
08	2449	X	1687	-0-	-762	-0-	76	1	1611	2	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
03	8719	X	8719	-0-	-0-	-0-	242	1	8477	2	N	-0-					-0-
04	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	153	1	4776	2	N	-0-					-0-
05	5673	X	3659	-0-	-2014	-0-	122	1	3537	2	N	-0-					-0-
06	5970	X	4100	-0-	-1870	-0-	137	1	3963	2	N	-0-					-0-
07	6169	X	2932	-0-	-3237	-0-	111	1	2821	2	N	-0-					-0-
08	6169	X	2252	-0-	-3917	-0-	100	1	2152	2	N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ, MANUEL RAMOS WELL #: 1 RRCID -> 011539 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8875 PERF. 8818 - 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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/01/2013 - PLUGGED 05-01-2013

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
03	403	N	20	-0-	-383	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	12	1	182	3	N	-0-					-0-
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	10	1	146	3	N	-0-					-0-
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	N	-0-					-0-
07	186	N	91	-0-	-95	-0-	6	1	85	3	N	-0-					-0-
08	155	N	108	-0-	-47	-0-	7	1	101	3	N	-0-					-0-

RAMOS, BALTAZAR WELL #: 2 RRCID -> 011546 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10416 PERF. 9000 - 9982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	144	1	2292	3	N	-0-					-0-
04	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	154	1	2329	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	163	1	2422	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	162	1	2395	3	N	-0-					-0-
07	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	181	1	2428	3	N	-0-					-0-
*08	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	168	1	2367	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									

RAMIREZ, BLAS WELL #: 1 RRCID -> 048054 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8007 - 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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/06/2013 - PLUGGED 05-06-2013

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAMIREZ, BLAS WELL #: 4 RRCID -> 093342 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9066 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4774	X	3310	-0-	-1464	-0-	182	1	3128	3	N	-0-					-0-
04	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	323	1	4637	3	N	-0-					-0-
05	4805	X	4692	-0-	-113	-0-	321	1	4371	3	N	-0-					-0-
06	4650	X	4517	-0-	-133	-0-	316	1	4201	3	N	-0-					-0-
07	5115	X	4348	-0-	-767	-0-	323	1	4025	3	N	-0-					-0-
08	5115	X	3855	-0-	-1260	-0-	323	1	3532	3	N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 2A RRCID -> 117458 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 15050 PERF. 9148 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4123	X	3746	-0-	-377	-0-	222	1	3524	3	N	-0-					-0-
04	3930	X	3520	-0-	-410	-0-	219	1	3300	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	3968	X	3741	-0-	-227	-0-	236	1	3504	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	3630	X	3626	-0-	-4	-0-	230	1	3396	3	N	-0-					-0-
07	3751	X	3473	-0-	-278	-0-	241	1	3232	3	N	-0-					-0-
08	3751	X	3573	-0-	-178	-0-	237	1	3335	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

RAMOS, BALTAZAR ET AL WELL #: 3 RRCID -> 120605 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 11244 PERF. 8381 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1581	X	1217	-0-	-364	-0-	72	1	1145	3	N	-0-					-0-
04	1410	X	1140	-0-	-270	-0-	71	1	1069	3	N	-0-					-0-
05	1395	X	1168	-0-	-227	-0-	74	1	1094	3	N	-0-					-0-
06	1290	X	1251	-0-	-39	-0-	79	1	1172	3	N	-0-					-0-
07	1416	X	1416	-0-	-0-	-0-	98	1	1318	3	N	-0-					-0-
*08	1225	X	1225	-0-	-0-	-0-	81	1	1143	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

RAMIREZ, FEDERICO WELL #: 1 S RRCID -> 127850 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11229 PERF. 9614 - 10334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7657	X	7534	-0-	-123	-0-	447	1	7087	3	N	-0-					-0-
04	7440	X	7245	-0-	-195	-0-	450	1	6794	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	7688	X	7509	-0-	-179	-0-	473	1	7035	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	7440	X	6921	-0-	-519	-0-	439	1	6482	3	N	-0-					-0-
07	7688	X	7148	-0-	-540	-0-	496	1	6652	3	N	-0-					-0-
08	7533	X	7168	-0-	-365	-0-	476	1	6691	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

GUERRA, RAUL WELL #: 1 RRCID -> 127855 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 12773 PERF. 7950 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1320	X	1320	-0-	-0-	-0-	73	1	1247	3	N	-0-					-0-
04	1650	X	1650	-0-	-0-	-0-	107	1	1543	3	N	-0-					-0-
05	1744	X	1744	-0-	-0-	-0-	119	1	1625	3	N	-0-					-0-
06	1665	X	1665	-0-	-0-	-0-	117	1	1548	3	N	-0-					-0-
07	1710	X	1710	-0-	-0-	-0-	127	1	1583	3	N	-0-					-0-
08	1736	X	1547	-0-	-189	-0-	130	1	1416	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAMIREZ, M.R. WELL #: 3 RRCID -> 129645 COMPL. DATE 07/01/2005 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
03	5115	X	3213	-0-	-1902	-0-	177	1	3036	3	N	-0-					-0-
04	5010	X	3672	-0-	-1338	-0-	239	1	3432	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	5177	X	4421	-0-	-756	-0-	303	1	4117	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	5010	X	4053	-0-	-957	-0-	284	1	3769	3	N	-0-					-0-
07	5084	X	4138	-0-	-946	-0-	308	1	3830	3	N	-0-					-0-
08	4433	X	3559	-0-	-874	-0-	298	1	3260	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 2 RRCID -> 129648 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11285 PERF. 9127 - 9136

03	465	X	265	-0-	-200	-0-	15	1	250	3	N	-0-					-0-
04	450	X	424	-0-	-26	-0-	28	1	396	3	N	-0-					-0-
05	465	X	301	-0-	-164	-0-	21	1	280	3	N	-0-					-0-
06	450	X	404	-0-	-46	-0-	28	1	376	3	N	-0-					-0-
07	465	X	452	-0-	-13	-0-	34	1	418	3	N	-0-					-0-
08	434	X	296	-0-	-138	-0-	25	1	271	3	N	-0-					-0-

RAMIREZ, M. R. WELL #: 4 RRCID -> 130138 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8762 - 8952

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SERNA, DONATO WELL #: 1 U RRCID -> 134251 COMPL. DATE 03/02/1990 TOTAL DEPTH 11409 PERF.10944 - 10960

03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TESORO-YZAGUIRRE WELL #: 1 RRCID -> 137162 COMPL. DATE 09/09/1990 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11060 - 11082

03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMOS, FELIX WELL #: 1R RRCID -> 153559 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 8632 - 10484

03	4185	X	3970	-0-	-215	-0-	235	1	3735	3	N	-0-					-0-
04	4050	X	3923	-0-	-127	-0-	244	1	3678	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	4185	X	3955	-0-	-230	-0-	249	1	3705	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	3990	X	3788	-0-	-202	-0-	240	1	3548	3	N	-0-					-0-
07	4123	X	3912	-0-	-211	-0-	271	1	3641	3	N	-0-					-0-
08	4061	X	3850	-0-	-211	-0-	255	1	3594	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

GUERRA, RAUL WELL #: 5 RRCID -> 161346 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8750 - 10208

03	7210	X	7210	-0-	-0-	-0-	427	1	6783	3	N	-0-					-0-
04	7654	X	7654	-0-	-0-	-0-	475	1	7177	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	8471	X	8471	-0-	-0-	-0-	533	1	7936	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	9773	X	9773	-0-	-0-	-0-	620	1	9153	3	N	-0-					-0-
07	9136	X	9136	-0-	-0-	-0-	634	1	8502	3	N	-0-					-0-
*08	9101	X	9101	-0-	-0-	-0-	604	1	8494	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									

GUERRA, AVELINO WELL #: 3A RRCID -> 161358 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9991 - 11225

03	5797	X	5624	-0-	-173	-0-	333	1	5291	3	N	-0-					-0-
04	5610	X	5260	-0-	-350	-0-	327	1	4932	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	5611	X	5442	-0-	-169	-0-	343	1	5098	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	5430	X	5219	-0-	-211	-0-	331	1	4888	3	N	-0-					-0-
07	5611	X	5329	-0-	-282	-0-	370	1	4959	3	N	-0-					-0-
08	5611	X	5299	-0-	-312	-0-	352	1	4946	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

RAMOS, FELIX WELL #: 2 RRCID -> 161739 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 14090 PERF. 9203 - 10034

03	1116	X	437	-0-	-679	-0-	26	1	411	3	N	-0-					-0-
04	1020	X	197	-0-	-823	-0-	12	1	185	3	N	-0-					-0-
05	1054	X	181	-0-	-873	-0-	11	1	170	3	N	-0-					-0-
06	1020	X	78	-0-	-942	-0-	5	1	73	3	N	-0-					-0-
07	961	X	42	-0-	-919	-0-	3	1	39	3	N	-0-					-0-
08	434	X	1	-0-	-433	-0-	1	3			N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FERNANDO MUNOZ G. U. WELL #: 3T RRCID -> 161962 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11786 PERF.10236 - 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
03	7099	X	6304	-0-	-795	-0-	374	1	5930	3	N	-0-					-0-
04	6870	X	6097	-0-	-773	-0-	379	1	5718	3	N	-0-					-0-
05	6851	X	6238	-0-	-613	-0-	393	1	5845	3	N	-0-					-0-
06	6360	X	6020	-0-	-340	-0-	382	1	5638	3	N	-0-					-0-
07	6479	X	6123	-0-	-356	-0-	425	1	5698	3	N	-0-					-0-
08	6293	X	6033	-0-	-260	-0-	400	1	5632	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

GUERRA, AVELINA WELL #: 4AT RRCID -> 163335 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10032 - 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
03	6223	X	6223	-0-	-0-	-0-	369	1	5854	3	N	-0-					-0-
04	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	371	1	5595	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	372	1	5529	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	361	1	5334	3	N	-0-					-0-
07	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	410	1	5500	3	N	-0-					-0-
*08	5842	X	5842	-0-	-0-	-0-	388	1	5452	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									

RAMOS, FELIX WELL #: 3 RRCID -> 164394 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9911 - 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
03	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	344	1	5463	3	N	-0-					-0-
04	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	231	1	3490	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	257	1	3829	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	337	1	4971	3	N	-0-					-0-
07	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	387	1	5194	3	N	-0-					-0-
*08	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	320	1	4500	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	3472	X	1402	-0-	-2070	-0-	77	1	1325	3	N	-0-					-0-
04	3360	X	2396	-0-	-964	-0-	156	1	2240	3	N	-0-					-0-
05	2914	X	2674	-0-	-240	-0-	183	1	2490	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	2820	X	2160	-0-	-660	-0-	151	1	2009	3	N	-0-					-0-
07	2914	X	1827	-0-	-1087	-0-	136	1	1691	3	N	-0-					-0-
*08	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	275	1	3009	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	1395	X	910	-0-	-485	-0-	50	1	860	3	N	-0-					-0-
04	1350	X	1304	-0-	-46	-0-	85	1	1219	3	N	-0-					-0-
05	1395	X	1246	-0-	-149	-0-	85	1	1161	3	N	-0-					-0-
06	1230	X	1122	-0-	-108	-0-	79	1	1043	3	N	-0-					-0-
07	1333	X	1110	-0-	-223	-0-	83	1	1027	3	N	-0-					-0-
08	1333	X	991	-0-	-342	-0-	83	1	907	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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
03	1834	X	1834	-0-	-0-	-0-	109	1	1725	3	N	-0-					-0-
04	1560	X	1272	-0-	-288	-0-	79	1	1193	3	N	-0-					-0-
05	2139	X	1232	-0-	-907	-0-	78	1	1154	3	N	-0-					-0-
06	2070	X	1301	-0-	-769	-0-	83	1	1218	3	N	-0-					-0-
07	2139	X	1368	-0-	-771	-0-	95	1	1273	3	N	-0-					-0-
08	1829	X	1376	-0-	-453	-0-	91	1	1285	3	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
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	24	1	403	3	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	23	1	247	3	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
03	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	115	1	1832	3	N	-0-					-0-
04	1890	N	1886	-0-	-4	-0-	117	1	1769	3	N	-0-					-0-
05	1953	N	1924	-0-	-29	-0-	121	1	1803	3	N	-0-					-0-
06	1890	N	1786	-0-	-104	-0-	113	1	1673	3	N	-0-					-0-
07	1953	N	1637	-0-	-316	-0-	114	1	1523	3	N	-0-					-0-
08	1922	N	1838	-0-	-84	-0-	122	1	1714	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									

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
03	589	X	411	-0-	-178	-0-	23	1	388	3	N	-0-					-0-
04	598	X	598	-0-	-0-	-0-	39	1	559	3	N	-0-					-0-
05	651	X	555	-0-	-96	-0-	38	1	517	3	N	-0-					-0-
06	630	X	572	-0-	-58	-0-	40	1	532	3	N	-0-					-0-
07	651	X	531	-0-	-120	-0-	39	1	492	3	N	-0-					-0-
08	620	X	469	-0-	-151	-0-	39	1	430	3	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GUERRA, RAUL WELL #: 10 RRCID -> 176543 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9291 - 10733

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2604	X	1173	-0-	-1431	-0-	65	1	1108	3	N	-0-					-0-
04	2370	X	1592	-0-	-778	-0-	104	1	1488	3	N	-0-					-0-
05	2449	X	1867	-0-	-582	-0-	128	1	1739	3	N	-0-					-0-
06	2100	X	1956	-0-	-144	-0-	137	1	1819	3	N	-0-					-0-
07	1984	X	1910	-0-	-74	-0-	142	1	1768	3	N	-0-					-0-
08	1860	X	1047	-0-	-813	-0-	88	1	958	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

RAMIREZ, M. R. WELL #: 7 RRCID -> 177583 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 11103 PERF. 9822 - 10995

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	502	X	502	-0-	-0-	-0-	28	1	474	3	N	-0-					-0-
04	670	X	670	-0-	-0-	-0-	44	1	626	3	N	-0-					-0-
05	611	X	611	-0-	-0-	-0-	42	1	569	3	N	-0-					-0-
06	544	X	544	-0-	-0-	-0-	38	1	506	3	N	-0-					-0-
07	682	X	537	-0-	-145	-0-	40	1	497	3	N	-0-					-0-
08	682	X	466	-0-	-216	-0-	39	1	427	3	N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 7 RRCID -> 177815 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11249 PERF. 6996 - 10711

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9964	X	9964	-0-	-0-	-0-	548	1	9416	3	N	-0-					-0-
04	12600	X	12600	-0-	-0-	-0-	820	1	11771	3	N	8	8	8			-0-
							9	9									
05	12816	X	12816	-0-	-0-	-0-	877	1	11932	3	N	6	6	8			-0-
							7	9									
06	9408	X	9408	-0-	-0-	-0-	659	1	8749	3	N	-0-					-0-
07	7655	X	7655	-0-	-0-	-0-	569	1	7086	3	N	-0-					-0-
08	5952	X	5416	-0-	-536	-0-	454	1	4960	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									

GUERRA, RAUL WELL #: 4 RRCID -> 178068 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7325 - 10784

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2046	X	1176	-0-	-870	-0-	65	1	1111	3	N	-0-					-0-
04	1980	X	1747	-0-	-233	-0-	114	1	1633	3	N	-0-					-0-
05	2046	X	1615	-0-	-431	-0-	111	1	1504	3	N	-0-					-0-
06	1590	X	1543	-0-	-47	-0-	108	1	1435	3	N	-0-					-0-
07	1798	X	1532	-0-	-266	-0-	114	1	1418	3	N	-0-					-0-
08	1798	X	1332	-0-	-466	-0-	112	1	1220	3	N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 9 RRCID -> 178277 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 7138 - 7972

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	X	212	-0-	-67	-0-	12	1	200	3	N	-0-					-0-
04	270	X	156	-0-	-114	-0-	10	1	146	3	N	-0-					-0-
05	279	X	104	-0-	-175	-0-	7	1	97	3	N	-0-					-0-
06	270	X	118	-0-	-152	-0-	8	1	110	3	N	-0-					-0-
07	279	X	107	-0-	-172	-0-	8	1	99	3	N	-0-					-0-
08	217	X	100	-0-	-117	-0-	8	1	92	3	N	-0-					-0-

RAMIREZ, M. R. WELL #: 8 RRCID -> 179188 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10979 PERF. 8005 - 10914

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5890	X	4389	-0-	-1501	-0-	242	1	4147	3	N	-0-					-0-
04	5700	X	5122	-0-	-578	-0-	333	1	4787	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	5890	X	5601	-0-	-289	-0-	383	1	5215	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
06	5670	X	4850	-0-	-820	-0-	340	1	4510	3	N	-0-					-0-
07	5704	X	4374	-0-	-1330	-0-	325	1	4049	3	N	-0-					-0-
08	5611	X	3650	-0-	-1961	-0-	306	1	3341	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	6885	X	6885	-0-	-0-	-0-	408	1	6477	3	N	-0-					-0-
04	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	418	1	6312	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	6882	X	6745	-0-	-137	-0-	425	1	6318	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	6660	X	6541	-0-	-119	-0-	415	1	6126	3	N	-0-					-0-
07	6882	X	6599	-0-	-283	-0-	458	1	6141	3	N	-0-					-0-
08	6882	X	6717	-0-	-165	-0-	446	1	6269	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									

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
03	7409	X	5113	-0-	-2296	-0-	281	1	4832	3	N	-0-					-0-
04	7350	X	7333	-0-	-17	-0-	477	1	6854	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	7595	X	6794	-0-	-801	-0-	465	1	6327	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	7350	X	6656	-0-	-694	-0-	466	1	6190	3	N	-0-					-0-
07	7595	X	6610	-0-	-985	-0-	492	1	6118	3	N	-0-					-0-
08	7564	X	6096	-0-	-1468	-0-	511	1	5584	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

GUERRA, AVELINO WELL #: 3 C RRCID -> 179421 COMPL. DATE 07/01/2005 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	211	1	3620	3	N	-0-					-0-
04	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	354	1	5081	3	N	10	10	8			-0-
							11	9									
05	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	305	1	4151	3	N	8	8	8			-0-
							9	9									
06	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	282	1	3737	3	N	-0-					-0-
07	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	279	1	3473	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	3503	X	3226	-0-	-277	-0-	270	1	2947	3	N	8	8	8			-0-
							9	9									

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
03	62	N	36	-0-	-26	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	8	1	109	3	N	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	3	N	-0-					-0-
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	3	N	-0-					-0-
07	124	N	109	-0-	-15	-0-	8	1	101	3	N	-0-					-0-
08	62	N	59	-0-	-3	-0-	5	1	54	3	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	8492	X	8492	-0-	-0-	-0-	503	1	7989	3	N	-0-					-0-
04	7853	X	7853	-0-	-0-	-0-	488	1	7364	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	7623	X	7623	-0-	-0-	-0-	480	1	7142	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	8067	X	8067	-0-	-0-	-0-	512	1	7555	3	N	-0-					-0-
07	8040	X	8040	-0-	-0-	-0-	558	1	7482	3	N	-0-					-0-
*08	7714	X	7714	-0-	-0-	-0-	512	1	7201	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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
03	1581	X	1093	-0-	-488	-0-	65	1	1028	3	N	-0-					-0-
04	1530	X	985	-0-	-545	-0-	61	1	924	3	N	-0-					-0-
05	1550	X	1290	-0-	-260	-0-	81	1	1209	3	N	-0-					-0-
06	1500	X	1263	-0-	-237	-0-	80	1	1183	3	N	-0-					-0-
07	1550	X	1343	-0-	-207	-0-	93	1	1250	3	N	-0-					-0-
*08	1340	X	1340	-0-	-0-	-0-	89	1	1250	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

AVELINO GUERRA GAS UNIT NO.2 WELL #: 3 T RRCID -> 179968 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9988 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	X	721	-0-	-23	-0-	43	1	678	3	N	-0-					-0-
04	792	X	792	-0-	-0-	-0-	49	1	743	3	N	-0-					-0-
05	744	X	694	-0-	-50	-0-	44	1	650	3	N	-0-					-0-
06	720	X	642	-0-	-78	-0-	41	1	601	3	N	-0-					-0-
07	806	X	680	-0-	-126	-0-	47	1	633	3	N	-0-					-0-
08	806	X	684	-0-	-122	-0-	45	1	639	3	N	-0-					-0-

FERNANDO MUNOZ GAS UNIT WELL #: 6 T RRCID -> 180361 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10218 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	251	1	3985	3	N	-0-					-0-
04	4260	X	3993	-0-	-267	-0-	248	1	3744	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	4402	X	3563	-0-	-839	-0-	224	1	3338	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	4260	X	3291	-0-	-969	-0-	209	1	3082	3	N	-0-					-0-
07	4247	X	3059	-0-	-1188	-0-	212	1	2847	3	N	-0-					-0-
08	4247	X	2931	-0-	-1316	-0-	194	1	2736	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 3 RRCID -> 180399 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9038 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5704	X	4306	-0-	-1398	-0-	237	1	4069	3	N	-0-					-0-
04	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	365	1	5238	3	N	7	7	8			-0-
							8	9									
05	5797	X	5576	-0-	-221	-0-	381	1	5186	3	N	8	8	8			-0-
							9	9									
06	5610	X	5228	-0-	-382	-0-	366	1	4862	3	N	-0-					-0-
07	5797	X	5085	-0-	-712	-0-	378	1	4706	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	5797	X	4632	-0-	-1165	-0-	388	1	4237	3	N	6	6	8			-0-
							7	9									

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAMIREZ, FEDERICO WELL #: 4 RRCID -> 182159 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 11003 PERF. 9716 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5115	X	3350	-0-	-1765	-0-	199	1	3151	3	N	-0-					-0-
04	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	356	1	5376	3	N	-0-					-0-
05	5115	X	3616	-0-	-1499	-0-	228	1	3388	3	N	-0-					-0-
06	4950	X	4755	-0-	-195	-0-	302	1	4453	3	N	-0-					-0-
07	5115	X	4925	-0-	-190	-0-	342	1	4583	3	N	-0-					-0-
08	5115	X	3995	-0-	-1120	-0-	265	1	3730	3	N	-0-					-0-

RAMIREZ, FEDERICO WELL #: 2 RRCID -> 183707 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9856 - 10784

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 4 T RRCID -> 183916 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10116 - 10450

03	2511	X	2406	-0-	-105	-0-	143	1	2263	3	N	-0-					-0-
04	2430	X	2341	-0-	-89	-0-	145	1	2195	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	2480	X	2371	-0-	-109	-0-	149	1	2220	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	2370	X	2291	-0-	-79	-0-	145	1	2146	3	N	-0-					-0-
07	2449	X	2355	-0-	-94	-0-	163	1	2192	3	N	-0-					-0-
08	2418	X	2248	-0-	-170	-0-	149	1	2097	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									

GUERRA, AVELINO WELL #: 4 C RRCID -> 183917 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9848 - 9860

03	155	X	141	-0-	-14	-0-	8	1	133	3	N	-0-					-0-
04	150	X	118	-0-	-32	-0-	7	1	111	3	N	-0-					-0-
05	155	X	136	-0-	-19	-0-	9	1	127	3	N	-0-					-0-
06	150	X	135	-0-	-15	-0-	9	1	126	3	N	-0-					-0-
07	155	X	133	-0-	-22	-0-	9	1	124	3	N	-0-					-0-
08	155	X	117	-0-	-38	-0-	8	1	109	3	N	-0-					-0-

MUNOZ, FERNANDO WELL #: 7 RRCID -> 186508 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10248 - 11552

03	10540	X	10141	-0-	-399	-0-	601	1	9540	3	N	-0-					-0-
04	10090	X	10090	-0-	-0-	-0-	627	1	9461	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	10292	X	10077	-0-	-215	-0-	635	1	9441	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	9930	X	9865	-0-	-65	-0-	626	1	9239	3	N	-0-					-0-
07	10292	X	10191	-0-	-101	-0-	707	1	9484	3	N	-0-					-0-
08	10292	X	10104	-0-	-188	-0-	670	1	9432	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	8091	X	4756	-0-	-3335	-0-	262	1	4494	3	N	-0-					-0-
04	6660	X	6598	-0-	-62	-0-	429	1	6165	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
05	6882	X	6652	-0-	-230	-0-	455	1	6194	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
06	6570	X	6169	-0-	-401	-0-	432	1	5737	3	N	-0-					-0-
07	6820	X	6258	-0-	-562	-0-	465	1	5792	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	6820	X	5692	-0-	-1128	-0-	477	1	5211	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									

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
03	13547	X	12482	-0-	-1065	-0-	740	1	11742	3	N	-0-					-0-
04	11310	X	10949	-0-	-361	-0-	680	1	10268	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	11687	X	10623	-0-	-1064	-0-	669	1	9953	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	11310	X	8652	-0-	-2658	-0-	549	1	8103	3	N	-0-					-0-
07	11687	X	8277	-0-	-3410	-0-	574	1	7703	3	N	-0-					-0-
*08	13111	X	13111	-0-	-0-	-0-	870	1	12240	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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
03	1829	X	1347	-0-	-482	-0-	74	1	1273	3	N	-0-					-0-
04	1909	X	1909	-0-	-0-	-0-	124	1	1785	3	N	-0-					-0-
05	1922	X	1834	-0-	-88	-0-	126	1	1708	3	N	-0-					-0-
06	1860	X	1718	-0-	-142	-0-	120	1	1598	3	N	-0-					-0-
07	1984	X	1680	-0-	-304	-0-	125	1	1555	3	N	-0-					-0-
08	1984	X	1440	-0-	-544	-0-	121	1	1319	3	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
03	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	208	1	3308	3	N	-0-					-0-
04	3390	X	3109	-0-	-281	-0-	193	1	2913	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
05	3410	X	2798	-0-	-612	-0-	176	1	2620	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	3390	X	3183	-0-	-207	-0-	202	1	2981	3	N	-0-					-0-
07	3503	X	3048	-0-	-455	-0-	211	1	2837	3	N	-0-					-0-
08	3503	X	2902	-0-	-601	-0-	192	1	2707	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									

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
03	2232	X	1876	-0-	-356	-0-	111	1	1765	3	N	-0-					-0-
04	2070	X	1833	-0-	-237	-0-	114	1	1719	3	N	-0-					-0-
05	2139	X	1762	-0-	-377	-0-	111	1	1651	3	N	-0-					-0-
06	1950	X	1858	-0-	-92	-0-	118	1	1740	3	N	-0-					-0-
07	1915	X	1915	-0-	-0-	-0-	133	1	1782	3	N	-0-					-0-
*08	2100	X	2100	-0-	-0-	-0-	139	1	1960	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

RAMIREZ, FEDERICO WELL #: 6 RRCID -> 189841 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11330 - 11350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8989	X	8989	-0-	-0-	-0-	533	1	8456	3	N	-0-					-0-
04	10560	X	8500	-0-	-2060	-0-	528	1	7971	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	10912	X	8330	-0-	-2582	-0-	525	1	7804	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	10560	X	6455	-0-	-4105	-0-	409	1	6046	3	N	-0-					-0-
07	10602	X	5196	-0-	-5406	-0-	360	1	4836	3	N	-0-					-0-
08	8990	X	6554	-0-	-2436	-0-	435	1	6118	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

RAMIREZ, M. R. WELL #: 10 RRCID -> 190602 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9142 - 9160

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6479	X	6000	-0-	-479	-0-	356	1	5644	3	N	-0-					-0-
04	5880	X	5619	-0-	-261	-0-	349	1	5268	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	6108	X	6108	-0-	-0-	-0-	385	1	5721	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	5820	X	5272	-0-	-548	-0-	334	1	4938	3	N	-0-					-0-
07	6014	X	5052	-0-	-962	-0-	350	1	4702	3	N	-0-					-0-
08	6107	X	5272	-0-	-835	-0-	350	1	4919	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									

SERNA, DONATO WELL #: 3 RRCID -> 191625 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11313 - 11985

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3306	-0-	-11	-0-	196	1	3110	3	N	-0-					-0-
04	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	196	1	2966	3	N	-0-					-0-
05	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	200	1	2971	3	N	-0-					-0-
06	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	216	1	3188	3	N	-0-					-0-
07	3317	X	2799	-0-	-518	-0-	194	1	2605	3	N	-0-					-0-
08	3317	X	3017	-0-	-300	-0-	200	1	2816	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

RAMOS, BALTAZAR WELL #: 6 RRCID -> 191850 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9420 - 11618

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4433	X	4053	-0-	-380	-0-	240	1	3813	3	N	-0-					-0-
04	4290	X	4103	-0-	-187	-0-	255	1	3845	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
05	4154	X	4042	-0-	-112	-0-	254	1	3785	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
06	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	255	1	3766	3	N	-0-					-0-
07	4247	X	3832	-0-	-415	-0-	266	1	3566	3	N	-0-					-0-
08	4247	X	3917	-0-	-330	-0-	260	1	3654	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									

GUERRA, RAUL WELL #: 3 T RRCID -> 192170 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9550 - 9921

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	531	X	531	-0-	-0-	-0-	29	1	502	3	N	-0-					-0-
04	156	X	156	-0-	-0-	-0-	10	1	146	3	N	-0-					-0-
05	124	X	84	-0-	-40	-0-	6	1	78	3	N	-0-					-0-
06	510	X	103	-0-	-407	-0-	7	1	96	3	N	-0-					-0-
07	527	X	143	-0-	-384	-0-	11	1	132	3	N	-0-					-0-
08	527	X	117	-0-	-410	-0-	10	1	107	3	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GUERRA, RAUL WELL #: 3 C RRCID -> 192171 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9143 - 9175

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

GUERRA, RAUL WELL #: 1 RRCID -> 192390 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2936 - 3730

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 15 RRCID -> 193940 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8850 - 8884

03	2201 X	1581	-0-	-620	-0-	87	1	1494	3	N	-0-					-0-
04	2130 X	1652	-0-	-478	-0-	108	1	1544	3	N	-0-					-0-
05	2201 X	1369	-0-	-832	-0-	94	1	1275	3	N	-0-					-0-
06	1770 X	1265	-0-	-505	-0-	89	1	1176	3	N	-0-					-0-
07	1829 X	1170	-0-	-659	-0-	87	1	1083	3	N	-0-					-0-
08	1705 X	964	-0-	-741	-0-	81	1	883	3	N	-0-					-0-

FERNANDO MUNOZ GAS UNIT 3 WELL #: 7A RRCID -> 194552 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10400 - 11512

03	7548 X	7548	-0-	-0-	-0-	447	1	7101	3	N	-0-					-0-
04	7719 X	7719	-0-	-0-	-0-	480	1	7238	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
05	7474 X	7474	-0-	-0-	-0-	471	1	7002	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
06	7140 X	6728	-0-	-412	-0-	427	1	6301	3	N	-0-					-0-
07	7378 X	6668	-0-	-710	-0-	463	1	6205	3	N	-0-					-0-
08	7378 X	6844	-0-	-534	-0-	454	1	6389	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									

GUERRA, AVELINO WELL #: 5 RRCID -> 196032 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SERNA, DONATO WELL #: 4 RRCID -> 196181 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9286 - 9306

03	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	960 X	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
05	992 X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
06	960 X	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
07	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAMIREZ, M. R. WELL #: 5 RRCID -> 197322 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11401 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
03	467	X	467	-0-	-0-	-0-	26	1	441	3	N	-0-					-0-
04	546	X	546	-0-	-0-	-0-	36	1	510	3	N	-0-					-0-
05	992	X	465	-0-	-527	-0-	32	1	433	3	N	-0-					-0-
06	960	X	298	-0-	-662	-0-	21	1	277	3	N	-0-					-0-
07	992	X	205	-0-	-787	-0-	15	1	190	3	N	-0-					-0-
08	558	X	155	-0-	-403	-0-	13	1	142	3	N	-0-					-0-

RAMOS, FELIX WELL #: 4 RRCID -> 198103 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11773 PERF.11184 - 11594

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6541	X	6541	-0-	-0-	-0-	388	1	6153	3	N	-0-					-0-
04	6390	X	2604	-0-	-3786	-0-	162	1	2442	3	N	-0-					-0-
05	7870	X	7870	-0-	-0-	-0-	496	1	7374	3	N	-0-					-0-
06	6720	X	5462	-0-	-1258	-0-	346	1	5116	3	N	-0-					-0-
07	6944	X	5321	-0-	-1623	-0-	369	1	4952	3	N	-0-					-0-
08	7657	X	4563	-0-	-3094	-0-	303	1	4260	3	N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 6A RRCID -> 201377 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11515 PERF.10220 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11253	X	8328	-0-	-2925	-0-	494	1	7834	3	N	-0-					-0-
04	10200	X	6215	-0-	-3985	-0-	386	1	5828	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	10540	X	7855	-0-	-2685	-0-	495	1	7359	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	12284	X	12284	-0-	-0-	-0-	779	1	11505	3	N	-0-					-0-
07	10540	X	9798	-0-	-742	-0-	680	1	9118	3	N	-0-					-0-
08	8339	X	6675	-0-	-1664	-0-	443	1	6231	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

GUERRA, RAUL WELL #: 15 RRCID -> 202589 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9025 - 9048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE WELL #: 3 RRCID -> 204756 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11106 - 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
03	6479	X	6479	-0-	-0-	-0-	384	1	6095	3	N	-0-					-0-
04	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	317	1	4787	3	N	-0-					-0-
05	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	319	1	4742	3	N	-0-					-0-
06	4800	X	4664	-0-	-136	-0-	296	1	4368	3	N	-0-					-0-
07	4960	X	4567	-0-	-393	-0-	317	1	4250	3	N	-0-					-0-
*08	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	341	1	4797	3	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GUERRA, RAUL WELL #: 12 RRCID -> 212790 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9054 - 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
03	3193	X	2645	-0-	-548	-0-	146	1	2499	3	N	-0-					-0-
04	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	275	1	3955	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	269	1	3656	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	3600	X	3405	-0-	-195	-0-	239	1	3166	3	N	-0-					-0-
07	4371	X	2998	-0-	-1373	-0-	223	1	2775	3	N	-0-					-0-
08	4371	X	3014	-0-	-1357	-0-	252	1	2759	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									

RAMOS, BALTAZAR WELL #: 7 RRCID -> 214032 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10804 - 11430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1054	N	102	-0-	-952	-0-	6	1	96	3	N	-0-					-0-
04	180	N	55	-0-	-125	-0-	3	1	52	3	N	-0-					-0-
05	124	N	72	-0-	-52	-0-	5	1	67	3	N	-0-					-0-
06	90	N	58	-0-	-32	-0-	4	1	54	3	N	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	3	N	-0-					-0-
08	62	N	40	-0-	-22	-0-	3	1	37	3	N	-0-					-0-

RAMOS, FELIX WELL #: 5 RRCID -> 219772 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9292 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9982	X	5514	-0-	-4468	-0-	5514	3			N	-0-					-0-
04	7980	X	7739	-0-	-241	-0-	7739	3			N	-0-					-0-
05	8432	X	7834	-0-	-598	-0-	7833	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	8160	X	7751	-0-	-409	-0-	7751	3			N	-0-					-0-
07	8432	X	7629	-0-	-803	-0-	7629	3			N	-0-					-0-
08	7998	X	6491	-0-	-1507	-0-	6488	3	3	9	N	3	3	8			-0-

BALTAZAR RAMOS WELL #: 8 RRCID -> 220127 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 12630 PERF. 9835 - 11502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1209	X	1194	-0-	-15	-0-	70	1	1118	3	N	5					156
							6	9									
04	1202	X	1202	-0-	-0-	-0-	74	1	1120	3	N	7					163
							8	9									
05	1236	X	1236	-0-	-0-	-0-	77	1	1148	3	N	10					173
							11	9									
06	1170	X	1079	-0-	-91	-0-	68	1	1009	3	N	2					175
							2	9									
07	1240	X	1183	-0-	-57	-0-	82	1	1101	3	N	-0-					175
08	1240	X	1142	-0-	-98	-0-	76	1	1063	3	N	3	158	1			20
							3	9									

MUNOZ, FERNANDO WELL #: 9 RRCID -> 222577 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 11461 PERF. 9332 - 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
03	2542	X	2449	-0-	-93	-0-	145	1	2304	3	N	-0-					-0-
04	2460	X	2161	-0-	-299	-0-	134	1	2027	3	N	-0-					-0-
05	2511	X	2458	-0-	-53	-0-	155	1	2303	3	N	-0-					-0-
06	2400	X	2344	-0-	-56	-0-	149	1	2195	3	N	-0-					-0-
07	2480	X	2344	-0-	-136	-0-	163	1	2181	3	N	-0-					-0-
08	2449	X	2320	-0-	-129	-0-	154	1	2166	3	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GUERRA, RAUL WELL #: 18 RRCID -> 222928 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 5278 - 8300

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

RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 6 RRCID -> 222933 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11516 - 11532

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	7502	X	6628	-0-	-874	-0-	393	1	6235	3	N	-0-					-0-
04	7200	X	5957	-0-	-1243	-0-	370	1	5587	3	N	-0-					-0-
05	6913	X	6371	-0-	-542	-0-	401	1	5969	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	6690	X	5659	-0-	-1031	-0-	359	1	5300	3	N	-0-					-0-
07	6634	X	6540	-0-	-94	-0-	454	1	6086	3	N	-0-					-0-
*08	6793	X	6793	-0-	-0-	-0-	451	1	6341	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

GUERRA, AVELINO WELL #: 7A RRCID -> 245801 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10254 - 10676

03	3224	X	3047	-0-	-177	-0-	3047	3			N	-0-					-0-
04	3120	X	2869	-0-	-251	-0-	2869	3			N	-0-					-0-
05	3224	X	2812	-0-	-412	-0-	2812	3			N	-0-					-0-
06	3030	X	2712	-0-	-318	-0-	2712	3			N	-0-					-0-
07	3038	X	2769	-0-	-269	-0-	2769	3			N	-0-					-0-
08	3038	X	2640	-0-	-398	-0-	2640	3			N	-0-					-0-

RAMIREZ, M. R. WELL #: 12 RRCID -> 247396 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 11269 PERF. 9324 - 9601

03	62	N	56	-0-	-6	-0-	3	1	53	3	N	-0-					-0-
04	150	N	77	-0-	-73	-0-	5	1	72	3	N	-0-					-0-
05	124	N	54	-0-	-70	-0-	4	1	50	3	N	-0-					-0-
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	7	1	99	3	N	-0-					-0-
07	93	N	84	-0-	-9	-0-	6	1	78	3	N	-0-					-0-
*08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 19 RRCID -> 249617 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10828 - 10848

03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	X	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
07	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
08	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	8408	X	8408	-0-	-0-	-0-	8408	3			N	-0-					-0-
04	8128	X	8128	-0-	-0-	-0-	8128	3			N	-0-					-0-
05	8699	X	8699	-0-	-0-	-0-	8699	3			N	-0-					-0-
06	9878	X	9878	-0-	-0-	-0-	9878	3			N	-0-					-0-
07	9130	X	9130	-0-	-0-	-0-	9130	3			N	-0-					-0-
08	7750	X	4591	-0-	-3159	-0-	4591	3			N	-0-					-0-

LOPENO (QUEEN CITY UPPER) 54866 215 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. 945936
LOPENO "A" WELL #: 17 RRCID -> 011523 COMPL. DATE 05/20/1941 TOTAL DEPTH 2567 PERF. 2515 - 2550

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPENO WELL #: 13 RRCID -> 011527 COMPL. DATE 04/11/1988 TOTAL DEPTH 3707 PERF. 2090 - 2400

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPENO "D" WELL #: 22 T RRCID -> 011533 COMPL. DATE 07/20/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2035 - 2478

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPENO "A" WELL #: 25 RRCID -> 031118 COMPL. DATE 08/21/1963 TOTAL DEPTH 2365 PERF. N/A

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 16 RRCID -> 236704 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2230 - 2374

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPENO (QUEEN CITY 2700) 54866 258 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. 945936
LOPENO "D" WELL #: 22 C RRCID -> 011522 COMPL. DATE 07/20/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2684 - 2726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPENO (REKLAW B) 54866 344 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
L.O.G. ENERGY EXPLORATION, LTD. 480181
EL MILAGRO "B" BAJO (SHALLOW) WELL #: B 1 RRCID -> 244176 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 4508 - 4520

03	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	155	1	4929	2	Y	-0-					13
04	4530	X	3959	-0-	-571	-0-	164	1	3795	2	Y	-0-					13
05	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	154	1	4903	2	Y	-0-					13
06	4920	X	4059	-0-	-861	-0-	183	1	3876	2	Y	-0-					13
07	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	165	1	4954	2	Y	-0-					13
08	5084	X	4052	-0-	-1032	-0-	159	1	3893	2	Y	-0-					13

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
RAMIREZ WELL #: 1 RRCID -> 218456 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4542 - 4554

03	5611	X	4872	-0-	-739	-0-	738	1	4113	2	Y	19					99
							21	9									
04	5550	X	3536	-0-	-2014	-0-	658	1	2869	2	Y	8					107
							9	9									
05	5735	X	5198	-0-	-537	-0-	869	1	4329	2	Y	-0-	73	1			34
06	5550	X	4856	-0-	-694	-0-	1019	1	3836	2	Y	1					35
							1	9									
07	4960	X	4656	-0-	-304	-0-	1109	1	3547	2	Y	-0-					35
08	5208	X	3936	-0-	-1272	-0-	929	1	3004	2	Y	3					38
							3	9									

RAMIREZ WELL #: 2 RRCID -> 222125 COMPL. DATE 08/06/2006 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 4534 - 4544

03	4898	X	3618	-0-	-1280	-0-	548	1	3056	2	Y	13					93
							14	9									
04	5010	X	3102	-0-	-1908	-0-	577	1	2516	2	Y	8					101
							9	9									
05	5177	X	2345	-0-	-2832	-0-	392	1	1953	2	Y	-0-	59	1			42
06	5010	X	704	-0-	-4306	-0-	148	1	556	2	Y	-0-					42
07	3968	X	344	-0-	-3624	-0-	82	1	262	2	Y	-0-					42
08	3627	X	655	-0-	-2972	-0-	155	1	500	2	Y	-0-					42

ALEXANDER WELL #: 3 RRCID -> 225320 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 4865 PERF. 4471 - 4494

03	3472	X	2211	-0-	-1261	-0-	335	1	1867	2	Y	8					90
							9	9									
04	3360	X	1799	-0-	-1561	-0-	334	1	1459	2	Y	5					95
							6	9									
05	3472	X	2152	-0-	-1320	-0-	360	1	1792	2	Y	-0-	38	1			57
06	3270	X	1857	-0-	-1413	-0-	390	1	1467	2	Y	-0-					57
07	2635	X	1806	-0-	-829	-0-	430	1	1376	2	Y	-0-					57
*08	2274	X	2274	-0-	-0-	-0-	537	1	1737	2	Y	-0-					57

LOPENO (REKLAW B) //CONT.// 54866 344 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
WILLARS WELL #: 1 RRCID -> 247236 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 12016 PERF. 4908 - 4919

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

XTO ENERGY INC. 945936
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
03	86	X	86	-0-	-0-	-0-	5	1	81	3	N	-0-					-0-
04	203	X	203	-0-	-0-	-0-	13	1	190	3	N	-0-					-0-
05	127	X	127	-0-	-0-	-0-	9	1	118	3	N	-0-					-0-
06	128	X	128	-0-	-0-	-0-	9	1	119	3	N	-0-					-0-
07	217	X	127	-0-	-90	-0-	9	1	118	3	N	-0-					-0-
08	217	X	108	-0-	-109	-0-	9	1	99	3	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
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	11	1	188	3	N	-0-					-0-
04	210	N	199	-0-	-11	-0-	13	1	186	3	N	-0-					-0-
05	248	N	163	-0-	-85	-0-	11	1	152	3	N	-0-					-0-
06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	14	1	191	3	N	-0-					-0-
07	217	N	98	-0-	-119	-0-	7	1	91	3	N	-0-					-0-
08	155	N	117	-0-	-38	-0-	10	1	107	3	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
03	7099	X	4907	-0-	-2192	-0-	783	1	4112	3	N	11					88
							12	9									
04	7262	X	7262	-0-	-0-	-0-	1105	1	6131	3	N	24					112
							26	9									
05	7039	X	7039	-0-	-0-	-0-	1100	1	5916	3	N	21					133
							23	9									
06	6780	X	6344	-0-	-436	-0-	869	1	5453	3	N	20					153
							22	9									
07	7347	X	6770	-0-	-577	-0-	710	1	6038	3	N	20					173
							22	9									
08	7347	X	6727	-0-	-620	-0-	758	1	5948	3	N	19					192
							21	9									

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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPENO (REKLAW B) //CONT.// 54866 344 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	802	N	802	-0-	-0-	-0-	40	1	762	3	Y	-0-					2
04	993	N	993	-0-	-0-	-0-	30	1	963	3	Y	-0-					2
05	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	22	1	1303	3	Y	2	2	8			2
							2	9									
06	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	18	1	1018	3	Y	-0-					2
07	775	N	519	-0-	-256	-0-	10	1	509	3	Y	-0-					2
*08	819	N	819	-0-	-0-	-0-	216	1	603	3	Y	-0-					2

AIDE SANTOS WELL #: 1 RRCID -> 196935 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 11358 PERF. 4595 - 4712

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MUNOZ, FERNANDO WELL #: 2 RRCID -> 197202 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 4947 - 4958

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	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

03	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	94	1	1790	3	Y	-0-					2
04	1800	N	1788	-0-	-12	-0-	54	1	1734	3	Y	-0-					2
05	1922	N	1749	-0-	-173	-0-	29	1	1720	3	Y	-0-					2
06	1830	N	1596	-0-	-234	-0-	28	1	1568	3	Y	-0-					2
07	1860	N	1773	-0-	-87	-0-	33	1	1740	3	Y	-0-					2
*08	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	594	1	1661	3	Y	-0-					2

DOMINION PALMYRA WELL #: 2 RRCID -> 200366 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4646 - 4656

03	992	X	386	-0-	-606	-0-	329	1	57	3	N	-0-					-0-
04	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
05	930	X	572	-0-	-358	-0-	182	1	390	3	N	-0-					-0-
06	1241	X	1241	-0-	-0-	-0-	489	1	752	3	N	-0-					-0-
07	868	X	647	-0-	-221	-0-	139	1	508	3	N	-0-					-0-
*08	788	X	788	-0-	-0-	-0-	164	1	624	3	N	-0-					-0-

DOMINION PALMYRA WELL #: 1 RRCID -> 200775 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4581 - 4591

03	2697	X	22	-0-	-2675	-0-	19	1	3	3	N	-0-					119
04	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-					119
05	2511	X	22	-0-	-2489	-0-	7	1	15	3	N	-0-					119
06	2430	X	15	-0-	-2415	-0-	6	1	9	3	N	-0-					119
07	2511	X	12	-0-	-2499	-0-	3	1	9	3	N	-0-					119
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					119

LOPENO (REKLAW B) //CONT.// 54866 344 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAMIREZ, M. R. WELL #: 11 RRCID -> 200885 COMPL. DATE 07/20/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4712 - 4721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1085	X	693	-0-	-392	-0-	38	1	655	3	N	-0-					-0-
04	1187	X	1187	-0-	-0-	-0-	77	1	1110	3	N	-0-					-0-
05	1147	X	998	-0-	-149	-0-	68	1	930	3	N	-0-					-0-
06	1110	X	1001	-0-	-109	-0-	70	1	931	3	N	-0-					-0-
07	1240	X	1004	-0-	-236	-0-	75	1	929	3	N	-0-					-0-
08	1240	X	859	-0-	-381	-0-	72	1	787	3	N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 17 RRCID -> 202136 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4722 - 4730

03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOMINION PALMYRA WELL #: 3 RRCID -> 202515 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4686 - 4696

03	744	X	297	-0-	-447	-0-	253	1	44	3	N	-0-					-0-
04	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
05	682	X	340	-0-	-342	-0-	108	1	232	3	N	-0-					-0-
06	855	X	855	-0-	-0-	-0-	337	1	518	3	N	-0-					-0-
07	589	X	496	-0-	-93	-0-	107	1	389	3	N	-0-					-0-
*08	523	X	523	-0-	-0-	-0-	109	1	414	3	N	-0-					-0-

LOPENO (1400) 54866 784 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
L.O.G. ENERGY EXPLORATION, LTD. 480181
EL MILAGRO BAJO "B" WELL #: B 2 RRCID -> 258375 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1435 - 1438

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LOPENO (3,000) 54866 817 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. 220861
GUERRA, R. R. WELL #: 1 RRCID -> 158821 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 3811 PERF. 3066 - 3070

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LOPENO, NE (A-3) 54869 003 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. 253162
BENAVIDES STATE GU WELL #: 2 RRCID -> 261625 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LOPENO, NE (A-3) //CONT.// 54869 003 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
JK EXPLORATION & PRODUCTION,INC. 433012
BENAVIDES MINERAL TRUST WELL #: 7 RRCID -> 221640 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 7636 - 8043

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

LOPENO, NE (C-1) 54869 149 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. 253162
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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOPENO, NE (WILCOX LOWER) 54869 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
GONZALES BENAVIDES TRUST WELL #: 1 RRCID -> 213678 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 6722 - 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
03	3968	X	3154	-0-	-814	-0-	936 40	1 9	2178	2	N	36	36	8			7
04	3840	X	3492	-0-	-348	-0-	992 35	1 9	2465	2	N	32	32	8			7
05	3875	X	3237	-0-	-638	-0-	993	1	2244	2	N	-0-					7
06	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	661 58	1 9	2471	2	N	53	53	8			7
*07	3596	X	3105	-0-	-491	-0-	537 15	1 9	2553	2	N	14	14	8			7
08	3596	X	171	-0-	-3425	-0-	143 26	1 9	2	2	N	24	24	8			7

LOPENO, NE. (WILCOX 8400) 54869 655 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
GONZALES BENAVIDES TRUST WELL #: 1 RRCID -> 218019 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 6722 - 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
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
03	12958	X	12532	-0-	-426	-0-	735	1	11797	2	N	-0-					-0-
04	14070	X	10131	-0-	-3939	-0-	533	1	9598	2	N	-0-					-0-
05	15570	X	15570	-0-	-0-	-0-	833	1	14737	2	N	-0-					-0-
06	13590	X	6536	-0-	-7054	-0-	355	1	6181	2	N	-0-					-0-
07	18059	X	18059	-0-	-0-	-0-	999	1	17060	2	N	-0-					-0-
08	14539	X	12323	-0-	-2216	-0-	778	1	11545	2	N	-0-					-0-

LOPENO, NE. (WILCOX 8400) //CONT.// 54869 655 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
JK EXPLORATION & PRODUCTION,INC. 433012
BENAVIDES MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 169540 COMPL. DATE 07/19/1998 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8411 - 8448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	167	1	298	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	155	-0-	-265	-0-	40	1	115	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	180	-0-	-192	-0-	50	1	130	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	368	-0-	-82	-0-	238	1	130	2	Y	-0-					-0-
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	74	1	188	2	Y	-0-					-0-
*08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	110	1	177	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES STATE GU WELL #: 1 RRCID -> 169899 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8311 - 8342

03	1395	N	507	-0-	-888	-0-	182	1	325	2	Y	-0-					-0-
04	2640	N	893	-0-	-1747	-0-	229	1	664	2	Y	-0-					-0-
05	1488	N	394	-0-	-1094	-0-	109	1	285	2	Y	-0-					-0-
06	824	N	824	-0-	-0-	-0-	534	1	290	2	Y	-0-					-0-
07	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	392	1	1004	2	Y	-0-					-0-
*08	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	1014	1	1637	2	Y	-0-					-0-

LOPENO, NE. (WILCOX 8700) 54869 672 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
JK EXPLORATION & PRODUCTION,INC. 433012
MORGENSTERN WELL #: 5 RRCID -> 251240 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10714 - 10752

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

LOPENO, NE. (8850) 54869 692 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
GONZALES BENAVIDES TRUST WELL #: 1 RRCID -> 218018 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 7794 - 7800

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JK EXPLORATION & PRODUCTION,INC. 433012
BENAVIDES-STATE GU WELL #: 4 RRCID -> 155355 COMPL. DATE 11/15/1995 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8638 - 8890

03	1364	X	1003	-0-	-361	-0-	360	1	643	2	Y	-0-					-0-
04	1770	X	1154	-0-	-616	-0-	295	1	859	2	Y	-0-					-0-
05	2077	X	463	-0-	-1614	-0-	128	1	335	2	Y	-0-					-0-
06	2010	X	1868	-0-	-142	-0-	1210	1	658	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	3973	-0-	873	873	1115	1	2858	2	Y	-0-					-0-
*08	3100	N	4095	-0-	995	1868	1566	1	2529	2	Y	-0-					-0-

LOPENO, SW (WILCOX 7380) 54872 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
ENERGY 2000, INC. 251740
BENAVIDES, J.G. WELL #: 1 RRCID -> 090369 COMPL. DATE 06/28/1980 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 7386 - 7426

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

LOPEZ, NW (WILCOX) 54887 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
JENEX PETROLEUM CORPORATION 431135
DUVAL COUNTY RANCH CO. WELL #: 1 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
03	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1266	2	22	9	N	20					53
*04	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-					53
*05	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					53
*06	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			N	-0-					53
*07	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					53
*08	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					53

KIRKPATRICK WELL #: 1116 RRCID -> 107688 COMPL. DATE 01/12/1983 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 8682 - 8714

03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	14	N	8	-0-	-6	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ,NW (1470 JACKSON) 54887 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
JENEX PETROLEUM CORPORATION 431135
DUVAL COUNTY RANCH COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 105236 COMPL. DATE 03/08/1983 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 1470 - 1474

03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
F. GONZALEZ GU WELL #: 1 RRCID -> 170246 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8136 - 8168

03	SHUT IN		368	-0-	368	B	1613	82	1	286	2	Y	-0-				-0-
04	1955	X	342	-0-	-1613	B	-0-	94	1	248	2	Y	-0-				-0-
05	403	N	377	-0-	-26	B	-0-	129	1	248	2	Y	-0-				-0-
06	413	N	413	-0-	-0-	B	-0-	128	1	285	2	Y	-0-				-0-
07	399	N	399	-0-	-0-	B	-0-	137	1	262	2	Y	-0-				-0-
*08	571	N	571	-0-	-0-	B	-0-	112	1	459	2	Y	-0-				-0-

F. GONZALES GU WELL #: 3 RRCID -> 212170 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8211 - 8241

03	3708	X	3708	-0-	-0-	B	-0-	820	1	2866	2	Y	20				100
								22	9								
04	2851	X	2851	-0-	-0-	B	-0-	779	1	2053	2	Y	17				117
								19	9								
05	2275	X	2275	-0-	-0-	B	-0-	772	1	1486	2	Y	15				132
								17	9								
06	2309	X	2309	-0-	-0-	B	-0-	716	1	1593	2	Y	-0-				112
07	2195	X	2195	-0-	-0-	B	-0-	753	1	1439	2	Y	3	51	1		64
								3	9								
*08	3347	X	3347	-0-	-0-	B	-0-	658	1	2689	2	Y	-0-				64

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

GRUY, DAGMAR WELL #: 2 RRCID -> 222674 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7962 - 8208

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
03	124	N	143	-0-		19 B	-652531	12	1	130	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
04	0	N	141	-0-		141 B	-652390	12	1	128	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
05	155	N	146	-0-		-9 B	-652390	12	1	133	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
06	150	N	148	-0-		-2 B	-652390	12	1	135	2	Y	1	2	1			-0-
								1	9									
07	155	N	144	-0-		-11 B	-652390	11	1	130	2	Y	3	2	1			1
								3	9									
08	155	N	124	-0-		-31 B	-652390	22	1	100	2	Y	2	3	1			-0-
								2	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. 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
03	558	N	481	-0-		-77 B	-376711	37	1	412	2	Y	29	29	1			15
								32	9									
04	0	N	426	-0-		426 B	-376285	33	1	365	2	Y	25	28	1			12
								28	9									
05	496	N	407	-0-		-89 B	-376285	33	1	348	2	Y	24	26	1			10
								26	9									
06	480	N	324	-0-		-156 B	-376285	25	1	279	2	Y	18	24	1			4
								20	9									
07	434	N	347	-0-		-87 B	-376285	27	1	314	2	Y	5	7	1			2
								6	9									
08	403	N	450	-0-		47 B	-376238	80	1	366	2	Y	4	5	1			1
								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. 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
03	372	X	363	-0-		-9 B	-314298	30	1	332	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
04	0	N	330	-0-		330 B	-313968	27	1	303	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	341	-0-		-62 B	-313968	29	1	312	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	270	-0-		-90 B	-313968	22	1	248	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	285	-0-		-56 B	-313968	23	1	262	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	272	-0-		-69 B	-313968	49	1	223	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. 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
03	744	N	726	-0-		-18 B	-673815	59	1	663	2	Y	4	4	1			2
								4	9									
04	0	N	635	-0-		635 B	-673180	52	1	579	2	Y	4	4	1			2
								4	9									
05	744	N	642	-0-		-102 B	-673180	55	1	584	2	Y	3	4	1			1
								3	9									
06	690	N	449	-0-		-241 B	-673180	37	1	409	2	Y	3	3	1			1
								3	9									
07	651	N	553	-0-		-98 B	-673180	44	1	503	2	Y	5	4	1			2
								6	9									
08	651	N	596	-0-		-55 B	-673180	106	1	486	2	Y	4	5	1			1
								4	9									

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

GRUY, DAGMAR WELL #: 5 RRCID -> 224738 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7953 - 8596

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
03	2728	X	1052	-0-		-1676	B	-654803	85	1	950	2	Y	15	22	1		8
									17	9								
04	0	N	1024	-0-		1024	B	-653779	83	1	927	2	Y	13	15	1		6
									14	9								
05	2201	N	1035	-0-		-1166	B	-653779	88	1	930	2	Y	15	15	1		6
									17	9								
06	1020	N	903	-0-		-117	B	-653779	73	1	817	2	Y	12	15	1		3
									13	9								
07	1054	N	1088	-0-		34	B	-653745	85	1	986	2	Y	15	12	1		6
									17	9								
08	1023	N	1885	-0-		862	B	-652883	335	1	1537	2	Y	12	16	1		2
									13	9								

GRUY, DAGMAR WELL #: 7 RRCID -> 224747 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7902 - 8520

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
03	3782	X	2275	-0-		-1507	B	-720327	183	1	2057	2	Y	32	38	1		17
									35	9								
04	0	X	3738	-0-		3738	B	-716589	303	1	3377	2	Y	53	45	1		25
									58	9								
05	3007	X	3285	-0-		278	B	-716311	278	1	2954	2	Y	48	53	1		20
									53	9								
06	2910	X	2600	-0-		-310	B	-716311	211	1	2352	2	Y	34	46	1		8
									37	9								
07	3007	X	2800	-0-		-207	B	-716311	219	1	2528	2	Y	48	38	1		18
									53	9								
08	3007	X	3359	-0-		352	B	-715959	594	1	2728	2	Y	34	47	1		5
									37	9								

GRUY, DAGMAR WELL #: 8 RRCID -> 224748 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7908 - 8522

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
03	1178	X	721	-0-		-457	B	-823395	58	1	657	2	Y	5	5	1		3
									6	9								
04	0	N	638	-0-		638	B	-822757	52	1	582	2	Y	4	5	1		2
									4	9								
05	806	N	618	-0-		-188	B	-822757	53	1	559	2	Y	5	5	1		2
									6	9								
06	690	N	497	-0-		-193	B	-822757	41	1	453	2	Y	3	4	1		1
									3	9								
07	651	N	523	-0-		-128	B	-822757	41	1	474	2	Y	7	5	1		3
									8	9								
08	620	N	459	-0-		-161	B	-822757	81	1	371	2	Y	6	8	1		1
									7	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. 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
03	372	N	354	-0-		-18	B	-546603	29	1	321	2	Y	4	4	1		2
									4	9								
04	0	N	322	-0-		322	B	-546281	26	1	292	2	Y	4	4	1		2
									4	9								
05	403	N	285	-0-		-118	B	-546281	24	1	259	2	Y	2	3	1		1
									2	9								
06	330	N	297	-0-		-33	B	-546281	24	1	270	2	Y	3	3	1		1
									3	9								
07	341	N	340	-0-		-1	B	-546281	26	1	303	2	Y	10	7	1		4
									11	9								
08	279	N	312	-0-		33	B	-546248	54	1	249	2	Y	8	11	1		1
									9	9								

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
03	4092	X	3939	-0-	-153 B	-101116	318	1	3570	2	Y	46	47	1			24
							51	9									
04	0	X	3727	-0-	3727 B	-97389	303	1	3377	2	Y	43	47	1			20
							47	9									
05	4030	X	3303	-0-	-727 B	-97389	280	1	2979	2	Y	40	44	1			16
							44	9									
06	3900	X	2864	-0-	-1036 B	-97389	233	1	2596	2	Y	32	40	1			8
							35	9									
07	4030	X	3224	-0-	-806 B	-97389	252	1	2910	2	Y	56	42	1			22
							62	9									
08	3937	X	4030	-0-	93 B	-97296	713	1	3271	2	Y	42	58	1			6
							46	9									

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
03	620	N	642	-0-	22 B	-88699	52	1	584	2	Y	5	4	1			4
							6	9									
04	0	N	676	-0-	676 B	-88023	56	1	619	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
05	589	N	535	-0-	-54 B	-88023	46	1	488	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
06	630	N	601	-0-	-29 B	-88023	49	1	550	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
07	713	N	645	-0-	-68 B	-88023	51	1	586	2	Y	7	5	1			4
							8	9									
08	527	N	564	-0-	37 B	-87986	101	1	462	2	Y	1					5
							1	9									

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
03	2852	X	2276	-0-	-576 B	-454482	184	1	2069	2	Y	21	18	1			11
							23	9									
04	0	N	1771	-0-	1771 B	-452711	144	1	1610	2	Y	15	19	1			7
							17	9									
05	1798	N	1477	-0-	-321 B	-452711	126	1	1334	2	Y	15	16	1			6
							17	9									
06	2190	N	2138	-0-	-52 B	-452711	174	1	1945	2	Y	17	19	1			4
							19	9									
07	1829	N	1994	-0-	165 B	-452546	157	1	1814	2	Y	21	17	1			8
							23	9									
08	1488	N	2934	-0-	1446 B	-451100	522	1	2395	2	Y	15	21	1			2
							17	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 11 RRCID -> 227977 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7940 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	204	N	204	-0-	-0- B	-0-	16	1	180	2	Y	7	6	1			5
							8	9									
04	203	N	203	-0-	-0- B	-0-	17	1	185	2	Y	1	3	1			3
							1	9									
05	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	19	1	200	2	Y	4	3	1			4
							4	9									
06	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	14	1	161	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
07	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	17	1	201	2	Y	-0-	3	1			-0-
*08	234	N	234	-0-	-0- B	-0-	42	1	192	2	Y	-0-					-0-

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

GRUY, DAGMAR WELL #: 17 RRCID -> 228945 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7848 - 8464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4402	X	3956	-0-	-446 B	-552129	311	1	3492	2	Y	139	131	1			73
							153	9									
04	0	X	3750	-0-	3750 B	-548379	297	1	3310	2	Y	130	142	1			61
							143	9									
05	3007	X	3655	-0-	648 B	-547731	302	1	3209	2	Y	131	138	1			54
							144	9									
06	2910	X	3488	-0-	578 B	-547153	277	1	3087	2	Y	113	139	1			28
							124	9									
07	3007	X	4224	-0-	1217 B	-545936	321	1	3704	2	Y	181	139	1			70
							199	9									
08	3007	X	4396	-0-	1389 B	-544547	760	1	3489	2	Y	134	185	1			19
							147	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 14 RRCID -> 229012 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7874 - 8148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8736	X	8736	-0-	-0- B	-0-	710	1	7975	2	Y	46	46	1			24
							51	9									
04	8212	X	8212	-0-	-0- B	-0-	672	1	7494	2	Y	42	46	1			20
							46	9									
05	9610	X	8417	-0-	-1193 B	-0-	720	1	7649	2	Y	44	46	1			18
							48	9									
06	9090	X	8349	-0-	-741 B	-0-	684	1	7620	2	Y	41	49	1			10
							45	9									
07	8773	X	8607	-0-	-166 B	-0-	685	1	7908	2	Y	13	18	1			5
							14	9									
*08	9430	X	9430	-0-	-0- B	-0-	1685	1	7735	2	Y	9	13	1			1
							10	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 15 RRCID -> 229698 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7952 - 8588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	283	-0-	4 B	-80813	23	1	253	2	Y	6	5	1			3
							7	9									
04	0	N	248	-0-	248 B	-80565	20	1	222	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
05	217	N	278	-0-	61 B	-80504	23	1	248	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
06	240	N	247	-0-	7 B	-80497	20	1	221	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
07	248	N	298	-0-	50 B	-80447	23	1	269	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
08	248	N	336	-0-	88 B	-80359	59	1	273	2	Y	4	5	1			1
							4	9									

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
03	8990	X	7333	-0-	-1657 B	-136840	596	1	6692	2	Y	41	45	1			21
							45	9									
04	0	X	7048	-0-	7048 B	-129792	577	1	6428	2	Y	39	42	1			18
							43	9									
05	8742	X	7268	-0-	-1474 B	-129792	621	1	6601	2	Y	42	43	1			17
							46	9									
06	8460	X	6119	-0-	-2341 B	-129792	501	1	5583	2	Y	32	41	1			8
							35	9									
07	8742	X	7164	-0-	-1578 B	-129792	565	1	6531	2	Y	62	46	1			24
							68	9									
08	7347	X	7803	-0-	456 B	-129336	1387	1	6365	2	Y	46	63	1			7
							51	9									

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

GRUY, DAGMAR WELL #: 23 RRCID -> 232682 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7878 - 8496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4588	X	4289	-0-	-299 B	-318041	349	1	3919	2	Y	19	14	1			13
							21	9									
04	0	X	3799	-0-	3799 B	-314242	313	1	3484	2	Y	2	7	1			8
							2	9									
05	4588	X	3336	-0-	-1252 B	-314242	286	1	3042	2	Y	7	8	1			7
							8	9									
06	4140	X	3167	-0-	-973 B	-314242	260	1	2901	2	Y	5	6	1			6
							6	9									
07	4278	X	3166	-0-	-1112 B	-314242	252	1	2908	2	Y	5	8	1			3
							6	9									
08	4278	X	4073	-0-	-205 B	-314242	728	1	3344	2	Y	1					4
							1	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 24 RRCID -> 233196 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8055 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1581	N	938	-0-	-643 B	-0-	76	1	858	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
04	890	N	890	-0-	-0- B	-0-	73	1	813	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
05	878	N	878	-0-	-0- B	-0-	75	1	800	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
06	900	N	808	-0-	-92 B	-0-	66	1	738	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	930	N	905	-0-	-25 B	-0-	72	1	830	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	868	N	868	-0-	-0- B	-0-	155	1	711	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 25 RRCID -> 233216 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7834 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1271	X	2992	-0-	1721 B	-587127	244	1	2745	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
04	0	X	2949	-0-	2949 B	-584178	243	1	2706	2	Y	-0-	1	1			1
05	3348	X	2948	-0-	-400 B	-584178	254	1	2693	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	2910	X	2524	-0-	-386 B	-584178	208	1	2315	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	3038	X	2308	-0-	-730 B	-584178	184	1	2122	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	3038	X	3051	-0-	13 B	-584165	546	1	2505	2	Y	-0-					1

GRUY, DAGMAR WELL #: 18 RRCID -> 234646 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7908 - 8538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2480	N	2347	-0-	-133 B	-100503	184	1	2064	2	Y	90	70	1			61
							99	9									
04	0	N	2048	-0-	2048 B	-98455	167	1	1866	2	Y	14	35	1			40
							15	9									
05	2201	N	2131	-0-	-70 B	-98455	180	1	1912	2	Y	35	36	1			39
							39	9									
06	2280	N	1999	-0-	-281 B	-98455	162	1	1806	2	Y	28	31	1			36
							31	9									
07	2108	N	1953	-0-	-155 B	-98455	152	1	1761	2	Y	36	50	1			22
							40	9									
08	2139	N	2183	-0-	44 B	-98411	389	1	1786	2	Y	7					29
							8	9									

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

GRUY, DAGMAR WELL #: 20 RRCID -> 235499 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7904 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	X	534	-0-	7 B	-11458	43	1	484	2	Y	6	9	1			3
							7	9									
04	0	N	414	-0-	414 B	-11044	34	1	374	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
05	527	N	277	-0-	-250 B	-11044	24	1	250	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
06	510	N	214	-0-	-296 B	-11044	17	1	194	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	434	N	201	-0-	-233 B	-11044	16	1	179	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
08	279	N	14	-0-	-265 B	-11044	2	1	8	2	Y	4	5	1			1
							4	9									

GONZALEZ, F. GU WELL #: 4 RRCID -> 237402 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7970 - 8568

03	62	N	13	-0-	-49 B	-0-	3	1	10	2	Y	-0-					15
04	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	3	1	8	2	Y	-0-					15
05	31	N	14	-0-	-17 B	-0-	5	1	9	2	Y	-0-					15
06	20	N	20	-0-	-0- B	-0-	6	1	14	2	Y	-0-					15
07	18	N	18	-0-	-0- B	-0-	6	1	12	2	Y	-0-	7	1			8
08	14	N	5	-0-	-9 B	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					8

GRUY, DAGMAR WELL #: 21 RRCID -> 241765 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7892 - 8508

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

GRUY, DAGMAR WELL #: 28H RRCID -> 242975 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9193 - 13210

03	3906	X	3671	-0-	-235 B	-0-	290	1	3263	2	Y	107	107	1			56
							118	9									
04	3473	X	3473	-0-	-0- B	-0-	277	1	3088	2	Y	98	108	1			46
							108	9									
05	3844	X	3458	-0-	-386 B	-0-	288	1	3057	2	Y	103	107	1			42
							113	9									
06	3630	X	3201	-0-	-429 B	-0-	256	1	2850	2	Y	86	107	1			21
							95	9									
07	3751	X	3457	-0-	-294 B	-0-	269	1	3104	2	Y	76	68	1			29
							84	9									
*08	3711	X	3711	-0-	-0- B	-0-	653	1	2997	2	Y	55	76	1			8
							61	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 26H RRCID -> 245001 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9305 - 11570

03	4906	X	4906	-0-	-0- B	-0-	385	1	4324	2	Y	179	180	1			93
							197	9									
04	4561	X	4561	-0-	-0- B	-0-	360	1	4019	2	Y	165	181	1			77
							182	9									
05	5115	X	4546	-0-	-569 B	-0-	375	1	3985	2	Y	169	177	1			69
							186	9									
06	4830	X	4226	-0-	-604 B	-0-	335	1	3734	2	Y	143	177	1			35
							157	9									
07	4991	X	4250	-0-	-741 B	-0-	331	1	3819	2	Y	91	91	1			35
							100	9									
08	4898	X	4741	-0-	-157 B	-0-	835	1	3832	2	Y	67	92	1			10
							74	9									

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

GRUY, DAGMAR WELL #: 19H RRCID -> 253002 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 9468 PERF.10377 - 13412

03	12214	X	11231	-0-	-983	B	-0-	900	1	10115	2	Y	196	162	1			134
								216	9									
04	9968	X	9968	-0-	-0-	B	-0-	818	1	9116	2	Y	31	77	1			88
								34	9									
05	12090	X	9962	-0-	-2128	B	-0-	850	1	9032	2	Y	73	78	1			83
								80	9									
06	14050	X	14050	-0-	-0-	B	-0-	1149	1	12807	2	Y	85	65	1			103
								94	9									
07	15748	X	15748	-0-	-0-	B	-0-	1243	1	14353	2	Y	138	159	1			82
								152	9									
*08	15328	X	15328	-0-	-0-	B	-0-	2736	1	12562	2	Y	27					109
								30	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 39H RRCID -> 256531 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 9376 PERF. 9629 - 12491

03	6386	X	5537	-0-	-849	B	-0-	438	1	4920	2	Y	163	130	1			111
								179	9									
04	4924	X	4924	-0-	-0-	B	-0-	403	1	4491	2	Y	27	64	1			74
								30	9									
05	5859	X	4997	-0-	-862	B	-0-	424	1	4504	2	Y	63	66	1			71
								69	9									
06	5370	X	4269	-0-	-1101	B	-0-	348	1	3873	2	Y	44	56	1			59
								48	9									
07	5549	X	4380	-0-	-1169	B	-0-	343	1	3967	2	Y	64	85	1			38
								70	9									
08	5549	X	4507	-0-	-1042	B	-0-	804	1	3689	2	Y	13					51
								14	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 29H RRCID -> 256725 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9053 - 13080

03	6231	X	5551	-0-	-680	B	-0-	444	1	4987	2	Y	109	110	1			60
								120	9									
04	5175	X	5175	-0-	-0-	B	-0-	417	1	4648	2	Y	100	110	1			50
								110	9									
05	5952	X	5223	-0-	-729	B	-0-	439	1	4668	2	Y	105	109	1			46
								116	9									
06	5520	X	4731	-0-	-789	B	-0-	382	1	4254	2	Y	86	108	1			24
								95	9									
07	5704	X	4768	-0-	-936	B	-0-	377	1	4359	2	Y	29	39	1			14
								32	9									
08	5549	X	5180	-0-	-369	B	-0-	921	1	4229	2	Y	27	37	1			4
								30	9									

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GRUY, DAGMAR WELL #: 40H RRCID -> 257129 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9900 - 12751

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
03	2542	X	2253	-0-		-289	B	-0-	180	1	2026	2	Y	43	43	1			22
									47	9									
04	2067	N	2067	-0-		-0-	B	-0-	167	1	1857	2	Y	39	43	1			18
									43	9									
05	2232	N	1804	-0-		-428	B	-0-	152	1	1613	2	Y	35	39	1			14
									39	9									
06	2190	N	1747	-0-		-443	B	-0-	141	1	1571	2	Y	32	38	1			8
									35	9									
07	2139	N	1890	-0-		-249	B	-0-	147	1	1698	2	Y	41	33	1			16
									45	9									
08	1798	N	1627	-0-		-171	B	-0-	285	1	1309	2	Y	30	42	1			4
									33	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 41H RRCID -> 257164 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 9498 PERF.10123 - 12128

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
03	5580	X	2788	-0-		-2792	B	-0-	220	1	2468	2	N	91	119	1			47
									100	9									
04	4290	X	3757	-0-		-533	B	-0-	298	1	3327	2	N	120	111	1			56
									132	9									
05	4526	X	3370	-0-		-1156	B	-0-	279	1	2969	2	N	111	122	1			45
									122	9									
06	4380	X	4183	-0-		-197	B	-0-	333	1	3711	2	N	126	140	1			31
									139	9									
07	4526	X	3724	-0-		-802	B	-0-	273	1	3158	2	N	266	194	1			103
									293	9									
08	3875	X	3605	-0-		-270	B	-0-	606	1	2782	2	N	197	272	1			28
									217	9									

DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
GRUY WELL #: 1 RRCID -> 223011 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8127 - 8293

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
03	580	N	580	-0-		-0-	B	-0-	25	1	555	2	Y	-0-					43
04	1170	N	1119	-0-		-51	B	-0-	11	1	1085	2	Y	21	50	1			14
									23	9									
05	893	N	893	-0-		-0-	B	-0-	20	1	837	2	Y	33					47
									36	9									
06	1159	N	1159	-0-		-0-	B	-0-	38	1	1076	2	Y	41					88
									45	9									
07	1471	N	1471	-0-		-0-	B	-0-	38	1	1387	2	Y	42	72	1			58
									46	9									
08	899	N	750	-0-		-149	B	-0-	38	1	688	2	Y	22					80
									24	9									

GRUY WELL #: 2 RRCID -> 223085 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 8881 PERF. 8108 - 8480

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
03	5952	X	5165	-0-		-787	B	-0-	277	1	4851	2	Y	34					98
									37	9									
04	5760	X	5083	-0-		-677	B	-0-	284	1	4744	2	Y	50	116	1			32
									55	9									
05	5952	X	5360	-0-		-592	B	-0-	280	1	5037	2	Y	39					71
									43	9									
06	5370	X	4836	-0-		-534	B	-0-	133	1	4635	2	Y	62					133
									68	9									
07	5425	X	4880	-0-		-545	B	-0-	283	1	4528	2	Y	63	108	1			88
									69	9									
08	5363	X	5298	-0-		-65	B	-0-	283	1	4978	2	Y	34					122
									37	9									

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DYNAMIC PRODUCTION, INC. //CONT.// 237926
GRUY WELL #: 4 RRCID -> 226975 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7973 - 8607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4991	X	4513	-0-	-478 B	-0-	254	1	4259	2	Y	-0-					-0-
04	4830	X	4129	-0-	-701 B	-0-	257	1	3872	2	Y	-0-					-0-
05	4650	X	3903	-0-	-747 B	-0-	255	1	3644	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
06	4500	X	3628	-0-	-872 B	-0-	233	1	3395	2	Y	-0-					-0-
07	4650	X	3558	-0-	-1092 B	-0-	233	1	3325	2	Y	-0-					-0-
08	4526	X	3726	-0-	-800 B	-0-	233	1	3493	2	Y	-0-					-0-

GRUY WELL #: 6 RRCID -> 226976 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8185 - 8347

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
08	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

03	795	X	795	-0-	-0-	B	-0-	24	1	771	2	Y	-0-				-0-
04	847	X	847	-0-	-0-	B	-0-	28	1	819	2	Y	-0-				-0-
05	934	X	934	-0-	-0-	B	-0-	25	1	909	2	Y	-0-				-0-
06	957	X	957	-0-	-0-	B	-0-	26	1	931	2	Y	-0-				-0-
07	817	N	817	-0-	-0-	B	-0-	26	1	791	2	Y	-0-				-0-
*08	921	N	921	-0-	-0-	B	-0-	26	1	895	2	Y	-0-				-0-

GRUY WELL #: 7 RRCID -> 234306 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8013 - 8665

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-

GRUY WELL #: 8 RRCID -> 245551 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 8208 - 8257

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM FREER RANCH 196 WELL #: 13 RRCID -> 234539 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 7822 - 8525

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
RMR OPERATING, LLC 714351
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
03	2356	X	1990	-0-	-366 B	-0-	1990	3			N	-0-					-0-
04	2130	X	1682	-0-	-448 B	-0-	240	1	1442	3	N	-0-					-0-
05	2170	X	1678	-0-	-492 B	-0-	248	1	1430	3	N	-0-					-0-
06	44437	X	44437	-0-	-0- B	-0-	25945	1	18492	3	N	-0-					-0-
*07	51820	X	51820	-0-	-0- B	-0-	31080	1	20740	3	N	-0-					-0-
08	1984	X	NO RPT	-0-	-1984 B	-0-					N	NO RPT					-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
03	1829	X	1536	-0-	-293 B	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
04	1770	X	1387	-0-	-383 B	-0-	198	1	1189	3	N	-0-					-0-
05	1612	X	1449	-0-	-163 B	-0-	214	1	1235	3	N	-0-					-0-
06	1500	X	1370	-0-	-130 B	-0-	800	1	570	3	N	-0-					-0-
07	1550	X	1296	-0-	-254 B	-0-	763	1	533	3	N	-0-					-0-
08	1550	X	NO RPT	-0-	-1550 B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST BANK WELL #: 4 RRCID -> 222704 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8270 - 8523

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

FROST BANK WELL #: 5 RRCID -> 222842 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8194 - 8236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	X	190	-0-	-120 B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
04	300	X	230	-0-	-70 B	-0-	33	1	197	3	N	-0-					-0-
05	414	X	414	-0-	-0- B	-0-	61	1	353	3	N	-0-					-0-
06	531	X	531	-0-	-0- B	-0-	310	1	221	3	N	-0-					-0-
*07	571	X	571	-0-	-0- B	-0-	336	1	235	3	N	-0-					-0-
08	403	X	NO RPT	-0-	-403 B	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
PEAL RANCH WELL #: 3 RRCID -> 201324 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8032 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1705	X	1275	-0-	-430 B	-0-	264	1	1007	2	N	4	4	1			138
							4	9									
04	1332	X	1332	-0-	-0- B	-0-	194	1	1128	2	N	9	9	1			138
							10	9									
05	1457	N	1402	-0-	-55 B	-0-	222	1	1174	2	N	5	5	1			138
							6	9									
06	1460	N	1460	-0-	-0- B	-0-	168	1	1281	2	N	10	10	1			138
							11	9									
07	1364	N	701	-0-	-663 B	-0-	196	1	505	2	N	-0-					138
08	1395	N	1248	-0-	-147 B	-0-	189	1	1047	2	N	11	11	1			138
							12	9									

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
PEAL RANCH WELL #: 2 RRCID -> 201429 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8000 - 8232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	825	X	825	-0-	-0- B	-0-	322	1	501	2	N	2	2	1			184
							2	9									
04	420	X	390	-0-	-30 B	-0-	145	1	241	2	N	4	2	1			186
							4	9									
05	374	X	374	-0-	-0- B	-0-	138	1	235	2	N	1	1	1			186
							1	9									
06	810	X	346	-0-	-464 B	-0-	85	1	259	2	N	2	2	1			186
							2	9									
07	837	X	209	-0-	-628 B	-0-	94	1	115	2	N	-0-					186
08	837	X	286	-0-	-551 B	-0-	91	1	191	2	N	4	2	1			188
							4	9									

PEAL RANCH WELL #: 5 RRCID -> 202605 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8044 - 8286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	X	64	-0-	-153 B	-0-	22	1	42	2	N	-0-					162
04	330	X	76	-0-	-254 B	-0-	22	1	54	2	N	-0-					162
05	341	X	119	-0-	-222 B	-0-	31	1	88	2	N	-0-					162
06	330	X	80	-0-	-250 B	-0-	21	1	59	2	N	-0-					162
07	124	X	36	-0-	-88 B	-0-	13	1	23	2	N	-0-					162
08	124	X	57	-0-	-67 B	-0-	13	1	43	2	N	1	1	1			162
							1	9									

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
03	341	X	141	-0-	-200 B	-0-	55	1	86	2	N	-0-					203
04	240	X	82	-0-	-158 B	-0-	22	1	60	2	N	-0-					203
05	248	X	136	-0-	-112 B	-0-	33	1	103	2	N	-0-					203
06	240	X	151	-0-	-89 B	-0-	24	1	126	2	N	1	1	1			203
							1	9									
07	155	X	105	-0-	-50 B	-0-	43	1	62	2	N	-0-					203
*08	186	X	186	-0-	-0- B	-0-	50	1	135	2	N	1	1	1			203
							1	9									

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
03	434	X	-0-	-0-	-434 B	-0-					N	-0-					57
04	90	X	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					57
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					57
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					57
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					57
08	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					57

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
03	6944	X	4978	-0-	-1966 B	-0-	275	1	4669	2	N	31	19	1	1	8	209
							34	9									
04	6720	X	5903	-0-	-817 B	-0-	311	1	5513	2	N	72	43	1	1	8	237
							79	9									
05	6479	X	5340	-0-	-1139 B	-0-	332	1	4961	2	N	43	22	1			258
							47	9									
06	6270	X	6085	-0-	-185 B	-0-	264	1	5758	2	N	57	44	1			271
							63	9									
07	6479	X	2862	-0-	-3617 B	-0-	335	1	2493	2	N	31					302
							34	9									
08	6107	X	4918	-0-	-1189 B	-0-	312	1	4532	2	N	67	48	1	1	8	320
							74	9									

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6424	X	6424	-0-	-0-	B	-0-		313	1	6043	2	N	62	25	1	1	8	123
									68	9									
04	5110	X	5110	-0-	-0-	B	-0-		286	1	4762	2	N	56	38	1	1	8	140
									62	9									
05	5402	X	5402	-0-	-0-	B	-0-		276	1	5069	2	N	52	23	1			169
									57	9									
06	6512	X	6512	-0-	-0-	B	-0-		262	1	6189	2	N	55	47	1			177
									61	9									
07	2480	X	2082	-0-	-398	B	-0-		257	1	1813	2	N	11					188
									12	9									
*08	5049	X	5049	-0-	-0-	B	-0-		288	1	4684	2	N	70	49	1			209
									77	9									

PEAL, J B WELL #: 1 RRCID -> 210368 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8195 - 8218

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
03	9308	X	9308	-0-	-0-	B	-0-		1004	1	8216	2	N	80	177	1	3	8	82
									88	9									
04	7571	X	7571	-0-	-0-	B	-0-		957	1	6504	2	N	100	23	1	6	8	153
									110	9									
05	8659	X	8659	-0-	-0-	B	-0-		1023	1	7568	2	N	62					215
									68	9									
06	6720	X	968	-0-	-5752	B	-0-		105	1	856	2	N	6	178	1	2	8	41
									7	9									
07	6944	X	-0-	-0-	-6944	B	-0-						N	2	2	8			41
08	6944	X	-0-	-0-	-6944	B	-0-						N	-0-					41

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3317	X	2797	-0-	-520	B	-0-		360	1	2426	2	N	10	10	1			216
									11	9									
04	3455	X	3455	-0-	-0-	B	-0-		343	1	3084	2	N	25	24	1			217
									28	9									
05	3456	X	3456	-0-	-0-	B	-0-		367	1	3074	2	N	14	14	1			217
									15	9									
06	3512	X	3512	-0-	-0-	B	-0-		315	1	3171	2	N	24	24	1			217
									26	9									
07	3565	X	1647	-0-	-1918	B	-0-		341	1	1306	2	N	-0-					217
08	3565	X	2886	-0-	-679	B	-0-		372	1	2484	2	N	27	200	1			44
									30	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1581	X	929	-0-	-652	B	-0-		208	1	714	2	N	6	3	1	3	8	196
									7	9									
04	1530	X	316	-0-	-1214	B	-0-		68	1	245	2	N	3	2	1	1	8	196
									3	9									
05	633	X	633	-0-	-0-	B	-0-		114	1	517	2	N	2	2	1			196
									2	9									
06	900	X	890	-0-	-10	B	-0-		94	1	788	2	N	7	6	1	1	8	196
									8	9									
07	930	X	321	-0-	-609	B	-0-		119	1	201	2	N	1					197
									1	9									
08	930	X	616	-0-	-314	B	-0-		91	1	519	2	N	5	5	1			197
									6	9									

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
PEAL RANCH WELL #: 13 RRCID -> 223235 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7690 - 8857

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
03	7812	X	7168	-0-		-644	B	-0-		372	1	6722	2	N	67	28	1	1	8	134
										74	9									
04	6845	X	6845	-0-		-0-	B	-0-		331	1	6424	2	N	82	51	1			165
										90	9									
05	8277	X	7025	-0-		-1252	B	-0-		367	1	6596	2	N	56	30	1			191
										62	9									
06	8299	X	8299	-0-		-0-	B	-0-		315	1	7890	2	N	85	60	1			216
										94	9									
07	8277	X	3654	-0-		-4623	B	-0-		337	1	3270	2	N	43	170	1			89
										47	9									
08	7161	X	6592	-0-		-569	B	-0-		372	1	6125	2	N	86	64	1			111
										95	9									

PEAL RANCH WELL #: 12 RRCID -> 227246 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8302 - 8306

03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-						N	-0-					37
04	T. A.		-0-	-0-		-0-	B	-0-						N	-0-					37
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-						N	-0-					37
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-						N	-0-					37
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-						N	-0-					37
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-						N	-0-					37

PEAL RANCH WELL #: 14 RRCID -> 229034 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 9035 PERF. 7720 - 8170

03	8494	X	7015	-0-		-1479	B	-0-		361	1	6578	2	N	69	37	1	1	8	163
										76	9									
04	6965	X	6965	-0-		-0-	B	-0-		343	1	6556	2	N	60	52	1	1	8	170
										66	9									
05	8618	X	7393	-0-		-1225	B	-0-		367	1	6953	2	N	66	31	1			205
										73	9									
06	8453	X	8453	-0-		-0-	B	-0-		315	1	8053	2	N	77	232	1			50
										85	9									
07	8618	X	3670	-0-		-4948	B	-0-		337	1	3299	2	N	31					81
										34	9									
08	7378	X	6497	-0-		-881	B	-0-		361	1	6048	2	N	80	64	1			97
										88	9									

FROST BANK/PEAL RANCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230687 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7991 - 8236

03	8835	X	8201	-0-		-634	B	-0-		751	1	7372	2	N	71	31	1			84
										78	9									
04	7803	X	7803	-0-		-0-	B	-0-		694	1	7006	2	N	94	55	1			123
										103	9									
05	9114	X	7568	-0-		-1546	B	-0-		746	1	6765	2	N	52	30	1			145
										57	9									
06	9164	X	9164	-0-		-0-	B	-0-		622	1	8433	2	N	99	64	1			180
										109	9									
07	9114	X	4156	-0-		-4958	B	-0-		687	1	3458	2	N	10					190
										11	9									
08	8215	X	6695	-0-		-1520	B	-0-		731	1	5880	2	N	76	62	1			204
										84	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2852	X	1768	-0-	-1084	-0-	146	1	1587	2	N	32	161	1			192
							35	9									
04	2760	X	1605	-0-	-1155	-0-	188	1	1394	2	N	21					213
							23	9									
05	2356	X	1395	-0-	-961	-0-	102	1	1276	2	N	15					228
							17	9									
06	1770	X	1429	-0-	-341	-0-	151	1	1264	2	N	13					241
							14	9									
07	1798	X	1554	-0-	-244	-0-	186	1	1344	2	N	22					263
							24	9									
08	1767	X	1709	-0-	-58	-0-	245	1	1464	2	N	-0-					263

SCOTT & HOPPER WELL #: 2 RRCID -> 208804 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8864 - 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
03	2728	X	2327	-0-	-401	-0-	196	1	2122	2	N	8					70
							9	9									
04	2640	X	2238	-0-	-402	-0-	266	1	1972	2	N	-0-					70
05	2511	X	2483	-0-	-28	-0-	185	1	2298	2	N	-0-					70
06	2430	X	2249	-0-	-181	-0-	240	1	2009	2	N	-0-					70
07	2511	X	2289	-0-	-222	-0-	278	1	2003	2	N	7					77
							8	9									
*08	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	354	1	2114	2	N	30					107
							33	9									

BOPCO, L.P. 082967
LIPS, BARBARA "C" (ECR) WELL #: 7 RRCID -> 143027 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 9817 - 12200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	162	1	2524	2	Y	91	66	1			40
							100	9									
04	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	144	1	2327	2	Y	82	91	1			31
							90	9									
05	3193	X	2833	-0-	-360	-0-	155	1	2598	2	Y	73	82	1			22
							80	9									
06	3090	X	2489	-0-	-601	-0-	141	1	2275	2	Y	66	69	1			19
							73	9									
07	3193	X	1332	-0-	-1861	-0-	74	1	1181	2	Y	70	66	1			23
							77	9									
08	2821	X	2289	-0-	-532	-0-	121	1	2116	2	Y	47	56	1			14
							52	9									

LIPS, BARBARA "C" (ECR) WELL #: 8 RRCID -> 146535 COMPL. DATE 12/20/1993 TOTAL DEPTH 12690 PERF.10264 - 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
03	5301	X	4924	-0-	-377	-0-	290	1	4532	2	Y	93	82	1			41
							102	9									
04	5130	X	3480	-0-	-1650	-0-	197	1	3189	2	Y	85	94	1			32
							94	9									
05	7381	X	7381	-0-	-0-	-0-	401	1	6745	2	Y	214	181	1			65
							235	9									
06	8067	X	8067	-0-	-0-	-0-	454	1	7349	2	Y	240	235	1			70
							264	9									
07	5797	X	3530	-0-	-2267	-0-	194	1	3105	2	Y	210	210	1			70
							231	9									
08	7378	X	5884	-0-	-1494	-0-	309	1	5429	2	Y	133	164	1			39
							146	9									

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
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
03	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	217	1	3386	2	Y	91	82	1			40
							100	9									
04	3930	X	2220	-0-	-1710	-0-	124	1	2005	2	Y	83	92	1			31
							91	9									
05	3968	X	3337	-0-	-631	-0-	178	1	2998	2	Y	146	133	1			44
							161	9									
06	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	217	1	3511	2	Y	176	169	1			51
							194	9									
07	3968	X	1410	-0-	-2558	-0-	75	1	1200	2	Y	123	133	1			41
							135	9									
08	3689	X	3105	-0-	-584	-0-	161	1	2827	2	Y	106	116	1			31
							117	9									

BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148434 COMPL. DATE 01/28/1994 TOTAL DEPTH 18000 PERF. 9712 - 11385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4092	X	3654	-0-	-438	-0-	219	1	3415	2	Y	18	21	1			8
							20	9									
04	3960	X	3710	-0-	-250	-0-	215	1	3477	2	Y	16	18	1			6
							18	9									
05	4092	X	3662	-0-	-430	-0-	202	1	3398	2	Y	56	45	1			17
							62	9									
06	3960	X	3689	-0-	-271	-0-	211	1	3414	2	Y	58	58	1			17
							64	9									
07	19335	X	19335	-0-	-0-	-0-	1132	1	18134	2	Y	63	59	1			21
							69	9									
08	3844	X	3536	-0-	-308	-0-	188	1	3303	2	Y	41	50	1			12
							45	9									

BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 154311 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9810 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	4619	X	4355	-0-	-264	-0-	260	1	4058	2	Y	34	25	1			15
							37	9									
04	4470	X	3979	-0-	-491	-0-	230	1	3716	2	Y	30	34	1			11
							33	9									
05	4929	X	4488	-0-	-441	-0-	250	1	4206	2	Y	29	31	1			9
							32	9									
06	4770	X	3877	-0-	-893	-0-	224	1	3625	2	Y	25	27	1			7
							28	9									
07	4929	X	2237	-0-	-2692	-0-	129	1	2074	2	Y	31	28	1			10
							34	9									
08	4495	X	3706	-0-	-789	-0-	199	1	3487	2	Y	18	23	1			5
							20	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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967

BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 160202 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9658 - 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
03	5890	X	5377	-0-	-513	-0-	320	1	5004	2	Y	48	49	1			21
							53	9									
04	5760	X	5289	-0-	-471	-0-	305	1	4937	2	Y	43	48	1			16
							47	9									
05	6231	X	5930	-0-	-301	-0-	326	1	5476	2	Y	116	97	1			35
							128	9									
06	6030	X	5787	-0-	-243	-0-	329	1	5329	2	Y	117	118	1			34
							129	9									
07	6231	X	3208	-0-	-3023	-0-	180	1	2885	2	Y	130	121	1			43
							143	9									
08	5921	X	5469	-0-	-452	-0-	290	1	5088	2	Y	83	102	1			24
							91	9									

EL COYOTE "C" WELL #: 15 RRCID -> 160275 COMPL. DATE 01/14/1997 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9800 - 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
03	5208	X	3471	-0-	-1737	-0-	208	1	3253	2	Y	9	5	1			4
							10	9									
04	2910	X	2085	-0-	-825	-0-	121	1	1955	2	Y	8	9	1			3
							9	9									
05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
06	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					Y	-0-					-0-
07	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	-0-					-0-
08	3472	X	3261	-0-	-211	-0-	158	1	2775	2	Y	298	211	1			87
							328	9									

EL COYOTE "C" WELL #: 16 RRCID -> 170455 COMPL. DATE 04/22/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9378 - 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	112	1	1745	2	Y	485	308	1			212
							534	9									
04	2310	N	2264	-0-	-46	-0-	104	1	1676	2	Y	440	487	1			165
							484	9									
05	2201	N	2038	-0-	-163	-0-	103	1	1731	2	Y	185	294	1			56
							204	9									
06	2310	N	1777	-0-	-533	-0-	93	1	1502	2	Y	165	173	1			48
							182	9									
07	2325	N	1066	-0-	-1259	-0-	51	1	813	2	Y	184	171	1			61
							202	9									
08	2046	N	1640	-0-	-406	-0-	81	1	1429	2	Y	118	145	1			34
							130	9									

BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 172837 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10288 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946
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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CODY ENERGY LLC 164455
LONGORIA, LISANDRO ETAL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 112164 COMPL. DATE 07/10/1984 TOTAL DEPTH 12689 PERF.10384 - 10520

03	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	81	1	1259	3	Y	23	23	0			-0-
							25	9									
04	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	66	1	1060	3	Y	39	39	0			-0-
							43	9									
05	1581	N	1385	-0-	-196	-0-	75	1	1268	3	Y	38	38	0			-0-
							42	9									
06	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	91	1	1473	3	Y	42	42	0			-0-
							46	9									
07	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	108	1	1737	3	Y	43	43	0			-0-
							47	9									
*08	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	85	1	1495	3	Y	43	43	0			-0-
							47	9									

LONGORIA, LISANDRO ETAL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 112176 COMPL. DATE 07/18/1996 TOTAL DEPTH 12630 PERF. 9930 - 10410

03	1891	X	1684	-0-	-207	-0-	95	1	1486	3	Y	94	132	0			62
							103	9									
04	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	88	1	1422	3	Y	75	60	0			77
							83	9									
05	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	116	1	1955	3	Y	93	112	0			58
							102	9									
06	1530	N	1356	-0-	-174	-0-	74	1	1195	3	Y	79	55	0			82
							87	9									
07	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	111	1	1775	3	Y	97	127	0			52
							107	9									
*08	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	106	1	1860	3	Y	90	63	0			79
							99	9									

LOPEZ, HECTOR WELL #: 2 RRCID -> 121773 COMPL. DATE 06/26/1986 TOTAL DEPTH 12366 PERF.10562 - 10620

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONGORIA, OCTAVIO ET AL G.U. WELL #: 2 RRCID -> 132051 COMPL. DATE 05/05/1997 TOTAL DEPTH 12697 PERF.10120 - 10125

03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	23	1	377	3	Y	-0-					-0-
05	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	93	1	1564	3	Y	-0-					-0-
06	861	N	861	-0-	-0-	-0-	50	1	811	3	Y	-0-					-0-
07	802	N	802	-0-	-0-	-0-	47	1	755	3	Y	-0-					-0-
*08	963	N	963	-0-	-0-	-0-	52	1	911	3	Y	-0-					-0-

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CODY ENERGY LLC //CONT.// 164455
LONGORIA, LISANDRO ETAL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 134863 COMPL. DATE 09/18/1990 TOTAL DEPTH 12777 PERF.10320 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OCTAVIO LONGORIA ET AL GS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 146827 COMPL. DATE 09/21/1993 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11045 - 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 146950 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11340 PERF. 9854 - 10472

	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
03	2139	X	1644	-0-	-495	-0-	96 45	1 9	1503	3	Y	41	56	0			27
04	2070	X	1460	-0-	-610	-0-	84 21	1 9	1355	3	Y	19	26	0			20
05	2201	X	1819	-0-	-382	-0-	100 35	1 9	1684	3	Y	32	32	0			20
06	2158	X	2158	-0-	-0-	-0-	124 31	1 9	2003	3	Y	28	19	0			29
07	2116	X	2116	-0-	-0-	-0-	122 39	1 9	1955	3	Y	35	45	0			19
*08	1986	X	1986	-0-	-0-	-0-	105 39	1 9	1842	3	Y	35	23	0			31

PEREZ WELL #: 1 RRCID -> 150073 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10310 - 10340

	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
03	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	64 20	1 9	1004	3	Y	18	26	0			12
04	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	72 17	1 9	1172	3	Y	15	12	0			15
05	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	71 21	1 9	1194	3	Y	19	22	0			12
06	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	66 17	1 9	1074	3	Y	15	11	0			16
07	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	74 21	1 9	1193	3	Y	19	25	0			10
*08	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	66 21	1 9	1166	3	Y	19	13	0			16

LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 159930 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10320 - 10500

	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
03	3038	X	2443	-0-	-595	-0-	144 42	1 9	2257	3	Y	38	53	0			25
04	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	116 33	1 9	1872	3	Y	30	24	0			31
05	2976	X	1547	-0-	-1429	-0-	85 41	1 9	1421	3	Y	37	45	0			23
06	2880	X	2154	-0-	-726	-0-	123 35	1 9	1996	3	Y	32	22	0			33
07	2976	X	2099	-0-	-877	-0-	121 43	1 9	1935	3	Y	39	51	0			21
08	2449	X	1697	-0-	-752	-0-	89 40	1 9	1568	3	Y	36	25	0			32

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CODY ENERGY LLC //CONT.// 164455
LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 169606 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 11966 PERF.10816 - 10858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3029	N	3029	-0-	-0-	-0-	179	1	2804	3	Y	42	34	0			28
							46	9									
04	2640	X	2294	-0-	-346	-0-	132	1	2141	3	Y	19	28	0			19
							21	9									
05	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	167	1	2812	3	Y	44	36	0			27
							48	9									
06	2940	X	1468	-0-	-1472	-0-	84	1	1361	3	Y	21	26	0			22
							23	9									
07	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	197	1	3158	3	Y	36	39	0			19
							40	9									
*08	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	173	1	3042	3	Y	29	23	0			25
							32	9									

LONGORIA, OCTAVIO ET AL WELL #: 7 RRCID -> 170870 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 11710 PERF.10818 - 11290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	704	N	704	-0-	-0-	-0-	41	1	646	3	Y	15	13	0			10
							17	9									
04	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	71	1	1148	3	Y	23	9	0			24
							25	9									
05	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	75	1	1258	3	Y	29	35	0			18
							32	9									
06	998	N	998	-0-	-0-	-0-	57	1	916	3	Y	23	17	0			24
							25	9									
07	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	84	1	1344	3	Y	32	39	0			17
							35	9									
08	1364	N	1002	-0-	-362	-0-	52	1	920	3	Y	27	21	0			23
							30	9									

O. LONGORIA WELL #: 4 RRCID -> 171950 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10453 - 10583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	106	1	1654	3	Y	36	36	0			-0-
							40	9									
04	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	77	1	1247	3	Y	42	42	0			-0-
							46	9									
05	1178	N	840	-0-	-338	-0-	45	1	751	3	Y	40	40	0			-0-
							44	9									
06	1140	N	668	-0-	-472	-0-	36	1	586	3	Y	42	42	0			-0-
							46	9									
07	1178	N	1172	-0-	-6	-0-	66	1	1053	3	Y	48	48	0			-0-
							53	9									
*08	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	85	1	1500	3	Y	47	47	0			-0-
							52	9									

L. LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 177458 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10484 - 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
03	2232	X	478	-0-	-1754	-0-	27	1	426	3	Y	23	39	0			15
							25	9									
04	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	136	1	2195	3	Y	33	14	0			34
							36	9									
05	2170	N	588	-0-	-1582	-0-	32	1	542	3	Y	13	39	0			8
							14	9									
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-	8	0			-0-
07	2170	N	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-					-0-
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CODY ENERGY LLC //CONT.// 164455
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
03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	27 35	1 9	417	3	Y	32	35	0			21
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	26 48	1 9	420	3	Y	44	21	0			44
05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	23 64	1 9	387	3	Y	58	66	0			36
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	22 40	1 9	358	3	Y	36	34	0			38
07	510	N	510	-0-	-0-	-0-	27 50	1 9	433	3	Y	45	59	0			24
08	434	N	25	-0-	-409	-0-	1	3	24	9	Y	22	26	0			20

LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 186884 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9850 - 9870

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

D90 ENERGY, LLC 195797
SCOTT & HOPPER WELL #: 1 RRCID -> 070596 COMPL. DATE 03/30/1976 TOTAL DEPTH 11067 PERF. N/A

03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	28	1	65	2	Y	-0-					2
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	36	1	46	2	Y	-0-					2
05	93	N	78	-0-	-15	-0-	29	1	49	2	Y	-0-					2
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	29	1	61	2	Y	-0-					2
07	93	N	90	-0-	-3	-0-	22	1	68	2	Y	-0-					2
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					2

SCOTT & HOPPER WELL #: 4 RRCID -> 213616 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9090 - 9112

03	624	X	624	-0-	-0-	-0-	182 12	1 9	430	2	N	11					41
04	1072	X	1072	-0-	-0-	-0-	453 41	1 9	578	2	N	37	32	1			46
05	1881	X	1881	-0-	-0-	-0-	683 14	1 9	1184	2	N	13					59
06	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	658	1	1376	2	N	-0-					59
07	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	671	1	2047	2	N	-0-					59
08	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					59

SCOTT & HOPPER WELL #: 5 RRCID -> 218623 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9450 - 9480

03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	7	1	17	2	N	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	11	1	13	2	N	-0-					-0-
05	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	473	1	820	2	N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	10	1	20	2	N	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	7	1	23	2	N	-0-					-0-
08	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
D90 ENERGY, LLC //CONT.// 195797
SCOTT & HOPPER WELL #: 3 RRCID -> 242257 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9104 - 9126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3503	X	2322	-0-	-1181	-0-	679	1	1603	2	N	36					182
							40	9									
04	3480	X	2432	-0-	-1048	-0-	1065	1	1360	2	N	6	125	1			63
							7	9									
05	3596	X	24	-0-	-3572	-0-	9	1	15	2	N	-0-					63
06	3390	X	1875	-0-	-1515	-0-	593	1	1238	2	N	40					103
							44	9									
07	2852	X	1892	-0-	-960	-0-	464	1	1415	2	N	12					115
							13	9									
08	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					115

KALER ENERGY CORP. 450261
SCOTT & HOPPER 382 WELL #: 1 RRCID -> 248004 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10426 - 10452

03	2666	X	2369	-0-	-297	-0-	2347	2	22	9	N	20					164
04	2580	X	2336	-0-	-244	-0-	2329	2	7	9	N	6					170
05	2542	X	1639	-0-	-903	-0-	1616	2	23	9	N	21					191
06	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	2472	2	8	9	N	7					198
07	2418	X	1691	-0-	-727	-0-	1627	2	64	9	N	58	187	1			69
08	2418	X	2266	-0-	-152	-0-	2227	2	39	9	N	35					104

LEGEND NATURAL GAS IV, LP 495557
SANTA FE RANCH WELL #: 21 RRCID -> 258772 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 14604 PERF.10200 - 10208

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
SCOTT & HOPPER "T" WELL #: 1 RRCID -> 175495 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 12252 PERF.10335 - 10431

03	186	X	22	-0-	-164	-0-	22	2			N	-0-					70
04	150	X	52	-0-	-98	-0-	24	2	28	9	N	25					95
05	155	X	82	-0-	-73	-0-	78	2	4	9	N	4					99
06	150	X	26	-0-	-124	-0-	4	2	22	9	N	20					119
07	155	X	26	-0-	-129	-0-	26	2			N	-0-					119
*08	1082	X	1082	-0-	-0-	-0-	1048	2	34	9	N	31					150

SKIPPER WELL #: 2 RRCID -> 222996 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9663 PERF. 9206 - 9646

03	5673	X	5631	-0-	-42	-0-	1438	1	4128	3	N	59					193
							65	9									
04	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	1448	1	3762	3	N	57	87	1			163
							63	9									
05	5301	X	5051	-0-	-250	-0-	1452	1	3531	3	N	62					225
							68	9									
06	5460	X	4663	-0-	-797	-0-	1440	1	3199	3	N	22	169	1			78
							24	9									
07	5642	X	4941	-0-	-701	-0-	1496	1	3415	3	N	27					105
							30	9									
08	5642	X	4527	-0-	-1115	-0-	1416	1	3044	3	N	61					166
							67	9									

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

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
03	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	754 35	1 9	3193	3	N	32					231
04	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	750 44	1 9	3071	3	N	40	60	1			211
05	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	747 79	1 9	3137	3	N	72					283
06	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	748 12	1 9	3163	3	N	11	190	1			104
07	3999	X	3998	-0-	-1	-0-	779 4	1 9	3215	3	N	4					108
*08	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	674	1	3341	3	N	-0-					108

SKIPPER WELL #: 6 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
03	248	N	25	-0-	-223	-0-	5	1	20	3	N	-0-					73
04	150	N	29	-0-	-121	-0-	4 9	1 9	16	3	N	8	45	1			36
05	558	N	20	-0-	-538	-0-	4	1	16	3	N	-0-					36
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	2	1	9	3	N	-0-					36
07	31	N	4	-0-	-27	-0-	1	1	3	3	N	-0-					36
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					36

MARTINEZ G.U. WELL #: 1 RRCID -> 245527 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 11570 PERF.10194 - 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
03	1736	X	1685	-0-	-51	-0-	1643	3	42	9	N	38					142
04	1710	X	1467	-0-	-243	-0-	1448	3	19	9	N	17					159
05	1767	X	1519	-0-	-248	-0-	1408	3	111	9	N	101					260
06	1710	X	1314	-0-	-396	-0-	1288	3	26	9	N	24	192	1			92
07	1674	X	1279	-0-	-395	-0-	1268	3	11	9	N	10					102
08	1674	X	1275	-0-	-399	-0-	1258	3	17	9	N	15					117

OXY USA INC. 630591
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
03	5766	X	4532	-0-	-1234	-0-	4240	2	292	9	N	265	188	1			169
04	5160	X	4233	-0-	-927	-0-	3890	2	343	9	N	312	189	1			292
05	5301	X	4641	-0-	-660	-0-	4250	2	391	9	N	355	564	1			83
06	5130	X	388	-0-	-4742	-0-	364	2	24	9	N	22					105
07	5301	X	2216	-0-	-3085	-0-	2113	2	103	9	N	94					199
*08	9525	X	9525	-0-	-0-	-0-	8977	2	548	9	N	498	373	1			324

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
OXY USA INC. //CONT.// 630591

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
03	13392	X	10349	-0-	-3043	-0-	9787	2	562	9	N	511	581	1			238
04	11400	X	9588	-0-	-1812	-0-	9020	2	568	9	N	516	379	1			375
05	11532	X	10072	-0-	-1460	-0-	9525	2	547	9	N	497	567	1			305
06	10770	X	623	-0-	-10147	-0-	603	2	20	9	N	18					323
07	10602	X	6350	-0-	-4252	-0-	5955	2	395	9	N	359	563	1			119
*08	13120	X	13120	-0-	-0-	-0-	12377	2	743	9	N	675	563	1			231

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
03	24118	X	19567	-0-	-4551	-0-	18719	2	848	9	N	771	754	1			361
04	19950	X	17999	-0-	-1951	-0-	17306	2	693	9	N	630	569	1			422
05	20615	X	18279	-0-	-2336	-0-	17507	2	772	9	N	702	919	1			205
06	19950	X	1500	-0-	-18450	-0-	1449	2	51	9	N	46					251
07	21923	X	21923	-0-	-0-	-0-	20926	2	997	9	N	906	915	1			242
*08	19613	X	19613	-0-	-0-	-0-	18789	2	824	9	N	749	774	1			217

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
03	11997	X	9596	-0-	-2401	-0-	9125	2	471	9	N	428	573	1			220
04	9870	X	8833	-0-	-1037	-0-	8466	2	367	9	N	334	190	1			364
05	10199	X	9279	-0-	-920	-0-	8796	2	483	9	N	439	564	1			239
06	9870	X	695	-0-	-9175	-0-	673	2	22	9	N	20					259
07	9796	X	5168	-0-	-4628	-0-	4946	2	222	9	N	202	186	1			275
*08	13426	X	13426	-0-	-0-	-0-	12847	2	579	9	N	526	381	1			420

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
03	5456	X	3241	-0-	-2215	-0-	3132	2	109	9	N	99	192	1			119
04	5280	X	2911	-0-	-2369	-0-	2828	2	83	9	N	75					194
05	4619	X	2771	-0-	-1848	-0-	2693	2	78	9	N	71	188	1			77
06	4200	X	232	-0-	-3968	-0-	226	2	6	9	N	5					82
07	3503	X	1164	-0-	-2339	-0-	1140	2	24	9	N	22					104
08	3255	X	3037	-0-	-218	-0-	2926	2	111	9	N	101					205

LOPEZ, H. WELL #: 6 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
03	8742	X	7191	-0-	-1551	-0-	6829	2	362	9	N	329	379	1			209
04	8460	X	6763	-0-	-1697	-0-	6433	2	330	9	N	300	187	1			322
05	7936	X	6922	-0-	-1014	-0-	6616	2	306	9	N	278	368	1			232
06	7320	X	496	-0-	-6824	-0-	472	2	24	9	N	22					254
07	7316	X	3963	-0-	-3353	-0-	3811	2	152	9	N	138	200	1			192
08	7192	X	4107	-0-	-3085	-0-	3733	2	374	9	N	340	373	1			159

LOPEZ, H. WELL #: 7 RRCID -> 256388 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10888 - 11188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2728	X	2722	-0-	-6	-0-	2594	2	128	9	N	116	200	1			208
04	2640	X	2173	-0-	-467	-0-	2143	2	30	9	N	27					235
05	2728	X	2467	-0-	-261	-0-	2432	2	35	9	N	32					267
06	2640	X	136	-0-	-2504	-0-	136	2			N	-0-					267
07	2728	X	1807	-0-	-921	-0-	1790	2	17	9	N	15					282
*08	3100	N	4212	-0-	1112	1112	3977	2	235	9	N	214	192	1			304

LOPEZ, H. WELL #: 8 RRCID -> 257989 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10511 - 11135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	42377	X	-0-	-0-	-42377	-0-					N	-0-					223
04	37110	X	-0-	-0-	-37110	-0-					N	-0-					223
05	14012	X	-0-	-0-	-14012	-0-					N	-0-					223
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
OXY USA INC. //CONT.// 630591
LOPEZ, H. WELL #: 9 RRCID -> 265953 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 11803 PERF.11336 - 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
03	0	W	103717	-0-	103717	473558	100961	2	2756	9	N	2505	195	0	2267	1	535
04	557456	X	83898	-0-	-473558	-0-	81821	2	2077	9	N	1888	188	0	1483	1	752
05	113832	X	76469	-0-	-37363	-0-	73610	2	2859	9	Y	2599	781	0	1341	1	477
06	110160	X	66572	-0-	-43588	-0-	64703	2	1869	9	Y	1699	627	0	1428	1	121
07	108221	X	57642	-0-	-50579	-0-	55946	2	1696	9	Y	1542	392	0	1176	1	95
08	103726	X	53747	-0-	-49979	-0-	50850	2	2897	9	Y	2634	222	0	2287	1	220

LOPEZ, H. WELL #: 10 RRCID -> 265954 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 11890 PERF.10630 - 11267

03	0	W	-0-	-0-	-0-	4601					N	-0-					-0-
04	4601	X	-0-	-0-	-4601	-0-					N	-0-					-0-
05	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					-0-
06	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
07	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPEZ RANCH (VKSBG. E) 54895 470 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BOPCO, L.P. 082967
EL COYOTE "C" WELL #: 16 RRCID -> 171591 COMPL. DATE 04/22/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9378 - 10034

03	5301	#	4810	-0-	-491	-0-	285 68	1 9	4457	2	Y	62	54	1			27
04	5130	#	4568	-0-	-562	-0-	262 62	1 9	4244	2	Y	56	62	1			21
05	5301	#	5146	-0-	-155	-0-	282 117	1 9	4747	2	Y	106	95	1			32
06	5070	#	5058	-0-	-12	-0-	288 118	1 9	4652	2	Y	107	108	1			31
07	5239	#	2852	-0-	-2387	-0-	160 133	1 9	2559	2	Y	121	112	1			40
08	5146	#	4525	-0-	-621	-0-	240 80	1 9	4205	2	Y	73	92	1			21

LOPEZ RANCH (VKSBG 10900 S) 54895 681 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BOPCO, L.P. 082967
LONGORIA, O. ET AL GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 105558 COMPL. DATE 09/10/1982 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4830 - 4216

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ RANCH (VKSBG 12250) 54895 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BOPCO, L.P. 082967
LIPS, BARBARA "B" (ECR) WELL #: 3 RRCID -> 095389 COMPL. DATE 03/28/1996 TOTAL DEPTH 13810 PERF.11679 - 11696

03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	29 106	1 9	454	2	Y	96	56	1			42
04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	25 96	1 9	410	2	Y	87	96	1			33
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	19 10	1 9	326	2	Y	9	39	1			3
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	16 8	1 9	257	2	Y	7	8	1			2
07	217	N	211	-0-	-6	-0-	12 11	1 9	188	2	Y	10	9	1			3
*08	420	N	420	-0-	-0-	-0-	22 9	1 9	389	2	Y	8	9	1			2

LOS GATOS SALVAJES (FRIO) 54954 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
KENEDY, JOHN G., JR. WELL #: 1 RRCID -> 249871 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 17556 PERF.15554 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177

LOS INDIOS (D) 54955 058 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 20 F RRCID -> 137700 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7512 PERF. 5858 - 5876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS INDIOS (E) 54955 116 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
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
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS INDIOS (F) 54955 174 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS INDIOS (F-2) 54955 232 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOS INDIOS (G) 54955 290 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GOLDSTON, W. L. WELL #: A 16 RRCID -> 077451 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 2704 - 2715

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOS INDIOS (H) 54955 295 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
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
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 21 D RRCID -> 140499 COMPL. DATE 08/30/1991 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6342 - 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
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOS INDIOS (J) 54955 348 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 21 F RRCID -> 140498 COMPL. DATE 08/30/1991 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6474 - 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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOS INDIOS (K) 54955 406 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
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
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOS INDIOS (L) 54955 464 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS INDIOS (L. VICKSBURG BB) 54955 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
SCHALEBEN WELL #: 6 RRCID -> 226484 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 13485 PERF.13404 - 13446

03	3999	#	3682	-0-	-317	-0-	3682	2			N	-0-					197
04	3870	#	2996	-0-	-874	-0-	2996	2			N	-0-					197
05	3999	#	3388	-0-	-611	-0-	3388	2			N	-0-					197
06	3780	#	3243	-0-	-537	-0-	3243	2			N	-0-					197
07	3689	#	3204	-0-	-485	-0-	3204	2			N	-0-					197
08	3689	#	3359	-0-	-330	-0-	3276	2	83	9	N	75	184	1			88

LOS INDIOS (M) 54955 522 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 26 D RRCID -> 132624 COMPL. DATE 10/04/1989 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 6792 - 6810

03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	30	1	128	2	N	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	31	1	122	2	N	-0-					-0-
05	155	N	140	-0-	-15	-0-	27	1	113	2	N	-0-					-0-
06	150	N	59	-0-	-91	-0-	12	1	47	2	N	-0-					-0-
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	38	1	133	2	N	-0-					-0-
*08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	49	1	170	2	N	-0-					-0-

GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 28 F RRCID -> 133154 COMPL. DATE 12/04/1989 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 6881 - 6900

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS INDIOS (0) 54955 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 28 D RRCID -> 133151 COMPL. DATE 12/04/1989 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7118 - 7126

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS INDIOS (0) //CONT.// 54955 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 45 D RRCID -> 138357 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7070 - 7080

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

GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: T 2 D RRCID -> 140502 COMPL. DATE 10/30/1991 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7058 - 7078

03	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS INDIOS (UF-50) 54955 696 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 32 D RRCID -> 140473 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 4206 - 4210

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 47 D RRCID -> 165221 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4302 - 4317

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: T 2 F RRCID -> 173710 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 4211 - 4226

03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS INDIOS (UF-50) //CONT.// 54955 696 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 44 RRCID -> 178229 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 4221 - 4228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS INDIOS (UF-90) 54955 754 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
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
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS INDIOS (UF-140) 54955 775 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 20 D RRCID -> 140467 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7512 PERF. 4322 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS INDIOS (VICKSBURG CONS.) 54955 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
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
03	14663	X	13703	-0-	-960	-0-	494 39	1 9	13170	2	N	35	52	1			51
04	14250	X	13182	-0-	-1068	-0-	488 39	1 9	12655	2	N	35					86
05	14725	X	13545	-0-	-1180	-0-	496 42	1 9	13007	2	N	38					124
06	14250	X	13723	-0-	-527	-0-	469 50	1 9	13204	2	N	45	117	1			52
07	14728	X	14728	-0-	-0-	-0-	502 68	1 9	14158	2	N	62					114
*08	14924	X	14924	-0-	-0-	-0-	505 28	1 9	14391	2	N	25	103	1			36

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
03	2263	N	2256	-0-	-7	-0-	82	1	2174	2	N	-0-					-0-
04	2130	N	2089	-0-	-41	-0-	78	1	2011	2	N	-0-					-0-
05	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	88	1	2307	2	N	-0-					-0-
06	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	78	1	2188	2	N	-0-					-0-
07	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	83	1	2332	2	N	-0-					-0-
*08	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	83	1	2357	2	N	-0-					-0-

LOS INDIOS (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 54955 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
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
03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	159	1	671	2	Y	-0-					-0-
04	810	N	742	-0-	-68	-0-	149	1	593	2	Y	-0-					-0-
05	899	N	714	-0-	-185	-0-	138	1	576	2	Y	-0-					-0-
06	810	N	765	-0-	-45	-0-	159	1	606	2	Y	-0-					-0-
07	787	N	787	-0-	-0-	-0-	174	1	613	2	Y	-0-					-0-
*08	883	N	883	-0-	-0-	-0-	198	1	685	2	Y	-0-					-0-

GOLDSTON, W.L. WELL #: 23 RRCID -> 133150 COMPL. DATE 08/12/1989 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12588 - 12672

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SCHALEBEN WELL #: 3 RRCID -> 136715 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 14170 PERF.12332 - 12478

03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	48	1	201	2	N	-0-					-0-
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	52	1	205	2	N	-0-					-0-
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	60	1	253	2	N	-0-					-0-
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	58	1	220	2	N	-0-					-0-
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	76	1	267	2	N	-0-					-0-
*08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	72	1	248	2	N	-0-					-0-

GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 46 RRCID -> 152172 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 15677 PERF.14292 - 14388

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHWEST OIL & LAND INC. WELL #: 1 RRCID -> 153302 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12179 - 12278

03	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	931	1	3938	2	Y	7	10	1			10
							8	9									
04	5100	X	4662	-0-	-438	-0-	937	1	3717	2	Y	7					17
							8	9									
05	5270	X	4677	-0-	-593	-0-	901	1	3768	2	Y	7					24
							8	9									
06	5100	X	4974	-0-	-126	-0-	1034	1	3930	2	Y	9	23	1			10
							10	9									
07	5208	X	5168	-0-	-40	-0-	1140	1	4014	2	Y	13					23
							14	9									
*08	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	1092	1	3781	2	Y	5	21	1			7
							6	9									

SOUTHWEST OIL & LAND INC. WELL #: 2 RRCID -> 157339 COMPL. DATE 02/07/1996 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11897 - 12000

03	124	N	109	-0-	-15	-0-	21	1	88	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	95	-0-	-265	-0-	19	1	76	2	Y	-0-					-0-
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	43	1	180	2	Y	-0-					-0-
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	45	1	172	2	Y	-0-					-0-
07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	72	1	254	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	107	-0-	-110	-0-	24	1	83	2	Y	-0-					-0-

LOS INDIOS (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 54955 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
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
03	905	N	905	-0-	-0-	-0-	173	1	732	2	N	-0-					-0-
04	930	N	622	-0-	-308	-0-	125	1	497	2	N	-0-					-0-
05	1085	N	665	-0-	-420	-0-	128	1	537	2	N	-0-					-0-
06	870	N	629	-0-	-241	-0-	131	1	498	2	N	-0-					-0-
07	758	N	758	-0-	-0-	-0-	168	1	590	2	N	-0-					-0-
*08	717	N	717	-0-	-0-	-0-	161	1	556	2	N	-0-					-0-

GOLDSTON WELL #: 52 RRCID -> 167845 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 14830 PERF.12704 - 12820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	335	1	1419	2	N	9	13	1			13
							10	9									
04	1650	N	1636	-0-	-14	-0-	327	1	1300	2	N	8					21
							9	9									
05	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	332	1	1387	2	N	10					31
							11	9									
06	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	365	1	1386	2	N	11	29	1			13
							12	9									
07	1705	N	1573	-0-	-132	-0-	344	1	1212	2	N	15					28
							17	9									
*08	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	398	1	1379	2	N	6	25	1			9
							7	9									

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
03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	105	1	445	2	Y	-0-					-0-
04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	108	1	430	2	Y	-0-					-0-
05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	123	1	513	2	Y	-0-					-0-
06	854	N	854	-0-	-0-	-0-	178	1	676	2	Y	-0-					-0-
07	763	N	763	-0-	-0-	-0-	169	1	594	2	Y	-0-					-0-
*08	900	N	900	-0-	-0-	-0-	202	1	698	2	Y	-0-					-0-

SOUTHWEST OIL & LAND, INC. WELL #: 3 RRCID -> 223395 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 13250 PERF.10336 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	83	1	349	2	Y	7	10	1			10
							8	9									
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	78	1	308	2	Y	7					17
							8	9									
05	434	N	404	-0-	-30	-0-	76	1	320	2	Y	7					24
							8	9									
06	420	N	370	-0-	-50	-0-	75	1	285	2	Y	9	23	1			10
							10	9									
07	403	N	341	-0-	-62	-0-	72	1	255	2	Y	13					23
							14	9									
08	403	N	354	-0-	-49	-0-	78	1	270	2	Y	5	21	1			7
							6	9									

NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC. 605917
SCHALEBEN, HALE, ET AL WELL #: 2 RRCID -> 011578 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 11520 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34

LOS INDIOS (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 54955 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
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
03	2325	N	1974	-0-	-351	-0-	1974	2			N	-0-					78
04	2340	N	2176	-0-	-164	-0-	2176	2			N	-0-					78
05	2015	N	1935	-0-	-80	-0-	1935	2			N	-0-					78
06	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	1875	2	266	9	N	242					320
07	2263	N	1816	-0-	-447	-0-	1801	2	15	9	N	14	184	1			150
*08	1922	N	1862	-0-	-60	-0-	1862	2			N	-0-					150

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
03	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	2			N	-0-					112
04	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2			N	-0-					112
05	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2			N	-0-					112
06	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	3024	2			N	-0-					112
07	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	2695	2			N	-0-					112
*08	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	2721	2	61	9	N	55					167

LOS INDIOS (3850 STRAY) 54955 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 48 F RRCID -> 172253 COMPL. DATE 11/11/1997 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 3493 - 3496

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

GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: T 3D RRCID -> 270100 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3860 - 3865

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

LOS INDIOS (5100) 54955 870 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GOLDSTON, W.L. WELL #: 7 RRCID -> 098428 COMPL. DATE 03/04/1982 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 5089 - 5095

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

LOS INDIOS, SW. (FRIO 6000) 54961 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 10 RRCID -> 200683 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 6102 - 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
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/12/2013 - P & A 03-12-13

LOS INDIOS, W. (MF- 51) 54962 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
BNR OPERATING, LLC 077577
BEAURLINE (M&S) WELL #: 1 RRCID -> 138012 COMPL. DATE 04/11/1991 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 5120 - 5126

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

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 32 F RRCID -> 133970 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5112 - 5132

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 39 F RRCID -> 136185 COMPL. DATE 07/06/1990 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 5294 - 5304

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 24 F RRCID -> 137282 COMPL. DATE 12/20/1990 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5026 - 5030

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOS INDIOS, W. (MF- 70) 54962 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 31 F RRCID -> 165465 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5336 - 5350

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			36

LOS INDIOS, W. (MF- 81) //CONT.// 54962 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 24 D RRCID -> 137283 COMPL. DATE 12/22/1990 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5330 - 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
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: T 3D RRCID -> 269061 COMPL. DATE 11/04/2012 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5260 - 5268

03	12245	-0-	-0-	-12245	-0-			N	1	20	1	5
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5	1	-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/10/2013

LOS INDIOS, W. (MF-113) 54962 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 35 F RRCID -> 135941 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5188 - 5760

03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOS INDIOS, W. (MF-161) 54962 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: T 3 D RRCID -> 161656 COMPL. DATE 12/04/1996 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5850 - 5858

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/10/2013

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

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31

LOS INDIOS, W. (UF-50) //CONT.// 54962 926 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FARGO OIL & GAS, LLC //CONT.// 261666
BEAURLINE, A W WELL #: 1 RRCID -> 162807 COMPL. DATE 02/19/1996 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 4130 - 4140

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

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: T 1 RRCID -> 144273 COMPL. DATE 11/10/1992 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4462 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS INDIOS, W. (UF-182) 54962 942 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: T 2 F RRCID -> 168949 COMPL. DATE 05/29/1998 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 4740 - 4742

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

LOS MOGOTES (QUEEN CITY) 54976 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
HAYNES ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 011580 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 4018 - 4026

03	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			Y	-0-					100
04	1050 N	1019	-0-	-31	-0-	1019	2			Y	-0-					100
05	1085 N	976	-0-	-109	-0-	976	2			Y	-0-					100
06	1050 N	750	-0-	-300	-0-	750	2			Y	-0-					100
07	1054 N	939	-0-	-115	-0-	939	2			Y	-0-					100
08	961 N	922	-0-	-39	-0-	922	2			Y	-0-					100

LOS MOGOTES (LOBO 1) 54976 772 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RESOURCES, LLC 076855
FGG RANCHES WELL #: 1 RRCID -> 174042 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11305 PERF.10759 - 11065

03	6076 X	3480	-0-	-2596	-0-	593	1	2887	2	N	-0-					-0-
04	5070 X	3893	-0-	-1177	-0-	748	1	3145	2	N	-0-					-0-
05	5301 X	4684	-0-	-617	-0-	759	1	3925	2	N	-0-					-0-
06	5130 X	4139	-0-	-991	-0-	737	1	3402	2	N	-0-					-0-
07	5301 X	2220	-0-	-3081	-0-	502	1	1718	2	N	-0-					-0-
*08	5609 X	5609	-0-	-0-	-0-	931	1	4678	2	N	-0-					-0-

FGG RANCHES WELL #: 2 RRCID -> 180622 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11307 PERF.10960 - 11102

03	6188 X	6188	-0-	-0-	-0-	1055	1	5133	2	N	-0-					-0-
04	5690 X	5690	-0-	-0-	-0-	1093	1	4597	2	N	-0-					-0-
05	7788 X	7788	-0-	-0-	-0-	1262	1	6526	2	N	-0-					-0-
06	6881 X	6881	-0-	-0-	-0-	1225	1	5656	2	N	-0-					-0-
07	6842 X	6842	-0-	-0-	-0-	1548	1	5294	2	N	-0-					-0-
*08	6750 X	6750	-0-	-0-	-0-	1120	1	5630	2	N	-0-					-0-

MANN, E. E. TRUST ETAL WELL #: 3 RRCID -> 182805 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10990 - 11090

03	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	214	1	1427	2	Y	-0-					-0-
04	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	228	1	1866	2	Y	-0-					-0-
05	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	231	1	1993	2	Y	-0-					-0-
06	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	210	1	1626	2	Y	-0-					-0-
07	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	208	1	1649	2	Y	-0-					-0-
*08	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	196	1	1699	2	Y	-0-					-0-

OXY USA INC. 630591
RANCHES, F. G. G. WELL #: 2 RRCID -> 169743 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 12867 PERF.11072 - 12585

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS MOGOTES (LOBO 1) //CONT.// 54976 772 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 67 RRCID -> 187147 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8369 - 13070

03	713	X	683	-0-	-30	-0-	41	1	642	2	N	-0-					-0-
04	690	X	676	-0-	-14	-0-	39	1	637	2	N	-0-					-0-
05	713	X	707	-0-	-6	-0-	33	1	674	2	N	-0-					-0-
06	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
07	713	X	362	-0-	-351	-0-	17	1	345	2	N	-0-					-0-
08	713	X	683	-0-	-30	-0-	45	1	638	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 45 RRCID -> 188052 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 13027 PERF. 8189 - 10864

03	3193	X	2771	-0-	-422	-0-	167	1	2604	2	N	-0-					1
04	3030	X	2569	-0-	-461	-0-	150	1	2419	2	N	-0-					1
05	3100	X	2553	-0-	-547	-0-	118	1	2435	2	N	-0-					1
06	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					1
07	2821	X	2579	-0-	-242	-0-	118	1	2461	2	N	-0-					1
08	2759	X	2394	-0-	-365	-0-	157	1	2237	2	N	-0-					1

NEEL, BESS WELL #: 5 RRCID -> 188053 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8113 - 11992

03	5208	X	4437	-0-	-771	-0-	269	1	4168	2	N	-0-					10
04	5040	X	4355	-0-	-685	-0-	256	1	4099	2	N	-0-					10
05	5022	X	4326	-0-	-696	-0-	201	1	4125	2	N	-0-					10
06	4770	X	-0-	-0-	-4770	-0-					N	-0-					10
07	4929	X	4197	-0-	-732	-0-	193	1	4004	2	N	-0-					10
08	4495	X	1589	-0-	-2906	-0-	105	1	1484	2	N	-0-					10

CASSIN, E. W. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 192326 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 12360 PERF. 7582 - 12136

03	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	292	1	4529	2	N	-0-					-0-
04	3750	X	3608	-0-	-142	-0-	212	1	3396	2	N	-0-					-0-
05	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	180	1	3702	2	N	-0-					-0-
06	4680	X	-0-	-0-	-4680	-0-					N	-0-					-0-
07	4836	X	3468	-0-	-1368	-0-	160	1	3308	2	N	-0-					-0-
08	4836	X	3279	-0-	-1557	-0-	217	1	3062	2	N	-0-					-0-

NEEL, BESS WELL #: 6 RRCID -> 204958 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10748 - 11072

03	6696	X	5803	-0-	-893	-0-	352	1	5451	2	N	-0-					-0-
04	6480	X	4915	-0-	-1565	-0-	289	1	4626	2	N	-0-					-0-
05	6572	X	5938	-0-	-634	-0-	275	1	5663	2	N	-0-					-0-
06	6360	X	-0-	-0-	-6360	-0-					N	-0-					-0-
07	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-					N	-0-					-0-
08	5952	X	-0-	-0-	-5952	-0-					N	-0-					-0-

F. G. G. RANCHES WELL #: 4 RRCID -> 228765 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 12444 PERF.10434 - 11178

03	5456	X	5089	-0-	-367	-0-	309	1	4780	2	N	-0-					-0-
04	5280	X	4799	-0-	-481	-0-	282	1	4517	2	N	-0-					-0-
05	5301	X	4544	-0-	-757	-0-	211	1	4333	2	N	-0-					-0-
06	5040	X	-0-	-0-	-5040	-0-					N	-0-					-0-
07	5208	X	4400	-0-	-808	-0-	203	1	4197	2	N	-0-					-0-
08	5084	X	4557	-0-	-527	-0-	301	1	4256	2	N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (LOBO 1) //CONT.// 54976 772 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
03	3286	X	2588	-0-	-698	-0-	156	1	2432	2	N	-0-					-0-
04	3180	X	2251	-0-	-929	-0-	131	1	2120	2	N	-0-					-0-
05	3007	X	2754	-0-	-253	-0-	127	1	2627	2	N	-0-					-0-
06	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-					-0-
07	2635	X	2552	-0-	-83	-0-	117	1	2435	2	N	-0-					-0-
08	2759	X	2010	-0-	-749	-0-	132	1	1878	2	N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (LOBO 6) 54976 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. 630591
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
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	4681	X	1296	-0-	-3385	-0-	79	1	1217	2	N	-0-					-0-
04	4080	X	1147	-0-	-2933	-0-	67	1	1080	2	N	-0-					-0-
05	3565	X	1511	-0-	-2054	-0-	70	1	1441	2	N	-0-					-0-
06	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					-0-
07	1317	X	1317	-0-	-0-	-0-	61	1	1256	2	N	-0-					-0-
08	1519	X	1108	-0-	-411	-0-	73	1	1035	2	N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RESOURCES, LLC 076855
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
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	61	1	404	2	N	-0-					-0-
04	505	N	505	-0-	-0-	-0-	55	1	450	2	N	-0-					-0-
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	57	1	490	2	N	-0-					-0-
06	459	N	459	-0-	-0-	-0-	53	1	406	2	N	-0-					-0-
07	459	N	459	-0-	-0-	-0-	51	1	408	2	N	-0-					-0-
*08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	44	1	382	2	N	-0-					-0-

BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
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
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	24	1	231	2	N	-0-					-0-
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	24	1	219	2	N	-0-					-0-
05	248	N	230	-0-	-18	-0-	24	1	206	2	N	-0-					-0-
06	240	N	190	-0-	-50	-0-	21	1	169	2	N	-0-					-0-
07	248	N	206	-0-	-42	-0-	25	1	181	2	N	-0-					-0-
08	217	N	175	-0-	-42	-0-	31	1	144	2	N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
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
03	310	N	297	-0-	-13	-0-	18	1	279	2	N	-0-					-0-
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	28	1	461	2	N	-0-					-0-
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	23	1	412	2	N	-0-					-0-
06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	17	1	390	2	N	-0-					-0-
07	372	N	243	-0-	-129	-0-	9	1	234	2	N	-0-					-0-
08	372	N	253	-0-	-119	-0-	12	1	241	2	N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	23	1	372	2	N	-0-					-0-
04	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	72	1	1190	2	N	-0-					-0-
05	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	62	1	1150	2	N	-0-					-0-
06	958	N	958	-0-	-0-	-0-	42	1	916	2	N	-0-					-0-
07	1116	N	448	-0-	-668	-0-	16	1	432	2	N	-0-					-0-
08	1116	N	180	-0-	-936	-0-	9	1	171	2	N	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 20 RRCID -> 171108 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7485 - 8009

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DELOZEIS "A" WELL #: B 1 RRCID -> 235509 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 13030 PERF. 8422 - 8434

03	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1					1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
05	T. A.	270	-0-	270	270	19	1	251	2		Y	-0-	1	1			-0-
06	T. A.	676	-0-	676	946	44	1	632	2		Y	-0-					-0-
07	T. A.	389	-0-	389	1335	21	1	368	2		Y	-0-					-0-
08	T. A.	161	-0-	161	1496	8	1	153	2		Y	-0-					-0-

LAS LOMAS SERVICES, LLC 487622
BENAVIDES TRUST WELL #: 11 RRCID -> 228757 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 8963 PERF. N/A

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

OXY USA INC. 630591
HAYNES, LEONARD WELL #: 9 RRCID -> 117516 COMPL. DATE 07/15/1985 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 7417 - 7568

03	3658	X	3337	-0-	-321	-0-	201	1	3136	2	Y	-0-					-0-
04	2910	X	2362	-0-	-548	-0-	138	1	2224	2	Y	-0-					-0-
05	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	157	1	3246	2	Y	-0-					-0-
06	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					Y	-0-					-0-
07	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	142	1	2961	2	Y	-0-					-0-
*08	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	210	1	2984	2	Y	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 10 RRCID -> 118406 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9062 - 9090

03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	161	-0-	-49	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	2			Y	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
03	3100	N	3558	-0-	458	889	3558	2			Y	-0-					-0-
04	4026	X	3137	-0-	-889	-0-	3137	2			Y	-0-					-0-
05	3317	X	3254	-0-	-63	-0-	3254	2			Y	-0-					-0-
06	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					Y	-0-					-0-
07	3317	X	3079	-0-	-238	-0-	3079	2			Y	-0-					-0-
08	3317	X	2297	-0-	-1020	-0-	2297	2			Y	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 14 RRCID -> 127932 COMPL. DATE 04/09/1988 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7404 - 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
03	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	174	1	2711	2	Y	-0-					1
04	2760	X	2420	-0-	-340	-0-	141	1	2279	2	Y	-0-					1
05	2852	X	2241	-0-	-611	-0-	104	1	2137	2	Y	-0-					1
06	2760	N	-0-	-0-	-2760	-0-					Y	-0-					1
07	2511	N	2427	-0-	-84	-0-	111	1	2316	2	Y	-0-					1
08	2232	N	2214	-0-	-18	-0-	146	1	2068	2	Y	-0-					1

HAYNES, LEONARD WELL #: 15 RRCID -> 130482 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7362 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6293	X	4510	-0-	-1783	-0-	272	1	4238	2	Y	-0-					2
04	9037	X	9037	-0-	-0-	-0-	527	1	8510	2	Y	-0-					2
05	9375	X	9375	-0-	-0-	-0-	433	1	8942	2	Y	-0-					2
06	4950	X	-0-	-0-	-4950	-0-					Y	-0-					2
07	8642	X	8642	-0-	-0-	-0-	396	1	8246	2	Y	-0-					2
*08	8901	X	8901	-0-	-0-	-0-	585	1	8316	2	Y	-0-					2

HAYNES, LEONARD WELL #: 16 RRCID -> 133456 COMPL. DATE 11/24/1989 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 7370 - 7600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2511	N	2485	-0-	-26	-0-	150	1	2335	2	Y	-0-					-0-
04	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	143	1	2303	2	Y	-0-					-0-
05	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	115	1	2377	2	Y	-0-					-0-
06	2400	N	-0-	-0-	-2400	-0-					Y	-0-					-0-
07	2542	N	2259	-0-	-283	-0-	103	1	2156	2	Y	-0-					-0-
08	2480	N	2392	-0-	-88	-0-	157	1	2235	2	Y	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 17 RRCID -> 136855 COMPL. DATE 09/20/1990 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7491 - 7521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4743	X	3465	-0-	-1278	-0-	209	1	3256	2	Y	-0-					-0-
04	4590	X	4243	-0-	-347	-0-	247	1	3996	2	Y	-0-					-0-
05	4309	X	3942	-0-	-367	-0-	182	1	3760	2	Y	-0-					-0-
06	3810	X	-0-	-0-	-3810	-0-					Y	-0-					-0-
07	4371	X	3704	-0-	-667	-0-	170	1	3534	2	Y	-0-					-0-
08	4371	X	3209	-0-	-1162	-0-	211	1	2998	2	Y	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 19 RRCID -> 136857 COMPL. DATE 10/16/1990 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7400 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	285	-0-	-25	-0-	17	1	268	2	Y	-0-					-0-
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	18	1	283	2	Y	-0-					-0-
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	16	1	326	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
07	321	N	321	-0-	-0-	-0-	15	1	306	2	Y	-0-					-0-
*08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	16	1	227	2	Y	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 21 RRCID -> 137351 COMPL. DATE 10/29/1990 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9852 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	11	1	377	2	Y	-0-					-0-
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	9	1	322	2	Y	-0-					-0-
05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	11	1	496	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	10	1	479	2	Y	-0-					-0-
*08	525	N	525	-0-	-0-	-0-	16	1	509	2	Y	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, LEONARD WELL #: 20 RRCID -> 137352 COMPL. DATE 09/05/1990 TOTAL DEPTH 12495 PERF.10002 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	324	-0-	-6	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
07	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-					-0-
*08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-					-0-

NEEL, BESS M. WELL #: 1 RRCID -> 137881 COMPL. DATE 01/22/1991 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7432 - 7652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	607	-0-	-230	-0-	37	1	570	2	N	-0-					29
04	960	N	679	-0-	-281	-0-	40	1	639	2	N	-0-					29
05	899	N	816	-0-	-83	-0-	38	1	778	2	N	-0-					29
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					29
07	894	N	894	-0-	-0-	-0-	41	1	853	2	N	-0-					29
*08	850	N	850	-0-	-0-	-0-	56	1	786	2	N	7					36
							8	9									

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
03	558	N	207	-0-	-351	-0-	13	1	194	2	N	-0-					19
04	360	N	282	-0-	-78	-0-	17	1	265	2	N	-0-					19
05	310	N	260	-0-	-50	-0-	12	1	248	2	N	-0-					19
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					19
07	279	N	238	-0-	-41	-0-	11	1	227	2	N	-0-					19
*08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	17	1	239	2	N	-0-					19

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
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			Y	-0-					-0-
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
*08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	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
03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	32	1	491	2	N	-0-					-0-
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	27	1	439	2	N	-0-					-0-
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	23	1	473	2	N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	455	N	455	-0-	-0-	-0-	21	1	434	2	N	-0-					-0-
*08	424	N	424	-0-	-0-	-0-	28	1	396	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
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	2480	N	2395	-0-	-85	-0-	145	1	2250	2	N	-0-					-0-
04	2490	N	2446	-0-	-44	-0-	144	1	2302	2	N	-0-					-0-
05	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	119	1	2454	2	N	-0-					-0-
06	2310	N	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-					-0-
07	2542	N	2498	-0-	-44	-0-	115	1	2383	2	N	-0-					-0-
08	2573	N	2545	-0-	-28	-0-	168	1	2377	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 25 RRCID -> 148855 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8145 - 8208

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 30 RRCID -> 164338 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 14206 PERF. 9491 - 9552

03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 28 RRCID -> 165490 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7430 - 7656

03	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	62	1	963	2	N	-0-					-0-
04	1200	N	883	-0-	-317	-0-	51	1	832	2	N	-0-					-0-
05	1054	N	995	-0-	-59	-0-	46	1	949	2	N	-0-					-0-
06	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
07	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	47	1	980	2	N	-0-					-0-
*08	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	66	1	938	2	N	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 35 RRCID -> 167075 COMPL. DATE 02/07/1998 TOTAL DEPTH 11014 PERF. 9278 - 9235

03	1581	N	1371	-0-	-210	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	1279	-0-	-101	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
05	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					-0-
07	1333	N	1236	-0-	-97	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	542	-0-	-1039	-0-	542	2			N	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 36 RRCID -> 167548 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9333 - 9404

03	4681	X	4680	-0-	-1	-0-	4680	2			N	-0-					-0-
04	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	2			N	-0-					-0-
05	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	2			N	-0-					-0-
06	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					-0-
07	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3332	2			N	-0-					-0-
*08	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3752	2			N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591

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
03	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					-0-
04	600	N	565	-0-	-35	-0-	565	2			N	-0-					-0-
05	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
07	589	N	498	-0-	-91	-0-	498	2			N	-0-					-0-
08	620	N	525	-0-	-95	-0-	525	2			N	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 32 RRCID -> 168739 COMPL. DATE 06/13/1998 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 9062 - 9080

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 34 RRCID -> 169177 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9304 - 9368

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 29 RRCID -> 169302 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 11580 PERF. 8100 - 8216

03	403	N	336	-0-	-67	-0-	20	1	316	2	N	-0-					-0-
04	390	N	359	-0-	-31	-0-	21	1	338	2	N	-0-					-0-
05	372	N	320	-0-	-52	-0-	15	1	305	2	N	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	372	N	271	-0-	-101	-0-	12	1	259	2	N	-0-					-0-
08	310	N	262	-0-	-48	-0-	17	1	245	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 27 RRCID -> 175388 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 8122 - 8192

03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	46	1	713	2	Y	-0-					-0-
04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	42	1	680	2	Y	-0-					-0-
05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	29	1	598	2	Y	-0-					-0-
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
07	719	N	719	-0-	-0-	-0-	33	1	686	2	Y	-0-					-0-
*08	664	N	664	-0-	-0-	-0-	44	1	620	2	Y	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 38 RRCID -> 175453 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9270 - 10212

03	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	972	-0-	-618	-0-	972	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	802	-0-	-655	-0-	802	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					-0-
07	992	N	829	-0-	-163	-0-	829	2			N	-0-					-0-
08	806	N	782	-0-	-24	-0-	782	2			N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 39 RRCID -> 176006 COMPL. DATE 03/23/2000 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7378 - 7710

03	12183	X	12071	-0-	-112	-0-	727	1	11344	2	N	-0-					8
04	10645	X	10645	-0-	-0-	-0-	621	1	10024	2	N	-0-					8
05	10901	X	10901	-0-	-0-	-0-	504	1	10397	2	N	-0-					8
06	9330	X	-0-	-0-	-9330	-0-					N	-0-					8
07	11382	X	11382	-0-	-0-	-0-	521	1	10861	2	N	-0-					8
*08	10922	X	10922	-0-	-0-	-0-	718	1	10204	2	N	-0-					8

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591

HAYNES, L. WELL #: 40 RRCID -> 176297 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7263 - 7684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	249	-0-	-92	-0-	15	1	234	2	N	-0-					-0-
04	270	N	247	-0-	-23	-0-	14	1	233	2	N	-0-					-0-
05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	15	1	310	2	N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	248	N	174	-0-	-74	-0-	8	1	166	2	N	-0-					-0-
*08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	21	1	299	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 42 RRCID -> 176473 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8076 - 8178

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 43 RRCID -> 178540 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 10506 PERF. 8905 - 9099

03	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					14
04	540	N	371	-0-	-169	-0-	371	2			N	-0-					14
05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					14
06	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					14
07	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					14
*08	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					14

HAYNES, LEONARD WELL #: 30 RRCID -> 178571 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 14206 PERF. 9032 - 9061

03	611	N	611	-0-	-0-	-0-	37	1	574	2	N	-0-					-0-
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	25	1	401	2	N	-0-					-0-
05	465	N	463	-0-	-2	-0-	21	1	442	2	N	-0-					-0-
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
07	434	N	388	-0-	-46	-0-	18	1	370	2	N	-0-					-0-
08	465	N	409	-0-	-56	-0-	27	1	382	2	N	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 48 RRCID -> 179299 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9045 - 9150

03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					33
04	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					33
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					33
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					33
07	496	N	468	-0-	-28	-0-	468	2			N	-0-					33
08	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	2			N	-0-					33

HAYNES, LEONARD WELL #: 49 RRCID -> 179855 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 10091 - 10208

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	9300	X	1656	-0-	-7644	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	824	-0-	-2626	-0-	824	2			N	-0-					-0-
05	8932	X	8932	-0-	-0-	-0-	8932	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-					N	-0-					-0-
07	3565	X	2341	-0-	-1224	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
08	3565	X	1322	-0-	-2243	-0-	1322	2			N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, LEONARD WELL #: 32 RRCID -> 180534 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 8076 - 8555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	279	N	170	-0-	-109	-0-	10	1	160	2	N	-0-			-0-
04	300	N	161	-0-	-139	-0-	9	1	152	2	N	-0-			-0-
05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	18	1	372	2	N	-0-			-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
07	508	N	508	-0-	-0-	-0-	23	1	485	2	N	-0-			-0-
*08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	33	1	465	2	N	-0-			-0-

HAYNES, L. WELL #: 51 RRCID -> 181615 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 10888 PERF. 8994 - 10529

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HAYNES, L. WELL #: 46 RRCID -> 183479 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7217 - 7236

03	620	N	564	-0-	-56	-0-	34	1	530	2	N	-0-			8
04	450	N	429	-0-	-21	-0-	25	1	404	2	N	-0-			8
05	493	N	493	-0-	-0-	-0-	23	1	470	2	N	-0-			8
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-			8
07	434	N	384	-0-	-50	-0-	18	1	366	2	N	-0-			8
08	496	N	423	-0-	-73	-0-	28	1	395	2	N	-0-			8

HAYNES, L. WELL #: 44 RRCID -> 184066 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 8164 - 9339

03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 52 RRCID -> 184352 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10023 - 10074

03	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			N	-0-			-0-
04	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			N	-0-			-0-
05	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2			N	-0-			-0-
06	2280	N	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-			-0-
07	2263	N	1954	-0-	-309	-0-	1954	2			N	-0-			-0-
08	2294	N	1868	-0-	-426	-0-	1868	2			N	-0-			-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 31 RRCID -> 185290 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 8118 - 11016

03	2511	N	1982	-0-	-529	-0-	119	1	1863	2	N	-0-			1
04	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	125	1	2021	2	N	-0-			1
05	2511	N	2496	-0-	-15	-0-	115	1	2381	2	N	-0-			1
06	1920	N	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-			1
07	2232	N	2071	-0-	-161	-0-	95	1	1976	2	N	-0-			1
08	2511	N	1790	-0-	-721	-0-	118	1	1672	2	N	-0-			1

HAYNES, LEONARD WELL #: 53 RRCID -> 185373 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9296 - 9311

03	1426	X	675	-0-	-751	-0-	675	2			N	-0-			-0-
04	1380	X	565	-0-	-815	-0-	565	2			N	-0-			-0-
05	1426	X	527	-0-	-899	-0-	527	2			N	-0-			-0-
06	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-			-0-
07	744	X	484	-0-	-260	-0-	484	2			N	-0-			-0-
08	682	X	461	-0-	-221	-0-	461	2			N	-0-			-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591

HAYNES, L. WELL #: 61 RRCID -> 186017 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7454 - 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
03	2046	N	1597	-0-	-449	-0-	96	1	1501	2	N	-0-					1
04	1680	N	1485	-0-	-195	-0-	87	1	1398	2	N	-0-					1
05	1736	N	1521	-0-	-215	-0-	70	1	1451	2	N	-0-					1
06	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					1
07	1550	N	1430	-0-	-120	-0-	65	1	1365	2	N	-0-					1
08	1519	N	1460	-0-	-59	-0-	96	1	1364	2	N	-0-					1

HAYNES, L. WELL #: 66 RRCID -> 186194 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 14750 PERF. 9948 - 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
03	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	114	1	4089	2	N	-0-					-0-
04	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	110	1	3962	2	N	-0-					-0-
05	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	100	1	4421	2	N	-0-					-0-
06	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
07	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	49	1	2261	2	N	-0-					-0-
*08	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	113	1	3522	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 57 RRCID -> 186658 COMPL. DATE 04/06/2002 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9852 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
04	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1253	-0-	-142	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					-0-
07	1519	N	1449	-0-	-70	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
*08	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 60 RRCID -> 186747 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 9216 PERF. 8127 - 9042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	188	1	2933	2	N	-0-					1
04	2910	X	2013	-0-	-897	-0-	117	1	1896	2	N	-0-					1
05	2542	X	2355	-0-	-187	-0-	109	1	2246	2	N	-0-					1
06	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					N	-0-					1
07	3131	X	2393	-0-	-738	-0-	110	1	2283	2	N	-0-					1
08	3131	X	1335	-0-	-1796	-0-	88	1	1247	2	N	-0-					1

HAYNES, L. WELL #: 62 RRCID -> 186757 COMPL. DATE 12/24/2001 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8962 - 9474

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

HAYNES, L. WELL #: 55 RRCID -> 186828 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9520 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	269	1	4160	2	N	-0-					53
04	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	229	1	3668	2	N	-0-					53
05	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	186	1	3826	2	N	-0-					53
06	3570	X	-0-	-0-	-3570	-0-					N	-0-					53
07	3689	X	2445	-0-	-1244	-0-	113	1	2332	2	N	-0-					53
08	3689	X	3592	-0-	-97	-0-	237	1	3355	2	N	-0-					53

HAYNES, L. WELL #: 64 RRCID -> 186880 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9008 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	5125	2	14	9	N	13					22
04	4200	X	2894	-0-	-1306	-0-	2879	2	15	9	N	14					36
05	4340	X	3368	-0-	-972	-0-	3362	2	6	9	N	5					41
06	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					N	3	8	1			36
07	4340	X	3213	-0-	-1127	-0-	3204	2	9	9	N	8					44
08	4340	X	3075	-0-	-1265	-0-	3066	2	9	9	N	8					52

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591

HAYNES, LEONARD WELL #: 54 RRCID -> 186985 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9286 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4247	X	3251	-0-	-996	-0-	3251	2			N	-0-					-0-
04	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	2835	2			N	-0-					-0-
05	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2			N	-0-					-0-
06	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					-0-
07	2159	X	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			N	-0-					-0-
*08	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	2693	2			N	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 56 RRCID -> 187852 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10279 - 10421

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

F. G. G. RANCHES WELL #: 3 RRCID -> 188050 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7470 - 7750

03	5425	X	5041	-0-	-384	-0-	306	1	4735	2	N	-0-					-0-
04	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	295	1	4727	2	N	-0-					-0-
05	4960	X	4934	-0-	-26	-0-	229	1	4705	2	N	-0-					-0-
06	4800	X	-0-	-0-	-4800	-0-					N	-0-					-0-
07	4960	X	4691	-0-	-269	-0-	216	1	4475	2	N	-0-					-0-
*08	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	373	1	5267	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 69 RRCID -> 188143 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7432 - 8121

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 70 RRCID -> 188904 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 6460 - 8105

03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	26	1	412	2	N	-0-					-0-
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	25	1	409	2	N	-0-					-0-
05	434	N	385	-0-	-49	-0-	18	1	367	2	N	-0-					-0-
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
*07	457	N	457	-0-	-0-	-0-	21	1	436	2	N	-0-					-0-
*08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	29	1	416	2	N	-0-					-0-

F. G. G. RANCHES WELL #: 2 RRCID -> 189326 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 12867 PERF. 8012 - 12585

03	6658	X	6658	-0-	-0-	-0-	404	1	6254	2	N	-0-					-0-
04	8520	X	4969	-0-	-3551	-0-	292	1	4677	2	N	-0-					-0-
05	8804	X	5645	-0-	-3159	-0-	262	1	5383	2	N	-0-					-0-
06	8520	X	-0-	-0-	-8520	-0-					N	-0-					-0-
07	8494	X	4734	-0-	-3760	-0-	218	1	4516	2	N	-0-					-0-
08	6665	X	4721	-0-	-1944	-0-	312	1	4409	2	N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591

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
03	279	N	220	-0-	-59	-0-	13	1	207	2	N	-0-					38
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	16	1	260	2	N	-0-					38
05	248	N	244	-0-	-4	-0-	11	1	233	2	N	-0-					38
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					38
07	279	N	221	-0-	-58	-0-	10	1	211	2	N	-0-					38
08	248	N	238	-0-	-10	-0-	16	1	222	2	N	-0-					38

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 72 RRCID -> 189427 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 9988 - 9991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8742	X	7757	-0-	-985	-0-	467	1	7290	2	N	-0-					90
04	8190	X	7769	-0-	-421	-0-	453	1	7316	2	N	-0-					90
05	8370	X	7918	-0-	-452	-0-	366	1	7552	2	N	-0-					90
06	7950	X	-0-	-0-	-7950	-0-					N	-0-					90
*07	8184	X	7583	-0-	-601	-0-	347	1	7236	2	N	-0-					90
*08	8029	X	7502	-0-	-527	-0-	493	1	7005	2	N	4					94
							4	9									

NEEL, BESS WELL #: 5 RRCID -> 189670 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8113 - 8137

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

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 68 RRCID -> 189721 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 14708 PERF.10396 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2294	X	2077	-0-	-217	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
04	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
05	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
06	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
07	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
*08	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 65 RRCID -> 189866 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8574 - 9208

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	961	N	868	-0-	-93	-0-	53	1	815	2	N	-0-					-0-
04	930	N	899	-0-	-31	-0-	53	1	846	2	N	-0-					-0-
05	961	N	913	-0-	-48	-0-	42	1	871	2	N	-0-					-0-
06	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
07	930	N	886	-0-	-44	-0-	41	1	845	2	N	-0-					-0-
08	899	N	839	-0-	-60	-0-	55	1	784	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 59 RRCID -> 190228 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9622 - 9642

03	1519	N	1332	-0-	-187	-0-	81	1	1251	2	N	-0-					-0-
04	1320	N	1318	-0-	-2	-0-	77	1	1241	2	N	-0-					-0-
05	1395	N	1342	-0-	-53	-0-	62	1	1280	2	N	-0-					-0-
06	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-
07	1364	N	1283	-0-	-81	-0-	59	1	1224	2	N	-0-					-0-
08	1333	N	1253	-0-	-80	-0-	83	1	1170	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 73 RRCID -> 190381 COMPL. DATE 08/13/2002 TOTAL DEPTH 9193 PERF. 7492 - 8126

03	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	204	1	3191	2	N	-0-					29
04	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	180	1	2906	2	N	-0-					29
05	2285	X	2285	-0-	-0-	-0-	106	1	2179	2	N	-0-					29
06	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					29
07	1210	X	1210	-0-	-0-	-0-	55	1	1155	2	N	-0-					29
*08	1306	X	1306	-0-	-0-	-0-	86	1	1220	2	N	-0-					29

HAYNES, L. WELL #: 74 RRCID -> 190383 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9817 - 9828

03	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	46	1	1663	2	N	-0-					-0-
04	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	42	1	1517	2	N	-0-					-0-
05	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	33	1	1445	2	N	-0-					-0-
06	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					-0-
07	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	31	1	1412	2	N	-0-					-0-
*08	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	49	1	1516	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 77 RRCID -> 190702 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7510 - 7517

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
03	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	315	1	4875	2	N	-0-					46
04	5880	X	5677	-0-	-203	-0-	333	1	5344	2	N	-0-					46
05	6076	X	5767	-0-	-309	-0-	267	1	5500	2	N	-0-					46
06	5760	X	-0-	-0-	-5760	-0-					N	-0-					46
07	5952	X	4089	-0-	-1863	-0-	188	1	3901	2	N	-0-					46
08	5859	X	5448	-0-	-411	-0-	360	1	5088	2	N	-0-					46

HAYNES, L. WELL #: 81 RRCID -> 191864 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7582 - 8540

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	589	N	585	-0-	-4	-0-	35	1	550	2	N	-0-					-0-
04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	35	1	572	2	N	-0-					-0-
05	682	N	611	-0-	-71	-0-	28	1	583	2	N	-0-					-0-
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
07	620	N	616	-0-	-4	-0-	28	1	588	2	N	-0-					-0-
08	620	N	612	-0-	-8	-0-	40	1	572	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 78 RRCID -> 192316 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9093 - 9695

03	4805	X	3153	-0-	-1652	-0-	191	1	2962	2	N	-0-					24
04	4350	X	4201	-0-	-149	-0-	247	1	3954	2	N	-0-					24
05	4371	X	4041	-0-	-330	-0-	187	1	3854	2	N	-0-					24
06	3840	X	-0-	-0-	-3840	-0-					N	-0-					24
07	4340	X	3725	-0-	-615	-0-	172	1	3553	2	N	-0-					24
08	4340	X	3783	-0-	-557	-0-	250	1	3533	2	N	-0-					24

STATE-CUATRO CATTLE-CASSIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192463 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 9953 PERF. 9475 - 9490

03	1643	N	1625	-0-	-18	-0-	99	1	1526	2	N	-0-					-0-
04	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	94	1	1508	2	N	-0-					-0-
05	1643	N	1428	-0-	-215	-0-	66	1	1362	2	N	-0-					-0-
06	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					-0-
07	1643	N	1420	-0-	-223	-0-	65	1	1355	2	N	-0-					-0-
08	1426	N	1393	-0-	-33	-0-	92	1	1301	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 83 RRCID -> 193933 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 10236 - 10332

03	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
04	1680	N	1464	-0-	-216	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	1162	-0-	-698	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
06	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					-0-
07	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-					-0-
*08	3100	N	4283	-0-	1183	1183	4283	2			N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 47 RRCID -> 193939 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 9326 PERF. 8206 - 9168

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
03	4123	X	1990	-0-	-2133	-0-	121	1	1869	2	N	-0-					-0-
04	4110	X	3830	-0-	-280	-0-	225	1	3605	2	N	-0-					-0-
05	4247	X	4176	-0-	-71	-0-	194	1	3982	2	N	-0-					-0-
06	4110	X	-0-	-0-	-4110	-0-					N	-0-					-0-
07	4216	X	3345	-0-	-871	-0-	154	1	3191	2	N	-0-					-0-
08	4185	X	3559	-0-	-626	-0-	235	1	3324	2	N	-0-					-0-

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
03	3565	X	2655	-0-	-910	-0-	161	1	2494	2	N	-0-					12
04	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	159	1	2557	2	N	-0-					12
05	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	123	1	2525	2	N	-0-					12
06	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-					12
07	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	125	1	2586	2	N	-0-					12
*08	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	180	1	2551	2	N	-0-					12

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
03	527	N	448	-0-	-79	-0-	448	2			N	-0-					12
04	510	N	439	-0-	-71	-0-	439	2			N	-0-					12
05	434	N	404	-0-	-30	-0-	404	2			N	-0-					12
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					12
07	465	N	363	-0-	-102	-0-	363	2			N	-0-					12
08	403	N	389	-0-	-14	-0-	389	2			N	-0-					12

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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	279	N	237	-0-	-42	-0-	14	1	223	2	N	-0-					-0-
04	270	N	176	-0-	-94	-0-	10	1	166	2	N	-0-					-0-
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	12	1	244	2	N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	12	1	249	2	N	-0-					-0-
08	248	N	168	-0-	-80	-0-	11	1	157	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
03	7471	X	6151	-0-	-1320	-0-	6151	2			N	-0-					21
04	6458	X	6458	-0-	-0-	-0-	6458	2			N	-0-					21
05	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	6730	2			N	-0-					21
06	3270	X	-0-	-0-	-3270	-0-					N	-0-					21
07	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	5597	2			N	-0-					21
*08	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	6246	2			N	-0-					21

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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
03	1581	N	1548	-0-	-33	-0-	94	1	1454	2	N	-0-					15
04	1590	N	1581	-0-	-9	-0-	93	1	1488	2	N	-0-					15
05	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	75	1	1541	2	N	-0-					15
06	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					15
07	1643	N	1541	-0-	-102	-0-	71	1	1470	2	N	-0-					15
08	1612	N	1532	-0-	-80	-0-	101	1	1431	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
03	589	N	505	-0-	-84	-0-	31	1	474	2	N	-0-					8
04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	32	1	517	2	N	-0-					8
05	589	N	564	-0-	-25	-0-	26	1	538	2	N	-0-					8
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					8
07	561	N	561	-0-	-0-	-0-	26	1	535	2	N	-0-					8
08	558	N	520	-0-	-38	-0-	34	1	486	2	N	-0-					8

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
03	5177	X	1514	-0-	-3663	-0-	92	1	1422	2	N	-0-					19
04	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	346	1	5544	2	N	-0-					19
05	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	176	1	3615	2	N	-0-					19
06	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					19
07	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	151	1	3136	2	N	-0-					19
*08	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	254	1	3584	2	N	-0-					19

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
03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	35	1	540	2	N	-0-					9
04	548	N	548	-0-	-0-	-0-	32	1	516	2	N	-0-					9
05	491	N	491	-0-	-0-	-0-	23	1	468	2	N	-0-					9
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					9
07	558	N	490	-0-	-68	-0-	22	1	468	2	N	-0-					9
08	496	N	379	-0-	-117	-0-	25	1	354	2	N	-0-					9

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
03	775	N	750	-0-	-25	-0-	750	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	929	-0-	-91	-0-	929	2			N	-0-					-0-
05	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					-0-
06	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
07	961	N	797	-0-	-164	-0-	797	2			N	-0-					-0-
*08	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	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
03	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
04	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1487	-0-	-1	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-
07	1519	N	1209	-0-	-310	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
08	1488	N	1245	-0-	-243	-0-	1245	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
03	5456	X	4309	-0-	-1147	-0-	4309	2			N	-0-					-0-
04	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	5707	2			N	-0-					-0-
05	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	6288	2			N	-0-					-0-
06	3960	X	-0-	-0-	-3960	-0-					N	-0-					-0-
07	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	5722	2			N	-0-					-0-
*08	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	6033	2			N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591

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
03	10106	X	6975	-0-	-3131	-0-	6958	2	17	9	N	15					88
04	9270	X	6560	-0-	-2710	-0-	6550	2	10	9	N	9					97
05	7347	X	4785	-0-	-2562	-0-	4784	2	1	9	N	1					98
06	7110	X	-0-	-0-	-7110	-0-					N	-0-	11	1			87
07	7347	X	6634	-0-	-713	-0-	6634	2			N	-0-					87
*08	7185	X	7185	-0-	-0-	-0-	7170	2	15	9	N	14					101

HAYNES, L. WELL #: 99 RRCID -> 198384 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9380 - 9695

03	1209	N	958	-0-	-251	-0-	58	1	900	2	N	-0-					-0-
04	1140	N	977	-0-	-163	-0-	57	1	920	2	N	-0-					-0-
05	1085	N	935	-0-	-150	-0-	43	1	892	2	N	-0-					-0-
06	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
07	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	51	1	1054	2	N	-0-					-0-
*08	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	82	1	1162	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 98 RRCID -> 198549 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10092 - 10334

03	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	5043	2			N	-0-					-0-
04	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	4662	2			N	-0-					-0-
05	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2			N	-0-					-0-
06	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
07	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	2			N	-0-					-0-
*08	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3920	2			N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 88 RRCID -> 198553 COMPL. DATE 11/30/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10283 - 10604

03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
08	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 100 RRCID -> 198894 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10227 - 10430

03	10199	X	8553	-0-	-1646	-0-	8553	2			N	-0-					42
04	9462	X	9462	-0-	-0-	-0-	9462	2			N	-0-					42
05	9114	X	8827	-0-	-287	-0-	8827	2			N	-0-					42
06	8820	X	-0-	-0-	-8820	-0-					N	-0-					42
07	10866	X	10866	-0-	-0-	-0-	10866	2			N	-0-					42
*08	10468	X	10468	-0-	-0-	-0-	10468	2			N	-0-					42

HAYNES, L. WELL #: 103 RRCID -> 199084 COMPL. DATE 12/27/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9553 - 9638

03	1116	N	985	-0-	-131	-0-	59	1	926	2	N	-0-					-0-
04	1050	N	938	-0-	-112	-0-	55	1	883	2	N	-0-					-0-
05	1085	N	999	-0-	-86	-0-	46	1	953	2	N	-0-					-0-
06	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
07	961	N	912	-0-	-49	-0-	42	1	870	2	N	-0-					-0-
08	992	N	877	-0-	-115	-0-	58	1	819	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 101 RRCID -> 199141 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9015 - 9458

03	2101	X	2101	-0-	-0-	-0-	127	1	1974	2	N	-0-					19
04	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	133	1	2150	2	N	-0-					19
05	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	107	1	2217	2	N	-0-					19
06	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					19
*07	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	118	1	2467	2	N	-0-					19
*08	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	117	1	1660	2	N	-0-					19

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES, L. WELL #: 102 RRCID -> 199547 COMPL. DATE 12/27/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 10090 - 10162

03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-			-0-
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-			-0-
05	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-			-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-			-0-
08	651	N	552	-0-	-99	-0-	552	2			N	-0-			-0-

HAYNES, L. WELL #: 105 RRCID -> 199925 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8235 - 8255

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	740	N	740	-0-	-0-	-0-	43	1	697	2	N	-0-			-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	948	N	948	-0-	-0-	-0-	43	1	905	2	N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAYNES, L. WELL #: 106 RRCID -> 199930 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9352 - 9376

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	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

03	511	N	511	-0-	-0-	-0-	31	1	480	2	N	-0-			14
04	641	N	641	-0-	-0-	-0-	37	1	604	2	N	-0-			14
05	589	N	148	-0-	-441	-0-	7	1	141	2	N	-0-			14
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-			14
07	651	N	156	-0-	-495	-0-	7	1	149	2	N	-0-			14
08	155	N	152	-0-	-3	-0-	10	1	142	2	N	-0-			14

VERGARA WELL #: 1 RRCID -> 199946 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 7924 - 8722

03	434	N	383	-0-	-51	-0-	23	1	360	2	N	-0-			-0-
04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	28	1	454	2	N	-0-			-0-
05	496	N	467	-0-	-29	-0-	22	1	445	2	N	-0-			-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			-0-
07	496	N	438	-0-	-58	-0-	20	1	418	2	N	-0-			-0-
08	465	N	449	-0-	-16	-0-	30	1	419	2	N	-0-			-0-

HAYNES, L. WELL #: 110 RRCID -> 200473 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 9206 - 9220

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
03	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	275	1	4263	2	N	-0-					-0-
04	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	222	1	3559	2	N	-0-					-0-
05	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	151	1	3115	2	N	-0-					-0-
06	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					-0-
07	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	186	1	3862	2	N	-0-					-0-
*08	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	288	1	4075	2	N	-0-					-0-

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
03	2976	X	2098	-0-	-878	-0-	127	1	1971	2	N	-0-					-0-
04	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	143	1	2295	2	N	-0-					-0-
05	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	122	1	2512	2	N	-0-					-0-
06	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					-0-
07	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	117	1	2425	2	N	-0-					-0-
*08	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	153	1	2169	2	N	-0-					-0-

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
03	5332	X	4485	-0-	-847	-0-	272	1	4213	2	N	-0-					10
04	4680	X	4668	-0-	-12	-0-	274	1	4394	2	N	-0-					10
05	4836	X	4668	-0-	-168	-0-	216	1	4452	2	N	-0-					10
06	4680	X	-0-	-0-	-4680	-0-					N	-0-					10
07	4836	X	4354	-0-	-482	-0-	200	1	4154	2	N	-0-					10
08	4836	X	4579	-0-	-257	-0-	302	1	4277	2	N	-0-					10

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
03	5084	X	4032	-0-	-1052	-0-	245	1	3787	2	N	-0-					-0-
04	5280	X	4742	-0-	-538	-0-	278	1	4464	2	N	-0-					-0-
05	5456	X	4490	-0-	-966	-0-	208	1	4282	2	N	-0-					-0-
06	5280	X	-0-	-0-	-5280	-0-					N	-0-					-0-
07	5115	X	3961	-0-	-1154	-0-	182	1	3779	2	N	-0-					-0-
08	4898	X	4775	-0-	-123	-0-	315	1	4460	2	N	-0-					-0-

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
03	620	N	500	-0-	-120	-0-	30	1	470	2	N	-0-					-0-
04	1140	N	533	-0-	-607	-0-	31	1	494	2	N	7					7
							8	9									
05	1612	N	804	-0-	-808	-0-	37	1	767	2	N	-0-					7
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					7
07	558	N	551	-0-	-7	-0-	25	1	526	2	N	-0-					7
08	806	N	608	-0-	-198	-0-	40	1	568	2	N	-0-					7

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
03	589	N	531	-0-	-58	-0-	32	1	499	2	N	-0-					-0-
04	540	N	492	-0-	-48	-0-	29	1	463	2	N	-0-					-0-
05	558	N	518	-0-	-40	-0-	24	1	494	2	N	-0-					-0-
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
07	577	N	577	-0-	-0-	-0-	27	1	550	2	N	-0-					-0-
08	527	N	520	-0-	-7	-0-	34	1	486	2	N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
03	62	N	33	-0-	-29	-0-	2	1	31	2	N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	2	N	-0-					-0-
*08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	11	1	153	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 120 RRCID -> 202302 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7642 - 8250

03	5332	X	4601	-0-	-731	-0-	279	1	4322	2	N	-0-					8
04	5070	X	4971	-0-	-99	-0-	292	1	4679	2	N	-0-					8
05	5239	X	4268	-0-	-971	-0-	198	1	4070	2	N	-0-					8
06	5070	X	-0-	-0-	-5070	-0-					N	-0-	1	1			7
07	5146	X	4377	-0-	-769	-0-	202	1	4175	2	N	-0-					7
08	5146	X	4395	-0-	-751	-0-	290	1	4105	2	N	-0-					7

CASSIN, E. W. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 202386 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 12360 PERF. 7582 - 8310

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 114 RRCID -> 203607 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9358 - 10315

03	8122	X	7224	-0-	-898	-0-	7224	2			N	-0-					-0-
04	7821	X	7821	-0-	-0-	-0-	7821	2			N	-0-					-0-
05	7564	X	5302	-0-	-2262	-0-	5302	2			N	-0-					-0-
06	7320	X	-0-	-0-	-7320	-0-					N	-0-					-0-
07	7564	X	5693	-0-	-1871	-0-	5693	2			N	-0-					-0-
08	7564	X	5192	-0-	-2372	-0-	5192	2			N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 123 RRCID -> 204199 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9863 - 9944

03	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	152	1	5450	2	N	-0-					-0-
04	4920	X	3743	-0-	-1177	-0-	101	1	3642	2	N	-0-					-0-
05	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	119	1	5262	2	N	-0-					-0-
06	4920	X	-0-	-0-	-4920	-0-					N	-0-					-0-
07	5084	X	2710	-0-	-2374	-0-	58	1	2652	2	N	-0-					-0-
08	5084	X	4478	-0-	-606	-0-	139	1	4339	2	N	-0-					-0-

VERGARA WELL #: 3 RRCID -> 204236 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8423 - 8566

03	1550	N	1383	-0-	-167	-0-	84	1	1299	2	N	-0-					-0-
04	1500	N	1361	-0-	-139	-0-	78	1	1252	2	N	28					28
							31	9									
05	1426	N	1313	-0-	-113	-0-	61	1	1252	2	N	-0-					28
06	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					28
07	1395	N	1181	-0-	-214	-0-	54	1	1127	2	N	-0-					28
08	1302	N	1077	-0-	-225	-0-	71	1	1006	2	N	-0-					28

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591

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
03	8215	X	6699	-0-	-1516	-0-	6699	2			N	-0-					-0-
04	6479	X	6479	-0-	-0-	-0-	6479	2			N	-0-					-0-
05	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	5263	2			N	-0-					-0-
06	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-					-0-
07	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	4786	2			N	-0-					-0-
*08	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	5091	2			N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 119 RRCID -> 204239 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7532 - 7730

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 117 RRCID -> 204951 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9470 - 9481

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 129 RRCID -> 204955 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9309 - 10218

03	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	5236	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	3954	-0-	-396	-0-	3954	2			N	-0-					-0-
05	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	5572	2			N	-0-					-0-
06	4350	X	-0-	-0-	-4350	-0-					N	-0-					-0-
07	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	5661	2			N	-0-					-0-
*08	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	5271	2			N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 126 RRCID -> 204957 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10226 - 10460

03	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	4446	2			N	-0-					-0-
04	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	2			N	-0-					-0-
05	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	2			N	-0-					-0-
06	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-					-0-
07	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	2			N	-0-					-0-
*08	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	3928	2			N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 129 RRCID -> 205306 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9309 - 9400

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 133 RRCID -> 205682 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9152 - 9633

03	465	N	445	-0-	-20	-0-	27	1	418	2	N	-0-					44
04	480	N	229	-0-	-251	-0-	13	1	216	2	N	-0-					44
05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	25	1	514	2	N	-0-					44
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					44
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	18	1	365	2	N	-0-					44
08	527	N	368	-0-	-159	-0-	24	1	344	2	N	-0-					44

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
03	5673	X	4484	-0-	-1189	-0-	4484	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	4319	-0-	-181	-0-	4319	2			N	-0-					-0-
05	12851	X	12851	-0-	-0-	-0-	12851	2			N	-0-					-0-
06	4500	X	-0-	-0-	-4500	-0-					N	-0-					-0-
07	4650	X	3426	-0-	-1224	-0-	3426	2			N	-0-					-0-
*08	8049	X	8049	-0-	-0-	-0-	8049	2			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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	2325	N	1842	-0-	-483	-0-	1842	2			N	-0-					-0-
04	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2			N	-0-					-0-
05	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2605	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-
07	1395	N	334	-0-	-1061	-0-	334	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					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
03	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	141	1	2200	2	N	-0-					-0-
04	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	132	1	2138	2	N	-0-					-0-
05	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	93	1	1929	2	N	-0-					-0-
06	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
07	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	95	1	1979	2	N	-0-					-0-
*08	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	111	1	1574	2	N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591

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
03	7130	X	6024	-0-	-1106	-0-	364	1	5634	2	N	24					44
							26	9									
04	6510	X	3680	-0-	-2830	-0-	216	1	3463	2	N	1					45
							1	9									
05	6231	X	2694	-0-	-3537	-0-	124	1	2556	2	N	13					58
							14	9									
06	6030	X	-0-	-0-	-6030	-0-					N	8	10	1			56
07	7558	X	7558	-0-	-0-	-0-	348	1	7202	2	N	7					63
							8	9									
*08	7273	X	7273	-0-	-0-	-0-	480	1	6787	2	N	5					68
							6	9									

HAYNES, L. WELL #: 127 RRCID -> 208117 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9522 - 9568

03	682	N	500	-0-	-182	-0-	30	1	470	2	N	-0-					-0-
04	870	N	270	-0-	-600	-0-	16	1	254	2	N	-0-					-0-
05	806	N	252	-0-	-554	-0-	12	1	240	2	N	-0-					-0-
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
07	279	N	127	-0-	-152	-0-	6	1	121	2	N	-0-					-0-
08	248	N	127	-0-	-121	-0-	8	1	119	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 122 RRCID -> 208119 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 10503 PERF.10097 - 10182

03	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	2			N	-0-					-0-
04	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2			N	-0-					-0-
05	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	2834	2			N	-0-					-0-
06	1980	N	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					-0-
07	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2726	2			N	-0-					-0-
*08	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2			N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 128 RRCID -> 208219 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9040 - 9412

03	792	N	792	-0-	-0-	-0-	48	1	744	2	N	-0-					30
04	840	N	745	-0-	-95	-0-	43	1	702	2	N	-0-					30
05	837	N	736	-0-	-101	-0-	34	1	702	2	N	-0-					30
06	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					30
*07	775	N	744	-0-	-31	-0-	34	1	710	2	N	-0-					30
*08	744	N	711	-0-	-33	-0-	47	1	664	2	N	-0-					30

HAYNES, L. WELL #: 136 RRCID -> 208256 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 9042 - 9850

03	4309	X	3929	-0-	-380	-0-	238	1	3691	2	N	-0-					26
04	4170	X	3639	-0-	-531	-0-	214	1	3425	2	N	-0-					26
05	3999	X	3458	-0-	-541	-0-	160	1	3298	2	N	-0-					26
06	3810	X	-0-	-0-	-3810	-0-					N	-0-					26
07	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	195	1	4043	2	N	-0-					26
*08	6634	X	6634	-0-	-0-	-0-	438	1	6196	2	N	-0-					26

HAYNES, L. WELL #: 130 RRCID -> 208257 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9257 - 9773

03	186	N	153	-0-	-33	-0-	9	1	144	2	N	-0-					-0-
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	8	1	135	2	N	-0-					-0-
05	155	N	148	-0-	-7	-0-	7	1	141	2	N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	144	-0-	-11	-0-	7	1	137	2	N	-0-					-0-
08	155	N	132	-0-	-23	-0-	9	1	123	2	N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
03	3317	X	3017	-0-	-300	-0-	183	1	2834	2	N	-0-					15
04	3000	X	2829	-0-	-171	-0-	166	1	2663	2	N	-0-					15
05	3100	X	2634	-0-	-466	-0-	122	1	2512	2	N	-0-					15
06	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					15
07	3007	X	2477	-0-	-530	-0-	114	1	2363	2	N	-0-					15
08	3007	X	2735	-0-	-272	-0-	181	1	2554	2	N	-0-					15

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
03	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					42
04	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-					42
05	837	N	817	-0-	-20	-0-	817	2			N	-0-					42
06	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					42
07	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					42
*08	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					42

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
03	8831	X	8831	-0-	-0-	-0-	240	1	8591	2	N	-0-					-0-
04	8762	X	8762	-0-	-0-	-0-	237	1	8525	2	N	-0-					-0-
05	9521	X	9521	-0-	-0-	-0-	211	1	9310	2	N	-0-					-0-
06	4020	X	-0-	-0-	-4020	-0-					N	-0-					-0-
07	8445	X	8445	-0-	-0-	-0-	180	1	8265	2	N	-0-					-0-
*08	9506	X	9506	-0-	-0-	-0-	295	1	9211	2	N	-0-					-0-

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
03	4092	X	3352	-0-	-740	-0-	3352	2			N	-0-					-0-
04	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2			N	-0-					-0-
05	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	2736	2			N	-0-					-0-
06	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					-0-
07	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	3152	2			N	-0-					-0-
*08	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	2			N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 142 RRCID -> 208859 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10030 - 10133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5270	X	3906	-0-	-1364	-0-	106	1	3800	2	N	-0-					-0-
04	5460	X	4431	-0-	-1029	-0-	120	1	4311	2	N	-0-					-0-
05	6241	X	6241	-0-	-0-	-0-	138	1	6103	2	N	-0-					-0-
06	5460	X	-0-	-0-	-5460	-0-					N	-0-					-0-
07	7614	X	7614	-0-	-0-	-0-	162	1	7452	2	N	-0-					-0-
08	5642	X	4744	-0-	-898	-0-	147	1	4597	2	N	-0-					-0-

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
03	5704	X	5272	-0-	-432	-0-	320	1	4952	2	N	-0-					-0-
04	5520	X	5074	-0-	-446	-0-	298	1	4776	2	N	-0-					-0-
05	5425	X	4723	-0-	-702	-0-	219	1	4504	2	N	-0-					-0-
06	5190	X	-0-	-0-	-5190	-0-					N	-0-					-0-
07	5363	X	4889	-0-	-474	-0-	225	1	4664	2	N	-0-					-0-
08	5270	X	4553	-0-	-717	-0-	301	1	4252	2	N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
03	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	292	1	4561	2	N	14					30
							15	9									
04	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	299	1	4830	2	N	35					65
							39	9									
05	5270	X	5026	-0-	-244	-0-	232	1	4788	2	N	5					70
							6	9									
06	4800	X	-0-	-0-	-4800	-0-					N	24	2	1			92
07	5332	X	4943	-0-	-389	-0-	225	1	4695	2	N	21					113
							23	9									
08	5332	X	5103	-0-	-229	-0-	334	1	4741	2	N	25					138
							28	9									

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
03	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	129	1	4615	2	N	-0-					8
04	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	126	1	4550	2	N	-0-					8
05	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	101	1	4471	2	N	-0-					8
06	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-					8
07	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	95	1	4377	2	N	-0-					8
*08	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	138	1	4298	2	N	-0-					8

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	758	-0-	-652	-0-	758	2			N	-0-					-0-
05	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
06	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
07	775	N	601	-0-	-174	-0-	601	2			N	-0-					-0-
*08	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 151 RRCID -> 219524 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9032 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	716	N	716	-0-	-0-	-0-	43	1	673	2	N	-0-					15
04	710	N	710	-0-	-0-	-0-	42	1	668	2	N	-0-					15
05	744	N	627	-0-	-117	-0-	29	1	598	2	N	-0-					15
06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					15
07	744	N	718	-0-	-26	-0-	33	1	685	2	N	-0-					15
*08	694	N	694	-0-	-0-	-0-	46	1	648	2	N	-0-					15

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
03	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	1122	-0-	-108	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	973	-0-	-174	-0-	973	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-
07	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
*08	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
03	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					28
04	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					28
05	1984	N	1229	-0-	-755	-0-	1229	2			N	-0-					28
06	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	8					36
07	1612	N	1408	-0-	-204	-0-	1408	2			N	-0-					36
08	1240	N	1211	-0-	-29	-0-	1211	2			N	-0-					36

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
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	29	1	458	2	N	-0-					14
04	660	N	499	-0-	-161	-0-	29	1	470	2	N	-0-					14
05	527	N	522	-0-	-5	-0-	24	1	498	2	N	-0-					14
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					14
07	527	N	516	-0-	-11	-0-	24	1	492	2	N	-0-					14
08	527	N	504	-0-	-23	-0-	33	1	471	2	N	-0-					14

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
03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	36	1	557	2	N	-0-					70
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	34	1	544	2	N	-0-					70
05	496	N	303	-0-	-193	-0-	14	1	289	2	N	-0-					70
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					70
07	589	N	284	-0-	-305	-0-	13	1	271	2	N	-0-					70
08	310	N	229	-0-	-81	-0-	15	1	214	2	N	-0-					70

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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	551	-0-	-100	-0-	33	1	518	2	N	-0-					16
04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	31	1	504	2	N	-0-					16
05	651	N	604	-0-	-47	-0-	28	1	576	2	N	-0-					16
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					16
07	681	N	681	-0-	-0-	-0-	31	1	650	2	N	-0-					16
*08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	41	1	580	2	N	-0-					16

HAYNES, L. WELL #: 154 RRCID -> 222231 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8737 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3503	X	2834	-0-	-669	-0-	171	1	2663	2	N	-0-					11
04	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	184	1	2965	2	N	-0-					11
05	2790	X	2600	-0-	-190	-0-	120	1	2480	2	N	-0-					11
06	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					11
07	2790	X	2510	-0-	-280	-0-	115	1	2395	2	N	-0-					11
*08	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	213	1	3032	2	N	-0-					11

HAYNES, L. WELL #: 158 RRCID -> 223008 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7422 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3627	X	2843	-0-	-784	-0-	171	1	2672	2	N	-0-					-0-
04	3180	X	2681	-0-	-499	-0-	156	1	2525	2	N	-0-					-0-
05	3286	X	2538	-0-	-748	-0-	117	1	2421	2	N	-0-					-0-
06	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					N	-0-					-0-
07	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	132	1	2745	2	N	-0-					-0-
08	2852	X	2534	-0-	-318	-0-	167	1	2367	2	N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591

HAYNES, L. WELL #: 143 RRCID -> 223354 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 7512 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	261	1	4075	2	N	-0-					-0-
04	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	243	1	3923	2	N	-0-					-0-
05	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	190	1	3919	2	N	-0-					-0-
06	3690	X	-0-	-0-	-3690	-0-					N	-0-					-0-
07	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	191	1	3980	2	N	-0-					-0-
*08	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	294	1	4175	2	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	262	1	4082	2	N	-0-					56
04	4380	X	4077	-0-	-303	-0-	238	1	3839	2	N	-0-					56
05	4526	X	4265	-0-	-261	-0-	197	1	4068	2	N	-0-					56
06	4380	X	-0-	-0-	-4380	-0-					N	-0-					56
07	4340	X	3927	-0-	-413	-0-	180	1	3747	2	N	-0-					56
08	4340	X	3781	-0-	-559	-0-	249	1	3532	2	N	-0-					56

HAYNES, L. WELL #: 85 RRCID -> 223909 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8199 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1116	N	882	-0-	-234	-0-	53	1	829	2	N	-0-					52
04	1020	N	771	-0-	-249	-0-	45	1	726	2	N	-0-					52
05	961	N	917	-0-	-44	-0-	41	1	856	2	N	18					70
							20	9									
06	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	2					72
07	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	37	1	780	2	N	171	171	0			72
							188	9									
08	930	N	446	-0-	-484	-0-	29	1	417	2	N	-0-					72

HAYNES, L. WELL #: 168 RRCID -> 223938 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9246 - 9348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	263	1	4078	2	N	3					106
							3	9									
04	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	208	1	3328	2	N	-0-					106
05	3038	X	2851	-0-	-187	-0-	132	1	2719	2	N	-0-					106
06	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					106
07	3038	X	2497	-0-	-541	-0-	115	1	2382	2	N	-0-					106
*08	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	201	1	2838	2	N	7					113
							8	9									

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
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	13	1	202	2	N	-0-					12
04	210	N	160	-0-	-50	-0-	9	1	151	2	N	-0-					12
05	217	N	164	-0-	-53	-0-	8	1	156	2	N	-0-					12
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					12
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	9	1	178	2	N	-0-					12
08	155	N	128	-0-	-27	-0-	8	1	120	2	N	-0-					12

HAYNES, L. WELL #: 171 RRCID -> 224271 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9741 - 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
03	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	36	1	1307	2	N	-0-					-0-
04	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	34	1	1242	2	N	-0-					-0-
05	1457	N	1004	-0-	-453	-0-	22	1	982	2	N	-0-					-0-
06	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-
07	1333	N	954	-0-	-379	-0-	20	1	934	2	N	-0-					-0-
08	992	N	891	-0-	-101	-0-	28	1	863	2	N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 173 RRCID -> 225774 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 9673 PERF. 9422 - 9496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7072	X	7072	-0-	-0-	-0-	426	1	6646	2	N	-0-					19
04	4050	X	3631	-0-	-419	-0-	212	1	3419	2	N	-0-					19
05	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	159	1	3288	2	N	-0-					19
06	4260	X	-0-	-0-	-4260	-0-					N	-0-					19
07	4402	X	3423	-0-	-979	-0-	157	1	3266	2	N	-0-					19
08	4402	X	3283	-0-	-1119	-0-	216	1	3067	2	N	-0-					19

HAYNES, L. WELL #: 170 RRCID -> 226084 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10267 - 10348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1705	N	978	-0-	-727	-0-	978	2			N	-0-					-0-
04	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
05	1519	N	1418	-0-	-101	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
06	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
07	1674	N	936	-0-	-738	-0-	936	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	888	-0-	-538	-0-	888	2			N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 159 RRCID -> 226390 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 9526 PERF. 8150 - 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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1581	N	1524	-0-	-57	-0-	92	1	1432	2	N	-0-					50
04	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	85	1	1369	2	N	-0-					50
05	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	68	1	1393	2	N	-0-					50
06	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					50
07	1488	N	1455	-0-	-33	-0-	67	1	1388	2	N	-0-					50
08	1457	N	1442	-0-	-15	-0-	95	1	1347	2	N	-0-					50

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
03	4991	X	4355	-0-	-636	-0-	260	1	4058	2	N	34					47
							37	9									
04	4560	X	4200	-0-	-360	-0-	245	1	3953	2	N	2					49
							2	9									
05	4712	X	4205	-0-	-507	-0-	194	1	4011	2	N	-0-					49
06	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					N	35	2	1			82
07	4340	X	4124	-0-	-216	-0-	183	1	3816	2	N	114	158	1			38
							125	9									
08	4340	X	3374	-0-	-966	-0-	222	1	3152	2	N	-0-					38

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 149 RRCID -> 229605 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10432 - 10488

03	3100	X	2276	-0-	-824	-0-	2276	2			N	-0-					66
04	3030	X	2536	-0-	-494	-0-	2536	2			N	-0-					66
05	3131	X	2414	-0-	-717	-0-	2414	2			N	-0-					66
06	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					N	-0-					66
07	2635	X	2277	-0-	-358	-0-	2277	2			N	-0-					66
08	2635	X	2476	-0-	-159	-0-	2476	2			N	-0-					66

HAYNES, L. WELL #: 162 RRCID -> 229852 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9339 - 9466

03	682	N	663	-0-	-19	-0-	40	1	623	2	N	-0-					50
04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	37	1	598	2	N	-0-					50
05	651	N	597	-0-	-54	-0-	28	1	569	2	N	-0-					50
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					50
07	653	N	653	-0-	-0-	-0-	30	1	623	2	N	-0-					50
*08	639	N	639	-0-	-0-	-0-	42	1	597	2	N	-0-					50

HAYNES, L. WELL #: 161 RRCID -> 229854 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	13036	X	13036	-0-	-0-	-0-	13036	2			N	-0-					-0-
04	12131	X	12131	-0-	-0-	-0-	12131	2			N	-0-					-0-
05	14725	X	10454	-0-	-4271	-0-	10454	2			N	-0-					-0-
06	14250	X	-0-	-0-	-14250	-0-					N	-0-					-0-
07	14725	X	11054	-0-	-3671	-0-	11054	2			N	-0-					-0-
08	13051	X	10449	-0-	-2602	-0-	10449	2			N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 77 RRCID -> 230873 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9787 - 9864

03	2263	N	1696	-0-	-567	-0-	102	1	1594	2	N	-0-					13
04	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	93	1	1495	2	N	-0-					13
05	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	82	1	1698	2	N	-0-					13
06	1650	N	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					13
07	1643	N	1472	-0-	-171	-0-	67	1	1405	2	N	-0-					13
08	1767	N	1350	-0-	-417	-0-	89	1	1261	2	N	-0-					13

HAYNES, L. WELL #: 145 RRCID -> 231853 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10368 - 10467

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		15545	-0-	15545	15545	15545	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		13473	-0-	13473	29018	13473	2			N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
03	3720	X	3160	-0-	-560	-0-	191	1	2965	2	N	4					55
							4	9									
04	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	269	1	4311	2	N	-0-					55
05	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	228	1	4687	2	N	-0-					55
06	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-	9	1			46
07	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	148	1	3065	2	N	-0-					46
*08	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	206	1	2907	2	N	-0-					46

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
03	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	175	1	2705	2	N	-0-					9
04	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	149	1	2391	2	N	-0-					9
05	2356	N	2042	-0-	-314	-0-	95	1	1947	2	N	-0-					9
06	2280	N	-0-	-0-	-2280	-0-					N	1	1	1			9
07	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	109	1	2257	2	N	-0-					9
*08	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	169	1	2387	2	N	-0-					9

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
03	8246	X	4222	-0-	-4024	-0-	256	1	3966	2	N	-0-					-0-
04	7740	X	7017	-0-	-723	-0-	412	1	6605	2	N	-0-					-0-
05	7998	X	6270	-0-	-1728	-0-	291	1	5979	2	N	-0-					-0-
06	7260	X	-0-	-0-	-7260	-0-					N	-0-					-0-
07	7285	X	6558	-0-	-727	-0-	302	1	6256	2	N	-0-					-0-
08	7254	X	7199	-0-	-55	-0-	476	1	6723	2	N	-0-					-0-

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
03	700	N	700	-0-	-0-	-0-	42	1	658	2	N	-0-					13
04	630	N	530	-0-	-100	-0-	31	1	499	2	N	-0-					13
05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	26	1	538	2	N	-0-					13
06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					13
07	607	N	607	-0-	-0-	-0-	28	1	579	2	N	-0-					13
08	558	N	427	-0-	-131	-0-	28	1	399	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
03	744	N	717	-0-	-27	-0-	43	1	674	2	N	-0-					16
04	690	N	656	-0-	-34	-0-	38	1	618	2	N	-0-					16
05	713	N	644	-0-	-69	-0-	30	1	614	2	N	-0-					16
06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					16
07	682	N	580	-0-	-102	-0-	27	1	553	2	N	-0-					16
08	651	N	518	-0-	-133	-0-	34	1	484	2	N	-0-					16

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
03	4154	X	3918	-0-	-236	-0-	238	1	3680	2	N	-0-					35
04	4410	X	3549	-0-	-861	-0-	208	1	3341	2	N	-0-					35
05	4557	X	3214	-0-	-1343	-0-	149	1	3065	2	N	-0-					35
06	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					N	-0-					35
07	3906	X	3553	-0-	-353	-0-	164	1	3389	2	N	-0-					35
*08	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	273	1	3864	2	N	-0-					35

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
03	5363	X	4458	-0-	-905	-0-	268	1	4190	2	N	-0-					127
04	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	258	1	4163	2	N	-0-					127
05	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	224	1	4623	2	N	-0-					127
06	4170	X	-0-	-0-	-4170	-0-					N	-0-	2	1			125
07	4309	X	3988	-0-	-321	-0-	183	1	3805	2	N	-0-					125
*08	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	315	1	4480	2	N	-0-					125

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
03	6213	X	6213	-0-	-0-	-0-	6188	2	25	9	N	23					100
04	5430	X	5235	-0-	-195	-0-	5205	2	30	9	N	27					127
05	7223	X	4593	-0-	-2630	-0-	4579	2	14	9	N	13					140
06	6990	X	-0-	-0-	-6990	-0-					N	9	56	1			93
07	7223	X	4363	-0-	-2860	-0-	4356	2	7	9	N	6					99
08	6200	X	4373	-0-	-1827	-0-	4365	2	8	9	N	7					106

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
03	3100	N	9491	-0-	6391	19538	576	1	8914	2	N	1					30
							1	9									
04	3000	N	5557	-0-	2557	22095	326	1	5231	2	N	-0-					30
05	29217	X	7122	-0-	-22095	-0-	330	1	6792	2	N	-0-					30
06	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-	1	1			29
07	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	206	1	4271	2	N	-0-					29
*08	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	324	1	4585	2	N	-0-					29

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
03	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	84	1	1311	2	N	-0-					35
04	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	70	1	1135	2	N	-0-					35
05	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	78	1	1611	2	N	-0-					35
06	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					35
07	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	73	1	1528	2	N	-0-					35
08	1581	N	1464	-0-	-117	-0-	96	1	1368	2	N	-0-					35

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
03	3658	X	3318	-0-	-340	-0-	201	1	3117	2	N	-0-					-0-
04	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	183	1	2931	2	N	-0-					-0-
05	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	149	1	3057	2	N	-0-					-0-
06	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-					-0-
07	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	138	1	2862	2	N	-0-					-0-
*08	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	215	1	3038	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
03	3100	N	3398	-0-	298	298	205	1	3193	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3462	-0-	462	760	202	1	3260	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	3030	-0-	-70	690	140	1	2890	2	N	-0-					-0-
06	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-					-0-
07	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	141	1	2935	2	N	-0-					-0-
*08	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	199	1	2820	2	N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
03	3782	X	2965	-0-	-817	-0-	180	1	2785	2	N	-0-					-0-
04	3360	X	2708	-0-	-652	-0-	159	1	2549	2	N	-0-					-0-
05	3472	X	2113	-0-	-1359	-0-	98	1	2015	2	N	-0-					-0-
06	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					N	-0-					-0-
07	3410	X	2311	-0-	-1099	-0-	106	1	2205	2	N	-0-					-0-
08	2976	X	2113	-0-	-863	-0-	140	1	1973	2	N	-0-					-0-

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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	6510	X	5819	-0-	-691	-0-	353	1	5466	2	N	-0-					-0-
04	5430	X	5275	-0-	-155	-0-	310	1	4965	2	N	-0-					-0-
05	5611	X	5253	-0-	-358	-0-	244	1	5009	2	N	-0-					-0-
06	5430	X	-0-	-0-	-5430	-0-					N	-0-					-0-
07	5611	X	5089	-0-	-522	-0-	234	1	4855	2	N	-0-					-0-
08	5611	X	5470	-0-	-141	-0-	361	1	5109	2	N	-0-					-0-

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
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	24	1	380	2	N	-0-					35
04	478	N	478	-0-	-0-	-0-	28	1	450	2	N	-0-					35
05	651	N	467	-0-	-184	-0-	22	1	445	2	N	-0-					35
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					35
07	496	N	359	-0-	-137	-0-	16	1	343	2	N	-0-					35
08	465	N	307	-0-	-158	-0-	20	1	287	2	N	-0-					35

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
03	11253	X	7575	-0-	-3678	-0-	455	1	7107	2	N	12					89
							13	9									
04	9600	X	6886	-0-	-2714	-0-	401	1	6476	2	N	8					97
							9	9									
05	9920	X	7378	-0-	-2542	-0-	341	1	7036	2	N	1					98
							1	9									
06	9300	X	-0-	-0-	-9300	-0-					N	-0-	22	1			76
07	8556	X	7008	-0-	-1548	-0-	320	1	6677	2	N	10					86
							11	9									
08	7564	X	7491	-0-	-73	-0-	489	1	6941	2	N	55					141
							61	9									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
03	7285	X	6903	-0-	-382	-0-	416	1	6437	2	N	45	179	1			61
							50	9									
04	6761	X	6761	-0-	-0-	-0-	395	1	6331	2	N	32					93
							35	9									
05	6726	X	6726	-0-	-0-	-0-	310	1	6385	2	N	28					121
							31	9									
06	6360	X	-0-	-0-	-6360	-0-					N	59	39	1			141
07	6572	X	5712	-0-	-860	-0-	262	1	5428	2	N	20					161
							22	9									
08	6572	X	5482	-0-	-1090	-0-	358	1	5066	2	N	53					214
							58	9									

HAYNES, L. WELL #: 192 RRCID -> 245663 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 9160 - 9390

03	4371	X	4218	-0-	-153	-0-	254	1	3964	2	N	-0-					-0-
04	4290	X	4144	-0-	-146	-0-	242	1	3902	2	N	-0-					-0-
05	4433	X	4219	-0-	-214	-0-	195	1	4024	2	N	-0-					-0-
06	4230	X	-0-	-0-	-4230	-0-					N	-0-					-0-
07	4278	X	4092	-0-	-186	-0-	187	1	3905	2	N	-0-					-0-
08	4278	X	4233	-0-	-45	-0-	278	1	3955	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 193 RRCID -> 245664 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9587 - 9708

03	1519	N	1422	-0-	-97	-0-	86	1	1336	2	N	-0-					-0-
04	1260	N	1237	-0-	-23	-0-	72	1	1165	2	N	-0-					-0-
05	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	66	1	1355	2	N	-0-					-0-
06	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					-0-
07	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	65	1	1356	2	N	-0-					-0-
*08	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	104	1	1473	2	N	-0-					-0-

GARCIA-MALDONADO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247870 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8208 - 8217

03	3100	N	5570	-0-	2470	9005	338	1	5232	2	N	-0-					-0-
04	13863	X	4858	-0-	-9005	-0-	285	1	4573	2	N	-0-					-0-
05	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	214	1	4403	2	N	-0-					-0-
06	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					-0-
07	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	152	1	3139	2	N	-0-					-0-
*08	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	222	1	3144	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 185 RRCID -> 248778 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 10062 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
03	3906	X	3380	-0-	-526	-0-	205	1	3175	2	N	-0-					98
04	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	200	1	3200	2	N	-0-					98
05	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	187	1	3848	2	N	-0-					98
06	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-					98
07	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	148	1	3062	2	N	-0-					98
*08	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	227	1	3210	2	N	7					105
							8	9									

HAYNES, L. WELL #: 181 RRCID -> 249917 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 10439 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	10974	X	9934	-0-	-1040	-0-	598	1	9336	2	N	-0-					66
04	9720	X	8319	-0-	-1401	-0-	485	1	7834	2	N	-0-					66
05	10044	X	7998	-0-	-2046	-0-	370	1	7628	2	N	-0-					66
06	9600	X	-0-	-0-	-9600	-0-					N	-0-					66
*07	9920	X	7595	-0-	-2325	-0-	348	1	7247	2	N	-0-					66
*08	9920	X	7314	-0-	-2606	-0-	481	1	6833	2	N	-0-					66

HAYNES, L. WELL #: 157 RRCID -> 251665 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 10401 PERF.10038 - 10047

03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
*08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 164 RRCID -> 251702 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 10447 PERF.10041 - 10061

03	11067	X	10241	-0-	-826	-0-	10232	2	9	9	N	8					151
04	9600	X	9438	-0-	-162	-0-	9427	2	11	9	N	10					161
05	9920	X	9373	-0-	-547	-0-	9372	2	1	9	N	1					162
06	9600	X	-0-	-0-	-9600	-0-					N	28	15	1			175
07	9920	X	9103	-0-	-817	-0-	9095	2	8	9	N	7					182
08	9920	X	9175	-0-	-745	-0-	9156	2	19	9	N	17	168	1			31

HAYNES, L. WELL #: 183 RRCID -> 251704 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10228 - 10242

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591

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
03	2883	X	2483	-0-	-400	-0-	150	1	2333	2	N	-0-					-0-
04	2370	X	2220	-0-	-150	-0-	129	1	2091	2	N	-0-					-0-
05	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	121	1	2496	2	N	-0-					-0-
06	2400	N	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					-0-
07	2294	N	2169	-0-	-125	-0-	99	1	2070	2	N	-0-					-0-
08	2542	N	2083	-0-	-459	-0-	137	1	1946	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
03	6944	X	6566	-0-	-378	-0-	6566	2			N	-0-					32
04	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	6153	2			N	-0-					32
05	5115	X	4902	-0-	-213	-0-	4902	2			N	-0-					32
06	4950	X	-0-	-0-	-4950	-0-					N	-0-					32
07	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	5403	2			N	-0-					32
*08	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	5728	2			N	-0-					32

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
03	2293	N	2203	-0-	-90	-0-	133	1	2070	2	N	-0-					-0-
04	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	81	1	1310	2	N	-0-					-0-
05	2511	X	1453	-0-	-1058	-0-	67	1	1386	2	N	-0-					-0-
06	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-					-0-
07	2511	X	1330	-0-	-1181	-0-	61	1	1269	2	N	-0-					-0-
08	2201	X	902	-0-	-1299	-0-	59	1	843	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
03	589	N	584	-0-	-5	-0-	35	1	549	2	N	-0-					8
04	600	N	583	-0-	-17	-0-	34	1	549	2	N	-0-					8
05	589	N	568	-0-	-21	-0-	26	1	542	2	N	-0-					8
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					8
*07	589	N	502	-0-	-87	-0-	23	1	479	2	N	-0-					8
*08	558	N	536	-0-	-22	-0-	35	1	501	2	N	-0-					8

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
03	10540	X	9468	-0-	-1072	-0-	9468	2			N	-0-					-0-
04	8421	X	8421	-0-	-0-	-0-	8421	2			N	-0-					-0-
05	8167	X	8167	-0-	-0-	-0-	8167	2			N	-0-					-0-
06	7890	X	-0-	-0-	-7890	-0-					N	-0-					-0-
07	8153	X	7954	-0-	-199	-0-	7954	2			N	-0-					-0-
08	8153	X	4333	-0-	-3820	-0-	4333	2			N	-0-					-0-

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
03	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	118	1	1831	2	N	-0-					-0-
04	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	87	1	1393	2	N	-0-					-0-
05	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	63	1	1288	2	N	-0-					-0-
06	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
07	3100	N	5531	-0-	2431	2431	255	1	5276	2	N	-0-					-0-
*08	3100	N	4741	-0-	1641	4072	313	1	4428	2	N	-0-					-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
03	10075	X	9595	-0-	-480	-0-	576	1	8982	2	N	34					77
							37	9									
04	9750	X	8593	-0-	-1157	-0-	500	1	8070	2	N	21					98
							23	9									
05	9858	X	7352	-0-	-2506	-0-	339	1	6988	2	N	23					121
							25	9									
06	9300	X	-0-	-0-	-9300	-0-					N	26					147
07	9610	X	7785	-0-	-1825	-0-	356	1	7411	2	N	16					163
							18	9									
08	9610	X	7263	-0-	-2347	-0-	476	1	6761	2	N	24	175	1			12
							26	9									

LOS MOGOTES, N (LOBO) 54978 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
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
03	1550	#	1169	-0-	-381	-0-	108	1	1061	2	N	-0-					-0-
04	1260	#	1114	-0-	-146	-0-	109	1	1005	2	N	-0-					-0-
05	1302	#	1060	-0-	-242	-0-	110	1	950	2	N	-0-					-0-
06	1200	#	1085	-0-	-115	-0-	120	1	965	2	N	-0-					-0-
07	1240	#	1231	-0-	-9	-0-	149	1	1082	2	N	-0-					-0-
08	1178	#	1001	-0-	-177	-0-	175	1	826	2	N	-0-					-0-

LOS MOGOTES, NORTH (WILCOX IV) 54978 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
JK EXPLORATION & PRODUCTION,INC. 433012
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
03	7011	X	7011	-0-	-0-	-0-	2562	1	4449	2	Y	-0-					-0-
04	7526	X	7526	-0-	-0-	-0-	2279	1	5247	2	Y	-0-					-0-
05	6107	X	2849	-0-	-3258	-0-	331	1	2518	2	Y	-0-					-0-
06	6090	X	4496	-0-	-1594	-0-	34	1	4462	2	Y	-0-					-0-
07	6293	X	4457	-0-	-1836	-0-	253	1	4204	2	Y	-0-					-0-
08	6293	X	5250	-0-	-1043	-0-	675	1	4575	2	Y	-0-					-0-

LOS MOGOTES, NORTH (WILCOX 5100) 54978 677 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
JK EXPLORATION & PRODUCTION,INC. 433012
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
03	2697	X	1473	-0-	-1224	-0-	538	1	935	2	Y	-0-					15
04	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	697	1	1604	2	Y	-0-					15
05	2237	X	2237	-0-	-0-	-0-	260	1	1977	2	Y	-0-					15
06	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	18	1	2374	2	Y	-0-					15
07	2387	N	2305	-0-	-82	-0-	131	1	2174	2	Y	-0-					15
*08	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	302	1	2044	2	Y	-0-					15

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
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS MOGOTES, NORTH (WILCOX 5100)//CONT.// 54978 677 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
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
03	651	N	581	-0-	-70	-0-	77	1	504	2	N	-0-					160
04	643	N	643	-0-	-0-	-0-	72	1	438	2	N	121					281
							133	9									
05	574	N	574	-0-	-0-	-0-	79	1	486	2	N	8					289
							9	9									
06	570	N	434	-0-	-136	-0-	68	1	366	2	N	-0-					289
07	651	N	429	-0-	-222	-0-	57	1	372	2	N	-0-					289
08	589	N	187	-0-	-402	-0-	35	1	152	2	N	-0-					289

LAUREL, SERGIO WELL #: 1 RRCID -> 104848 COMPL. DATE 03/13/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5202 - 5228

03	620	N	528	-0-	-92	-0-	70	1	458	2	N	-0-					-0-
04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	62	1	381	2	N	-0-					-0-
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	66	1	409	2	N	-0-					-0-
06	510	N	387	-0-	-123	-0-	61	1	326	2	N	-0-					-0-
07	465	N	405	-0-	-60	-0-	54	1	351	2	N	-0-					-0-
08	465	N	112	-0-	-353	-0-	21	1	91	2	N	-0-					-0-

LOS MOGOTES, N. (WILCOX 5650) 54978 695 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. 630591
HAYNES, LEONARD WELL #: 8 RRCID -> 139440 COMPL. DATE 12/02/1990 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 5412 - 5948

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 104 RRCID -> 223908 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 9954 PERF. 7400 - 7530

03	1984	X	1691	-0-	-293	-0-	102	1	1589	2	N	-0-					36
04	1830	X	1826	-0-	-4	-0-	106	1	1720	2	N	-0-					36
05	1891	X	1833	-0-	-58	-0-	85	1	1748	2	N	-0-					36
06	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					36
07	1891	X	1783	-0-	-108	-0-	82	1	1701	2	N	-0-					36
08	1891	X	1825	-0-	-66	-0-	120	1	1705	2	N	-0-					36

HAYNES, L. WELL #: 93 RRCID -> 229748 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 5914 - 6136

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	11594	X	10725	-0-	-869	-0-	646	1	10079	2	N	-0-					-0-
04	10687	X	10687	-0-	-0-	-0-	623	1	10064	2	N	-0-					-0-
05	11275	X	11275	-0-	-0-	-0-	521	1	10754	2	N	-0-					-0-
06	10500	X	-0-	-0-	-10500	-0-					N	-0-					-0-
07	10850	X	10581	-0-	-269	-0-	484	1	10097	2	N	-0-					-0-
*08	11118	X	11118	-0-	-0-	-0-	731	1	10387	2	N	-0-					-0-

LOS MOGOTES, N. (WILCOX 5815) 54978 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
JK EXPLORATION & PRODUCTION,INC. 433012
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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS MOGOTES, NORTH (WILCOX 7700) 54978 721 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. 630591
GUTIERREZ, B. G. WELL #: 3 RRCID -> 177414 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8664 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			Y	-0-					-0-
04	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			Y	-0-					-0-
05	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			Y	-0-					-0-
06	840	N	795	-0-	-45	-0-	795	2			Y	-0-					-0-
07	1023	N	906	-0-	-117	-0-	906	2			Y	-0-					-0-
08	992	N	676	-0-	-316	-0-	676	2			Y	-0-					-0-

LOS MOGOTES, N. (8150) 54978 856 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
JK EXPLORATION & PRODUCTION,INC. 433012
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
03	248	N	129	-0-	-119	-0-	47	1	82	2	Y	-0-					59
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	59	1	136	2	Y	-0-					59
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	15	1	117	2	Y	-0-					59
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	2	1	202	2	Y	-0-					59
07	217	N	165	-0-	-52	-0-	9	1	156	2	Y	-0-					59
*08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	35	1	238	2	Y	-0-					59

LOS RUBIOS (2ND YEGUA, SEG. A) 55004 502 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HINRRA LLC 389665
SAENZ, LYDIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113811 COMPL. DATE 11/08/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7777 - 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
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	465	1	2969	2	N	12					109
							13	9									
04	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	450	1	2767	2	N	15					124
							17	9									
05	3441	X	3191	-0-	-250	-0-	465	1	2712	2	N	13					137
							14	9									
06	3330	X	2680	-0-	-650	-0-	390	1	2212	2	N	71	181	1			27
							78	9									
07	3441	X	1678	-0-	-1763	-0-	165	1	1513	2	N	-0-					27
*08	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	465	1	2985	2	N	-0-					27

BLUE AGAVE RESOURCES, LLC 076425
COATES "B" WELL #: 1 RRCID -> 195823 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9529 - 10222

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
FORTHUBER WELL #: 1 RRCID -> 204675 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10270 - 10286

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
DOMINGUEZ, MAXIMO UNIT WELL #: 4 RRCID -> 151148 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9412 - 9422

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOMINGUEZ, MAXIMO WELL #: 9 RRCID -> 225626 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10234 - 10286

03	5239	X	4481	-0-	-758	-0-	4394	2	87	9	Y	79	179	1			146
04	4500	X	3484	-0-	-1016	-0-	3439	2	45	9	Y	41					187
05	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	4583	2	97	9	Y	88	175	1			100
06	4500	X	3602	-0-	-898	-0-	3517	2	85	9	Y	77					177
07	4588	X	2342	-0-	-2246	-0-	2342	2			Y	-0-					177
*08	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	4742	2	158	9	Y	144	174	1			147

LOS TORRITOS, N. //CONT.// 55008 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
STEPHENS PRODUCTION COMPANY 818425
TANNER WELL #: 2 RRCID -> 192877 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9500 - 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
03	468	X	-0-	-0-	-468	-0-					N	-0-					23
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23	7			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/05/2013 - P & A 03-05-13

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
03	50809		27913	-0-	-22896	-0-	25232	2	2681	9	N	2437	2316	1			295
04	49170		30590	-0-	-18580	-0-	27374	2	3216	9	N	2924	2843	1			376
05	50809		28712	-0-	-22097	-0-	25932	2	2780	9	N	2527	2439	1			464
06	49170		27211	-0-	-21959	-0-	25169	2	2042	9	N	1856	2269	1			51
07	50809		8189	-0-	-42620	-0-	7538	2	651	9	N	592	190	1			453
08	50809		20967	-0-	-29842	-0-	19745	2	1222	9	N	1111	1447	1			117

LOS TORRITOS, N. (MARKS) 55008 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
DOMINGUEZ, MAXIMO WELL #: 8 RRCID -> 208234 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8091 - 8121

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

LOS TORRITOS, NORTH (7460) 55008 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
ANDERSON OIL LTD. 022499
SLAVIK, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 195319 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 7649 - 7674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	310	1	890	2	N	-0-					32
04	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	300	1	850	2	N	7					39
							8	9									
05	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	310	1	935	2	N	-0-					39
06	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	300	1	923	2	N	-0-					39
07	1209	N	871	-0-	-338	-0-	310	1	553	2	N	7					46
							8	9									
08	1240	N	1067	-0-	-173	-0-	310	1	754	2	N	3					49
							3	9									

LOS TORRITOS, NORTH (8150) 55008 858 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
PLATINUM OIL & GAS, L.L.C. 667941
LITTLE BULLIES WELL #: 1 RRCID -> 162697 COMPL. DATE 12/28/1996 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8158 - 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
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS TORRITOS, NORTH (8200) 55008 924 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
PLATINUM OIL & GAS, L.L.C. 667941
SLAVIK WELL #: 7 RRCID -> 097234 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8153 - 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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS TORRITOS,N.E.(6800) 55010 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
SCHUSTER WELL #: 1 RRCID -> 131688 COMPL. DATE 12/31/1994 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7033 - 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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLATINUM OIL & GAS, L.L.C. 667941
LITTLE BULLIE WELL #: 1 RRCID -> 104032 COMPL. DATE 12/07/1982 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 6794 - 6805

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS VAQUEROS (14600) 55015 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MCDANIEL COMPANY, INC., THE 545300
C. M. GUERRA WELL #: 1 RRCID -> 222813 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 16487 PERF.14596 - 15030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620 #	565	-0-	-55	-0-	124	1	441	2	N	-0-					12
04	600 #	546	-0-	-54	-0-	120	1	426	2	N	-0-					12
05	651 #	571	-0-	-80	-0-	125	1	446	2	N	-0-					12
06	630 #	370	-0-	-260	-0-	46	1	324	2	N	-0-					12
07	651 #	394	-0-	-257	-0-	8	1	386	2	N	-0-					12
08	558 #	513	-0-	-45	-0-	112	1	401	2	N	-0-					12

LOU ELLA (3150) 55078 615 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
I.T. PROPERTIES 421725
COX, B. W. WELL #: 1 RRCID -> 117300 COMPL. DATE 07/22/1985 TOTAL DEPTH 5247 PERF. 3148 - 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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUBY (3450) 55389 238 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LUBY (3900) 55389 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
SHAFFER, K. L. NCT-1 WELL #: 26 H RRCID -> 049629 COMPL. DATE 12/24/1969 TOTAL DEPTH 7660 PERF. N/A

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LUBY, J. P. WELL #: 21 RRCID -> 060197 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5510 PERF. 3660 - 3735

03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LUBY (4250) 55389 299 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
SPESSARD, W.M. WELL #: 40 RRCID -> 147541 COMPL. DATE 12/16/1993 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4262 - 4273

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LUBY (5250) 55389 403 ASSOCIATED 49B CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J. P. WELL #: 67 RRCID -> 187851 COMPL. DATE 05/13/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5252 - 5258

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

LUBY (5550) 55389 468 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
SHAFFER, K. L., NCT-1 WELL #: 26 J RRCID -> 054306 COMPL. DATE 12/22/1972 TOTAL DEPTH 7660 PERF. N/A

03	930 X	608	-0-	-322	-0-	608	2		Y	-0-			327
04	900 X	754	-0-	-146	-0-	754	2		Y	-0-			327
05	890 X	890	-0-	-0-	-0-	890	2		Y	-0-			327
06	DLQ G-10	860	-0-	860	860	860	2		Y	-0-			327
07	DLQ G-10	872	-0-	872	1732	872	2		Y	-0-			327
08	DLQ G-10	827	-0-	827	2559	827	2		Y	-0-			327

LUBY(6050) 55389 533 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
SHAFFER, K.L. NCT-1 WELL #: 32 RRCID -> 088876 COMPL. DATE 05/09/1980 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6020 - 6026

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

LUBY, J.P. WELL #: 52 RRCID -> 156163 COMPL. DATE 10/05/1995 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 5978 - 5982

03	2015	X	647	-0-	-1368	-0-	581	2	66	9	Y	60	84	1			27
04	1950	X	780	-0-	-1170	-0-	680	2	100	9	Y	91	108	1			10
05	1815	X	1815	-0-	-0-	-0-	1650	2	165	9	Y	150	140	1			20
06	DLQ G-10		1147	-0-	1147	1147	1070	2	77	9	Y	70	60	1			30
07	DLQ G-10		1032	-0-	1032	2179	960	2	72	9	Y	65	90	1			5
08	DLQ G-10		1360	-0-	1360	3539	1205	2	155	9	Y	141	136	1			10

LUBY (6060) 55389 546 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J. P. WELL #: 64 H RRCID -> 055010 COMPL. DATE 03/30/1973 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 6012 - 6016

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LUBY,J.P WELL #: 58 H RRCID -> 058311 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 8420 PERF. N/A

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
MCCANN, G.H. WELL #: 26 RRCID -> 140327 COMPL. DATE 12/06/1991 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 6044 - 6054

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUBY (6100) 55389 559 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J.P. WELL #: 61 F RRCID -> 089672 COMPL. DATE 09/03/1980 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 6054 - 6062

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUBY (6250) 55389 585 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J. P. WELL #: 59AH RRCID -> 045979 COMPL. DATE 11/11/1968 TOTAL DEPTH 8424 PERF. N/A

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

LUBY (6800) 55389 650 ASSOCIATED 49B CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
MCCANN WELL #: 41 RRCID -> 249445 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 6752 - 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
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	256	336 1		330
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	217	507 1		40
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	60			100
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	72			172
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	40			212
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	20			232

LUBY (7230) 55389 721 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J.P. WELL #: 27 RRCID -> 058266 COMPL. DATE 10/11/1996 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 7180 - 7903

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

LUBY, J. P. WELL #: 56 H RRCID -> 065131 COMPL. DATE 01/28/1976 TOTAL DEPTH 7506 PERF. N/A

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

LUBY (7350) 55389 728 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
MCCANN WELL #: 40 RRCID -> 209864 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 7374 - 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
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1

LUBY (7550) 55389 767 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LUBY (7550) //CONT.// 55389 767 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284
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
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUBY (7560) 55389 770 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J.P. WELL #: 58 J RRCID -> 057886 COMPL. DATE 01/07/1974 TOTAL DEPTH 8420 PERF. N/A

03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LUBY (8000) 55389 793 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J.P. WELL #: 62 H RRCID -> 088698 COMPL. DATE 07/05/1980 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7990 - 7996

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUBY (8250) 55389 858 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J. P. WELL #: 63 H RRCID -> 049139 COMPL. DATE 05/15/1970 TOTAL DEPTH 8485 PERF. N/A

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LUBY (8970) 55389 897 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
SPESSARD, W. M. WELL #: 41 L RRCID -> 011688 COMPL. DATE 01/17/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUBY (9400) 55389 927 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
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
03	310	#	120	-0-	-190	-0-	120	2			N	-0-					-0-
04	300	#	188	-0-	-112	-0-	188	2			N	-0-					-0-
05	260	R	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
06	190	R	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
07	186	#	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-					-0-
08	248	#	160	-0-	-88	-0-	160	2			N	-0-					-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
03	279	#	160	-0-	-119	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
04	270	#	180	-0-	-90	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
05	260	R	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		127	-0-	127	127	127	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		320	-0-	320	447	320	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		290	-0-	290	737	290	2			Y	-0-					-0-

LUBY (9700) 55389 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
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
03	2139	X	1963	-0-	-176	-0-	1960	2	3	9	Y	3	3	1			10
04	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	3040	2	6	9	Y	5	5	1			10
05	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3110	2	11	9	Y	10	10	1			10
06	DLQ G-10		2954	-0-	2954	2954	2948	2	6	9	Y	5	5	1			10
07	DLQ G-10		2511	-0-	2511	5465	2505	2	6	9	Y	5	5	1			10
08	DLQ G-10		2233	-0-	2233	7698	2224	2	9	9	Y	8	8	1			10

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LUBY (9950) 55389 941 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
FLAME WELL #: 3 RRCID -> 262465 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10352 - 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
03	7192	X	6724	-0-	-468	-0-	6626	2	98	9	N	89					172
04	6960	X	4700	-0-	-2260	-0-	4611	2	89	9	N	81	173	1			80
05	7099	X	5745	-0-	-1354	-0-	5654	2	91	9	N	83					163
06	6870	X	6453	-0-	-417	-0-	6378	2	75	9	N	68	171	1			60
07	7099	X	6018	-0-	-1081	-0-	5943	2	75	9	N	68					128
08	6727	X	6153	-0-	-574	-0-	6081	2	72	9	N	65					193

LUBY (9950) //CONT.// 55389 941 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
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
03	3193	X	2250	-0-	-943	-0-	2250	2			Y	-0-	5	1			21
04	3090	X	2030	-0-	-1060	-0-	2027	2	3	9	Y	3	3	1			21
05	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	2148	2	9	9	Y	8	8	1			21
06	DLQ G-10		1974	-0-	1974	1974	1966	2	8	9	Y	7	7	1			21
07	DLQ G-10		3765	-0-	3765	5739	3757	2	8	9	Y	7	7	1			21
08	DLQ G-10		3361	-0-	3361	9100	3355	2	6	9	Y	5	5	1			21

LUBY (10200) 55389 949 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: NUECES
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
FLAME WELL #: 1 RRCID -> 197017 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 11477 PERF.10280 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4378	N	4378	-0-	-0- B	-0-	4336	2	42	9	N	38					110
04	2972	N	2972	-0-	-0- B	-0-	2909	2	63	9	N	57					167
05	4123	N	3889	-0-	-234 B	-0-	3889	2			N	-0-					167
06	4230	N	4200	-0-	-30 B	-0-	4176	2	24	9	N	22	172	1			17
07	4198	N	4198	-0-	-0- B	-0-	4164	2	34	9	N	31					48
*08	4379	N	4379	-0-	-0- B	-0-	4349	2	30	9	N	27					75

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-7515					Y	-0-					43
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-7515					Y	-0-					43
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-7515					Y	-0-					43
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-7515					Y	-0-					43
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-7515					Y	-0-					43
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-7515					Y	-0-					43

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -7515

LUBY (10200 E.) 55389 951 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
FLAME WELL #: 4 RRCID -> 211323 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 10695 PERF.10300 - 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
03	62	#	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-					42
04	30	#	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-					42
05	31	#	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					42
06	13	#	11	-0-	-2	-0-	11	2			N	-0-					42
07	23	R	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					42
08	7	#	1	-0-	-6	-0-	1	2			N	-0-					42

KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 243694 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10334 - 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
03	1984	#	1615	-0-	-369	-0-	1615	2			N	-0-					18
04	1920	#	1019	-0-	-901	-0-	1015	2	4	9	N	4					22
05	1829	#	1426	-0-	-403	-0-	1420	2	6	9	N	5					27
06	1770	#	1612	-0-	-158	-0-	1598	2	14	9	N	13					40
07	1612	#	1329	-0-	-283	-0-	1316	2	13	9	N	12					52
08	1612	#	1396	-0-	-216	-0-	1394	2	2	9	N	2					54

LUBY, NORTH (CHAPMAN -B-) 55392 249 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
SHAFFER, K. L., NCT-1 WELL #: 21 RRCID -> 032098 COMPL. DATE 10/26/1961 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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LUBY, NORTH (5400) 55392 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
SHAFFER "C" WELL #: 1 RRCID -> 203563 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 5447 - 5450

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/16/2011 - PLUGGED 11/16/2011

LUBY, SW. (6100) 55397 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
SPESSARD WELL #: 55 RRCID -> 195755 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6039 - 6042

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2

LUIGI (UPPER WILCOX) 55607 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CAMDEN RESOURCES, LLC 126842
DRISCOLL RANCH WELL #: 2 RRCID -> 180194 COMPL. DATE 10/28/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 11184 - 11263

03	491 X	491	-0-	-0-	-0-	488	2	3 9	N	3				212
04	446 X	446	-0-	-0-	-0-	446	2		N	-0-				212
05	279 X	160	-0-	-119	-0-	160	2		N	-0-				212
06	480 X	211	-0-	-269	-0-	211	2		N	-0-				212
07	496 X	284	-0-	-212	-0-	280	2	4 9	N	4	4	8		212
08	496 X	263	-0-	-233	-0-	263	2		N	-0-				212

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
DRISCOLL FOUNDATION WELL #: 1Y RRCID -> 170551 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 11380 - 11391

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LUIGI (UPPER WILCOX) //CONT.// 55607 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. //CONT.// 924624
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRISCOLL-DUWELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188466 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 11548 PERF.11004 - 11010

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150

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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDELL, S. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 097387 COMPL. DATE 12/17/1981 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1588 - 1594

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE, PAUL E. -B- WELL #: 134 RRCID -> 128725 COMPL. DATE 09/22/1988 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1608 - 1628

03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDELL STATE 140 WELL #: 1 RRCID -> 183940 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1534 - 1536

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUNDELL (HOCKLEY -J-) 55755 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
WHITE, PAUL E. -B- WELL #: 51 RRCID -> 066247 COMPL. DATE 04/05/1976 TOTAL DEPTH 2300 PERF. N/A

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

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998					N	NO RPT					-0-

WHITE, PAUL E. "B" WELL #: 129 RRCID -> 119762 COMPL. DATE 12/02/1985 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2401 - 2418

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDELL (WILCOX) 55755 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
LUNDELL STATE 140 WELL #: 1 RRCID -> 202842 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7499 - 7570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	9	1	19	2	N	-0-					14
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					14
05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	9	1	12	2	N	-0-					14
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					14
07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	18	1	11	2	N	-0-					14
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					14

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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 03/28/1994 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7385 - 8548

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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 07/15/1995 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10009 - 10047

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LUNDELL (960) 55755 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SOUTH LUNDELL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 139212 COMPL. DATE 06/29/1991 TOTAL DEPTH 2481 PERF. 1008 - 1014

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KILLAM "257" WELL #: 20 RRCID -> 163819 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 1765 PERF. 1050 - 1054

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LUNDELL (1100) 55755 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
MORSEY OIL & GAS CORP. 589078
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUNDELL (1400) 55755 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
LUNDELL STATE "140" WELL #: 3 RRCID -> 183941 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1394 - 1398

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUNDELL, NE. (WILCOX 7400) 55758 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCRC - STATE 50 WELL #: 1 RRCID -> 160156 COMPL. DATE 06/22/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7410 - 7424

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	1487 X	1487	-0-	-0-	-0-	1486	2	1	9	Y	1	1	1					-0-
04	1860 X	1565	-0-	-295	-0-	1564	2	1	9	Y	1	1	1					-0-
05	1922 X	910	-0-	-1012	-0-	910	2			Y	-0-							-0-
06	1860 X	709	-0-	-1151	-0-	709	2			Y	-0-							-0-
07	1643 X	610	-0-	-1033	-0-	610	2			Y	-0-							-0-
*08	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			Y	-0-							-0-

KINCAID, J. W. -B- WELL #: 1 RRCID -> 111322 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8404 - 9112

03	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			Y	-0-							-0-
04	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			Y	-0-							-0-
05	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			Y	-0-							-0-
06	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			Y	-0-							-0-
07	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			Y	-0-							-0-
*08	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			Y	-0-							-0-

HALL, J. F. STATE -A- WELL #: 11 RRCID -> 115681 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8214 - 8835

03	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			Y	-0-							-0-
04	360 N	352	-0-	-8	-0-	352	2			Y	-0-							-0-
05	496 N	276	-0-	-220	-0-	276	2			Y	-0-							-0-
06	480 N	301	-0-	-179	-0-	301	2			Y	-0-							-0-
07	372 N	281	-0-	-91	-0-	281	2			Y	-0-							-0-
*08	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	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 #: 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
03	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3257	2			Y	-0-					-0-
04	4110	X	3274	-0-	-836	-0-	3274	2			Y	-0-					-0-
05	4247	X	3338	-0-	-909	-0-	3338	2			Y	-0-					-0-
06	3780	X	3729	-0-	-51	-0-	3729	2			Y	-0-					-0-
07	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	4008	2			Y	-0-					-0-
*08	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3424	2			Y	-0-					-0-

HALL, J. F. -STATE-A- WELL #: 15 RRCID -> 128159 COMPL. DATE 07/16/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8204 - 8300

03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALL, C.M. -A- WELL #: 7 RRCID -> 131208 COMPL. DATE 05/21/1989 TOTAL DEPTH 9496 PERF. 7484 - 7505

03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALL, C.M. -C- WELL #: 7 RRCID -> 133971 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 7900 - 7911

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLIVARES, A. WELL #: 23 RRCID -> 150049 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7725 - 7792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			Y	-0-					-0-
04	900	N	621	-0-	-279	-0-	621	2			Y	-0-					-0-
05	899	N	771	-0-	-128	-0-	771	2			Y	-0-					-0-
06	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			Y	-0-					-0-
07	651	N	596	-0-	-55	-0-	596	2			Y	-0-					-0-
*08	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			Y	-0-					-0-

HALL, J. F. STATE -A WELL #: 13 RRCID -> 166829 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 7365 - 7607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALL, C. M. -A- WELL #: 7 RRCID -> 167338 COMPL. DATE 04/01/1983 TOTAL DEPTH 9496 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALL, J. F. STATE -A- WELL #: 15 RRCID -> 168328 COMPL. DATE 10/25/1987 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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
04	480	N	180	-0-	-300	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	6969	-0-	3969	3969	6969	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	3182	-0-	82	4051	3182	2			Y	-0-					-0-
*08	4767	X	716	-0-	-4051	-0-	716	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 #: 11 RRCID -> 177650 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7876 - 8822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KINCAID, J. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188040 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8588 - 8622

03	2402	X	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2			Y	-0-					-0-
04	3390	X	2625	-0-	-765	-0-	2625	2			Y	-0-					-0-
05	3348	X	2607	-0-	-741	-0-	2607	2			Y	-0-					-0-
06	3240	X	2516	-0-	-724	-0-	2516	2			Y	-0-					-0-
07	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	2			Y	-0-					-0-
*08	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2			Y	-0-					-0-

HALL, J. F. STATE -A- WELL #: 19 RRCID -> 188045 COMPL. DATE 05/26/2002 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 8856 - 9342

03	2159	X	2159	-0-	-0-	-0-	2151	2	8	9	Y	7	12	1			2
04	4980	X	2424	-0-	-2556	-0-	2413	2	11	9	Y	10	10	1			2
05	5146	X	3798	-0-	-1348	-0-	3781	2	17	9	Y	15	10	1			7
06	4980	X	3992	-0-	-988	-0-	3977	2	15	9	Y	14	16	1			5
07	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	4168	2	21	9	Y	19	17	1			7
*08	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3568	2	25	9	Y	23	27	1			3

HALL, C. M. -A- WELL #: 13 RRCID -> 195179 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8353 - 8736

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	2070	X	5	-0-	-2065	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPEER, GEO. H. STATE -D- WELL #: 7 RRCID -> 205752 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8590 - 9288

03	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	3738	2	63	9	Y	57					157
04	5760	X	2765	-0-	-2995	-0-	2751	2	14	9	Y	13					170
05	5952	X	2262	-0-	-3690	-0-	2247	2	15	9	Y	14					184
06	3930	X	1784	-0-	-2146	-0-	1784	2			Y	-0-					184
07	3813	X	1774	-0-	-2039	-0-	1766	2	8	9	Y	7	166	1			25
*08	1661	X	1661	-0-	-0-	-0-	1653	2	8	9	Y	7					32

HALL, J.F. STATE -A- WELL #: 20 RRCID -> 220492 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 9199 PERF. 7750 - 8880

03	10183	X	10183	-0-	-0-	-0-	10163	2	20	9	Y	18	23	1			5
04	14040	X	9955	-0-	-4085	-0-	9936	2	19	9	Y	17	18	1			4
05	14508	X	8610	-0-	-5898	-0-	8596	2	14	9	Y	13	13	1			4
06	11490	X	5558	-0-	-5932	-0-	5550	2	8	9	Y	7	9	1			2
07	11408	X	3665	-0-	-7743	-0-	3657	2	8	9	Y	7	6	1			3
*08	1127	X	1127	-0-	-0-	-0-	1125	2	2	9	Y	2	5	1			-0-

HALL J. F. STATE -A- WELL #: 21 RRCID -> 221546 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8178 - 9392

03	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	4142	2	22	9	Y	20	22	1			6
04	5190	X	3719	-0-	-1471	-0-	3701	2	18	9	Y	16	18	1			4
05	5363	X	4100	-0-	-1263	-0-	4080	2	20	9	Y	18	16	1			6
06	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	4786	2	22	9	Y	20	20	1			6
07	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	5171	2	26	9	Y	24	21	1			9
*08	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	4656	2	31	9	Y	28	34	1			3

LYDA (VICKSBURG LOWER) //CONT.// 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054

HALL, C. M. -A- WELL #: 12 RRCID -> 230500 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 9351 PERF. 7014 - 7020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPEER, GEO. H. WELL #: 23 RRCID -> 233706 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 9214 PERF. 7010 - 7016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALL, J. F. STATE -A- WELL #: 8 RRCID -> 249634 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 7476 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19065	X	12936	-0-	-6129	-0-	12936	2			Y	-0-					-0-
04	18450	X	13814	-0-	-4636	-0-	13814	2			Y	-0-					-0-
05	17639	X	11710	-0-	-5929	-0-	11710	2			Y	-0-					-0-
06	14910	X	8299	-0-	-6611	-0-	8299	2			Y	-0-					-0-
07	15407	X	8272	-0-	-7135	-0-	8272	2			Y	-0-					-0-
*08	8432	X	8432	-0-	-0-	-0-	8432	2			Y	-0-					-0-

HALL, C. M. -A- WELL #: 16 RRCID -> 266025 COMPL. DATE 04/04/2012 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
03	8878	X	8878	-0-	-0-	-0-	8864	2	14	9	Y	13	16	1			4
04	21360	X	9205	-0-	-12155	-0-	9187	2	18	9	Y	16	16	1			4
05	15686	X	8733	-0-	-6953	-0-	8715	2	18	9	Y	16	15	1			5
06	13170	X	11136	-0-	-2034	-0-	11116	2	20	9	Y	18	18	1			5
07	11811	X	9469	-0-	-2342	-0-	9449	2	20	9	Y	18	16	1			7
*08	7471	X	7471	-0-	-0-	-0-	7453	2	18	9	Y	16	21	1			2

HALL, C. M. -C- WELL #: 9 RRCID -> 266027 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6834 - 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
03	12124	X	12124	-0-	-0-	-0-	11604	2	520	9	Y	473	482	1			141
04	18660	X	9683	-0-	-8977	-0-	9313	2	370	9	Y	336	400	1			77
05	16585	X	9325	-0-	-7260	-0-	8975	2	350	9	Y	318	286	1			109
06	13320	X	8836	-0-	-4484	-0-	8530	2	306	9	Y	278	302	1			85
07	12121	X	7681	-0-	-4440	-0-	7355	2	326	9	Y	296	271	1			110
*08	7729	X	7729	-0-	-0-	-0-	7560	2	169	9	Y	154	247	1			17

HALL, C. M. -A- WELL #: 15 RRCID -> 266028 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 6994 - 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
03	23858	X	23858	-0-	-0-	-0-	23778	2	80	9	Y	73	102	1			22
04	58980	X	22667	-0-	-36313	-0-	22600	2	67	9	Y	61	69	1			14
05	41447	X	12018	-0-	-29429	-0-	11982	2	36	9	Y	33	36	1			11
06	31860	X	8829	-0-	-23031	-0-	8805	2	24	9	Y	22	26	1			7
07	32922	X	7864	-0-	-25058	-0-	7838	2	26	9	Y	24	22	1			9
*08	9628	X	9628	-0-	-0-	-0-	9616	2	12	9	Y	11	19	1			1

LYDA (VICKSBURG LOWER) //CONT.// 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
HALL, C. M. -A- WELL #: 17 RRCID -> 266029 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8877 PERF. 8012 - 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
03	0	W	14729	-0-	14729	282581	14675	2	54	9	Y	49	43	1			15
04	293662	X	11081	-0-	-282581	-0-	11044	2	37	9	Y	34	41	1			8
05	23374	X	9626	-0-	-13748	-0-	9594	2	32	9	Y	29	27	1			10
06	14250	X	4934	-0-	-9316	-0-	4919	2	15	9	Y	14	20	1			4
07	14725	X	13817	-0-	-908	-0-	13766	2	51	9	Y	46	33	1			17
*08	8424	X	8424	-0-	-0-	-0-	8401	2	23	9	Y	21	36	1			2

HALL, C. M. -A- WELL #: 18 RRCID -> 266030 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 7398 - 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
03	0	W	4945	-0-	4945	83654	4917	2	28	9	Y	25	25	1			7
04	88139	X	4485	-0-	-83654	-0-	4463	2	22	9	Y	20	22	1			5
05	5828	X	4081	-0-	-1747	-0-	4061	2	20	9	Y	18	17	1			6
06	5640	X	4614	-0-	-1026	-0-	4594	2	20	9	Y	18	19	1			5
07	5115	X	4293	-0-	-822	-0-	4271	2	22	9	Y	20	18	1			7
*08	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	4210	2	66	9	Y	60	60	1			7

SPEER, GEO. H. STATE -D- WELL #: 10 RRCID -> 269075 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 8104 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	43750	-0-	43750	417680	43321	2	429	9	Y	390	333	1			117
04	0	W	38867	-0-	38867	456547	38527	2	340	9	Y	309	355	1			71
05	0	W	38380	-0-	38380	494927	38052	2	328	9	Y	298	267	1			102
06	0	W	31160	-0-	31160	526087	30916	2	244	9	Y	222	256	1			68
07	554978	X	28891	-0-	-526087	-0-	28612	2	279	9	Y	254	227	1			95
08	119474	X	25327	-0-	-94147	-0-	25073	2	254	9	Y	231	301	1			25

SPEER, GEO. H. STATE -D- WELL #: 9 RRCID -> 269344 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8067 - 8706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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		123642	-0-	123642	123642	119905	2	3737	9	Y	3397	3228	1			169
11	0		116811	-0-	116811	240453	113347	2	3464	9	Y	3149	3138	1			180
12	0		57051	-0-	57051	297504	55402	2	1649	9	Y	1499	1510	1			169
01	346918	X	49414	-0-	-297504	-0-	48109	2	1305	9	Y	1186	1158	1			197
02	138824	X	34450	-0-	-104374	-0-	33987	2	463	9	Y	421	481	1			137
03	153698	X	30716	-0-	-122982	-0-	30243	2	473	9	Y	430	438	1			129
04	148740	X	22014	-0-	-126726	-0-	21711	2	303	9	Y	275	341	1			63
05	153698	X	18891	-0-	-134807	-0-	18638	2	253	9	Y	230	214	1			79
06	148740	X	13743	-0-	-134997	-0-	13574	2	169	9	Y	154	186	1			47
07	153698	X	8315	-0-	-145383	-0-	8188	2	127	9	Y	115	119	1			43
08	153698	X	6162	-0-	-147536	-0-	6064	2	98	9	Y	89	122	1			10

SPEER, GEO. H. WELL #: 24 RRCID -> 269988 COMPL. DATE 04/23/2013 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8808 - 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
04	0		808	-0-	808	808	808	2			N	-0-					-0-
*05	110630	X	109822	-0-	-808	-0-	108547	2	1275	9	N	1159	574	1			585
06	129870	X	114958	-0-	-14912	-0-	114032	2	926	9	N	842	1230	1			197
07	134199	X	78255	-0-	-55944	-0-	77664	2	591	9	N	537	577	1			157
08	134199	X	58626	-0-	-75573	-0-	58132	2	494	9	N	449	509	1			97

LYDA (VICKSBURG LOWER) //CONT.// 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19561	X	18727	-0-	-834	-0-	748	1	17879	2	Y	91	142	1			112
							100	9									
04	18660	X	17911	-0-	-749	-0-	674	1	17146	2	Y	83					195
							91	9									
05	19189	X	18034	-0-	-1155	-0-	754	1	17213	2	Y	61	132	1			124
							67	9									
06	18120	X	16165	-0-	-1955	-0-	716	1	15393	2	Y	51					175
							56	9									
07	18724	X	17703	-0-	-1021	-0-	793	1	16838	2	Y	65	137	1			103
							72	9									
08	18724	X	17118	-0-	-1606	-0-	780	1	16266	2	Y	65					168
							72	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	158	1	3779	2	Y	20	32	1			24
							22	9									
04	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	143	1	3631	2	Y	17					41
							19	9									
05	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	155	1	3541	2	Y	13	28	1			26
							14	9									
06	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	149	1	3196	2	Y	10					36
							11	9									
07	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	162	1	3437	2	Y	14	29	1			21
							15	9									
*08	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	157	1	3267	2	Y	13					34
							14	9									

EMMA PENA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 248515 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 7543 - 7818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	106	1	2533	2	Y	13	21	1			16
							14	9									
04	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	96	1	2442	2	Y	12					28
							13	9									
05	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	100	1	2278	2	Y	8	19	1			17
							9	9									
06	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	107	1	2303	2	Y	8					25
							9	9									
07	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	110	1	2333	2	Y	8	19	1			14
							9	9									
08	2294	N	2155	-0-	-139	-0-	98	1	2048	2	Y	8					22
							9	9									

M & F (WILCOX 6500) 56152 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. 630591
SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 11 RRCID -> 176277 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 7279 - 7286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	369	-0-	-127	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					-0-
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					-0-
07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			Y	-0-					-0-
*08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M.G.R. (WILCOX) 56198 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MI 828-S (B7-B FRIO) 56220 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LLOG EXPLORATION TEXAS, L.P. 504594
STATE TRACT 693-L WELL #: 1 RRCID -> 198116 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 9328 PERF. 9048 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MI 834-S (B7-B FRIO) 56221 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LLOG EXPLORATION TEXAS, L.P. 504594
STATE TRACT 834-S WELL #: 1 RRCID -> 196724 COMPL. DATE 01/26/2003 TOTAL DEPTH 10296 PERF. 9573 - 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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

M. M. A. (WILCOX 8100) 56260 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. 253162
ROTTERSMAN WELL #: 6 RRCID -> 169640 COMPL. DATE 05/30/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8348 - 8362

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			59
04	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2		N	-0-			59
05	527 N	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-			59
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
07	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
FAUSTO WELL #: 1 RRCID -> 104647 COMPL. DATE 02/16/1983 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8147 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

M. M. A. (WILCOX 8100) //CONT.// 56260 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
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
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
SCHWARZ, E. H. WELL #: 21 RRCID -> 173283 COMPL. DATE 04/15/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7704 - 7780

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MI 824-S (MH-2 MIOCENE) 56312 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
LLOG EXPLORATION TEXAS, L.P. 504594
STATE TRACT 824-S WELL #: 1 RRCID -> 204500 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 10897 PERF. 9463 - 9493

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

STATE TRACT 823-S (M-103787) WELL #: 1 RRCID -> 212337 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8722 - 8902

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

STATE TRACT 824-S WELL #: 2 RRCID -> 215809 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9572 - 9588

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

STATE TRACT 839-S WELL #: 1 RRCID -> 216586 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8827 - 8959

03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MI 824-S (MH-2 MIOCENE) //CONT.// 56312 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
LLOG EXPLORATION TEXAS, L.P. //CONT.// 504594
STATE TRACT 834-S WELL #: 1 RRCID -> 224420 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 10296 PERF. 8620 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MU 861-L (MIDDLE FRIO S-3 FB-B) 56342 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
APACHE SHELF, INC. 027233
STIRRUP / STATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188674 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 17123 PERF.15420 - 15468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MU BLOCK 898 (6000 STRINGER) 56343 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
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
03	80197 #	75882	-0-	-4315	-0-	223 2080	1 9	73579	2	Y	1891	1979	1			182
04	77610 #	73254	-0-	-4356	-0-	236 1934	1 9	71084	3	Y	1758	1702	1			238
05	77066 #	76543	-0-	-523	-0-	234 1944	1 9	74365	3	Y	1767	1827	1			178
06	74500 R	74500	-0-	-0-	-0-	242 1702	1 9	72556	3	Y	1547	1456	1			269
07	75888 #	69727	-0-	-6161	-0-	227 1694	1 9	67806	3	Y	1540	1619	1			190
*08	77007 R	77007	-0-	-0-	-0-	229 1779	1 9	74999	3	Y	1617	1502	1			305

MADAME QUEEN (YEGUA 7100) 56518 760 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
ROYKO OIL COMPANY 732198
YORBA OIL COMPANY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 128684 COMPL. DATE 10/14/1988 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7046 - 7145

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

YORBA OIL COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 138761 COMPL. DATE 05/07/1991 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7027 - 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
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MADERO, WEST (L) 56562 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH MADERO WELL #: 11 RRCID -> 036716 COMPL. DATE 06/14/1965 TOTAL DEPTH 11160 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.		1706	-0-	1706 B	1706	70	1	1636	3	N	-0-			-0-
05	T. A.		6384	-0-	6384 B	8090	311	1	6073	3	N	-0-			-0-
06		0	3744	-0-	3744 B	11834	200	1	3544	3	N	-0-			-0-
07		0	2449	-0-	2449 B	14283	174	1	2275	3	N	-0-			-0-
*08	7750	N	5129	-0-	-2621 B	11662	321	1	4808	3	N	-0-			-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> 11662

KING RANCH MADERO WELL #: 28 RRCID -> 249192 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10792 - 10818

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

KING RANCH MADERO WELL #: 31 RRCID -> 254023 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 11360 PERF.10846 - 10876

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -256970 CANCELLED UNDERAGE -> -27422

03	57075	N	47216	-0-	-9859 B	-256970	1298	1	45918	3	N	-0-			-0-
04	0	N	41022	-0-	41022 B	-215948	1692	1	39330	3	N	-0-			-0-
05	0	N	13924	-0-	13924 B	-202024	678	1	13246	3	N	-0-			-0-
06	0	N	10654	-0-	10654 B	-191370	569	1	10085	3	N	-0-			-0-
07	0	N	9523	-0-	9523 B	-181847	678	1	8845	3	N	-0-			-0-
08	0	N	39083	-0-	39083 B	-142764	2447	1	36636	3	N	-0-			-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -142764

KING RANCH MADERO WELL #: 32 RRCID -> 263297 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11140 - 11220

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -18081

03	22537	N	158	-0-	-22379 B	-0-	4	1	154	3	N	-0-			-0-
04	0	N	624	-0-	624 B	624	26	1	596	3	N	-0-			-0-
							2	4							
05	0	N	882	-0-	882 B	1506	43	1	839	3	N	-0-			-0-
06	0	N	735	-0-	735 B	2241	39	1	691	3	N	-0-			-0-
							5	4							
07	0	N	648	-0-	648 B	2889	43	1	565	3	N	-0-			-0-
							40	4							
08	0	N	801	-0-	801 B	3690	46	1	691	3	N	-0-			-0-
							64	4							

09/01 BALANCING DATE STATUS -> 3690

MAGNOLIA CITY (COOK 5800) 56739 083 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
TURNKEY E&P CORPORATION 874265
GENESIS WELL #: 1 RRCID -> 245506 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5158 - 5180

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MAGNOLIA CITY (4860) 56739 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
HUNTER PETROLEUM INC. 418955
FARMER, W.H. WELL #: 1 RRCID -> 228994 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 5267 PERF. 4798 - 4804

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAGNOLIA CITY (5600) 56739 747 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
TURNKEY E&P CORPORATION 874265
GENESIS WELL #: 1 RRCID -> 232287 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5668 - 5680

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

MAGNOLIA CITY (5770) 56739 765 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
A.O.E. OPERATORS, INC. 000555
DE GARCIA, PAULA V. WELL #: 7 RRCID -> 117049 COMPL. DATE 06/18/1985 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5778 - 5781

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

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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAGNOLIA CITY, NORTH (3300) 56741 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
GALINDO BROTHERS, INC. 293072
ADAMS HOUGHTON WELL #: 2 RRCID -> 161057 COMPL. DATE 11/27/1996 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 3297 - 3303

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ADAMS-HOUGHTON WELL #: 1 RRCID -> 165257 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 3300 - 3310

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAGNOLIA CITY, N. (4700) 56741 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
R.C.I. ENERGY 685838
ADAMS, NINA EST. WELL #: 8 RRCID -> 147731 COMPL. DATE 10/12/1993 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4761 - 4764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAKENZIE (WILCOX) 56875 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
PEAL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 201226 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 12106 PERF. 11716 - 11750

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
03	4867	#	4364	-0-	-503	-0-	365 52	1 9	3947	2	N	47	16	1			200
04	4710	#	4207	-0-	-503	-0-	348 75	1 9	3784	2	N	68	30	1			238
05	5704	#	4614	-0-	-1090	-0-	372 64	1 9	4178	2	N	58	190	1			106
06	5520	#	4759	-0-	-761	-0-	38 46	1 9	4675	2	N	42	35	1			113
07	5704	#	2213	-0-	-3491	-0-	324 31	1 9	1858	2	N	28					141
08	4619	#	4429	-0-	-190	-0-	348 166	1 9	3915	2	N	151	41	1	2	8	249

PEAL RANCH WELL #: 4 RRCID -> 204225 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 12648 PERF. 11618 - 11653

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MALO SUENO (3700) 56991 560 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
WALLIS ENERGY, INC. 893997
PEREZ,AMADO WELL #: 4 RRCID -> 058636 COMPL. DATE 01/15/1975 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 2522 - 2650

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

MANCHO PRADO (WILCOX, LO. 7050) 57072 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 1 RRCID -> 173370 COMPL. DATE 06/10/1999 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 7046 - 7068

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

KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 1 RRCID -> 145931 COMPL. DATE 05/03/1993 TOTAL DEPTH 8831 PERF. 4650 - 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
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANCHO PRADO (L-1) 57072 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
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
03	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	525	1	1562	2	Y	-0-					-0-
04	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	616	1	1984	2	Y	-0-					-0-
05	2069	X	2069	-0-	-0-	-0-	568	1	1501	2	Y	-0-					-0-
06	2010	X	1772	-0-	-238	-0-	488	1	1284	2	Y	-0-					-0-
*07	2697	X	1986	-0-	-711	-0-	562	1	1424	2	Y	-0-					-0-
08	2697	X	2388	-0-	-309	-0-	580	1	1808	2	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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 3 RRCID -> 109792 COMPL. DATE 03/10/1985 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 7799 - 7809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	9	-0-	-53	-0-	2	1	7	2	Y	-0-					30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	6	1	16	2	Y	-0-					30
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					30
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					30

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 4 RRCID -> 193280 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7975 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MANCHO PRADO (L-1) //CONT.// 57072 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	63	1	187	2	Y	-0-					3
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	69	1	222	2	Y	-0-					3
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	77	1	203	2	Y	-0-					3
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	87	1	230	2	Y	-0-					3
*07	310	N	290	-0-	-20	-0-	82	1	208	2	Y	-0-					3
*08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	78	1	243	2	Y	-0-					3

MARGO (C- 2200) 57408 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
NEWGULF PETROLEUM, LLC 606618
MARGO WELL #: 3 C RRCID -> 198890 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 3214 PERF. 2178 - 2183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	145	-0-	-10 B	-0-	145	2			N	-0-					-0-
04	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	141	2			N	-0-					-0-
05	155	N	145	-0-	-10 B	-0-	145	2			N	-0-					-0-
06	150	N	117	-0-	-33 B	-0-	117	2			N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-

MARGO WELL #: 5AC RRCID -> 198901 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2244 - 2254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MARGO WELL #: 6AC RRCID -> 199169 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2230 - 2240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	625	N	625	-0-	-0- B	-0-	625	2			N	-0-					-0-
04	540	N	494	-0-	-46 B	-0-	494	2			N	-0-					-0-
05	551	N	551	-0-	-0- B	-0-	551	2			N	-0-					-0-
06	600	N	506	-0-	-94 B	-0-	506	2			N	-0-					-0-
07	590	N	590	-0-	-0- B	-0-	590	2			N	-0-					-0-
*08	778	N	778	-0-	-0- B	-0-	778	2			N	-0-					-0-

MARGO 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
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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
03	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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
03	4185	#	3172	-0-	-1013	-0-	3172	2			N	-0-					-0-
04	3690	#	3333	-0-	-357	-0-	3333	2			N	-0-					-0-
05	4061	#	2721	-0-	-1340	-0-	2721	2			N	-0-					-0-
06	3930	#	3049	-0-	-881	-0-	3049	2			N	-0-					-0-
07	4061	#	3611	-0-	-450	-0-	3611	2			N	-0-					-0-
*08	3714	R	3714	-0-	-0-	-0-	3714	2			N	-0-					-0-

STATE-HEIN NO. 1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186025 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 6343 - 6835

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARINA (11200) 57471 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PETRO-HUNT, L.L.C. 660043
TEXAS STATE TRACT 72 WELL #: 1 RRCID -> 092868 COMPL. DATE 04/05/1989 TOTAL DEPTH 11451 PERF.11206 - 11284

03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/02/2012 - P&A

SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
STATE TRACT 61 TEMPORARY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185577 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 15025 PERF.11206 - 11216

03	310	N	308	-0-	-2	-0-	19	1	289	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	22	1	302	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		308	-0-	308	308	22	1	286	2	Y	-0-					-0-
*07	DLQ G-10		305	-0-	305	613	24	1	281	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	613					Y	NO RPT					-0-

MARIPOSA (C11-N6 CONS. GAS) 57548 030 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: BROOKS
OXY USA INC. 630591
SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 21 F RRCID -> 109726 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8246 - 8257

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: C 4 RRCID -> 145376 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 7766 - 8250

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

MARIPOSA (C11-N6 CONS. GAS) //CONT.// 57548 030 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: BROOKS
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: C19 RRCID -> 147702 COMPL. DATE 11/29/1993 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6534 - 6552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: C 21 RRCID -> 148052 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7351 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1353	N	1353	-0-	-0- B	-0-	1327	2	26	9	N	24	20	1			9
04	1474	N	1474	-0-	-0- B	-0-	1455	2	19	9	N	17	19	1			7
05	1699	N	1699	-0-	-0- B	-0-	1679	2	20	9	N	18	14	1			11
06	1845	N	1845	-0-	-0- B	-0-	1817	2	28	9	N	25	14	1			22
07	1519	N	1481	-0-	-38 B	-0-	1471	2	10	9	N	9	16	0	8	1	7
08	1705	N	1017	-0-	-688 B	-0-	1006	2	11	9	N	10	12	1			5
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 10831																	
03	2883		3995	-0-	1112 B	11943	3914	2	81	9	N	74	65	1			26
04	2909		4005	-0-	1096 B	13039	3952	2	53	9	N	48	54	1			20
05	3323		4110	-0-	787 B	13826	4065	2	45	9	N	41	35	1			26
06	3860		3338	-0-	-522 B	13304	3287	2	51	9	N	46	32	1			40
*07	4960		2703	-0-	-2257 B	11047	2683	2	20	9	N	18	29	0	15	1	14
*08	4351		3472	-0-	-879 B	10168	3439	2	33	9	N	30	28	1			16
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 10168																	

MARIPOSA (C11-N6 CONS. GAS) //CONT.// 57548 030 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: BROOKS
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	744 N	256	-0-	-488 B	-0-	249	2	7	9	N	6	4	1			2
04	INC G-10	249	-0-	249 B	249	247	2	2	9	N	2	3	1			1
05	INC G-10	228	-0-	228 B	477	226	2	2	9	N	2	2	1			1
06	691 N	214	-0-	-477 B	-0-	210	2	4	9	N	4	2	1			3
07	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	181	2	1	9	N	1	2	0	1	1	1
08	217 N	167	-0-	-50 B	-0-	165	2	2	9	N	2	2	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	INC G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	INC G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	INC G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	INC G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	INC G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-				CANCELLED UNDERAGE -> -4502												
03	T. A.	521	-0-	521 B	521	511	2	10	9	N	9	10	1			3
04	262	309	-0-	47 B	568	303	2	6	9	N	5	6	1			2
05	448	117	-0-	-331 B	237	116	2	1	9	N	1	2	1			1
06	510 N	-0-	-0-	-510 B	-0-					N	-0-	1	1			-0-
07	310 N	9	-0-	-301 B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

MARIPOSA (C11-N6 CONS. GAS) //CONT.// 57548 030 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: BROOKS
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 39 RRCID -> 247819 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 9278 PERF. 7771 - 7785

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-0-		CANCELLED UNDERAGE -> -24934											
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	INC G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	INC G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	INC G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	INC G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	INC G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-															

MARIPOSA (I-25, EAST) 57548 695 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: BROOKS
OXY USA INC. 630591
SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 35 RRCID -> 196184 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8320 - 8350

03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-																
03	1302 N	-0-	-0-	-1302	B	-0-					N	-0-						-0-
04	T. A.	362	-0-	362	B	362	356	2	6	9	N	5	3	1				2
05	T. A.	1232	-0-	1232	B	1594	1219	2	13	9	N	12	6	1				8
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	1594					N	-0-	8	1				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	1594					N	-0-						-0-
*08	1594 N	-0-	-0-	-1594	B	-0-					N	-0-						-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-																

SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 36 RRCID -> 202005 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8388 - 8415

03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-19181																
03	12462	547	-0-	-11915	B	-31096	536	2	11	9	N	10	6	1				4
04	T. A.	1750	-0-	1750	B	-29346	1727	2	23	9	N	21	16	1				9
05	T. A.	2436	-0-	2436	B	-26910	2408	2	28	9	N	25	18	1				16
06	0	2637	-0-	2637	B	-24273	2597	2	40	9	N	36	20	1				32
*07	0	3787	-0-	3787	B	-20486	3759	2	28	9	N	25	26	0	12	1		19
08	0 N	3515	-0-	3515	B	-16971	3482	2	33	9	N	30	33	1				16
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-11915		CANCELLED UNDERAGE -> -5056														

MARTIN RANCH (YEGUA 6650) 57789 957 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SEDCO OPERATING, LLC 763159
HOFFMAN, HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 128943 COMPL. DATE 12/07/1989 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 3272 - 3292

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

MARTIN RANCH (YEGUA 7200) 57789 962 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
XOG OPERATING LLC 945921
SUSAN WELL #: 2 RRCID -> 259358 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7186 - 7194

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-

MARTIN RANCH (YEGUA 7200) //CONT.// 57789 962 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
XOG OPERATING LLC //CONT.// 945921
ANITA WELL #: 1 RRCID -> 266808 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7130 - 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
03	20522		3756	-0-	-16766	-0-	2647	3	1109	9	N	1008	993	1			344
04	19860		3508	-0-	-16352	-0-	2802	3	706	9	N	642	729	1			257
05	3720	#	2838	-0-	-882	-0-	2255	3	583	9	N	530	568	1			219
06	3630	#	1356	-0-	-2274	-0-	1019	3	337	9	N	306	366	1			159
07	3751	#	1041	-0-	-2710	-0-	779	3	262	9	N	238	187	1			210
08	3751	#	846	-0-	-2905	-0-	614	3	232	9	N	211	177	1			244

MARTIN RANCH (5100) 57789 975 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
SEDCO OPERATING, LLC 763159
HOFFMAN -A- WELL #: 5A RRCID -> 179905 COMPL. DATE 05/13/1995 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5280 - 5287

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					10
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					10
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					10
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					10
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					10
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					10

HOFFMAN, HAROLD WELL #: 4 RRCID -> 180527 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 5662 PERF. 5219 - 5221

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TEXAS SOUTHERN PETROLEUM CORP. 848007
MARTIN, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 134329 COMPL. DATE 03/08/1990 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 5138 - 5166

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MARTIN-VOLZ (LOBO) 57794 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MARTIN - VOLZ WELL #: 3 RRCID -> 193938 COMPL. DATE 01/05/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8306 - 8787

03	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					34
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

MARTINEZ (HINNANT 1ST, UPPER 57795 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH OPERATING AND MGMT CO. 794541
LOMA VIEJA WELL #: 1 RRCID -> 160330 COMPL. DATE 11/07/2004 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 10594 - 10660

03	13562	X	13562	-0-	-0-	-0-	7251	2	6311	5	N	-0-					-0-
04	10478	X	10478	-0-	-0-	-0-	4217	2	6261	5	N	-0-					-0-
05	13608	X	13608	-0-	-0-	-0-	6714	2	6894	5	N	-0-					-0-
06	12838	X	12838	-0-	-0-	-0-	6542	2	6296	5	N	-0-					-0-
07	11900	X	11900	-0-	-0-	-0-	5475	2	6425	5	N	-0-					-0-
*08	12248	X	12248	-0-	-0-	-0-	5432	2	6816	5	N	-0-					-0-

MARTINEZ (HINNANT 1ST, UPPER //CONT.// 57795 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH OPERATING AND MGMT CO. //CONT.// 794541
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
03	217	N	38	-0-	-179	-0-	38	2			N	-0-					-0-
04	270	N	47	-0-	-223	-0-	47	2			N	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
*08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-

LOMA VIEJA WELL #: 4 RRCID -> 201488 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 10610 - 10681

03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
05	372	N	323	-0-	-49	-0-	323	2			N	-0-					-0-
06	360	N	174	-0-	-186	-0-	174	2			N	-0-					-0-
07	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
*08	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-

MARTINEZ (1693) 57795 875 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
TREVINO WELL #: 3 RRCID -> 215887 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 1718 PERF. 1564 - 1584

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MARY (FRIO 3900) 57855 375 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
HOFFMAN, N. A. WELL #: 1 RRCID -> 252771 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 3863 - 3868

03	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARY LOU LEITCH (LOBO) 57932 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
MERRITT OPERATING, INC. 561368
NICHOLSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 158121 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8102 - 8114

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

MATAGORDA (B-7A FRIO) 58191 077 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LLOG EXPLORATION TEXAS, L.P. 504594
STATE TRACT 834-S WELL #: 001 RRCID -> 209758 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 10296 PERF. 9262 - 9437

03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATAGORDA (B-7-D FRIO) 58191 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LLOG EXPLORATION TEXAS, L.P. 504594
STATE TRACT 819-S WELL #: 1 RRCID -> 209834 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 10593 PERF.11295 - 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
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MATAGORDA ISLAND 839-S (B-7B) 58211 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LLOG EXPLORATION TEXAS, L.P. 504594
STATE TRACT 839-S WELL #: 1 RRCID -> 209832 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9442 - 9476

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MATAGORDA 806 (FRIO 11100) 58222 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
WALTER OIL & GAS CORPORATION 895237
STATE TRACT 806-S WELL #: 1 RRCID -> 201698 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11192 - 11244

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4654
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4654
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4654
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4654
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4654
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4654

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/07/2011 - PLUGGED 08/07/11

MATHIS, EAST (FRIO 5600) 58271 216 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
WINSAUER -B- WELL #: 2 RRCID -> 069872 COMPL. DATE 12/16/1976 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 4906 - 5336

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MATHIS, E. (LA ROSA 4750) 58271 362 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
ADAMS, H. W. WELL #: 1 RRCID -> 139353 COMPL. DATE 09/07/1991 TOTAL DEPTH 5759 PERF. 4739 - 4744

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MATHIS, EAST (SCHNEIDER 4600) 58271 384 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
CHISHOLM OIL & GAS, LC 149453
MERSEBERGER WELL #: 1 RRCID -> 128917 COMPL. DATE 11/02/1988 TOTAL DEPTH 5661 PERF. 4590 - 4604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1333	#	1231	-0-	-102	-0-	264	1	967	2	N	-0-					33
04	1260	#	1108	-0-	-152	-0-	258	1	850	2	N	-0-					33
05	1271	#	985	-0-	-286	-0-	9	1	976	2	N	-0-					33
06	1267	R	1267	-0-	-0-	-0-	253	1	1014	2	N	-0-					33
07	1394	R	1394	-0-	-0-	-0-	253	1	1141	2	N	-0-					33
*08	1413	R	1413	-0-	-0-	-0-	256	1	1157	2	N	-0-					33

MATHIS, E. (3755) 58271 525 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
SCHNEIDER-KRONKE WELL #: 1 RRCID -> 148787 COMPL. DATE 01/04/1994 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 3813 - 3815

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHIS, E. (3940) 58271 535 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
CHISHOLM OIL & GAS, LC 149453
PERSON, FRIEDA UNIT WELL #: 4 RRCID -> 207286 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3975 - 3980

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHIS, EAST (4430) 58271 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
SOUTHWEST GATHERING COMPANY 806193
ZIMMERMAN WELL #: 3 RRCID -> 114064 COMPL. DATE 11/13/1984 TOTAL DEPTH 5884 PERF. 4436 - 4446

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

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

03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/20/1997

MATHIS, EAST (4600) 58271 672 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
HUNTSINGER WELL #: 3 RRCID -> 144350 COMPL. DATE 01/18/1993 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4638 - 4644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHIS, EAST (5410) 58271 892 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
CHISHOLM OIL & GAS, LC 149453
ERMIS, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 125662 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5417 - 5421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	266	1	975	2	N	-0-					-0-
04	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	272	1	894	2	N	-0-					-0-
05	1240	N	1009	-0-	-231	-0-	8	1	1001	2	N	-0-					-0-
06	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	257	1	1032	2	N	-0-					-0-
07	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	257	1	1157	2	N	-0-					-0-
*08	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	254	1	1147	2	N	-0-					-0-

MATHIS, NORTH (VICKSBURG, LOWER) 58273 186 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
RODESSA OPERATING COMPANY 723592
JOSTES WELL #: 1 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

MATHIS, NORTH (4100 FRIO) 58273 940 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
WRIGHT ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 110624 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 4912 PERF. 4095 - 4099

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

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 02/12/2005 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 1832 - 1852

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

MAY (LOWER 7) 58556 135 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MAY FIELD UNIT WELL #: 24 L RRCID -> 201238 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9098 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4371	#	3501	-0-	-870	-0-	473	1	2999	2	N	26					123
							29	9									
04	4230	#	3517	-0-	-713	-0-	504	1	2993	2	N	18					141
							20	9									
05	3968	#	3695	-0-	-273	-0-	490	1	3185	2	N	18					159
							20	9									
06	4273	R	4273	-0-	-0-	-0-	550	1	3706	2	N	15					174
							17	9									
07	4603	R	4603	-0-	-0-	-0-	571	1	4014	2	N	16					190
							18	9									
*08	5170		5170	-0-	-0-	-0-	637	1	4513	2	N	18					208
							20	9									

MAY (LOWER 7-B) 58556 162 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MAY FIELD UNIT WELL #: 20 RRCID -> 242290 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 11402 PERF. 9364 - 9386

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAY (MASSIVE 1) 58556 185 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KLEBERG
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
J.M. RUSSELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203625 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8632 - 8648

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MAY (MASSIVE 3) 58556 216 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
J.M. RUSSELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202143 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8854 - 8865

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MAY (MASSIVE 3) //CONT.// 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BECKMAN WELL #: 1 RRCID -> 196836 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 12518 PERF. 8160 - 8170

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			111
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			111
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			111
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			111
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			111
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			111

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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAY (MIDDLE 8) 58556 513 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
J.M. RUSSELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203626 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8398 - 8404

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAY (MIDDLE 8) //CONT.// 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAY (MIDDLE 8-A) 58556 540 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
J.M. RUSSELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203627 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8398 - 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
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	71	1	448	2	N	4					29
							4	9									
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	74	1	441	2	N	4					33
							4	9									
05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	70	1	457	2	N	4					37
							4	9									
06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	76	1	512	2	N	-0-					37
07	628	N	628	-0-	-0-	-0-	78	1	550	2	N	-0-					37
*08	587	N	587	-0-	-0-	-0-	73	1	514	2	N	-0-					37

MAY (2 SAND, LOWER) 58556 675 ASSOCIATED 49B CNTY: KLEBERG
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192693 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9336 - 9348

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAY (4 SAND, MIDDLE) 58556 756 ASSOCIATED 49B CNTY: KLEBERG
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
J.M. RUSSELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203628 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8274 - 8280

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAY (4 SAND, MIDDLE SEG. A) 58556 783 ASSOCIATED 49B CNTY: KLEBERG
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192594 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9202 - 9443

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

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

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAY (5 SAND, MIDDLE) 58556 837 ASSOCIATED 49B CNTY: KLEBERG
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
J.M. RUSSELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 154693 COMPL. DATE 05/23/1995 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8304 - 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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAY,SOUTH (K-57) 58560 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
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
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

SYPTAK WELL #: 1 RRCID -> 239687 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9474 - 9582

03	9083	X	7644	-0-	-1439	-0-	1716	1	5884	2	Y	40				82
							44	9								
04	9120	X	7934	-0-	-1186	-0-	1619	1	6298	2	Y	15				97
							17	9								
05	9424	X	8919	-0-	-505	-0-	1775	1	7114	2	Y	27				124
							30	9								
06	8772	X	8772	-0-	-0-	-0-	1773	1	6979	2	Y	18				142
							20	9								
07	9834	X	9834	-0-	-0-	-0-	1798	1	8011	2	Y	23				165
							25	9								
*08	10289	X	10289	-0-	-0-	-0-	1870	1	8397	2	Y	20				185
							22	9								

MAY,SOUTH (K-57) //CONT.// 58560 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
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
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SARITA OIL & GAS 748640
SOUTH MAY GAS UNIT #7 WELL #: 1 RRCID -> 121701 COMPL. DATE 02/26/1986 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9906 - 9962

03	2635	X	1563	-0-	-1072	-0-	1563	2			N	-0-					101
04	2400	X	1339	-0-	-1061	-0-	1339	2			N	-0-					101
05	1523	X	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-					101
06	6000	X	1031	-0-	-4969	-0-	1031	2			N	-0-					101
07	3627	X	1117	-0-	-2510	-0-	1117	2			N	-0-					101
08	1829	X	1179	-0-	-650	-0-	1179	2			N	-0-					101

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

03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	56	1	354	2	N	-0-					-0-
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	61	1	363	2	N	-0-					-0-
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	54	1	353	2	N	-0-					-0-
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	57	1	384	2	N	-0-					-0-
07	495	N	495	-0-	-0-	-0-	62	1	433	2	N	-0-					-0-
*08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	62	1	438	2	N	-0-					-0-

KAUFER, LEO -B- /BA-2/ UNIT WELL #: 2 RRCID -> 011885 COMPL. DATE 12/30/1959 TOTAL DEPTH 11036 PERF. N/A

03	6200	X	5353	-0-	-847	-0-	730	1	4623	2	N	-0-					-0-
04	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	801	1	4753	2	N	-0-					-0-
05	5735	X	5723	-0-	-12	-0-	764	1	4959	2	N	-0-					-0-
06	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	794	1	5351	2	N	-0-					-0-
07	6971	X	6971	-0-	-0-	-0-	923	1	6048	2	N	-0-					-0-
*08	6539	X	6539	-0-	-0-	-0-	808	1	5731	2	N	-0-					-0-

KAUFER "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 191863 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9618 - 9842

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	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
03	3658	#	3642	-0-	-16	-0-	211	1	3403	2	N	25					68
							28	9									
04	3540	#	3319	-0-	-221	-0-	204	1	3086	2	N	26					94
							29	9									
05	3445	R	3445	-0-	-0-	-0-	204	1	3219	2	N	20					114
							22	9									
06	3510	#	3090	-0-	-420	-0-	196	1	2869	2	N	23					137
							25	9									
07	3627	#	2855	-0-	-772	-0-	204	1	2631	2	N	18					155
							20	9									
08	3627	#	3154	-0-	-473	-0-	176	1	2963	2	N	14					169
							15	9									

MCALLEN (BIEDENHARN) 58721 060 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 137137 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 4180 - 4360

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

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 49 RRCID -> 140976 COMPL. DATE 01/14/1992 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 7977 - 7993

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

MCALLEN (BOND) 58721 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 102 RRCID -> 259318 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 13459 PERF.11580 - 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
03	19809	#	16215	-0-	-3594	-0-	15917	2	206	4	Y	84	71	1			16
							92	9									
04	15840		15183	-0-	-657	-0-	14880	2	213	4	Y	82	81	1			17
							90	9									
05	19174		19174	-0-	-0-	-0-	19068	2	106	9	Y	96	94	1			19
06	16261		16261	-0-	-0-	-0-	15949	2	231	4	Y	74	78	1			15
							81	9									
07	16368		15482	-0-	-886	-0-	15169	2	233	4	Y	73	73	1			15
							80	9									
08	16368		14361	-0-	-2007	-0-	14048	2	241	4	Y	65	60	1			20
							72	9									

MCALLEN (BOND A) 58721 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
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
03	15345	#	7861	-0-	-7484	-0-	7816	2	45	9	Y	41	35	1			8
04	11640		9882	-0-	-1758	-0-	9824	2	58	9	Y	53	50	1			11
05	25431		25431	-0-	-0-	-0-	25292	2	139	9	Y	126	112	1			25
06	21405		21405	-0-	-0-	-0-	21298	2	107	9	Y	97	102	1			20
07	19973		19973	-0-	-0-	-0-	19871	2	102	9	Y	93	94	1			19
*08	18047		18047	-0-	-0-	-0-	17957	2	90	9	Y	82	76	1			25

MCALLEN (CARD 7100) 58721 140 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
KEIRN, PEARL WELL #: 8 RRCID -> 193083 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 7332 - 7352

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

MCALLEN (COLLAVO 8100) 58721 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
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
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 75 RRCID -> 260535 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8906 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCALLEN (CONSOLIDATED FB-B) 58721 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 51 RRCID -> 166058 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 11420 PERF.11156 - 11269

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

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 65 RRCID -> 178287 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10825 - 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
03	4743	X	3770	-0-	-973	-0-	3748	2	22 9		Y	20	17	1			4
04	4800	X	3386	-0-	-1414	-0-	3366	2	20 9		Y	18	18	1			4
05	4960	X	3517	-0-	-1443	-0-	3497	2	20 9		Y	18	18	1			4
06	3900	X	3251	-0-	-649	-0-	3236	2	15 9		Y	14	15	1			3
07	3782	X	3030	-0-	-752	-0-	3015	2	15 9		Y	14	14	1			3
08	3782	X	3136	-0-	-646	-0-	3121	2	15 9		Y	14	13	1			4

MCALLEN (CONSOLIDATED FB-B) //CONT.// 58721 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 54 RRCID -> 185697 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11359 - 11737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7915	X	7915	-0-	-0-	-0-	1433	1	6430	2	Y	47	75	1			9
							52	9									
04	7831	X	7831	-0-	-0-	-0-	1260	1	6525	2	Y	42	42	1			9
							46	9									
05	7493	X	7493	-0-	-0-	-0-	1257	1	6194	2	Y	38	39	1			8
							42	9									
06	7364	X	7364	-0-	-0-	-0-	1203	1	6125	2	Y	33	34	1			7
							36	9									
07	7627	X	7627	-0-	-0-	-0-	1238	1	6350	2	Y	35	35	1			7
							39	9									
*08	7543	X	7543	-0-	-0-	-0-	1120	1	6386	2	Y	34	31	1			10
							37	9									

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 78 RRCID -> 185698 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12184 PERF.11275 - 11490

03	10434	X	10434	-0-	-0-	-0-	10375	2	59	9	Y	54	46	1			10
04	10213	X	10213	-0-	-0-	-0-	10152	2	61	9	Y	55	54	1			11
05	9796	X	9140	-0-	-656	-0-	9089	2	51	9	Y	46	48	1			9
06	9480	X	8701	-0-	-779	-0-	8658	2	43	9	Y	39	40	1			8
07	9796	X	8534	-0-	-1262	-0-	8490	2	44	9	Y	40	40	1			8
08	9796	X	9213	-0-	-583	-0-	9167	2	46	9	Y	42	37	1			13

MCALLEN (COOK) 58721 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
BALES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 140072 COMPL. DATE 02/10/1991 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8702 - 8770

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BALES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 176243 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8866 - 8913

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MCALLEN (ELKINS 6300, NORTH) 58721 360 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 41 L RRCID -> 038187 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6539 - 6549

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MCALLEN (F-1) 58721 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
KEIRN, PEARL WELL #: 6 RRCID -> 173263 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5854 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN (GRAHAM 8500) 58721 440 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 011944 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 8537 - 8918

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 24 L RRCID -> 142899 COMPL. DATE 08/16/1992 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 8563 - 8598

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 77ST RRCID -> 195069 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9080 - 9140

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10774					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10774					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10774					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10774					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10774					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10774					Y	-0-					-0-

MCALLEN (GRAHAM 8500 FB-C) 58721 443 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN (GRAHAM 8500 FB D) 58721 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 75 RRCID -> 195267 COMPL. DATE 08/18/2002 TOTAL DEPTH 10154 PERF. 9387 - 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
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 87 RRCID -> 197323 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 12017 PERF.10088 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1013	2	6	9	Y	5	4	1			1
04	968	N	968	-0-	-0-	-0-	962	2	6	9	Y	5	5	1			1
05	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1403	2	8	9	Y	7	7	1			1
06	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2518	2	12	9	Y	11	10	1			2
07	3100	N	4897	-0-	1797	1797	4871	2	26	9	Y	24	21	1			5
*08	3100	N	4693	-0-	1593	3390	4670	2	23	9	Y	21	20	1			6

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 90 RRCID -> 200117 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11290 - 11310

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

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 88ST RRCID -> 202132 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 14600 PERF.10490 - 10516

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

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN (GRAHAM 8500 FB D) //CONT.// 58721 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 84ST RRCID -> 235324 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10295 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13644	X	13644	-0-	-0-	-0-	13567	2	77	9	Y	70	60	1			13
04	24750	X	10343	-0-	-14407	-0-	10281	2	62	9	Y	56	58	1			11
05	20739	X	6755	-0-	-13984	-0-	6718	2	37	9	Y	34	38	1			7
06	17250	X	10825	-0-	-6425	-0-	10771	2	54	9	Y	49	46	1			10
07	14074	X	6608	-0-	-7466	-0-	6574	2	34	9	Y	31	35	1			6
08	13640	X	5744	-0-	-7896	-0-	5715	2	29	9	Y	26	24	1			8

MCALLEN (GRISSOM 7900) 58721 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 011933 COMPL. DATE 11/20/1951 TOTAL DEPTH 8486 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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
03	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1575	2	10	9	Y	9	7	1			2
04	2988	N	2988	-0-	-0-	-0-	2971	2	17	9	Y	15	14	1			3
05	3100	N	5381	-0-	2281	2281	5351	2	30	9	Y	27	25	1			5
06	3000	N	4591	-0-	1591	3872	4568	2	23	9	Y	21	22	1			4
07	3100	N	4727	-0-	1627	5499	4702	2	25	9	Y	23	22	1			5
*08	9585	X	4086	-0-	-5499	-0-	4066	2	20	9	Y	18	17	1			6

MCALLEN (HACKNEY LAKE NORTH) 58721 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 41U RRCID -> 189379 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6980 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	X	155	-0-	-93	-0-	28	1	127	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	120	N	108	-0-	-12	-0-	17	1	90	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	30	1	148	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	150	N	117	-0-	-33	-0-	19	1	97	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	124	N	107	-0-	-17	-0-	17	1	89	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	186	N	101	-0-	-85	-0-	15	1	86	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN (HANSEN) 58721 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
RUSSELL-BEAMSLEY WELL #: 1 RRCID -> 045714 COMPL. DATE 12/07/1968 TOTAL DEPTH 10413 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2201	N	1408	-0-	-793	-0-	252	1	1144	2	N	11					92
							12	9									
04	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	261	1	1206	2	N	9					101
							10	9									
05	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	198	1	758	2	N	84	166	1			19
							92	9									
06	1350	N	1125	-0-	-225	-0-	180	1	938	2	N	6					25
							7	9									
*07	1519	N	1202	-0-	-317	-0-	234	1	960	2	N	7					32
							8	9									
*08	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	207	1	955	2	N	13					45
							14	9									

MCALLEN (HANSEN) //CONT.// 58721 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	496	N	477	-0-	-19	-0-	86	1	388	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	74	1	385	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	81	1	400	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	75	1	381	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	75	1	383	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*08	481	N	481	-0-	-0-	-0-	71	1	407	2	Y	3	2	1			1
							3	9									

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 18 RRCID -> 150485 COMPL. DATE 04/23/1994 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 9310 - 9493

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	18	-0-	18	18	18	2			Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 151482 COMPL. DATE 07/26/1994 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9454 - 9483

03	3596	X	3535	-0-	-61	-0-	3535	2			Y	-0-					-0-
04	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	2			Y	-0-					-0-
05	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	2			Y	-0-					-0-
06	3300	X	3241	-0-	-59	-0-	3241	2			Y	-0-					-0-
07	3410	X	3277	-0-	-133	-0-	3277	2			Y	-0-					-0-
*08	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	2			Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 39 RRCID -> 152262 COMPL. DATE 09/12/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9617 - 9901

03	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	2452	2	14	9	Y	13	11	1			2
04	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2369	2	15	9	Y	14	13	1			3
05	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2425	2	12	9	Y	11	12	1			2
06	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2298	2	12	9	Y	11	11	1			2
07	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2365	2	12	9	Y	11	11	1			2
*08	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2300	2	12	9	Y	11	10	1			3

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 152465 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 10999 PERF. 9436 - 9463

03	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			Y	-0-					-0-
04	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			Y	-0-					-0-
05	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			Y	-0-					-0-
06	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			Y	-0-					-0-
07	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			Y	-0-					-0-
*08	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			Y	-0-					-0-

MCALLEN (HANSEN) //CONT.// 58721 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 17 RRCID -> 157553 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 15322 PERF. 9317 - 9577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			Y	-0-					-0-
04	1170	N	1160	-0-	-10	-0-	1160	2			Y	-0-					-0-
05	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			Y	-0-					-0-
06	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	3646	-0-	546	546	3646	2			Y	-0-					-0-
*08	2965	N	2419	-0-	-546	-0-	2419	2			Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 50 RRCID -> 163912 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 10377 PERF. 9755 - 10238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9734	X	8871	-0-	-863	-0-	8820	2	51	9	Y	46	39	1			9
04	8541	X	8541	-0-	-0-	-0-	8491	2	50	9	Y	45	45	1			9
05	8328	X	8328	-0-	-0-	-0-	8282	2	46	9	Y	42	43	1			8
06	8968	X	8968	-0-	-0-	-0-	8924	2	44	9	Y	40	40	1			8
07	9307	X	9307	-0-	-0-	-0-	9259	2	48	9	Y	44	43	1			9
*08	8585	X	8585	-0-	-0-	-0-	8542	2	43	9	Y	39	36	1			12

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 58 RRCID -> 170019 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 14035 PERF. N/A

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

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	13888	X	13228	-0-	-660	-0-	2395	1	10748	2	Y	77	125	1			15
							85	9									
04	12832	X	12832	-0-	-0-	-0-	2065	1	10691	2	Y	69	70	1			14
							76	9									
05	13187	X	13187	-0-	-0-	-0-	2212	1	10902	2	Y	66	67	1			13
							73	9									
06	12422	X	12422	-0-	-0-	-0-	2030	1	10331	2	Y	55	57	1			11
							61	9									
07	12791	X	12791	-0-	-0-	-0-	2077	1	10648	2	Y	60	59	1			12
							66	9									
*08	12394	X	12394	-0-	-0-	-0-	1839	1	10493	2	Y	56	51	1			17
							62	9									

MCALLEN (HANSEN) //CONT.// 58721 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 35 U RRCID -> 177729 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 11402 PERF. 9060 - 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
03	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	5235	2	2	4	Y	53	54	1			13
							58	9									
04	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	2884	2	1	4	Y	30	38	1			5
							33	9									
05	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	4023	2	44	9	Y	40	36	1			9
06	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	5300	2	2	4	Y	48	48	1			9
							53	9									
07	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	2534	2	1	4	Y	25	27	1			7
							28	9									
*08	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	3525	2	2	4	Y	33	34	1			6
							36	9									

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 179712 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9208 - 9250

03	3720	X	3619	-0-	-101	-0-	3619	2			Y	-0-					-0-
04	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	2			Y	-0-					-0-
05	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	2			Y	-0-					-0-
06	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3188	2			Y	-0-					-0-
07	3255	X	3025	-0-	-230	-0-	3025	2			Y	-0-					-0-
*08	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3332	2			Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 30 RRCID -> 199682 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9182 - 9194

03	2015	X	1439	-0-	-576	-0-	1439	2			Y	-0-					-0-
04	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			Y	-0-					-0-
05	1426	N	818	-0-	-608	-0-	818	2			Y	-0-					-0-
06	1380	N	704	-0-	-676	-0-	704	2			Y	-0-					-0-
07	1581	N	1482	-0-	-99	-0-	1482	2			Y	-0-					-0-
*08	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 61 RRCID -> 202258 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10173 - 10564

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 73 RRCID -> 206801 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 11970 PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 89 RRCID -> 221845 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 12176 PERF.10320 - 10416

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN (HANSEN) //CONT.// 58721 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 62 RRCID -> 259321 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 12565 PERF.10658 - 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
03	1581	N	1516	-0-	-65	-0-	1507	2	9	9	Y	8	7	1			1
04	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1415	2	10	9	Y	9	8	1			2
05	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1531	2	9	9	Y	8	8	1			2
06	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1614	2	7	9	Y	6	7	1			1
07	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1458	2	8	9	Y	7	7	1			1
*08	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1547	2	8	9	Y	7	6	1			2

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 33ST RRCID -> 262312 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF. 9456 - 9473

03	11997	X	9754	-0-	-2243	-0-	9641	2	4	4	Y	99	100	1			24
							109	9									
04	9450	X	9198	-0-	-252	-0-	9089	2	3	4	Y	96	103	1			17
							106	9									
05	9765	X	9175	-0-	-590	-0-	9077	2	98	9	Y	89	86	1			20
06	9450	X	8393	-0-	-1057	-0-	8307	2	3	4	Y	75	81	1			14
							83	9									
07	9765	X	7898	-0-	-1867	-0-	7810	2	3	4	Y	77	70	1			21
							85	9									
08	9765	X	7529	-0-	-2236	-0-	7449	2	3	4	Y	70	78	1			13
							77	9									

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 51ST RRCID -> 267004 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 12497 PERF. 9495 - 9515

03	0	W	11919	-0-	11919	184644	11785	2	134	9	Y	122	123	1			30
04	0	W	11136	-0-	11136	195780	11009	2	127	9	Y	115	125	1			20
05	0	W	11104	-0-	11104	206884	10984	2	120	9	Y	109	104	1			25
06	217069	X	10185	-0-	-206884	-0-	10086	2	99	9	Y	90	98	1			17
07	12338	X	9828	-0-	-2510	-0-	9722	2	106	9	Y	96	87	1			26
08	11904	X	9466	-0-	-2438	-0-	9370	2	96	9	Y	87	97	1			16

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 27 RRCID -> 267005 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 9475 - 9490

03	0	W	7026	-0-	7026	115990	7026	2			Y	-0-					-0-
04	0	W	6590	-0-	6590	122580	6590	2			Y	-0-					-0-
05	0	W	6287	-0-	6287	128867	6287	2			Y	-0-					-0-
06	134942	X	6075	-0-	-128867	-0-	6075	2			Y	-0-					-0-
07	7285	X	5821	-0-	-1464	-0-	5821	2			Y	-0-					-0-
08	7037	X	5910	-0-	-1127	-0-	5910	2			Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 59 RRCID -> 269063 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 9921 PERF. 9559 - 9579

03	0	W	741	-0-	741	5348	739	2	2	4	Y	-0-					-0-
04	0	W	514	-0-	514	5862	512	2	2	4	Y	-0-					-0-
05	0	W	277	-0-	277	6139	277	2			Y	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	6139					Y	-0-					-0-
07	0	W	461	-0-	461	6600	457	2	4	4	Y	-0-					-0-
*08	7041	X	441	-0-	-6600	-0-	435	2	6	4	Y	-0-					-0-

WHITESANDS OPERATING, L.L.C. 919650
SHOEMAKE, E. C., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 011962 COMPL. DATE 07/06/1959 TOTAL DEPTH 10191 PERF. N/A

03	682	N	667	-0-	-15	-0-	667	2			N	-0-					43
04	776	N	776	-0-	-0-	-0-	662	2	114	9	N	104	104	1			43
05	744	N	416	-0-	-328	-0-	397	2	19	9	N	17					60
06	660	N	199	-0-	-461	-0-	185	2	14	9	N	13					73
07	806	N	207	-0-	-599	-0-	207	2			N	-0-					73
*08	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					73

MCALLEN (KEIRN) 58721 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
KEIRN, PEARL WELL #: 5 RRCID -> 156694 COMPL. DATE 01/01/1995 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9492 - 9604

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

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN (LOWER FRIO) 58721 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 55 RRCID -> 190872 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 15084 PERF.13408 - 14401

03	2542	X	2441	-0-	-101	-0-	2427	2	14	9	Y	13	11	1			2
04	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2320	2	14	9	Y	13	12	1			3
05	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2424	2	12	9	Y	11	12	1			2
06	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2308	2	12	9	Y	11	11	1			2
07	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2232	2	11	9	Y	10	10	1			2
*08	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2241	2	11	9	Y	10	9	1			3

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 80 RRCID -> 196249 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 14508 PERF.13835 - 14196

03	54649	X	54649	-0-	-0-	-0-	54338	2	311	9	Y	283	240	1			54
04	57900	X	48787	-0-	-9113	-0-	48499	2	288	9	Y	262	262	1			54
05	59830	X	48058	-0-	-11772	-0-	47794	2	264	9	Y	240	246	1			48
06	59893	X	59893	-0-	-0-	-0-	59596	2	297	9	Y	270	263	1			55
07	57008	X	57008	-0-	-0-	-0-	56714	2	294	9	Y	267	268	1			54
08	54653	X	54465	-0-	-188	-0-	54192	2	273	9	Y	248	227	1			75

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 44 RRCID -> 204247 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 14162 PERF.13096 - 14226

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 82 RRCID -> 213490 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 13520 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN (LOWER FRIO) //CONT.// 58721 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
03	8897	X	7037	-0-	-1860	-0-	1274	1	5718	2	Y	41	68	1			8
							45	9									
04	7043	X	7043	-0-	-0-	-0-	1133	1	5868	2	Y	38	38	1			8
							42	9									
05	7591	X	7591	-0-	-0-	-0-	1273	1	6276	2	Y	38	38	1			8
							42	9									
06	7289	X	7289	-0-	-0-	-0-	1191	1	6063	2	Y	32	33	1			7
							35	9									
07	9035	X	9035	-0-	-0-	-0-	1467	1	7522	2	Y	42	40	1			9
							46	9									
*08	9849	X	9849	-0-	-0-	-0-	1462	1	8337	2	Y	45	40	1			14
							50	9									

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 52 RRCID -> 241947 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 15805 PERF.14154 - 14538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12772	X	11334	-0-	-1438	-0-	6752	1	4493	2	Y	81	260	1			15
							89	9									
04	10656	X	10656	-0-	-0-	-0-	5679	1	4912	2	Y	59	62	1			12
							65	9									
05	10873	X	10873	-0-	-0-	-0-	6878	1	3934	2	Y	55	56	1			11
							61	9									
06	10271	X	10271	-0-	-0-	-0-	7226	1	2997	2	Y	44	46	1			9
							48	9									
07	10284	X	10284	-0-	-0-	-0-	7376	1	2855	2	Y	48	47	1			10
							53	9									
*08	10547	X	10547	-0-	-0-	-0-	7372	1	3123	2	Y	47	43	1			14
							52	9									

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 103 RRCID -> 244843 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 11293 PERF.11076 - 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
03	44578	X	40270	-0-	-4308	-0-	40040	2	230	9	Y	209	177	1			40
04	42600	X	38199	-0-	-4401	-0-	37975	2	224	9	Y	204	202	1			42
05	42811	X	38891	-0-	-3920	-0-	38678	2	213	9	Y	194	197	1			39
06	41430	X	35198	-0-	-6232	-0-	35024	2	174	9	Y	158	165	1			32
07	41385	X	36739	-0-	-4646	-0-	36550	2	189	9	Y	172	169	1			35
08	40269	X	34224	-0-	-6045	-0-	34053	2	171	9	Y	155	143	1			47

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 104 RRCID -> 247958 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 13928 PERF.13862 - 13868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	39801	X	39801	-0-	-0-	-0-	39574	2	227	9	Y	206	175	1			39
04	38884	X	38884	-0-	-0-	-0-	38654	2	230	9	Y	209	205	1			43
05	40002	X	40002	-0-	-0-	-0-	39783	2	219	9	Y	199	202	1			40
06	36340	X	36340	-0-	-0-	-0-	36161	2	179	9	Y	163	170	1			33
07	37270	X	37270	-0-	-0-	-0-	37077	2	193	9	Y	175	172	1			36
08	35712	X	34684	-0-	-1028	-0-	34511	2	173	9	Y	157	145	1			48

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
03	5518	X	4730	-0-	-788	-0-	4716	2	14	4	Y	-0-					-0-
04	5490	X	4323	-0-	-1167	-0-	4308	2	15	4	Y	-0-					-0-
05	5177	X	4865	-0-	-312	-0-	4865	2			Y	-0-					-0-
06	5010	X	4414	-0-	-596	-0-	4414	2			Y	-0-					-0-
07	4898	X	3968	-0-	-930	-0-	3930	2	38	4	Y	-0-					-0-
08	4867	X	4000	-0-	-867	-0-	3946	2	54	4	Y	-0-					-0-

MCALLEN (LOWER FRIO) //CONT.// 58721 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
PHARR 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
03	48174	X	47424	-0-	-750	-0-	47153	2	271	9	Y	246	208	1			47
04	40800	X	37300	-0-	-3500	-0-	37080	2	220	9	Y	200	206	1			41
05	42160	X	35531	-0-	-6629	-0-	35335	2	196	9	Y	178	183	1			36
06	40800	X	29452	-0-	-11348	-0-	29307	2	145	9	Y	132	141	1			27
07	42160	X	29751	-0-	-12409	-0-	29598	2	153	9	Y	139	138	1			28
08	42160	X	31594	-0-	-10566	-0-	31437	2	157	9	Y	143	128	1			43

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 102 RRCID -> 255899 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 13459 PERF.13253 - 13506

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MCALLEN (MARKS) 58721 640 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 29 RRCID -> 163701 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10430 - 10514

03	1302	N	1150	-0-	-152	-0-	208	1	935	2	Y	6	13	1			1
							7	9									
04	2610	X	1326	-0-	-1284	-0-	213	1	1105	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
05	1736	X	1293	-0-	-443	-0-	217	1	1068	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
06	1680	X	1664	-0-	-16	-0-	272	1	1384	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
07	1736	X	1087	-0-	-649	-0-	176	1	904	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
08	1364	X	1287	-0-	-77	-0-	191	1	1089	2	Y	6	5	1			2
							7	9									

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 63 RRCID -> 171841 COMPL. DATE 08/09/1998 TOTAL DEPTH 11332 PERF.11134 - 11154

03	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	4703	2	28	9	Y	25	21	1			5
04	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	4531	2	26	9	Y	24	24	1			5
05	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	4297	2	23	9	Y	21	22	1			4
06	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	4171	2	21	9	Y	19	19	1			4
07	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	4483	2	23	9	Y	21	21	1			4
*08	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	4555	2	23	9	Y	21	19	1			6

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 76 RRCID -> 189683 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 14320 PERF.10251 - 10259

03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	397	2	5	4	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	453	2	6	4	Y	3	2	1			1
							3	9									
05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	448	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	463	2	7	4	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	465	N	26	-0-	-439	-0-	25	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*08	485	N	485	-0-	-0-	-0-	474	2	8	4	Y	3	2	1			1
							3	9									

MCALLEN (MARKS) //CONT.// 58721 640 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 42 RRCID -> 248850 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 12741 PERF. 9770 - 9775

03	6076	X	5238	-0-	-838	-0-	5178	2	2	4	Y	53	53	1			13
							58	9									
04	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	4964	2	1	4	Y	52	56	1			9
							57	9									
05	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	5030	2	54	9	Y	49	47	1			11
06	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	4758	2	2	4	Y	43	46	1			8
							47	9									
07	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	4701	2	2	4	Y	46	42	1			12
							51	9									
*08	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	4594	2	2	4	Y	44	48	1			8
							48	9									

MCALLEN (MARKS FB E) 58721 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 47 L RRCID -> 104285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12430 PERF.10566 - 10760

03	7498	7498	-0-	-0-	-0-	7455	2	43	9	Y	39	33	1			7
04	7298	7298	-0-	-0-	-0-	7255	2	43	9	Y	39	38	1			8
05	7519	7519	-0-	-0-	-0-	7477	2	42	9	Y	38	38	1			8
06	7155	7155	-0-	-0-	-0-	7120	2	35	9	Y	32	33	1			7
07	7405	7405	-0-	-0-	-0-	7368	2	37	9	Y	34	34	1			7
*08	7350	7350	-0-	-0-	-0-	7314	2	36	9	Y	33	30	1			10

MCALLEN (MOSER 8200) 58721 720 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 88ST RRCID -> 212984 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 9818 - 9914

03	2108 #	1439	-0-	-669	-0-	1424	2	15	9	Y	14	17	1			3
04	1530 #	1392	-0-	-138	-0-	1378	2	14	9	Y	13	13	1			3
05	1736 #	1434	-0-	-302	-0-	1420	2	14	9	Y	13	13	1			3
06	1680 #	1174	-0-	-506	-0-	1164	2	10	9	Y	9	10	1			2
07	1736 #	1219	-0-	-517	-0-	1208	2	11	9	Y	10	10	1			2
08	1426 #	1315	-0-	-111	-0-	1303	2	12	9	Y	11	10	1			3

MCALLEN (5800) 58721 780 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
BALES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167512 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5665 - 5678

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN (6900) 58721 840 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
FERGUSON, BELLE WELL #: 1 RRCID -> 169921 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 10221 PERF. 7042 - 7055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN (9400) 58721 960 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 38 RRCID -> 147682 COMPL. DATE 11/04/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9384 - 9528

03	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	215	1	967	2	Y	6	11	1			1
							7	9									
04	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	182	1	941	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
05	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	219	1	1080	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
06	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	191	1	974	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
07	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	199	1	1022	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
*08	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	175	1	1000	2	Y	6	5	1			2
							7	9									

BALES 9400' SAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214171 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8080 - 8094

03	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	207	1	928	2	Y	-0-					-0-
04	920	N	920	-0-	-0-	-0-	149	1	771	2	Y	-0-					-0-
05	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	188	1	928	2	Y	-0-					-0-
06	967	N	967	-0-	-0-	-0-	159	1	808	2	Y	-0-					-0-
07	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	169	1	867	2	Y	-0-					-0-
*08	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	169	1	963	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 15 RRCID -> 231798 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10742 PERF. 9450 - 9514

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, SOUTH (E-1) 58725 111 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
RIO BRAVO WELL #: 1 RRCID -> 247908 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 7784 - 7817

03	3906	#	2430	-0-	-1476	-0-	2430	2			N	-0-					27
04	3780	#	2716	-0-	-1064	-0-	2716	2			N	-0-					27
05	3906	#	1276	-0-	-2630	-0-	1276	2			N	-0-					27
06	3240	#	549	-0-	-2691	-0-	549	2			N	-0-					27
07	2821	#	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					27
08	2821	#	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					27

MCALLEN, SOUTH (E-3) 58725 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
RIO BRAVO 2 WELL #: 2 RRCID -> 262499 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 9319 PERF. 8064 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7285	#	2930	-0-	-4355	-0-	2930	2			N	-0-					107
04	61	R	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					107
05	5363	#	-0-	-0-	-5363	-0-					N	-0-					107
06	4410	#	-0-	-0-	-4410	-0-					N	-0-					107
07	3906	#	-0-	-0-	-3906	-0-					N	-0-					107
08	2945	#	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					107

MCALLEN, SO. (FALLEN 8400) 58725 560 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
KEIRN, PEARL WELL #: 7 U RRCID -> 174753 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8270 - 8306

03	2511	#	873	-0-	-1638	-0-	158	1	709	2	Y	5	27	1			1
							6	9									
04	2686		2686	-0-	-0-	-0-	432	1	2239	2	Y	14	12	1			3
							15	9									
05	1713		1713	-0-	-0-	-0-	287	1	1416	2	Y	9	10	1			2
							10	9									
06	2492		2492	-0-	-0-	-0-	407	1	2073	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
07	2802		2802	-0-	-0-	-0-	455	1	2332	2	Y	14	13	1			3
							15	9									
08	1643		1514	-0-	-129	-0-	225	1	1282	2	Y	6	7	1			2
							7	9									

MCALLEN, SOUTH (L-2) 58725 888 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
AERO WELL #: 1 RRCID -> 269982 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 11439 PERF. 10034 - 10042

04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	18190	6978	-0-	-11212	-0-	6862	2	116	9		N	105					105
06	32100	918	-0-	-31182	-0-	918	2				N	-0-					105
07	33170	-0-	-0-	-33170	-0-						N	-0-					105
08	33170	-0-	-0-	-33170	-0-						N	-0-					105

MCALLEN RANCH (GUERRA) 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
GUERRA, A. E. WELL #: 31 RRCID -> 118870 COMPL. DATE 10/23/1985 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 13992 - 14174

03 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 49 RRCID -> 162699 COMPL. DATE 04/25/1997 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 12470 - 14130

03	3968	X	3765	-0-	-203	-0-	405	1	3306	3	Y	49	57	0			19
							54	9									
04	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	356	1	2795	3	Y	31	36	0			14
							34	9									
*05	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	341	1	2521	3	Y	42	36	0			20
							46	9									
*06	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	331	1	2638	3	Y	21	30	0			11
							23	9									
07	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	450	1	2898	3	Y	58	38	0			31
							64	9									
*08	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	335	1	3111	3	Y	106	99	0			38
							117	9									

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GUERRA, A. E. WELL #: 58 RRCID -> 167713 COMPL. DATE 04/12/1998 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13951 - 14025

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 70 RRCID -> 168933 COMPL. DATE 05/30/1998 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12736 - 14290

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 68 RRCID -> 170485 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 14246 PERF.13100 - 14140

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 75 RRCID -> 172654 COMPL. DATE 03/31/1999 TOTAL DEPTH 14360 PERF.14230 - 14018

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 72 RRCID -> 175878 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 14930 PERF.14223 - 14261

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 81 RRCID -> 177092 COMPL. DATE 04/23/2000 TOTAL DEPTH 14220 PERF.13315 - 13603

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 77 RRCID -> 182326 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13758 - 14162

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 84 RRCID -> 183143 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 14250 PERF.13512 - 14138

03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 89 RRCID -> 186438 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13496 - 14104

03	8556 X	2588	-0-	-5968	-0-	280	1	2274	3	Y	31	68	0			12
						34	9									
04	8010 X	279	-0-	-7731	-0-	32	1	243	3	Y	4	14	0			2
						4	9									
05	9765 X	-0-	-0-	-9765	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
06	9450 X	-0-	-0-	-9450	-0-					Y	-0-					-0-
07	9765 X	-0-	-0-	-9765	-0-					Y	-0-					-0-
08	2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 91 RRCID -> 192455 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13744 - 13920

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 93 RRCID -> 193812 COMPL. DATE 02/15/2003 TOTAL DEPTH 14300 PERF. N/A

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
03	68882	X	-0-	-0-	-68882	-0-					Y	-0-					-0-
04	59310	X	-0-	-0-	-59310	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 99 RRCID -> 218279 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 14503 PERF.14000 - 14240

03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 108 RRCID -> 223211 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14018 - 14190

03	47554	X	39324	-0-	-8230	-0-	1774	1	37315	3	Y	214	234	0			54
							235	9									
04	41910	X	35808	-0-	-6102	-0-	1764	1	33743	3	Y	274	253	0			75
							301	9									
*05	43307	X	39821	-0-	-3486	-0-	1706	1	37823	3	Y	265	268	0			72
							292	9									
*06	39540	X	35907	-0-	-3633	-0-	1551	1	34111	3	Y	223	230	0			65
							245	9									
07	40207	X	39419	-0-	-788	-0-	1709	1	37366	3	Y	313	275	0			103
							344	9									
08	39835	X	38151	-0-	-1684	-0-	2272	1	35556	3	Y	294	303	0			94
							323	9									

GUERRA, A. E. WELL #: 109 RRCID -> 223502 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14192 - 14212

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 111 RRCID -> 224842 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14128 - 14290

03	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	570	1	4585	3	Y	11	10	0			3
							12	9									
04	5730	X	634	-0-	-5096	-0-	71	1	561	3	Y	2	4	0			1
							2	9									
*05	5921	X	3784	-0-	-2137	-0-	458	1	3326	3	Y	-0-	1	0			-0-
*06	5730	X	2369	-0-	-3361	-0-	266	1	2102	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	5177	X	-0-	-0-	-5177	-0-					Y	1	1	0			-0-
08	5177	X	3028	-0-	-2149	-0-	304	1	2723	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

GUERRA, A. E. WELL #: 113 RRCID -> 225152 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14187 - 14310

03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

GUERRA, A. E. WELL #: 107 RRCID -> 227039 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14030 - 14234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	99200	X	92254	-0-	-6946	-0-	4142	1	87439	3	Y	612	589	0			154
							673	9									
04	91380	X	83691	-0-	-7689	-0-	4089	1	79000	3	Y	547	551	0			150
							602	9									
*05	94426	X	87532	-0-	-6894	-0-	3716	1	83258	3	Y	507	519	0			138
							558	9									
*06	89400	X	78231	-0-	-11169	-0-	3355	1	74373	3	Y	457	462	0			133
							503	9									
07	92380	X	82613	-0-	-9767	-0-	3553	1	78539	3	Y	474	451	0			156
							521	9									
08	92256	X	80671	-0-	-11585	-0-	4701	1	75559	3	Y	374	410	0			120
							411	9									

GUERRA, A. E. WELL #: 112 RRCID -> 227946 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14210 - 14230

03	14539	X	-0-	-0-	-14539	-0-					Y	-0-					-0-
04	13080	X	-0-	-0-	-13080	-0-					Y	-0-					-0-
05	10354	X	-0-	-0-	-10354	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 105 RRCID -> 228631 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13962 - 13996

03	1333	N	1325	-0-	-8	-0-	147	1	1178	3	Y	-0-					-0-
04	1410	N	1340	-0-	-70	-0-	153	1	1187	3	Y	-0-					-0-
*05	1426	N	1411	-0-	-15	-0-	170	1	1241	3	Y	-0-					-0-
*06	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	147	1	1167	3	Y	-0-					-0-
07	1395	N	1351	-0-	-44	-0-	184	1	1167	3	Y	-0-					-0-
08	1426	N	1237	-0-	-189	-0-	125	1	1112	3	Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 116 RRCID -> 229336 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.14300 - 14320

03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 114 RRCID -> 229352 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14114 - 14260

03	6386	X	1084	-0-	-5302	-0-	117	1	920	3	Y	43	44	0			11
							47	9									
04	2070	X	1480	-0-	-590	-0-	167	1	1273	3	Y	36	37	0			10
							40	9									
*05	2139	X	1603	-0-	-536	-0-	192	1	1319	3	Y	84	71	0			23
							92	9									
*06	2070	X	1772	-0-	-298	-0-	168	1	1510	3	Y	85	83	0			25
							94	9									
07	1519	N	1404	-0-	-115	-0-	191	1	1213	3	Y	-0-	25	0			-0-
08	1612	N	1545	-0-	-67	-0-	168	1	1230	3	Y	134	91	0			43
							147	9									

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GUERRA, A. E. WELL #: 102 RRCID -> 232688 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14440 - 14460

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

GUERRA, A. E. WELL #: 118 RRCID -> 233699 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 14560 PERF.14164 - 14350

03	310	N	213	-0-	-97	-0-	23	1	190	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	132	-0-	-78	-0-	15	1	117	3	Y	-0-					-0-
05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	25	1	182	3	Y	-0-					-0-
*06	210	N	126	-0-	-84	-0-	13	1	113	3	Y	-0-					-0-
07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	24	1	159	3	Y	-0-					-0-
*08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	23	1	195	3	Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 120 RRCID -> 234025 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14194 - 14214

03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 110 RRCID -> 235115 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 15080 PERF.14234 - 14254

03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 119 RRCID -> 235313 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.14190 - 14210

03	12803	X	11886	-0-	-917	-0-	1318	1	10512	3	Y	15	32	0			9
							39	4	17	9							
04	11640	X	10806	-0-	-834	-0-	1241	1	9565	3	Y	-0-	9	0			-0-
*05	12028	X	11227	-0-	-801	-0-	1367	1	9860	3	Y	-0-					-0-
*06	11640	X	10092	-0-	-1548	-0-	1142	1	8950	3	Y	-0-					-0-
07	12028	X	10119	-0-	-1909	-0-	1391	1	8728	3	Y	-0-					-0-
08	11873	X	10381	-0-	-1492	-0-	1043	1	9237	3	Y	45	14	0			31
							51	4	50	9							

GUERRA, A. E. WELL #: 123 RRCID -> 242004 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 14910 PERF.14180 - 14200

03	279	N	242	-0-	-37	-0-	38	1	204	3	Y	-0-					-0-
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	39	1	208	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	16	-0-	-201	-0-	12	1	4	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GUERRA, A.E. WELL #: 121 RRCID -> 243631 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 14585 PERF.14274 - 14330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9207	X	-0-	-0-	-9207	-0-					Y	-0-					-0-
04	6600	X	-0-	-0-	-6600	-0-					Y	-0-					-0-
05	6820	X	-0-	-0-	-6820	-0-					Y	-0-					-0-
06	5940	X	-0-	-0-	-5940	-0-					Y	-0-					-0-
07	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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
03	7409	X	7159	-0-	-250	-0-	802	1	6357	3	Y	-0-					-0-
04	7140	X	6482	-0-	-658	-0-	747	1	5714	3	Y	19	14	0			5
							21	9									
*05	7316	X	6110	-0-	-1206	-0-	749	1	5325	3	Y	33	29	0			9
							36	9									
*06	6990	X	6279	-0-	-711	-0-	706	1	5548	3	Y	23	25	0			7
							25	9									
07	7223	X	5877	-0-	-1346	-0-	807	1	5050	3	Y	18	19	0			6
							20	9									
08	7161	X	6228	-0-	-933	-0-	639	1	5569	3	Y	18	18	0			6
							20	9									

COZAD C.M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 248015 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 14615 PERF.14212 - 14232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1302	X	1300	-0-	-2	-0-	366	1	902	3	N	29					104
							32	9									
04	1740	X	1340	-0-	-400	-0-	274	1	1038	3	N	25					129
							28	9									
05	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	311	1	1765	3	N	21					150
							23	9									
06	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	600	1	1722	3	N	50	152	1			48
							55	9									
07	1767	X	714	-0-	-1053	-0-	272	1	410	3	N	29					77
							32	9									
08	2108	X	519	-0-	-1589	-0-	47	1	461	3	N	10					87
							11	9									

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	265	1	5332	3	Y	4	3	0			7
							4	9									
04	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	173	1	3589	3	Y	3	3	0			7
							3	9									
05	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	200	1	4009	3	Y	4	4	0			7
							4	9									
06	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	163	1	3039	3	Y	19					26
							21	9									
07	2160	X	2160	-0-	-0-	-0-	112	1	2036	3	Y	11	18	0			19
							12	9									
*08	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	270	1	5411	3	Y	28	12	0			35
							31	9									

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
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. 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
03	4030	X	2713	-0-		-1317		-0-		127	1	2554	3	Y	29	25	0			61
										32	9									
04	2873	X	2873	-0-		-0-		-0-		131	1	2710	3	Y	29	29	0			61
										32	9									
05	2790	X	2627	-0-		-163		-0-		122	1	2455	3	Y	45	39	0			67
										50	9									
06	2804	X	2804	-0-		-0-		-0-		142	1	2648	3	Y	13					80
										14	9									
07	3075	X	3075	-0-		-0-		-0-		160	1	2898	3	Y	15	46	0			49
										17	9									
*08	2976	X	2328	-0-		-648		-0-		110	1	2200	3	Y	16	24	0			41
										18	9									

GUERRA "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126509 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 14609 PERF.13864 - 14114

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-								Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-								Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-								Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-								Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-								Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-								Y	NO RPT					-0-

GUERRA "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127816 COMPL. DATE 06/11/1988 TOTAL DEPTH 15026 PERF.14174 - 14510

03	3286	X	2069	-0-		-1217		-0-		97	1	1965	3	Y	6	5	0			11
										7	9									
04	3180	X	2340	-0-		-840		-0-		108	1	2226	3	Y	5	5	0			11
										6	9									
05	3317	X	2759	-0-		-558		-0-		130	1	2620	3	Y	8	7	0			12
										9	9									
06	3210	X	2645	-0-		-565		-0-		134	1	2501	3	Y	9					21
										10	9									
07	3317	X	2826	-0-		-491		-0-		147	1	2667	3	Y	11	16	0			16
										12	9									
*08	2759	X	2594	-0-		-165		-0-		123	1	2451	3	Y	18	10	0			24
										20	9									

GUERRA, E. E. WELL #: 11 RRCID -> 138214 COMPL. DATE 03/22/1991 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13672 - 14126

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-								Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-								Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-								Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-								Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-								Y	NO RPT					-0-
08	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

03	T. A.	-0-	-0-		-0-									Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-		-0-									Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-		-0-									Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-									Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-									Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-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 #: 13 RRCID -> 141999 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13764 - 14140

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

GUERRA, E. E. WELL #: 14 RRCID -> 143900 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13754 - 14233

03	3379	X	2963	-0-	-416	-0-	139	1	2807	3	Y	15	13	0			32
							17	9									
04	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	155	1	3197	3	Y	15	15	0			32
							17	9									
05	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	149	1	2991	3	Y	24	21	0			35
							26	9									
06	3030	X	2644	-0-	-386	-0-	134	1	2489	3	Y	19					54
							21	9									
07	3472	X	3403	-0-	-69	-0-	177	1	3195	3	Y	28	40	0			42
							31	9									
*08	3472	X	2974	-0-	-498	-0-	140	1	2808	3	Y	24	27	0			39
							26	9									

GUERRA, E. E. WELL #: 15 RRCID -> 183944 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 14288 PERF.13680 - 14152

03	7983	X	7983	-0-	-0-	-0-	378	1	7596	3	Y	8	6	0			15
							9	9									
04	8280	X	7698	-0-	-582	-0-	355	1	7336	3	Y	6	7	0			14
							7	9									
05	8119	X	8119	-0-	-0-	-0-	385	1	7722	3	Y	11	9	0			16
							12	9									
06	7885	X	7885	-0-	-0-	-0-	401	1	7462	3	Y	20					36
							22	9									
07	8031	X	8031	-0-	-0-	-0-	419	1	7581	3	Y	28	31	0			33
							31	9									
08	8122	X	7533	-0-	-589	-0-	357	1	7147	3	Y	26	22	0			37
							29	9									

GUERRA, E. E. WELL #: 18 RRCID -> 189388 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13753 - 14130

03	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	278	1	5602	3	Y	27	23	0			56
							30	9									
04	5400	X	4934	-0-	-466	-0-	227	1	4678	3	Y	26	26	0			56
							29	9									
05	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	278	1	5580	3	Y	42	36	0			62
							46	9									
06	5730	X	5557	-0-	-173	-0-	282	1	5260	3	Y	14					76
							15	9									
07	5921	X	5593	-0-	-328	-0-	292	1	5290	3	Y	10	42	0			44
							11	9									
*08	5921	X	5034	-0-	-887	-0-	239	1	4767	3	Y	25	20	0			49
							28	9									

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
GUERRA "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208729 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 14260 PERF.13850 - 14010

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
03	10850	X	4660	-0-		-6190	-0-	219 62	1 9	4379	3	Y	56	47	0			116
04	10710	X	6086	-0-		-4624	-0-	278 58	1 9	5750	3	Y	53	54	0			115
05	10560	X	10560	-0-		-0-	-0-	496 94	1 9	9970	3	Y	85	74	0			126
06	10031	X	10031	-0-		-0-	-0-	504 143	1 9	9384	3	Y	130					256
07	11895	X	11895	-0-		-0-	-0-	608 282	1 9	11005	3	Y	256	250	0			262
*08	10571	X	8348	-0-		-2223	-0-	385 244	1 9	7719	3	Y	222	196	0			288

GUERRA, E.E. WELL #: 20 RRCID -> 249499 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13720 - 14262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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
03	36735	X	33328	-0-		-3407	-0-	124 216	1 9	32988	3	Y	196	167	1			108
04	32880	X	31488	-0-		-1392	-0-	123 218	1 9	31147	3	Y	198	256	1			50
05	33976	X	32009	-0-		-1967	-0-	127 157	1 9	31725	3	Y	143	83	0			110
06	32880	X	30481	-0-		-2399	-0-	120 150	1 9	30211	3	Y	136	150	1			96
07	33914	X	30885	-0-		-3029	-0-	124 50	1 9	30711	3	Y	45	93	1			48
08	33325	X	30281	-0-		-3044	-0-	122 12	1 9	30147	3	Y	11	42	1			17

GUERRA, E.E. WELL #: 19 RRCID -> 249521 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 14400 PERF.14110 - 14140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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
03	49693	X	39907	-0-		-9786	-0-	131 217	1 9	39559	3	Y	197	178	1			116
04	40380	X	37243	-0-		-3137	-0-	129 217	1 9	36897	3	Y	197	262	1			51
05	41726	X	29099	-0-		-12627	-0-	117 157	1 9	28825	3	Y	143	84	1			110
06	40380	X	36902	-0-		-3478	-0-	127 150	1 9	36625	3	Y	136	150	1			96
07	41726	X	35933	-0-		-5793	-0-	129 289	1 9	35515	3	Y	263	237	1			122
08	39897	X	32705	-0-		-7192	-0-	124 339	1 9	32242	2	Y	308	305	1			125

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. 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
03	17273	X	17273	-0-		-0-	-0-	673 249	1 9	16351	3	Y	226	215	1			51
04	13097	X	13097	-0-		-0-	-0-	434 171	1 9	12492	3	Y	155	117	1			89
05	12989	X	12588	-0-		-401	-0-	655 168	1 9	11765	3	Y	153	101	1			141
06	13917	X	13917	-0-		-0-	-0-	549 190	1 9	13178	3	Y	173	196	1			118
07	18127	X	18127	-0-		-0-	-0-	344 275	1 9	17508	3	Y	250	245	1			123
*08	19274	X	19274	-0-		-0-	-0-	851 254	1 9	18169	3	Y	231	295	1			59

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
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
03	17639	X	14290	-0-	-3349	-0-	669	1	13469	3	Y	138	145	1			34
							152	9									
04	16200	X	9434	-0-	-6766	-0-	430	1	8899	3	Y	95	73	1			56
							105	9									
05	16120	X	14041	-0-	-2079	-0-	657	1	13234	3	Y	136	80	1			112
							150	9									
06	15600	X	10891	-0-	-4709	-0-	546	1	10184	3	Y	146	161	1			97
							161	9									
07	14291	X	6403	-0-	-7888	-0-	330	1	5999	3	Y	67	109	1			55
							74	9									
*08	18099	X	18099	-0-	-0-	-0-	850	1	17019	3	Y	209	220	1			44
							230	9									

GUERRA, E. E. WELL #: 21 RRCID -> 256162 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13742 - 14456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	1	26	1			17
04	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	41	1	1920	3	Y	-0-	14	1			3
05	1054	N	943	-0-	-111	-0-	10	1	923	3	Y	9	5	1			7
							10	9									
06	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	49	1	1177	3	Y	67	45	1			29
							74	9									
07	1922	N	762	-0-	-1160	-0-	7	1	754	3	Y	1	20	1			10
							1	9									
*08	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	37	1	1136	3	Y	-0-	7	1			3

OXY USA INC. 630591
BEAURLINE, A. W. WELL #: 13 RRCID -> 122313 COMPL. DATE 09/22/1986 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14026 - 14151

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 15 RRCID -> 138959 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13955 - 13976

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-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
03	1550	N	1380	-0-	-170	-0-	23	1	1330	2	Y	24	24	0			1
							1	4	26	9							
04	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	20	1	1254	2	Y	23	23	0			1
							25	9									
05	1488	N	462	-0-	-1026	-0-	7	1	446	2	Y	8	9	0			-0-
							9	9									
06	1350	N	953	-0-	-397	-0-	14	1	920	2	Y	17	16	0			1
							19	9									
07	1333	N	609	-0-	-724	-0-	8	1	593	2	Y	7	8	0			-0-
							8	9									
*08	906	N	906	-0-	-0-	-0-	15	1	876	2	Y	14	13	0			1
							15	9									

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
03	2604	X	2549	-0-	-55	-0-	329	1	2220	3	N	-0-					178
04	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	322	1	2330	3	N	-0-					178
05	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	322	1	2337	3	N	73	169	1			82
							80	9									
06	2460	X	2433	-0-	-27	-0-	334	1	2052	3	N	43					125
							47	9									
07	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	346	1	2916	3	N	65					190
							72	9									
*08	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	321	1	2435	3	N	2	173	1			19
							2	9									

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
MCALLEN RANCH SWD WELL #: 1 RRCID -> 130715 COMPL. DATE 03/27/1989 TOTAL DEPTH 3912 PERF. 3506 - 3704

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SWOLI WELL #: A 1 RRCID -> 200333 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 14660 PERF.14172 - 14516

03	2081	X	2081	-0-	-0-	-0-	310	1	1759	2	N	11					202
							12	9									
04	1688	X	1688	-0-	-0-	-0-	300	1	1368	2	N	18	193	1			27
							20	9									
05	1609	X	1609	-0-	-0-	-0-	310	1	1285	2	N	13					40
							14	9									
06	2010	X	1186	-0-	-824	-0-	300	1	873	2	N	12					52
							13	9									
07	2077	X	1667	-0-	-410	-0-	310	1	1338	2	N	17					69
							19	9									
08	2077	X	1938	-0-	-139	-0-	310	1	1619	2	N	8					77
							9	9									

MCALLEN RANCH (VICKSBURG K CONS) 58742 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ALEGRE ENERGY, INC. 011441
HINOJOSA " A " WELL #: 3 RRCID -> 194259 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8336 - 8342

03	10026	X	10026	-0-	-0-	-0-	9817	2	209	9	N	190	185	1			108
04	8903	X	8903	-0-	-0-	-0-	8728	2	175	9	N	159	187	1			80
05	8367	X	8367	-0-	-0-	-0-	8204	2	163	9	N	148					228
06	7158	X	7158	-0-	-0-	-0-	7015	2	143	9	N	130	186	1			172
07	7012	X	7012	-0-	-0-	-0-	6885	2	127	9	N	115	186	1			101
*08	6516	X	6516	-0-	-0-	-0-	6385	2	131	9	N	119	170	1			50

OXY USA INC. 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 1D RRCID -> 116295 COMPL. DATE 02/22/1992 TOTAL DEPTH 2803 PERF. 2034 - 2162

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG K CONS)//CONT.// 58742 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591

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
03	12958	X	9953	-0-	-3005	-0-	167	1	9596	2	Y	169	169	0			8
							4	4	186	9							
04	10908	X	10908	-0-	-0-	-0-	170	1	10522	2	Y	193	192	0			9
							4	4	212	9							
05	10449	X	10449	-0-	-0-	-0-	162	1	10071	2	Y	194	195	0			8
							3	4	213	9							
06	11225	X	11225	-0-	-0-	-0-	167	1	10845	2	Y	191	190	0			9
							3	4	210	9							
07	11961	X	11961	-0-	-0-	-0-	166	1	11619	2	Y	156	158	0			7
							4	4	172	9							
*08	11571	X	11571	-0-	-0-	-0-	195	1	11192	2	Y	164	163	0			8
							4	4	180	9							

HARGROVE, H.B. WELL #: 2 RRCID -> 135558 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8636 - 9292

03	914	X	914	-0-	-0-	-0-	15	1	881	2	Y	16	16	0			1
							18	9									
04	850	N	850	-0-	-0-	-0-	13	1	820	2	Y	15	15	0			1
							17	9									
05	961	N	854	-0-	-107	-0-	13	1	823	2	Y	16	16	0			1
							18	9									
06	881	N	881	-0-	-0-	-0-	13	1	851	2	Y	15	15	0			1
							17	9									
07	868	N	851	-0-	-17	-0-	12	1	827	2	Y	11	11	0			1
							12	9									
*08	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	19	1	1071	2	Y	15	15	0			1
							17	9									

WOODS CHRISTIAN WELL #: 21 RRCID -> 145612 COMPL. DATE 05/05/1993 TOTAL DEPTH 13319 PERF. 8606 - 8698

03	2542	N	2529	-0-	-13	-0-	31	1	2445	2	Y	47	47	0			2
							1	4	52	9							
04	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	31	1	2524	2	Y	46	46	0			2
							1	4	51	9							
05	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	32	1	2670	2	Y	51	51	0			2
							1	4	56	9							
06	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	32	1	2732	2	Y	48	48	0			2
							1	4	53	9							
07	2995	N	2995	-0-	-0-	-0-	33	1	2916	2	Y	41	41	0			2
							1	4	45	9							
*08	2981	N	2981	-0-	-0-	-0-	39	1	2894	2	Y	43	43	0			2
							1	4	47	9							

WOODS CHRISTIAN WELL #: 38 RRCID -> 157406 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 8638 - 8658

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. "A" WELL #: 2R RRCID -> 160145 COMPL. DATE 08/20/1996 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 9097 - 9362

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG K CONS)//CONT.// 58742 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN RANCH SWD WELL #: 4 RRCID -> 160355 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2446 - 2890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	WOODS CHRISTIAN				WELL #: 32	RRCID -> 267192	COMPL. DATE 03/22/2012					TOTAL DEPTH 12850		PERF. 8500 - 8520			
03	0	W	117526	-0-	117526	1902276	1458	1	113603	2	Y	2205	2206	0			101
							39	4	2426	9							
04	0	W	114273	-0-	114273	2016549	1341	1	110666	2	Y	2032	2040	0			93
							31	4	2235	9							
05	0	W	107173	-0-	107173	2123722	1254	1	103713	2	Y	1982	1995	0			80
							26	4	2180	9							
06	2227658	X	103936	-0-	-2123722	-0-	1190	1	100786	2	Y	1761	1762	0			79
							23	4	1937	9							
07	122016	X	104565	-0-	-17451	-0-	1141	1	101830	2	Y	1422	1437	0			64
							30	4	1564	9							
08	118079	X	95481	-0-	-22598	-0-	1259	1	92673	2	Y	1383	1380	0			67
							28	4	1521	9							
	WOODS CHRISTIAN				WELL #: 40	RRCID -> 268054	COMPL. DATE 07/05/2012					TOTAL DEPTH 10726		PERF. 8363 - 8393			
03	4929	X	2091	-0-	-2838	-0-	26	1	2021	2	Y	39	39	0			2
							1	4	43	9							
04	4770	X	1544	-0-	-3226	-0-	18	1	1496	2	Y	27	28	0			1
							30	9									
05	4929	X	1951	-0-	-2978	-0-	23	1	1888	2	Y	36	36	0			1
							40	9									
06	4770	X	2240	-0-	-2530	-0-	26	1	2171	2	Y	39	38	0			2
							43	9									
07	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	33	1	2934	2	Y	41	41	0			2
							1	4	45	9							
*08	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	34	1	2536	2	Y	38	38	0			2
							1	4	42	9							

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
BEAURLINE, A. W. WELL #: 10 RRCID -> 148695 COMPL. DATE 05/31/1996 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12692 - 12829

03	990	N	990	-0-	-0-	-0-	141	1	849	2	Y	-0-					-0-
04	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	151	1	886	2	Y	-0-					-0-
05	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	166	1	957	2	Y	-0-					-0-
06	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	151	1	858	2	Y	-0-					-0-
07	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	176	1	999	2	Y	-0-					-0-
08	1116	N	1036	-0-	-80	-0-	158	1	878	2	Y	-0-					-0-
	BEAURLINE, A. W.				WELL #: 7	RRCID -> 150080	COMPL. DATE 03/28/1994					TOTAL DEPTH 13500		PERF.11860 - 11936			
03	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	179	1	1081	2	Y	17					49
							19	9									
04	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	192	1	1126	2	Y	26					75
							29	9									
05	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	231	1	1338	2	Y	19	54	0			40
							21	9									
06	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	246	1	1404	2	Y	54	54	0			40
							59	9									
07	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	271	1	1537	2	Y	34					74
							37	9									
*08	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	262	1	1453	2	Y	16					90
							18	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
BEAURLINE, A. W. WELL #: 8 RRCID -> 157387 COMPL. DATE 12/26/1995 TOTAL DEPTH 13195 PERF.11811 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	80 6	1 9	485	2	Y	5					16
04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	77 10	1 9	452	2	Y	9					25
05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	82 8	1 9	473	2	Y	7	18	0			14
06	642	N	642	-0-	-0-	-0-	93 19	1 9	530	2	Y	17	18	0			13
07	786	N	786	-0-	-0-	-0-	116 13	1 9	657	2	Y	12					25
*08	768	N	768	-0-	-0-	-0-	116 6	1 9	646	2	Y	5					30

BEAURLINE, A. W. WELL #: 9 RRCID -> 159331 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 12382 PERF.11884 - 12046

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 14 RRCID -> 165081 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11954 - 12184

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 15 RRCID -> 169317 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12096 - 13280

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 18 RRCID -> 170734 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12232 - 12696

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
BEAURLINE, A. W. WELL #: 11R RRCID -> 172706 COMPL. DATE 02/09/1999 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11996 - 12030

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

BEAURLINE, A. W. WELL #: 13 RRCID -> 172843 COMPL. DATE 04/16/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11474 - 11499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	60	1	363	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	400	-0-	-80	-0-	58	1	342	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	406	-0-	-28	-0-	60	1	346	2	Y	-0-					-0-
06	420	N	391	-0-	-29	-0-	58	1	333	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	362	-0-	-41	-0-	54	1	308	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	389	-0-	-14	-0-	59	1	330	2	Y	-0-					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 9R RRCID -> 173858 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 12144 PERF.11780 - 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 5 RRCID -> 173891 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 12267 PERF.11121 - 11131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	93	-0-	-62	-0-	13	1	80	2	Y	-0-					-0-
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	17	1	102	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	84	-0-	-71	-0-	12	1	72	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	50	-0-	-40	-0-	7	1	43	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	47	-0-	-77	-0-	7	1	40	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	5	-0-	-88	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-

BEAURLINE. A. W. WELL #: 19 RRCID -> 196242 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 12176 PERF.11814 - 11878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	680	1	4103	2	N	28					92
							31	9									
04	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	705	1	4144	2	N	49					141
							54	9									
05	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	765	1	4421	2	N	32	101	0			72
							35	9									
06	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	714	1	4070	2	N	85	94	0			63
							94	9									
07	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	686	1	3893	2	N	57					120
							63	9									
*08	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	732	1	4062	2	N	26					146
							29	9									

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
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
03	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	171	1	1029	2	N	-0-					97
04	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	166	1	976	2	N	-0-					97
05	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	170	1	980	2	N	-0-					97
06	1170	N	1036	-0-	-134	-0-	155	1	881	2	N	-0-					97
07	1178	N	969	-0-	-209	-0-	145	1	824	2	N	-0-					97
08	1147	N	945	-0-	-202	-0-	144	1	801	2	N	-0-					97

EOG RESOURCES, INC. 253162
BEAURLINE WELL #: 4 RRCID -> 233197 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 13670 PERF.13450 - 13650

03	2975	N	2975	-0-	-0-	-0-	392	1	2572	2	Y	10	16	1			9
							11	9									
04	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	339	1	2100	2	Y	10	9	1			10
							11	9									
05	3100	X	2611	-0-	-489	-0-	332	1	2265	2	Y	13	8	1			15
							14	9									
06	2880	X	2461	-0-	-419	-0-	315	1	2090	2	Y	51	17	1			49
							56	9									
07	2976	X	2524	-0-	-452	-0-	319	1	2154	2	Y	46	39	1			56
							51	9									
*08	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	467	1	2906	2	Y	75	85	1			46
							83	9									

MCDANIEL COMPANY, INC., THE 545300
BEAURLINE WELL #: 1 RRCID -> 173667 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 14507 PERF.13592 - 13788

03	744	N	426	-0-	-318	-0-	107	1	319	2	N	-0-					-0-
04	540	N	399	-0-	-141	-0-	32	1	367	2	N	-0-					-0-
05	558	N	414	-0-	-144	-0-	137	1	277	2	N	-0-					-0-
06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	52	1	413	2	N	47					47
							52	9									
07	865	N	865	-0-	-0-	-0-	180	1	615	2	N	64					111
							70	9									
*08	613	N	613	-0-	-0-	-0-	59	1	482	2	N	65					176
							72	9									

OXY USA INC. 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 8 RRCID -> 035058 COMPL. DATE 11/25/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	28	1	2159	2	Y	42	42	0			2
							1	4	46	9							
04	2460	X	2320	-0-	-140	-0-	27	1	2247	2	Y	41	41	0			2
							1	4	45	9							
05	2542	X	2329	-0-	-213	-0-	27	1	2254	2	Y	43	43	0			2
							1	4	47	9							
06	2282	X	2282	-0-	-0-	-0-	26	1	2212	2	Y	39	39	0			2
							1	4	43	9							
07	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	30	1	2721	2	Y	38	38	0			2
							1	4	42	9							
*08	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	34	1	2508	2	Y	37	37	0			2
							1	4	41	9							

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
03	558	N	528	-0-	-30	-0-	7	1	511	2	Y	9	10	0			-0-
							10	9									
04	833	N	833	-0-	-0-	-0-	10	1	805	2	Y	16	15	0			1
							18	9									
05	837	N	612	-0-	-225	-0-	7	1	593	2	Y	11	12	0			-0-
							12	9									
06	881	N	881	-0-	-0-	-0-	10	1	853	2	Y	16	15	0			1
							18	9									
07	868	N	555	-0-	-313	-0-	6	1	541	2	Y	7	8	0			-0-
							8	9									
*08	913	N	913	-0-	-0-	-0-	12	1	886	2	Y	14	13	0			1
							15	9									

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
03	3286	X	3026	-0-	-260	-0-	38	1	2924	2	Y	57	57	0			3
							1	4	63	9							
04	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	39	1	3229	2	Y	59	59	0			3
							1	4	65	9							
05	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	40	1	3314	2	Y	63	63	0			3
							1	4	69	9							
06	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	40	1	3384	2	Y	59	59	0			3
							1	4	65	9							
07	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	36	1	3221	2	Y	45	46	0			2
							1	4	50	9							
*08	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	42	1	3111	2	Y	46	46	0			2
							1	4	51	9							

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5983	X	5807	-0-	-176	-0-	72	1	5613	2	Y	109	109	0			5
							2	4	120	9							
04	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	71	1	5854	2	Y	108	108	0			5
							2	4	119	9							
05	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	69	1	5724	2	Y	109	110	0			4
							1	4	120	9							
06	6091	X	6091	-0-	-0-	-0-	70	1	5906	2	Y	104	103	0			5
							1	4	114	9							
07	6734	X	6734	-0-	-0-	-0-	73	1	6559	2	Y	91	92	0			4
							2	4	100	9							
*08	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	85	1	6246	2	Y	94	93	0			5
							2	4	103	9							

MCALLEN, A.A. -B- WELL #: 2 RRCID -> 074131 COMPL. DATE 09/28/1990 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13101 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A.A. -B- WELL #: 12 RRCID -> 084524 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 14450 PERF.13040 - 13930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5642	X	5495	-0-	-147	-0-	68	1	5311	2	Y	104	103	0			5
							2	4	114	9							
04	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	68	1	5586	2	Y	103	103	0			5
							2	4	113	9							
05	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	66	1	5419	2	Y	103	104	0			4
							1	4	113	9							
06	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-	66	1	5626	2	Y	98	98	0			4
							1	4	108	9							
07	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	62	1	5521	2	Y	77	78	0			3
							2	4	85	9							
08	4898	X	3456	-0-	-1442	-0-	46	1	3354	2	Y	50	51	0			2
							1	4	55	9							

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 14 RRCID -> 086533 COMPL. DATE 02/12/1980 TOTAL DEPTH 14353 PERF.12149 - 12512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2387	N	2235	-0-	-152	-0-	28	1	2160	2	Y	42	42	0			2
							1	4	46	9							
04	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	29	1	2423	2	Y	44	44	0			2
							1	4	48	9							
05	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	28	1	2329	2	Y	45	45	0			2
							1	4	50	9							
06	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	31	1	2593	2	Y	45	45	0			2
							1	4	50	9							
07	2995	N	2995	-0-	-0-	-0-	33	1	2916	2	Y	41	41	0			2
							1	4	45	9							
*08	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	35	1	2554	2	Y	38	38	0			2
							1	4	42	9							

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 10 RRCID -> 088272 COMPL. DATE 12/21/1992 TOTAL DEPTH 14450 PERF.11677 - 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
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/12/2013 - P & A 03-12-13

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
03	2573	X	2394	-0-	-179	-0-	30	1	2313	2	Y	45	45	0			2
							1	4	50	9							
04	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	30	1	2452	2	Y	45	45	0			2
							1	4	50	9							
05	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	30	1	2506	2	Y	48	48	0			2
							1	4	53	9							
06	2945	N	2945	-0-	-0-	-0-	34	1	2855	2	Y	50	50	0			2
							1	4	55	9							
07	3100	N	3278	-0-	178	178	36	1	3191	2	Y	45	45	0			2
							1	4	50	9							
*08	3100	N	3039	-0-	-61	117	40	1	2950	2	Y	44	44	0			2
							1	4	48	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 69 RRCID -> 093584 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 13692 PERF.10878 - 11060

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

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 52 RRCID -> 114060 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 13332 PERF.11523 - 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 67R RRCID -> 118089 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10074 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5270	X	4712	-0-	-558	-0-	58	1	4555	2	Y	88	88	0			4
							2	4	97	9							
04	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	58	1	4798	2	Y	88	88	0			4
							1	4	97	9							
05	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	52	1	4306	2	Y	82	83	0			3
							1	4	90	9							
06	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	60	1	5074	2	Y	89	88	0			4
							1	4	98	9							
07	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	60	1	5363	2	Y	75	76	0			3
							2	4	83	9							
08	3813	X	3596	-0-	-217	-0-	47	1	3490	2	Y	53	53	0			3
							1	4	58	9							

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
03	2728	X	2564	-0-	-164	-0-	32	1	2478	2	Y	48	48	0			2
							1	4	53	9							
04	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	34	1	2769	2	Y	51	51	0			2
							1	4	56	9							
05	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	33	1	2757	2	Y	53	53	0			2
							1	4	58	9							
06	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	33	1	2773	2	Y	48	48	0			2
							1	4	53	9							
07	3100	N	3174	-0-	74	74	35	1	3091	2	Y	43	43	0			2
							1	4	47	9							
*08	3100	N	3061	-0-	-39	35	40	1	2972	2	Y	44	44	0			2
							1	4	48	9							

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
03	1488	X	1276	-0-	-212	-0-	16	1	1234	2	Y	24	24	0			1
							26	9									
04	INC G-10		1127	-0-	1127	1127	13	1	1092	2	Y	20	20	0			1
							22	9									
05	INC G-10		1364	-0-	1364	2491	16	1	1320	2	Y	25	25	0			1
							28	9									
06	3724	X	1233	-0-	-2491	-0-	14	1	1196	2	Y	21	21	0			1
							23	9									
07	1411	X	1411	-0-	-0-	-0-	15	1	1375	2	Y	19	19	0			1
							21	9									
08	1364	X	1230	-0-	-134	-0-	16	1	1194	2	Y	18	18	0			1
							20	9									

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
03	124	N	81	-0-	-43	-0-	1	1	78	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
04	150	N	132	-0-	-18	-0-	2	1	128	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	1	1	103	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
06	90	N	46	-0-	-44	-0-	1	1	44	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	124	N	57	-0-	-67	-0-	1	1	55	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
08	93	N	70	-0-	-23	-0-	1	1	68	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

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
03	4495	X	4284	-0-	-211	-0-	53	1	4141	2	Y	81	80	0			4
							1	4	89	9							
04	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	53	1	4341	2	Y	80	80	0			4
							1	4	88	9							
05	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	50	1	4139	2	Y	79	80	0			3
							1	4	87	9							
06	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	57	1	4802	2	Y	84	83	0			4
							1	4	92	9							
07	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	55	1	4879	2	Y	68	69	0			3
							1	4	75	9							
*08	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	62	1	4588	2	Y	68	68	0			3
							1	4	75	9							

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
03	248	N	208	-0-	-40	-0-	3	1	201	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	4	1	348	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
05	310	N	282	-0-	-28	-0-	3	1	273	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	4	1	317	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
07	372	N	315	-0-	-57	-0-	3	1	308	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
08	279	N	202	-0-	-77	-0-	3	1	196	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
03	5766	X	3432	-0-	-2334	-0-	43	1	3318	2	Y	64	64	0		3
							1	4	70	9						
04	8021	X	8021	-0-	-0-	-0-	94	1	7768	2	Y	143	139	0		7
							2	4	157	9						
05	10044	X	10044	-0-	-0-	-0-	118	1	9719	2	Y	186	185	0		8
							2	4	205	9						
06	8825	X	8825	-0-	-0-	-0-	101	1	8558	2	Y	149	150	0		7
							2	4	164	9						
07	5766	X	3049	-0-	-2717	-0-	33	1	2970	2	Y	41	46	0		2
							1	4	45	9						
*08	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	80	1	5900	2	Y	88	86	0		4
							2	4	97	9						

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 17 RRCID -> 133345 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12684 - 14014

03	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	18	1	1411	2	Y	28	28	0		1
							31	9								
04	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	21	1	1701	2	Y	31	31	0		1
							34	9								
05	1736	N	1201	-0-	-535	-0-	14	1	1162	2	Y	23	23	0		1
							25	9								
06	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	19	1	1649	2	Y	28	28	0		1
							31	9								
07	1829	N	1678	-0-	-151	-0-	18	1	1635	2	Y	23	23	0		1
							25	9								
*08	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	25	1	1846	2	Y	27	27	0		1
							1	4	30	9						

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 19 RRCID -> 134342 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 14160 PERF.12864 - 13973

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	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

03	496	N	395	-0-	-101	-0-	5	1	382	2	Y	7	7	0		-0-
							8	9								
04	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	20	1	1645	2	Y	30	29	0		1
							33	9								
05	3100	N	6543	-0-	3443	3443	77	1	6331	2	Y	121	117	0		5
							2	4	133	9						
06	3000	N	1918	-0-	-1082	2361	22	1	1861	2	Y	32	36	0		1
							35	9								
07	2522	N	161	-0-	-2361	-0-	2	1	156	2	Y	3	4	0		-0-
							3	9								
08	1860	X	141	-0-	-1719	-0-	2	1	137	2	Y	2	2	0		-0-
							2	9								

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A.A. -B- WELL #: 20 RRCID -> 134915 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12718 - 14377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8091	X	7009	-0-	-1082	-0-	87	1	6776	2	Y	131	131	0			6
							2	4	144	9							
04	7452	X	7452	-0-	-0-	-0-	87	1	7218	2	Y	132	132	0			6
							2	4	145	9							
05	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-	76	1	6309	2	Y	121	122	0			5
							2	4	133	9							
06	7592	X	7592	-0-	-0-	-0-	87	1	7361	2	Y	129	128	0			6
							2	4	142	9							
07	7333	X	7333	-0-	-0-	-0-	80	1	7142	2	Y	99	101	0			4
							2	4	109	9							
*08	8045	X	8045	-0-	-0-	-0-	106	1	7808	2	Y	117	115	0			6
							2	4	129	9							

MCALLEN, A.A. -B- WELL #: 21 RRCID -> 135567 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11840 - 13780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3596	X	3156	-0-	-440	-0-	39	1	3051	2	Y	59	59	0			3
							1	4	65	9							
04	3360	X	3257	-0-	-103	-0-	38	1	3154	2	Y	58	58	0			3
							1	4	64	9							
05	3472	X	2271	-0-	-1201	-0-	27	1	2197	2	Y	42	43	0			2
							1	4	46	9							
06	3060	X	1603	-0-	-1457	-0-	18	1	1555	2	Y	27	28	0			1
							30	9									
07	3379	X	1249	-0-	-2130	-0-	14	1	1216	2	Y	17	17	0			1
							19	9									
08	3379	X	2655	-0-	-724	-0-	35	1	2577	2	Y	38	37	0			2
							1	4	42	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 22 RRCID -> 136393 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 15010 PERF.12702 - 14100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7347	X	6309	-0-	-1038	-0-	78	1	6099	2	Y	118	117	0			5
							2	4	130	9							
04	9673	X	9673	-0-	-0-	-0-	114	1	9366	2	Y	173	170	0			8
							3	4	190	9							
05	9100	X	9100	-0-	-0-	-0-	107	1	8806	2	Y	168	169	0			7
							2	4	185	9							
06	8090	X	8090	-0-	-0-	-0-	93	1	7844	2	Y	137	138	0			6
							2	4	151	9							
07	8161	X	8161	-0-	-0-	-0-	89	1	7948	2	Y	111	112	0			5
							2	4	122	9							
*08	7415	X	7415	-0-	-0-	-0-	98	1	7197	2	Y	107	107	0			5
							2	4	118	9							

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10711	X	10711	-0-	-0-	-0-	133	1	10354	2	Y	200	200	0			9
							4	4	220	9							
04	11301	X	11301	-0-	-0-	-0-	133	1	10944	2	Y	201	201	0			9
							3	4	221	9							
05	11357	X	11357	-0-	-0-	-0-	133	1	10990	2	Y	210	211	0			8
							3	4	231	9							
06	12105	X	12105	-0-	-0-	-0-	139	1	11737	2	Y	205	204	0			9
							3	4	226	9							
07	13142	X	13142	-0-	-0-	-0-	143	1	12798	2	Y	179	180	0			8
							4	4	197	9							
*08	12999	X	12999	-0-	-0-	-0-	171	1	12617	2	Y	188	187	0			9
							4	4	207	9							

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3286	X	3051	-0-	-235	-0-	38	1	2948	2	Y	58	57	0			3
							1	4	64	9							
04	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	36	1	3005	2	Y	55	55	0			3
							1	4	61	9							
05	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	32	1	2685	2	Y	51	52	0			2
							1	4	56	9							
06	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	36	1	3042	2	Y	53	53	0			2
							1	4	58	9							
07	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	33	1	2961	2	Y	42	42	0			2
							1	4	46	9							
*08	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	39	1	2859	2	Y	42	42	0			2
							1	4	46	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	39	1	3038	2	Y	60	59	0			3
							1	4	66	9							
04	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	38	1	3168	2	Y	58	58	0			3
							1	4	64	9							
05	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	37	1	3073	2	Y	58	59	0			2
							1	4	64	9							
06	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	40	1	3395	2	Y	60	59	0			3
							1	4	66	9							
07	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	42	1	3710	2	Y	51	52	0			2
							1	4	56	9							
*08	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	48	1	3556	2	Y	54	53	0			3
							1	4	59	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15479	X	15479	-0-	-0-	-0-	192	1	14963	2	Y	290	289	0			13
							5	4	319	9							
04	16307	X	16307	-0-	-0-	-0-	191	1	15793	2	Y	290	290	0			13
							4	4	319	9							
05	18405	X	18405	-0-	-0-	-0-	215	1	17810	2	Y	341	340	0			14
							5	4	375	9							
06	19040	X	19040	-0-	-0-	-0-	218	1	18464	2	Y	322	322	0			14
							4	4	354	9							
07	20391	X	20391	-0-	-0-	-0-	222	1	19858	2	Y	277	279	0			12
							6	4	305	9							
*08	19160	X	19160	-0-	-0-	-0-	253	1	18594	2	Y	279	277	0			14
							6	4	307	9							

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
03	837	N	780	-0-	-57	-0-	10	1	753	2	Y	15	15	0			1
							17	9									
04	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	12	1	997	2	Y	18	18	0			1
							20	9									
05	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	13	1	1089	2	Y	21	21	0			1
							23	9									
06	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	14	1	1188	2	Y	21	21	0			1
							23	9									
07	1054	N	1041	-0-	-13	-0-	11	1	1015	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
08	1116	N	1031	-0-	-85	-0-	14	1	1000	2	Y	15	15	0			1
							17	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
03	4588	X	4243	-0-	-345	-0-	53	1	4101	2	Y	80	80	0			4
							1	4	88	9							
04	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	49	1	4082	2	Y	74	75	0			3
							1	4	81	9							
05	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	52	1	4302	2	Y	82	82	0			3
							1	4	90	9							
06	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	50	1	4234	2	Y	74	74	0			3
							1	4	81	9							
07	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	49	1	4411	2	Y	62	62	0			3
							1	4	68	9							
*08	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	56	1	4109	2	Y	61	61	0			3
							1	4	67	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
03	2604	X	1665	-0-	-939	-0-	21	1	1609	2	Y	31	31	0			1
							1	4	34	9							
04	1980	N	1818	-0-	-162	-0-	21	1	1762	2	Y	32	32	0			1
							35	9									
05	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	21	1	1776	2	Y	34	34	0			1
							37	9									
06	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	22	1	1822	2	Y	32	32	0			1
							35	9									
07	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	24	1	2108	2	Y	30	30	0			1
							1	4	33	9							
*08	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	27	1	1990	2	Y	30	30	0			1
							1	4	33	9							

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
03	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	18	1	1368	2	Y	26	26	0			1
							29	9									
04	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	17	1	1394	2	Y	26	26	0			1
							29	9									
05	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	16	1	1313	2	Y	25	25	0			1
							28	9									
06	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	17	1	1431	2	Y	25	25	0			1
							28	9									
07	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	17	1	1551	2	Y	22	22	0			1
							24	9									
*08	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	21	1	1510	2	Y	22	22	0			1
							24	9									

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
03	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	45	1	3480	2	Y	67	67	0			3
							1	4	74	9							
04	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	44	1	3600	2	Y	66	66	0			3
							1	4	73	9							
05	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	43	1	3593	2	Y	69	69	0			3
							1	4	76	9							
06	5943	X	5943	-0-	-0-	-0-	68	1	5763	2	Y	101	99	0			5
							1	4	111	9							
07	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	65	1	5780	2	Y	81	82	0			4
							2	4	89	9							
*08	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	53	1	3871	2	Y	58	59	0			3
							1	4	64	9							

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
03	4557	X	2489	-0-	-2068	-0-	31	1	2406	2	Y	46	46	0			2
							1	4	51	9							
04	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-	69	1	5709	2	Y	105	102	0			5
							2	4	116	9							
05	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	52	1	4289	2	Y	81	83	0			3
							1	4	89	9							
06	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	47	1	3947	2	Y	69	69	0			3
							1	4	76	9							
07	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	53	1	4715	2	Y	66	66	0			3
							1	4	73	9							
*08	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	71	1	5234	2	Y	78	77	0			4
							2	4	86	9							

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
03	1581	N	1209	-0-	-372	-0-	15	1	1169	2	Y	23	23	0			1
							25	9									
04	1410	N	1258	-0-	-152	-0-	15	1	1219	2	Y	22	22	0			1
							24	9									
05	1240	N	1204	-0-	-36	-0-	14	1	1166	2	Y	22	22	0			1
							24	9									
06	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	16	1	1365	2	Y	24	24	0			1
							26	9									
07	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	18	1	1620	2	Y	23	23	0			1
							25	9									
*08	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	18	1	1300	2	Y	19	19	0			1
							21	9									

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
03	1643	N	1450	-0-	-193	-0-	18	1	1402	2	Y	27	27	0			1
							30	9									
04	1650	N	1455	-0-	-195	-0-	17	1	1409	2	Y	26	26	0			1
							29	9									
05	1395	N	1252	-0-	-143	-0-	15	1	1212	2	Y	23	23	0			1
							25	9									
06	1410	N	1235	-0-	-175	-0-	14	1	1198	2	Y	21	21	0			1
							23	9									
07	1519	N	1436	-0-	-83	-0-	16	1	1398	2	Y	20	20	0			1
							22	9									
*08	3100	N	3923	-0-	823	823	52	1	3807	2	Y	57	55	0			3
							1	4	63	9							

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
03	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	62	1	4807	2	Y	93	91	0			4
							2	4	102	9							
04	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	39	1	3244	2	Y	60	61	0			3
							1	4	66	9							
05	2604	X	2238	-0-	-366	-0-	26	1	2166	2	Y	41	42	0			2
							1	4	45	9							
06	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	40	1	3370	2	Y	59	58	0			3
							1	4	65	9							
07	6181	X	6181	-0-	-0-	-0-	67	1	6020	2	Y	84	83	0			4
							2	4	92	9							
*08	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	45	1	3317	2	Y	49	51	0			2
							1	4	54	9							

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
03	2263	X	1253	-0-	-1010	-0-	16	1	1212	2	Y	23	23	0			1
							25	9									
04	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	13	1	1098	2	Y	20	20	0			1
							22	9									
05	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	13	1	1040	2	Y	20	20	0			1
							22	9									
06	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	15	1	1251	2	Y	22	22	0			1
							24	9									
07	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	18	1	1620	2	Y	23	23	0			1
							25	9									
*08	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	24	1	1780	2	Y	26	26	0			1
							1	4	29	9							

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
03	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	57	1	4411	2	Y	86	85	0			4
							2	4	95	9							
04	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	56	1	4611	2	Y	85	85	0			4
							1	4	94	9							
05	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	64	1	5314	2	Y	101	101	0			4
							1	4	111	9							
06	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	65	1	5505	2	Y	96	96	0			4
							1	4	106	9							
07	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	60	1	5359	2	Y	75	76	0			3
							2	4	83	9							
*08	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	69	1	5046	2	Y	76	75	0			4
							2	4	84	9							

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
03	1550	N	1442	-0-	-108	-0-	18	1	1394	2	Y	27	27	0			1
							30	9									
04	1500	N	1496	-0-	-4	-0-	18	1	1448	2	Y	27	27	0			1
							30	9									
05	1395	N	1210	-0-	-185	-0-	14	1	1171	2	Y	23	23	0			1
							25	9									
06	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	21	1	1747	2	Y	30	30	0			1
							33	9									
07	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	21	1	1832	2	Y	26	26	0			1
							1	4	29	9							
*08	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	21	1	1552	2	Y	23	23	0			1
							25	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 54 RRCID -> 145835 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 14324 PERF.10834 - 10904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	900	X	900	-0-	-0-	-0-	11	1	870	2	Y	17	17	0			1
							19	9									
04	895	N	895	-0-	-0-	-0-	11	1	866	2	Y	16	16	0			1
							18	9									
05	766	N	766	-0-	-0-	-0-	9	1	742	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
06	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	14	1	1159	2	Y	20	20	0			1
							22	9									
07	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	13	1	1175	2	Y	17	17	0			1
							19	9									
*08	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	13	1	988	2	Y	15	15	0			1
							17	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 86 RRCID -> 153717 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10598 - 11465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13826	X	13017	-0-	-809	-0-	161	1	12584	2	Y	244	244	0			11
							4	4	268	9							
04	13760	X	13760	-0-	-0-	-0-	162	1	13324	2	Y	245	245	0			11
							4	4	270	9							
05	13837	X	13837	-0-	-0-	-0-	162	1	13390	2	Y	256	257	0			10
							3	4	282	9							
06	13377	X	13377	-0-	-0-	-0-	153	1	12971	2	Y	227	227	0			10
							3	4	250	9							
07	14574	X	14574	-0-	-0-	-0-	159	1	14193	2	Y	198	199	0			9
							4	4	218	9							
*08	14055	X	14055	-0-	-0-	-0-	185	1	13642	2	Y	204	203	0			10
							4	4	224	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 96 RRCID -> 170897 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 13425 PERF.10340 - 10348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10571	X	10433	-0-	-138	-0-	129	1	10086	2	Y	195	195	0			9
							3	4	215	9							
04	11033	X	11033	-0-	-0-	-0-	130	1	10684	2	Y	196	196	0			9
							3	4	216	9							
05	10929	X	10929	-0-	-0-	-0-	128	1	10576	2	Y	202	203	0			8
							3	4	222	9							
06	11312	X	11312	-0-	-0-	-0-	130	1	10969	2	Y	192	191	0			9
							2	4	211	9							
07	12085	X	12085	-0-	-0-	-0-	132	1	11769	2	Y	164	166	0			7
							4	4	180	9							
*08	11651	X	11651	-0-	-0-	-0-	154	1	11308	2	Y	169	168	0			8
							3	4	186	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 100 RRCID -> 172455 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 12649 PERF.10728 - 12216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10168	X	8550	-0-	-1618	-0-	106	1	8265	2	Y	160	160	0			7
							3	4	176	9							
04	9317	X	9317	-0-	-0-	-0-	109	1	9022	2	Y	166	165	0			8
							3	4	183	9							
05	9397	X	9397	-0-	-0-	-0-	110	1	9095	2	Y	173	174	0			7
							2	4	190	9							
06	9665	X	9665	-0-	-0-	-0-	111	1	9373	2	Y	163	163	0			7
							2	4	179	9							
07	10164	X	10164	-0-	-0-	-0-	111	1	9898	2	Y	138	139	0			6
							3	4	152	9							
*08	10227	X	10227	-0-	-0-	-0-	135	1	9926	2	Y	148	147	0			7
							3	4	163	9							

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
03	7223	X	5816	-0-	-1407	-0-	72	1	5622	2	Y	109	110	0			5
							2	4	120	9							
04	6509	X	6509	-0-	-0-	-0-	76	1	6304	2	Y	115	115	0			5
							2	4	127	9							
05	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	72	1	5946	2	Y	114	114	0			5
							2	4	125	9							
06	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	73	1	6144	2	Y	107	107	0			5
							1	4	118	9							
07	7741	X	7741	-0-	-0-	-0-	84	1	7539	2	Y	105	105	0			5
							2	4	116	9							
*08	7486	X	7486	-0-	-0-	-0-	99	1	7266	2	Y	108	108	0			5
							2	4	119	9							

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 105 RRCID -> 177710 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 12239 PERF.10916 - 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
03	9203	X	9203	-0-	-0-	-0-	114	1	8896	2	Y	173	171	0			8
							3	4	190	9							
04	9960	X	9625	-0-	-335	-0-	113	1	9321	2	Y	171	171	0			8
							3	4	188	9							
05	10292	X	10244	-0-	-48	-0-	120	1	9912	2	Y	190	190	0			8
							3	4	209	9							
06	10345	X	10345	-0-	-0-	-0-	118	1	10032	2	Y	175	175	0			8
							2	4	193	9							
07	11273	X	11273	-0-	-0-	-0-	123	1	10979	2	Y	153	154	0			7
							3	4	168	9							
*08	11060	X	11060	-0-	-0-	-0-	146	1	10735	2	Y	160	159	0			8
							3	4	176	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 104 RRCID -> 177885 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 13470 PERF.10822 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1240	N	1230	-0-	-10	-0-	15	1	1190	2	Y	23	23	0			1
							25	9									
04	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	16	1	1289	2	Y	24	24	0			1
							26	9									
05	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	15	1	1240	2	Y	24	24	0			1
							26	9									
06	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	15	1	1271	2	Y	22	22	0			1
							24	9									
07	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	14	1	1283	2	Y	18	18	0			1
							20	9									
*08	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	18	1	1319	2	Y	20	20	0			1
							22	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 108 RRCID -> 181160 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11092 - 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
03	12927	X	12927	-0-	-0-	-0-	160	1	12496	2	Y	243	242	0			11
							4	4	267	9							
04	13639	X	13639	-0-	-0-	-0-	160	1	13208	2	Y	243	243	0			11
							4	4	267	9							
05	12844	X	12844	-0-	-0-	-0-	150	1	12429	2	Y	238	239	0			10
							3	4	262	9							
06	15167	X	15167	-0-	-0-	-0-	174	1	14708	2	Y	256	255	0			11
							3	4	282	9							
07	15657	X	15657	-0-	-0-	-0-	171	1	15246	2	Y	214	215	0			10
							5	4	235	9							
*08	13402	X	13402	-0-	-0-	-0-	177	1	13009	2	Y	193	194	0			9
							4	4	212	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 39 RRCID -> 181544 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12782 - 14408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9989	X	9989	-0-	-0-	-0-	124	1	9655	2	Y	188	189	0			9
							3	4	207	9							
04	14115	X	14115	-0-	-0-	-0-	166	1	13670	2	Y	250	248	0			11
							4	4	275	9							
05	17561	X	17561	-0-	-0-	-0-	206	1	16993	2	Y	325	323	0			13
							4	4	358	9							
06	9060	X	8796	-0-	-264	-0-	101	1	8529	2	Y	149	155	0			7
							2	4	164	9							
07	16337	X	16337	-0-	-0-	-0-	178	1	15910	2	Y	222	219	0			10
							5	4	244	9							
*08	12587	X	12587	-0-	-0-	-0-	166	1	12217	2	Y	182	183	0			9
							4	4	200	9							

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
03	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	23	1	1828	2	Y	35	35	0			2
							1	4	39	9							
04	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	23	1	1911	2	Y	35	35	0			2
							1	4	39	9							
05	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	21	1	1740	2	Y	33	34	0			1
							36	9									
06	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	22	1	1855	2	Y	32	32	0			1
							35	9									
07	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	22	1	1999	2	Y	28	28	0			1
							1	4	31	9							
*08	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	27	1	1957	2	Y	29	29	0			1
							1	4	32	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 109 RRCID -> 182672 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 11035 PERF.10929 - 10998

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	13051	X	11075	-0-	-1976	-0-	137	1	10705	2	Y	208	207	0			10
							4	4	229	9							
04	12126	X	12126	-0-	-0-	-0-	142	1	11744	2	Y	215	215	0			10
							3	4	237	9							
05	12170	X	12170	-0-	-0-	-0-	142	1	11777	2	Y	225	226	0			9
							3	4	248	9							
06	11778	X	11778	-0-	-0-	-0-	135	1	11420	2	Y	200	200	0			9
							3	4	220	9							
07	12504	X	12504	-0-	-0-	-0-	136	1	12177	2	Y	170	171	0			8
							4	4	187	9							
*08	13193	X	13193	-0-	-0-	-0-	174	1	12806	2	Y	190	189	0			9
							4	4	209	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 42 RRCID -> 184685 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 14204 PERF.12384 - 13998

03	3100	N	3220	-0-	120	286	40	1	3113	2	Y	60	60	0			3
							1	4	66	9							
04	3484	X	3198	-0-	-286	-0-	38	1	3096	2	Y	57	57	0			3
							1	4	63	9							
05	3255	X	2992	-0-	-263	-0-	35	1	2895	2	Y	55	56	0			2
							1	4	61	9							
06	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	38	1	3195	2	Y	56	56	0			2
							1	4	62	9							
07	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	36	1	3235	2	Y	46	46	0			2
							1	4	51	9							
08	3317	X	3207	-0-	-110	-0-	42	1	3113	2	Y	46	46	0			2
							1	4	51	9							

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
03	4371	X	4034	-0-	-337	-0-	50	1	3899	2	Y	76	76	0			3
							1	4	84	9							
04	4230	X	3883	-0-	-347	-0-	46	1	3760	2	Y	69	69	0			3
							1	4	76	9							
05	4371	X	3783	-0-	-588	-0-	44	1	3661	2	Y	70	70	0			3
							1	4	77	9							
06	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	56	1	4743	2	Y	83	82	0			4
							1	4	91	9							
07	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	64	1	5731	2	Y	80	80	0			4
							2	4	88	9							
*08	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	72	1	5277	2	Y	79	79	0			4
							2	4	87	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
03	6882	X	6613	-0-	-269	-0-	82	1	6393	2	Y	124	124	0			6
							2	4	136	9							
04	6884	X	6884	-0-	-0-	-0-	81	1	6667	2	Y	122	122	0			6
							2	4	134	9							
05	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	72	1	5984	2	Y	114	115	0			5
							2	4	125	9							
06	5940	X	5319	-0-	-621	-0-	61	1	5158	2	Y	90	91	0			4
							1	4	99	9							
07	6138	X	5999	-0-	-139	-0-	65	1	5842	2	Y	82	82	0			4
							2	4	90	9							
08	6138	X	6083	-0-	-55	-0-	80	1	5904	2	Y	88	88	0			4
							2	4	97	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
03	6416	X	6416	-0-	-0-	-0-	80	1	6201	2	Y	121	119	0			6
							2	4	133	9							
04	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	54	1	4471	2	Y	82	84	0			4
							1	4	90	9							
05	4278	X	3512	-0-	-766	-0-	41	1	3398	2	Y	65	66	0			3
							1	4	72	9							
06	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	49	1	4148	2	Y	72	72	0			3
							1	4	79	9							
07	4278	X	4153	-0-	-125	-0-	45	1	4044	2	Y	57	57	0			3
							1	4	63	9							
08	4278	X	2942	-0-	-1336	-0-	39	1	2856	2	Y	42	43	0			2
							1	4	46	9							

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
03	7750	X	7349	-0-	-401	-0-	91	1	7104	2	Y	138	138	0			6
							2	4	152	9							
04	7944	X	7944	-0-	-0-	-0-	93	1	7694	2	Y	141	141	0			6
							2	4	155	9							
05	6758	X	6603	-0-	-155	-0-	77	1	6389	2	Y	123	124	0			5
							2	4	135	9							
06	9742	X	9742	-0-	-0-	-0-	112	1	9446	2	Y	165	163	0			7
							2	4	182	9							
07	8498	X	8498	-0-	-0-	-0-	93	1	8275	2	Y	116	118	0			5
							2	4	128	9							
08	6758	X	4308	-0-	-2450	-0-	57	1	4181	2	Y	63	65	0			3
							1	4	69	9							

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 115 RRCID -> 193044 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11396 - 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
03	5332	X	4870	-0-	-462	-0-	60	1	4708	2	Y	91	91	0			4
							2	4	100	9							
04	4050	X	3570	-0-	-480	-0-	42	1	3457	2	Y	64	65	0			3
							1	4	70	9							
05	6358	X	6358	-0-	-0-	-0-	74	1	6152	2	Y	118	116	0			5
							2	4	130	9							
06	7872	X	7872	-0-	-0-	-0-	90	1	7634	2	Y	133	132	0			6
							2	4	146	9							
07	8392	X	8392	-0-	-0-	-0-	92	1	8173	2	Y	114	115	0			5
							2	4	125	9							
*08	7521	X	7521	-0-	-0-	-0-	99	1	7300	2	Y	109	109	0			5
							2	4	120	9							

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
03	4898	X	4754	-0-	-144	-0-	59	1	4595	2	Y	89	89	0			4
							2	4	98	9							
04	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	58	1	4780	2	Y	88	88	0			4
							1	4	97	9							
05	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	58	1	4816	2	Y	92	92	0			4
							1	4	101	9							
06	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	59	1	4988	2	Y	87	87	0			4
							1	4	96	9							
07	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	58	1	5183	2	Y	72	73	0			3
							2	4	79	9							
*08	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	70	1	5152	2	Y	77	76	0			4
							2	4	85	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 46 RRCID -> 194512 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 14770 PERF.12726 - 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
03	17310	X	17310	-0-	-0-	-0-	215	1	16731	2	Y	325	322	0			15
							6	4	358	9							
04	13675	X	13675	-0-	-0-	-0-	161	1	13243	2	Y	243	247	0			11
							4	4	267	9							
05	18861	X	18861	-0-	-0-	-0-	221	1	18251	2	Y	349	346	0			14
							5	4	384	9							
06	16192	X	16192	-0-	-0-	-0-	185	1	15702	2	Y	274	276	0			12
							4	4	301	9							
07	20137	X	20137	-0-	-0-	-0-	220	1	19610	2	Y	274	274	0			12
							6	4	301	9							
*08	18753	X	18753	-0-	-0-	-0-	247	1	18202	2	Y	272	271	0			13
							5	4	299	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 117 RRCID -> 195735 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 13235 PERF.11016 - 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
03	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	52	1	4049	2	Y	79	78	0			4
							1	4	87	9							
04	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	52	1	4257	2	Y	78	78	0			4
							1	4	86	9							
05	4278	X	3983	-0-	-295	-0-	47	1	3855	2	Y	73	74	0			3
							1	4	80	9							
06	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	46	1	3936	2	Y	69	69	0			3
							1	4	76	9							
07	4557	X	2776	-0-	-1781	-0-	30	1	2703	2	Y	38	39	0			2
							1	4	42	9							
*08	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	64	1	4732	2	Y	70	69	0			3
							1	4	77	9							

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 47 RRCID -> 197674 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 14178 PERF.13678 - 13944

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7533	X	6609	-0-	-924	-0-	82	1	6389	2	Y	124	124	0			6
							2	4	136	9							
04	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	73	1	6025	2	Y	110	111	0			5
							2	4	121	9							
05	7011	X	7011	-0-	-0-	-0-	82	1	6785	2	Y	129	129	0			5
							2	4	142	9							
06	6994	X	6994	-0-	-0-	-0-	80	1	6782	2	Y	118	118	0			5
							2	4	130	9							
07	7349	X	7349	-0-	-0-	-0-	80	1	7156	2	Y	101	101	0			5
							2	4	111	9							
*08	7113	X	7113	-0-	-0-	-0-	94	1	6904	2	Y	103	103	0			5
							2	4	113	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 119 RRCID -> 198106 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 12846 PERF.10794 - 11860

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4402	X	3549	-0-	-853	-0-	44	1	3431	2	Y	66	66	0			3
							1	4	73	9							
04	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	45	1	3691	2	Y	68	68	0			3
							1	4	75	9							
05	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	44	1	3610	2	Y	69	69	0			3
							1	4	76	9							
06	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	45	1	3781	2	Y	66	66	0			3
							1	4	73	9							
07	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	44	1	3968	2	Y	55	56	0			2
							1	4	61	9							
*08	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	51	1	3720	2	Y	56	55	0			3
							1	4	62	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 48 RRCID -> 201228 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 13940 PERF.12508 - 13048

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8866	X	2329	-0-	-6537	-0-	29	1	2252	2	Y	43	44	0			2
							1	4	47	9							
04	3180	X	2125	-0-	-1055	-0-	25	1	2057	2	Y	38	38	0			2
							1	4	42	9							
05	3193	X	2626	-0-	-567	-0-	31	1	2541	2	Y	48	48	0			2
							1	4	53	9							
06	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	54	1	4600	2	Y	81	79	0			4
							1	4	89	9							
07	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	54	1	4785	2	Y	66	67	0			3
							1	4	73	9							
*08	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	61	1	4519	2	Y	67	67	0			3
							1	4	74	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 121 RRCID -> 202274 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 13670 PERF.10680 - 12150

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22041	X	19816	-0-	-2225	-0-	246	1	19154	2	Y	372	371	0			17
							7	4	409	9							
04	21059	X	21059	-0-	-0-	-0-	247	1	20395	2	Y	374	374	0			17
							6	4	411	9							
05	20776	X	20776	-0-	-0-	-0-	243	1	20104	2	Y	385	386	0			16
							5	4	424	9							
06	21723	X	21723	-0-	-0-	-0-	249	1	21065	2	Y	367	367	0			16
							5	4	404	9							
07	23018	X	23018	-0-	-0-	-0-	251	1	22415	2	Y	314	316	0			14
							7	4	345	9							
*08	22212	X	22212	-0-	-0-	-0-	293	1	21559	2	Y	322	320	0			16
							6	4	354	9							

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 51 RRCID -> 209835 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 15920 PERF.12992 - 13064

	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
03	1488	X	1415	-0-	-73	-0-	18 1 29 9		1368	2	Y	26	26	0			1
04	1440	X	1440	-0-	-0-	-0-	17 1 29 9		1394	2	Y	26	26	0			1
05	1395	X	1357	-0-	-38	-0-	16 1 28 9		1313	2	Y	25	25	0			1
06	1476	X	1476	-0-	-0-	-0-	17 1 28 9		1431	2	Y	25	25	0			1
07	1592	X	1592	-0-	-0-	-0-	17 1 24 9		1551	2	Y	22	22	0			1
*08	1555	X	1555	-0-	-0-	-0-	21 1 24 9		1510	2	Y	22	22	0			1

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 52 RRCID -> 212274 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 13912 PERF.13190 - 13512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 53ST RRCID -> 214741 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11540 - 11552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930	X	637	-0-	-293	-0-	8	1	616	2	Y	12	12	0			1
							13	9									
04	690	N	681	-0-	-9	-0-	8	1	660	2	Y	12	12	0			1
							13	9									
05	651	N	640	-0-	-11	-0-	8	1	620	2	Y	11	12	0			-0-
							12	9									
06	648	N	648	-0-	-0-	-0-	7	1	629	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
07	713	N	625	-0-	-88	-0-	7	1	608	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
08	651	N	549	-0-	-102	-0-	7	1	533	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 54 RRCID -> 215819 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 14125 PERF.11087 - 13457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7161	X	5831	-0-	-1330	-0-	72	1	5637	2	Y	109	109	0			5
							2	4	120	9							
04	6660	X	6235	-0-	-425	-0-	73	1	6038	2	Y	111	111	0			5
							2	4	122	9							
05	6758	X	5573	-0-	-1185	-0-	65	1	5394	2	Y	103	104	0			4
							1	4	113	9							
06	5790	X	5547	-0-	-243	-0-	64	1	5379	2	Y	94	94	0			4
							1	4	103	9							
07	6448	X	6038	-0-	-410	-0-	66	1	5879	2	Y	83	83	0			4
							2	4	91	9							
08	6448	X	5669	-0-	-779	-0-	75	1	5502	2	Y	82	82	0			4
							2	4	90	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 130 RRCID -> 218757 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10761 - 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
03	14477	X	11433	-0-	-3044	-0-	142	1	11052	2	Y	214	214	0			10
							4	4	235	9							
04	11551	X	11551	-0-	-0-	-0-	136	1	11186	2	Y	205	206	0			9
							3	4	226	9							
05	11134	X	11134	-0-	-0-	-0-	130	1	10774	2	Y	206	207	0			8
							3	4	227	9							
06	10350	X	10350	-0-	-0-	-0-	118	1	10036	2	Y	176	176	0			8
							2	4	194	9							
07	12313	X	12313	-0-	-0-	-0-	134	1	11990	2	Y	168	168	0			8
							4	4	185	9							
*08	10856	X	10856	-0-	-0-	-0-	143	1	10537	2	Y	157	157	0			8
							3	4	173	9							

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
03	13454	X	12320	-0-	-1134	-0-	153	1	11909	2	Y	231	230	0			11
							4	4	254	9							
04	13918	X	13918	-0-	-0-	-0-	163	1	13479	2	Y	247	247	0			11
							4	4	272	9							
05	12658	X	12658	-0-	-0-	-0-	148	1	12250	2	Y	234	236	0			9
							3	4	257	9							
06	12541	X	12541	-0-	-0-	-0-	144	1	12161	2	Y	212	212	0			9
							3	4	233	9							
07	15220	X	15220	-0-	-0-	-0-	166	1	14822	2	Y	207	207	0			9
							4	4	228	9							
*08	14830	X	14830	-0-	-0-	-0-	196	1	14393	2	Y	215	214	0			10
							4	4	237	9							

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
03	1488	X	1276	-0-	-212	-0-	16	1	1234	2	Y	24	24	0			1
							26	9									
04	1290	X	1127	-0-	-163	-0-	13	1	1092	2	Y	20	20	0			1
							22	9									
05	1364	X	1364	-0-	-0-	-0-	16	1	1320	2	Y	25	25	0			1
							28	9									
06	1260	X	1233	-0-	-27	-0-	14	1	1196	2	Y	21	21	0			1
							23	9									
07	1411	X	1411	-0-	-0-	-0-	15	1	1375	2	Y	19	19	0			1
							21	9									
08	1364	X	1230	-0-	-134	-0-	16	1	1194	2	Y	18	18	0			1
							20	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 57 RRCID -> 223500 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 14662 PERF.11322 - 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
03	11315	X	11077	-0-	-238	-0-	137	1	10707	2	Y	208	208	0			10
							4	4	229	9							
04	11560	X	11560	-0-	-0-	-0-	136	1	11195	2	Y	205	206	0			9
							3	4	226	9							
05	10589	X	10589	-0-	-0-	-0-	124	1	10246	2	Y	196	197	0			8
							3	4	216	9							
06	10468	X	10468	-0-	-0-	-0-	120	1	10151	2	Y	177	177	0			8
							2	4	195	9							
07	10475	X	10475	-0-	-0-	-0-	114	1	10202	2	Y	142	144	0			6
							3	4	156	9							
*08	10803	X	10803	-0-	-0-	-0-	142	1	10485	2	Y	157	155	0			8
							3	4	173	9							

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
03	9083	X	9083	-0-	-0-	-0-	113	1	8779	2	Y	171	170	0			8
							3	4	188	9							
04	9469	X	9469	-0-	-0-	-0-	111	1	9170	2	Y	168	168	0			8
							3	4	185	9							
05	9339	X	9339	-0-	-0-	-0-	109	1	9039	2	Y	172	173	0			7
							2	4	189	9							
06	9615	X	9615	-0-	-0-	-0-	110	1	9324	2	Y	163	163	0			7
							2	4	179	9							
07	10239	X	10239	-0-	-0-	-0-	112	1	9971	2	Y	139	140	0			6
							3	4	153	9							
*08	9999	X	9999	-0-	-0-	-0-	132	1	9704	2	Y	145	144	0			7
							3	4	160	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
03	13702	X	12187	-0-	-1515	-0-	151	1	11780	2	Y	229	225	0			10
							4	4	252	9							
04	12794	X	12794	-0-	-0-	-0-	150	1	12390	2	Y	228	228	0			10
							3	4	251	9							
05	12152	X	12107	-0-	-45	-0-	142	1	11716	2	Y	224	225	0			9
							3	4	246	9							
06	11989	X	11989	-0-	-0-	-0-	137	1	11626	2	Y	203	203	0			9
							3	4	223	9							
07	12696	X	12696	-0-	-0-	-0-	139	1	12363	2	Y	173	174	0			8
							4	4	190	9							
08	12152	X	9099	-0-	-3053	-0-	120	1	8832	2	Y	131	133	0			6
							3	4	144	9							

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 132 RRCID -> 224322 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 12596 PERF.11469 - 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
03	4464	X	4262	-0-	-202	-0-	53	1	4119	2	Y	81	80	0			4
							1	4	89	9							
04	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	52	1	4298	2	Y	79	79	0			4
							1	4	87	9							
05	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	53	1	4341	2	Y	82	83	0			3
							1	4	90	9							
06	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	49	1	4138	2	Y	72	72	0			3
							1	4	79	9							
07	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	46	1	4135	2	Y	58	58	0			3
							1	4	64	9							
*08	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	68	1	5000	2	Y	75	74	0			4
							1	4	83	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 60 RRCID -> 226486 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 14280 PERF.13512 - 13656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2852	X	2306	-0-	-546	-0-	29	1	2229	2	Y	43	46	0			2
							1	4	47	9							
04	7410	X	1697	-0-	-5713	-0-	20	1	1644	2	Y	30	31	0			1
							33	9									
05	7657	X	964	-0-	-6693	-0-	11	1	933	2	Y	18	18	0			1
							20	9									
06	7380	X	1686	-0-	-5694	-0-	19	1	1636	2	Y	28	28	0			1
							31	9									
07	5456	X	2062	-0-	-3394	-0-	22	1	2008	2	Y	28	28	0			1
							1	4	31	9							
08	2294	X	1281	-0-	-1013	-0-	17	1	1243	2	Y	19	19	0			1
							21	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 61 RRCID -> 227842 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 13670 PERF.11405 - 11462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	58	1	4503	2	Y	88	87	0			4
							2	4	97	9							
04	5760	X	4243	-0-	-1517	-0-	50	1	4109	2	Y	75	76	0			3
							1	4	83	9							
05	5952	X	4437	-0-	-1515	-0-	52	1	4294	2	Y	82	82	0			3
							1	4	90	9							
06	5760	X	4770	-0-	-990	-0-	55	1	4625	2	Y	81	80	0			4
							1	4	89	9							
07	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	52	1	4652	2	Y	65	66	0			3
							1	4	72	9							
08	4650	X	4311	-0-	-339	-0-	57	1	4185	2	Y	62	62	0			3
							1	4	68	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 64 RRCID -> 229678 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12677 - 13470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2573	X	2394	-0-	-179	-0-	30	1	2313	2	Y	45	45	0			2
							1	4	50	9							
04	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	30	1	2452	2	Y	45	45	0			2
							1	4	50	9							
05	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	30	1	2506	2	Y	48	48	0			2
							1	4	53	9							
06	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	34	1	2855	2	Y	50	50	0			2
							1	4	55	9							
07	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	36	1	3191	2	Y	45	45	0			2
							1	4	50	9							
*08	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	40	1	2950	2	Y	44	44	0			2
							1	4	48	9							

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 62 RRCID -> 230449 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11405 - 11462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8370	X	7838	-0-	-532	-0-	97	1	7575	2	Y	148	147	0			7
							3	4	163	9							
04	INC G-10		8047	-0-	8047	8047	94	1	7794	2	Y	143	143	0			7
							2	4	157	9							
05	INC G-10		8033	-0-	8033	16080	94	1	7774	2	Y	148	149	0			6
							2	4	163	9							
06	24428	X	8348	-0-	-16080	-0-	96	1	8095	2	Y	141	141	0			6
							2	4	155	9							
07	8368	X	8368	-0-	-0-	-0-	91	1	8150	2	Y	114	115	0			5
							2	4	125	9							
08	8308	X	8108	-0-	-200	-0-	107	1	7869	2	Y	118	117	0			6
							2	4	130	9							

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
03	15097	X	15095	-0-	-2	-0-	187	1	14592	2	Y	283	282	0			13
							5	4	311	9							
04	15524	X	15524	-0-	-0-	-0-	182	1	15034	2	Y	276	276	0			13
							4	4	304	9							
05	15589	X	15589	-0-	-0-	-0-	182	1	15086	2	Y	288	289	0			12
							4	4	317	9							
06	15639	X	15639	-0-	-0-	-0-	179	1	15165	2	Y	265	265	0			12
							3	4	292	9							
07	16647	X	16647	-0-	-0-	-0-	182	1	16211	2	Y	226	228	0			10
							5	4	249	9							
*08	16433	X	16433	-0-	-0-	-0-	217	1	15948	2	Y	239	237	0			12
							5	4	263	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 65 RRCID -> 231958 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF.13270 - 14075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	28923	X	24820	-0-	-4103	-0-	308	1	23992	2	Y	465	464	0			21
							8	4	512	9							
04	26209	X	26209	-0-	-0-	-0-	308	1	25381	2	Y	466	466	0			21
							7	4	513	9							
05	25932	X	25932	-0-	-0-	-0-	304	1	25095	2	Y	479	481	0			19
							6	4	527	9							
06	26127	X	26127	-0-	-0-	-0-	299	1	25335	2	Y	443	442	0			20
							6	4	487	9							
07	26376	X	26376	-0-	-0-	-0-	288	1	25686	2	Y	358	362	0			16
							8	4	394	9							
*08	26534	X	26534	-0-	-0-	-0-	350	1	25752	2	Y	385	382	0			19
							8	4	424	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 66 RRCID -> 233037 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11715 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19257	X	19257	-0-	-0-	-0-	239	1	18614	2	Y	362	353	0			17
							6	4	398	9							
04	16017	X	16017	-0-	-0-	-0-	188	1	15513	2	Y	284	288	0			13
							4	4	312	9							
05	16142	X	16142	-0-	-0-	-0-	189	1	15621	2	Y	298	299	0			12
							4	4	328	9							
06	15750	X	14019	-0-	-1731	-0-	161	1	13593	2	Y	238	239	0			11
							3	4	262	9							
07	16275	X	13846	-0-	-2429	-0-	151	1	13484	2	Y	188	191	0			8
							4	4	207	9							
08	16275	X	14273	-0-	-2002	-0-	188	1	13853	2	Y	207	205	0			10
							4	4	228	9							

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 67 RRCID -> 234083 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 14627 PERF.12934 - 14148

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

03	14287	X	14287	-0-	-0-	-0-	177	1	13810	2	Y	268	268	0			12
							5	4	295	9							
04	13676	X	13676	-0-	-0-	-0-	161	1	13244	2	Y	243	244	0			11
							4	4	267	9							
05	13522	X	13522	-0-	-0-	-0-	158	1	13086	2	Y	250	251	0			10
							3	4	275	9							
06	12968	X	12968	-0-	-0-	-0-	148	1	12575	2	Y	220	220	0			10
							3	4	242	9							
07	13683	X	13683	-0-	-0-	-0-	149	1	13325	2	Y	186	188	0			8
							4	4	205	9							
*08	12388	X	12388	-0-	-0-	-0-	163	1	12023	2	Y	180	179	0			9
							4	4	198	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 69 RRCID -> 236434 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 14245 PERF.11766 - 13748

03	14136	X	10248	-0-	-3888	-0-	127	1	9907	2	Y	192	191	0			9
							3	4	211	9							
04	11318	X	11318	-0-	-0-	-0-	133	1	10961	2	Y	201	201	0			9
							3	4	221	9							
05	11208	X	11208	-0-	-0-	-0-	131	1	10846	2	Y	207	208	0			8
							3	4	228	9							
06	12314	X	12314	-0-	-0-	-0-	141	1	11940	2	Y	209	208	0			9
							3	4	230	9							
07	12900	X	12900	-0-	-0-	-0-	141	1	12561	2	Y	176	177	0			8
							4	4	194	9							
*08	12389	X	12389	-0-	-0-	-0-	163	1	12024	2	Y	180	179	0			9
							4	4	198	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 68 RRCID -> 236584 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 14040 PERF.12150 - 12744

03	8033	X	8033	-0-	-0-	-0-	100	1	7764	2	Y	151	151	0			7
							3	4	166	9							
04	8538	X	8538	-0-	-0-	-0-	100	1	8269	2	Y	152	152	0			7
							2	4	167	9							
05	7440	X	6924	-0-	-516	-0-	81	1	6700	2	Y	128	130	0			5
							2	4	141	9							
06	7200	X	5536	-0-	-1664	-0-	63	1	5369	2	Y	94	95	0			4
							1	4	103	9							
07	7440	X	3694	-0-	-3746	-0-	40	1	3598	2	Y	50	52	0			2
							1	4	55	9							
08	7440	X	6972	-0-	-468	-0-	92	1	6767	2	Y	101	98	0			5
							2	4	111	9							

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 134 RRCID -> 241944 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11450 - 12193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18755	X	17344	-0-	-1411	-0-	215	1	16764	2	Y	326	325	0			15
							6	4	359	9							
04	17898	X	17898	-0-	-0-	-0-	210	1	17332	2	Y	319	319	0			15
							5	4	351	9							
05	17390	X	17390	-0-	-0-	-0-	204	1	16829	2	Y	321	323	0			13
							4	4	353	9							
06	18494	X	18494	-0-	-0-	-0-	212	1	17934	2	Y	313	312	0			14
							4	4	344	9							
07	19474	X	19474	-0-	-0-	-0-	212	1	18964	2	Y	265	267	0			12
							6	4	292	9							
*08	18842	X	18842	-0-	-0-	-0-	249	1	18288	2	Y	273	272	0			13
							5	4	300	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 71 RRCID -> 242065 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 14277 PERF.13788 - 13836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6968	X	6968	-0-	-0-	-0-	86	1	6737	2	Y	130	129	0			6
							2	4	143	9							
04	6865	X	6865	-0-	-0-	-0-	81	1	6648	2	Y	122	122	0			6
							2	4	134	9							
05	6604	X	6604	-0-	-0-	-0-	77	1	6391	2	Y	122	123	0			5
							2	4	134	9							
06	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	73	1	6220	2	Y	109	109	0			5
							1	4	120	9							
07	6883	X	6883	-0-	-0-	-0-	75	1	6704	2	Y	93	94	0			4
							2	4	102	9							
*08	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-	87	1	6390	2	Y	96	95	0			5
							2	4	106	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 70 RRCID -> 244236 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 14455 PERF.11532 - 13742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22909	X	17555	-0-	-5354	-0-	218	1	16969	2	Y	329	328	0			15
							6	4	362	9							
04	19366	X	19366	-0-	-0-	-0-	227	1	18754	2	Y	345	344	0			16
							5	4	380	9							
05	18755	X	18647	-0-	-108	-0-	218	1	18044	2	Y	345	347	0			14
							5	4	380	9							
06	18430	X	18430	-0-	-0-	-0-	211	1	17872	2	Y	312	312	0			14
							4	4	343	9							
07	19256	X	19256	-0-	-0-	-0-	210	1	18752	2	Y	262	264	0			12
							6	4	288	9							
08	18755	X	17860	-0-	-895	-0-	236	1	17334	2	Y	259	258	0			13
							5	4	285	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 72 RRCID -> 246997 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14393 PERF.12258 - 14076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25203	X	23669	-0-	-1534	-0-	294	1	22879	2	Y	444	442	0			20
							8	4	488	9							
04	24183	X	24183	-0-	-0-	-0-	284	1	23418	2	Y	431	431	0			20
							7	4	474	9							
05	23376	X	23376	-0-	-0-	-0-	274	1	22622	2	Y	431	434	0			17
							6	4	474	9							
06	23736	X	23736	-0-	-0-	-0-	272	1	23016	2	Y	403	402	0			18
							5	4	443	9							
07	25251	X	25251	-0-	-0-	-0-	276	1	24591	2	Y	343	346	0			15
							7	4	377	9							
*08	24284	X	24284	-0-	-0-	-0-	320	1	23570	2	Y	352	350	0			17
							7	4	387	9							

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
03	4030	X	3744	-0-	-286	-0-	46	1	3620	2	Y	70	70	0		3
							1	4	77	9						
04	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	45	1	3711	2	Y	68	68	0		3
							1	4	75	9						
05	3689	X	3594	-0-	-95	-0-	42	1	3477	2	Y	67	67	0		3
							1	4	74	9						
06	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	44	1	3737	2	Y	65	65	0		3
							1	4	72	9						
07	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	60	1	5372	2	Y	75	75	0		3
							2	4	83	9						
*08	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	74	1	5440	2	Y	82	81	0		4
							2	4	90	9						

MCALLEN, A. A. WELL #: 135 RRCID -> 249357 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 12994 PERF.12192 - 12450

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 74 RRCID -> 249539 COMPL. DATE 08/24/2009 TOTAL DEPTH 14606 PERF.12645 - 12958

03	11997	X	11636	-0-	-361	-0-	144	1	11248	2	Y	218	218	0		10
							4	4	240	9						
04	11679	X	11679	-0-	-0-	-0-	137	1	11310	2	Y	208	208	0		10
							3	4	229	9						
05	12054	X	12054	-0-	-0-	-0-	141	1	11666	2	Y	222	223	0		9
							3	4	244	9						
06	12449	X	12449	-0-	-0-	-0-	143	1	12072	2	Y	210	210	0		9
							3	4	231	9						
07	12985	X	12985	-0-	-0-	-0-	142	1	12644	2	Y	177	178	0		8
							4	4	195	9						
*08	12302	X	12302	-0-	-0-	-0-	162	1	11940	2	Y	178	177	0		9
							4	4	196	9						

MCALLEN, A. A. WELL #: 136 RRCID -> 251658 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10940 - 10948

03	12679	X	6286	-0-	-6393	-0-	78	1	6077	2	Y	117	117	0		5
							2	4	129	9						
04	7278	X	7278	-0-	-0-	-0-	85	1	7048	2	Y	130	129	0		6
							2	4	143	9						
05	7365	X	7365	-0-	-0-	-0-	86	1	7126	2	Y	137	137	0		6
							2	4	151	9						
06	6450	X	6052	-0-	-398	-0-	69	1	5870	2	Y	102	103	0		5
							1	4	112	9						
07	8158	X	8158	-0-	-0-	-0-	89	1	7945	2	Y	111	111	0		5
							2	4	122	9						
*08	8617	X	8617	-0-	-0-	-0-	114	1	8363	2	Y	125	124	0		6
							2	4	138	9						

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
03	16678	X	6068	-0-	-10610	-0-	75	1	5867	2	Y	113	124	0			5
							2	4	124	9							
04	14010	X	813	-0-	-13197	-0-	10	1	786	2	Y	15	19	0			1
							17	9									
05	14477	X	5	-0-	-14472	-0-	5	2			Y	-0-	1	0			-0-
06	14010	X	9457	-0-	-4553	-0-	108	1	9171	2	Y	160	153	0			7
							2	4	176	9							
07	14477	X	13939	-0-	-538	-0-	152	1	13574	2	Y	190	188	0			9
							4	4	209	9							
*08	9171	X	9171	-0-	-0-	-0-	121	1	8902	2	Y	132	135	0			6
							3	4	145	9							

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
03	34131	X	25664	-0-	-8467	-0-	318	1	24807	2	Y	482	483	0			22
							9	4	530	9							
04	26620	X	26620	-0-	-0-	-0-	312	1	25780	2	Y	474	474	0			22
							7	4	521	9							
05	25040	X	25040	-0-	-0-	-0-	293	1	24232	2	Y	463	466	0			19
							6	4	509	9							
06	26855	X	26855	-0-	-0-	-0-	307	1	26043	2	Y	454	453	0			20
							6	4	499	9							
07	27426	X	27426	-0-	-0-	-0-	299	1	26708	2	Y	374	377	0			17
							8	4	411	9							
*08	34321	X	34321	-0-	-0-	-0-	453	1	33311	2	Y	497	490	0			24
							10	4	547	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 77 RRCID -> 256469 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 14345 PERF.11600 - 13878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9734	X	8497	-0-	-1237	-0-	105	1	8214	2	Y	159	159	0			7
							3	4	175	9							
04	8675	X	8675	-0-	-0-	-0-	102	1	8402	2	Y	154	154	0			7
							2	4	169	9							
05	8387	X	8387	-0-	-0-	-0-	98	1	8116	2	Y	155	156	0			6
							2	4	171	9							
06	8951	X	8951	-0-	-0-	-0-	102	1	8680	2	Y	152	151	0			7
							2	4	167	9							
07	9311	X	9311	-0-	-0-	-0-	102	1	9066	2	Y	127	128	0			6
							3	4	140	9							
*08	8937	X	8937	-0-	-0-	-0-	118	1	8674	2	Y	129	129	0			6
							3	4	142	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 78 RRCID -> 256517 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 14108 PERF.11612 - 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
03	18352	X	12765	-0-	-5587	-0-	158	1	12340	2	Y	239	239	0			11
							4	4	263	9							
04	12448	X	12448	-0-	-0-	-0-	146	1	12056	2	Y	221	222	0			10
							3	4	243	9							
05	11933	X	11933	-0-	-0-	-0-	140	1	11547	2	Y	221	222	0			9
							3	4	243	9							
06	11266	X	11266	-0-	-0-	-0-	129	1	10925	2	Y	191	191	0			9
							2	4	210	9							
07	11597	X	11597	-0-	-0-	-0-	127	1	11294	2	Y	157	159	0			7
							3	4	173	9							
08	8959	X	8221	-0-	-738	-0-	108	1	7980	2	Y	119	120	0			6
							2	4	131	9							

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 79 RRCID -> 257981 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 14149 PERF.11730 - 14034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14260	X	13385	-0-	-875	-0-	166	1	12940	2	Y	250	251	0			11
							4	4	275	9							
04	14419	X	14419	-0-	-0-	-0-	169	1	13963	2	Y	257	256	0			12
							4	4	283	9							
05	14227	X	14227	-0-	-0-	-0-	167	1	13767	2	Y	263	264	0			11
							4	4	289	9							
06	13653	X	13653	-0-	-0-	-0-	156	1	13240	2	Y	231	232	0			10
							3	4	254	9							
07	14189	X	14189	-0-	-0-	-0-	155	1	13817	2	Y	194	195	0			9
							4	4	213	9							
*08	13056	X	13056	-0-	-0-	-0-	172	1	12672	2	Y	189	189	0			9
							4	4	208	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 82 RRCID -> 259281 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11482 - 12200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20987	X	15907	-0-	-5080	-0-	197	1	15376	2	Y	299	298	0			14
							5	4	329	9							
04	19500	X	16039	-0-	-3461	-0-	188	1	15533	2	Y	285	286	0			13
							4	4	314	9							
05	17050	X	16730	-0-	-320	-0-	196	1	16189	2	Y	310	310	0			13
							4	4	341	9							
06	15780	X	14494	-0-	-1286	-0-	166	1	14055	2	Y	245	247	0			11
							3	4	270	9							
07	16585	X	15919	-0-	-666	-0-	174	1	15501	2	Y	217	218	0			10
							5	4	239	9							
08	16740	X	15488	-0-	-1252	-0-	204	1	15034	2	Y	224	223	0			11
							4	4	246	9							

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
03	25296	X	18853	-0-	-6443	-0-	234	1	18225	2	Y	353	354	0			16
							6	4	388	9							
04	19510	X	19510	-0-	-0-	-0-	229	1	18894	2	Y	347	347	0			16
							5	4	382	9							
05	16740	X	14222	-0-	-2518	-0-	166	1	13763	2	Y	263	268	0			11
							4	4	289	9							
06	16924	X	16924	-0-	-0-	-0-	194	1	16411	2	Y	286	284	0			13
							4	4	315	9							
07	19106	X	19106	-0-	-0-	-0-	208	1	18606	2	Y	260	261	0			12
							6	4	286	9							
08	16740	X	15972	-0-	-768	-0-	211	1	15502	2	Y	231	232	0			11
							5	4	254	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 81 RRCID -> 259309 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 14070 PERF.11475 - 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
03	21034	X	21034	-0-	-0-	-0-	261	1	20333	2	Y	394	394	0			18
							7	4	433	9							
04	21041	X	21041	-0-	-0-	-0-	247	1	20377	2	Y	374	375	0			17
							6	4	411	9							
05	20956	X	20602	-0-	-354	-0-	241	1	19937	2	Y	381	383	0			15
							5	4	419	9							
06	20300	X	20300	-0-	-0-	-0-	232	1	19686	2	Y	344	344	0			15
							4	4	378	9							
07	20956	X	20048	-0-	-908	-0-	219	1	19523	2	Y	273	276	0			12
							6	4	300	9							
*08	22395	X	22395	-0-	-0-	-0-	295	1	21736	2	Y	325	321	0			16
							6	4	358	9							

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 140 RRCID -> 261789 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 12425 PERF.10822 - 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
03	27900	X	25280	-0-	-2620	-0-	314	1	24437	2	Y	474	474	0			22
							8	4	521	9							
04	26014	X	26014	-0-	-0-	-0-	305	1	25194	2	Y	462	463	0			21
							7	4	508	9							
05	25644	X	25644	-0-	-0-	-0-	300	1	24817	2	Y	474	476	0			19
							6	4	521	9							
06	25573	X	25573	-0-	-0-	-0-	293	1	24798	2	Y	433	433	0			19
							6	4	476	9							
07	27065	X	27065	-0-	-0-	-0-	295	1	26356	2	Y	369	371	0			17
							8	4	406	9							
*08	23652	X	23652	-0-	-0-	-0-	312	1	22956	2	Y	343	343	0			17
							7	4	377	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 85 RRCID -> 262543 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 14691 PERF.13604 - 14500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	28861	X	23083	-0-	-5778	-0-	22645	2	11	4	Y	388	371	0			18
							427	9									
04	23784	X	23784	-0-	-0-	-0-	23312	2	9	4	Y	421	420	0			19
							463	9									
05	24702	X	24702	-0-	-0-	-0-	24189	2	8	4	Y	459	459	0			19
							505	9									
06	25624	X	25624	-0-	-0-	-0-	25140	2	7	4	Y	434	434	0			19
							477	9									
07	24752	X	24752	-0-	-0-	-0-	24387	2	9	4	Y	324	328	0			15
							356	9									
08	24180	X	22491	-0-	-1689	-0-	22133	2	8	4	Y	318	317	0			16
							350	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 142 RRCID -> 262659 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 13444 PERF.10890 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	48807	X	48807	-0-	-0-	-0-	47883	2	22	4	Y	820	785	0			38
							902	9									
04	39060	X	34450	-0-	-4610	-0-	33400	2	12	4	Y	944	939	0			43
							1038	9									
05	40362	X	31171	-0-	-9191	-0-	30524	2	10	4	Y	579	599	0			23
							637	9									
06	39060	X	32904	-0-	-6156	-0-	32279	2	10	4	Y	559	557	0			25
							615	9									
07	40362	X	35558	-0-	-4804	-0-	35035	2	13	4	Y	464	468	0			21
							510	9									
08	40362	X	32980	-0-	-7382	-0-	32454	2	12	4	Y	467	465	0			23
							514	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 141 RRCID -> 263155 COMPL. DATE 08/20/2011 TOTAL DEPTH 12795 PERF.10600 - 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
03	34689	X	26107	-0-	-8582	-0-	25612	2	12	4	Y	439	420	0			20
							483	9									
04	27721	X	27721	-0-	-0-	-0-	27172	2	10	4	Y	490	488	0			22
							539	9									
05	24078	X	24078	-0-	-0-	-0-	23577	2	8	4	Y	448	452	0			18
							493	9									
06	24604	X	24604	-0-	-0-	-0-	24137	2	7	4	Y	418	417	0			19
							460	9									
07	26380	X	26380	-0-	-0-	-0-	25993	2	10	4	Y	343	347	0			15
							377	9									
*08	24524	X	24524	-0-	-0-	-0-	24132	2	9	4	Y	348	346	0			17
							383	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 143 RRCID -> 263254 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 12239 PERF.10770 - 11886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	50065	X	38683	-0-	-11382	-0-	37950	2	18	4	Y	650	622	0			30
							715	9									
04	41365	X	41365	-0-	-0-	-0-	40544	2	15	4	Y	733	729	0			34
							806	9									
05	41385	X	39229	-0-	-2156	-0-	38415	2	13	4	Y	728	733	0			29
							801	9									
06	40050	X	38589	-0-	-1461	-0-	37857	2	11	4	Y	655	655	0			29
							721	9									
07	42692	X	42692	-0-	-0-	-0-	42063	2	16	4	Y	557	561	0			25
							613	9									
*08	47837	X	47837	-0-	-0-	-0-	47074	2	18	4	Y	677	669	0			33
							745	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 83 RRCID -> 264146 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 14360 PERF.11710 - 13890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15934	X	12228	-0-	-3706	-0-	206	1	11787	2	Y	209	209	0			10
							5	4	230	9							
04	12615	X	12615	-0-	-0-	-0-	196	1	12169	2	Y	223	223	0			10
							5	4	245	9							
05	11819	X	11819	-0-	-0-	-0-	183	1	11390	2	Y	220	221	0			9
							4	4	242	9							
06	12186	X	12186	-0-	-0-	-0-	182	1	11774	2	Y	206	206	0			9
							3	4	227	9							
07	12764	X	12764	-0-	-0-	-0-	177	1	12397	2	Y	168	169	0			8
							5	4	185	9							
*08	11162	X	11162	-0-	-0-	-0-	188	1	10796	2	Y	158	158	0			8
							4	4	174	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 149 RRCID -> 265947 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10800 - 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	28086	X	22874	-0-	-5212	-0-	22440	2	10	4	Y	385	368	0			18
							424	9									
04	27030	X	24012	-0-	-3018	-0-	23537	2	9	4	Y	424	423	0			19
							466	9									
05	25017	X	22406	-0-	-2611	-0-	21940	2	7	4	Y	417	419	0			17
							459	9									
06	23157	X	23157	-0-	-0-	-0-	22718	2	7	4	Y	393	392	0			18
							432	9									
07	24800	X	23515	-0-	-1285	-0-	23169	2	9	4	Y	306	310	0			14
							337	9									
08	24800	X	22200	-0-	-2600	-0-	21847	2	8	4	Y	314	313	0			15
							345	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 86 RRCID -> 266994 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12476 - 14862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10970	X	10970	-0-	-0-	-0-	10764	2	5	4	Y	183	176	0			8
							201	9									
04	11163	X	11163	-0-	-0-	-0-	10941	2	4	4	Y	198	197	0			9
							218	9									
05	10508	X	10508	-0-	-0-	-0-	10290	2	3	4	Y	195	196	0			8
							215	9									
06	11693	X	11693	-0-	-0-	-0-	11471	2	3	4	Y	199	198	0			9
							219	9									
07	12057	X	12057	-0-	-0-	-0-	11879	2	5	4	Y	157	159	0			7
							173	9									
*08	12329	X	12329	-0-	-0-	-0-	12131	2	5	4	Y	175	173	0			9
							193	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
03	146165	X	14709	-0-	-131456	-0-	66	1	14205	2	Y	219	213	0			10
							197	4	241	9							
04	141450	X	18742	-0-	-122708	-0-	43	1	18160	2	Y	327	322	0			15
							179	4	360	9							
05	146165	X	14727	-0-	-131438	-0-	32	1	14245	2	Y	267	271	0			11
							156	4	294	9							
06	14891	X	14891	-0-	-0-	-0-	58	1	14410	2	Y	250	250	0			11
							148	4	275	9							
07	25637	X	25637	-0-	-0-	-0-	541	1	24220	2	Y	793	768	0			36
							4	4	872	9							
08	19375	X	-0-	-0-	-19375	-0-					Y	506	517	0			25

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 88 RRCID -> 267767 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 14905 PERF.13670 - 14546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	38812	X	8279	-0-	-30533	-0-	8122	2	4	4	Y	139	134	0			6
							153	9									
04	37560	X	7671	-0-	-29889	-0-	7518	2	3	4	Y	136	136	0			6
							150	9									
05	38812	X	7183	-0-	-31629	-0-	7035	2	2	4	Y	133	134	0			5
							146	9									
06	37560	X	7742	-0-	-29818	-0-	7595	2	2	4	Y	132	131	0			6
							145	9									
07	15252	X	6008	-0-	-9244	-0-	5919	2	2	4	Y	79	81	0			4
							87	9									
08	8277	X	7484	-0-	-793	-0-	7365	2	3	4	Y	105	104	0			5
							116	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 89 RRCID -> 267772 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12560 - 13872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	105183	X	28940	-0-	-76243	-0-	28393	2	13	4	Y	485	465	0			22
							534	9									
04	101790	X	31858	-0-	-69932	-0-	31226	2	12	4	Y	564	560	0			26
							620	9									
05	105183	X	29242	-0-	-75941	-0-	28635	2	10	4	Y	543	547	0			22
							597	9									
06	101790	X	29063	-0-	-72727	-0-	28513	2	8	4	Y	493	493	0			22
							542	9									
07	32922	X	29715	-0-	-3207	-0-	29278	2	11	4	Y	387	392	0			17
							426	9									
08	32922	X	26917	-0-	-6005	-0-	26487	2	10	4	Y	382	380	0			19
							420	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 151 RRCID -> 269351 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 13447 PERF.10875 - 13160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	135308	X	135308	-0-	-0-	-0-	132747	2	62	4	Y	2272	2448	0			104
							2499	9									
04	128128	X	128128	-0-	-0-	-0-	125585	2	47	4	Y	2269	2269	0			104
							2496	9									
05	128583	X	128583	-0-	-0-	-0-	125913	2	43	4	Y	2388	2395	0			97
							2627	9									
06	112413	X	112413	-0-	-0-	-0-	110281	2	33	4	Y	1908	1920	0			85
							2099	9									
07	102799	X	102799	-0-	-0-	-0-	101286	2	39	4	Y	1340	1365	0			60
							1474	9									
08	99913	X	84876	-0-	-15037	-0-	83522	2	32	4	Y	1202	1203	0			59
							1322	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 91 RRCID -> 269598 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13300 - 14125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	33636	X	33636	-0-	-0-	-0-	291	1	33338	2	Y	3	3	0			-0-
							4	4	3	9							
04	88680	X	80185	-0-	-8495	-0-	439	1	79727	2	Y	8	8	0			-0-
							10	4	9	9							
05	91636	X	79853	-0-	-11783	-0-	411	1	79423	2	Y	8	8	0			-0-
							10	4	9	9							
06	88680	X	68273	-0-	-20407	-0-	695	1	67550	2	Y	7	7	0			-0-
							20	4	8	9							
07	91636	X	64476	-0-	-27160	-0-	1388	1	62169	2	Y	826	789	0			37
							10	4	909	9							
08	91636	X	-0-	-0-	-91636	-0-					Y	827	824	0			40

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 92 RRCID -> 270124 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 15270 PERF.11753 - 14732

03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	50736	X	NO RPT	-0-	-50736	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	56172	X	52318	-0-	-3854	-0-	269	1	52043	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
*06	82212	X	82212	-0-	-0-	-0-	837	1	81351	2	Y	-0-					-0-
							24	4									
07	56172	X	40983	-0-	-15189	-0-	883	1	39516	2	Y	525	501	0			24
							6	4	578	9							
08	56172	X	-0-	-0-	-56172	-0-					Y	566	562	0			28

MCALLEN, A. A. WELL #: 153 RRCID -> 270166 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10574 - 12610

04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	43865	X	NO RPT	-0-	-43865	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	42450	X	NO RPT	-0-	-42450	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	43865	X	NO RPT	-0-	-43865	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	43865	X	NO RPT	-0-	-43865	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG N) 58742 188 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
COATES WELL #: 2 RRCID -> 156177 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 9124 - 9530

03	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	228	1	956	2	N	-0-					47
04	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	209	1	963	2	N	-0-					47
05	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	178	1	1015	2	N	63					110
							69	9									
06	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	198	1	950	2	N	10					120
							11	9									
07	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	240	1	932	2	N	53					173
							58	9									
08	1271	N	1080	-0-	-191	-0-	205	1	842	2	N	30	180	1			23
							33	9									

MCALLEN RANCH (VICKSBURG N) //CONT.// 58742 188 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ, E.L. G.U. NO. 1 WELL #: 4ST RRCID -> 139488 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 11604 PERF.10381 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7998	X	7070	-0-	-928	-0-	698	1	6200	2	Y	156	129	1			119
							172	9									
04	7740	X	6340	-0-	-1400	-0-	362	1	5807	3	Y	155	128	1			146
							171	9									
05	7812	X	6339	-0-	-1473	-0-	369	1	5813	3	Y	143	136	1			153
							157	9									
06	7410	X	6378	-0-	-1032	-0-	345	1	5848	3	Y	168	138	1			183
							185	9									
07	7254	X	6333	-0-	-921	-0-	355	1	5839	3	Y	126	139	1			170
							139	9									
08	7068	X	6881	-0-	-187	-0-	369	1	6299	3	Y	194	129	1			235
							213	9									

E. L. MARTINEZ G.U. 1 WELL #: 3ST RRCID -> 140524 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10029 - 10088

03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	10	1	85	2	N	-0-					87
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	N	21					108
							23	9									
05	651	N	27	-0-	-624	-0-	2	1	25	3	N	-0-					108
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					108
07	62	N	19	-0-	-43	-0-	1	1	18	3	N	-0-					108
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					108

E. L. MARTINEZ G. U. NO. 1 WELL #: 2ST RRCID -> 154530 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9826 - 10692

03	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	194	1	1725	2	Y	78	65	1			59
							86	9									
04	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	115	1	1843	3	Y	82	66	1			75
							90	9									
05	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	125	1	1965	3	Y	50	59	1			66
							55	9									
06	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	114	1	1938	3	Y	59	54	1			71
							65	9									
07	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	119	1	1969	3	Y	44	52	1			63
							48	9									
*08	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	127	1	2165	3	Y	-0-	63	1			-0-

OXY USA INC. 630591
HOLLAND, W.H. ET AL WELL #: 1 R RRCID -> 132642 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9848 - 9869

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 2 RRCID -> 165593 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9974 - 10032

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG N) //CONT.// 58742 188 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
03	558	N	349	-0-	-209	-0-	4	1	338	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	7	1	544	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	6	1	519	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
06	595	N	595	-0-	-0-	-0-	7	1	577	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
07	567	N	567	-0-	-0-	-0-	6	1	552	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
*08	605	N	605	-0-	-0-	-0-	8	1	587	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									

WOODS CHRISTIAN WELL #: 14 RRCID -> 183801 COMPL. DATE 05/29/2001 TOTAL DEPTH 11596 PERF.10142 - 10180

03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/25/2013 - PLUGGED 04-25-2013

WOODS CHRISTIAN WELL #: 42 RRCID -> 188003 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9902 - 10384

03	4123	X	4039	-0-	-84	-0-	50	1	3904	2	Y	76	76	0			3
							1	4	84	9							
04	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	49	1	4029	2	Y	74	74	0			3
							1	4	81	9							
05	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	47	1	3926	2	Y	75	75	0			3
							1	4	83	9							
06	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	55	1	4683	2	Y	82	81	0			4
							1	4	90	9							
07	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	52	1	4609	2	Y	64	65	0			3
							1	4	70	9							
*08	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	64	1	4681	2	Y	69	69	0			3
							1	4	76	9							

HOLLAND, W. H. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222198 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9438 PERF. 9153 - 9163

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		1390	-0-	1390	1390	21	1	1343	2	Y	24	23	0			1
							26	9									
07	T. A.		99	-0-	99	1489	1	1	97	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	1489					Y	-0-					-0-

HOLLAND, W. H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238091 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9828 - 9878

03	47120	X	44601	-0-	-2519	-0-	43757	2	20	4	Y	749	717	0			34
							824	9									
04	47639	X	47639	-0-	-0-	-0-	46694	2	17	4	Y	844	839	0			39
							928	9									
05	46762	X	46762	-0-	-0-	-0-	45791	2	16	4	Y	868	872	0			35
							955	9									
06	49410	X	49410	-0-	-0-	-0-	48473	2	14	4	Y	839	836	0			38
							923	9									
07	52973	X	52973	-0-	-0-	-0-	52194	2	20	4	Y	690	697	0			31
							759	9									
*08	49180	X	49180	-0-	-0-	-0-	48396	2	18	4	Y	696	693	0			34
							766	9									

MCALLEN RANCH (VICKSBURG N) //CONT.// 58742 188 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HOLLAND, W. H. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 249588 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10242 - 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	EOM BALANCE
03	5735	X	5447	-0-	-288	-0-	92	1	5251	2	Y	93	93	0	4
							2	4	102	9					
04	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	93	1	5743	2	Y	106	105	0	5
							2	4	117	9					
05	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	91	1	5677	2	Y	169	167	0	7
							2	4	186	9					
06	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	94	1	6102	2	Y	107	109	0	5
							2	4	118	9					
07	6967	X	6967	-0-	-0-	-0-	97	1	6767	2	Y	91	92	0	4
							3	4	100	9					
*08	6670	X	6670	-0-	-0-	-0-	112	1	6451	2	Y	95	94	0	5
							2	4	105	9					

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS) 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
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	EOM BALANCE
03	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	470	1	3773	3	Y	17	21	0	4
							19	9							
04	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	437	1	3405	3	Y	1	5	0	-0-
							1	9							
*05	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	473	1	3438	3	Y	5	4	0	1
							6	9							
*06	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	418	1	3434	3	Y	58	42	0	17
							64	9							
07	3844	X	3626	-0-	-218	-0-	486	1	3117	3	Y	21	31	0	7
							23	9							
08	3844	X	3331	-0-	-513	-0-	335	1	2996	3	Y	-0-	7	0	-0-

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	EOM BALANCE
03	9002	X	9002	-0-	-0-	-0-	984	1	7834	3	Y	167	153	0	42
							184	9							
04	8585	X	8585	-0-	-0-	-0-	966	1	7413	3	Y	187	178	0	51
							206	9							
*05	8277	X	6202	-0-	-2075	-0-	748	1	5333	3	Y	110	131	0	30
							121	9							
*06	9611	X	9611	-0-	-0-	-0-	1038	1	8455	3	Y	107	106	0	31
							118	9							
07	8277	X	4066	-0-	-4211	-0-	519	1	3450	3	Y	88	90	0	29
							97	9							
*08	11467	X	11467	-0-	-0-	-0-	1171	1	10059	3	Y	215	175	0	69
							237	9							

GUERRA, A. E. WELL #: 94 RRCID -> 199591 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12155 - 12200

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

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MCALLEN, A. A. SWD. WELL #: 1 RRCID -> 064033 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 4594 PERF. 3980 - 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
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 7 RRCID -> 065725 COMPL. DATE 03/15/1976 TOTAL DEPTH 13123 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 6 RRCID -> 066849 COMPL. DATE 06/07/1976 TOTAL DEPTH 13004 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	974	N	974	-0-	-0-	-0-	54 86	1 9	834	3	Y	78	68	0			12
04	809	N	809	-0-	-0-	-0-	47 56	1 9	706	3	Y	51	55	0			8
05	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	92 50	1 9	1353	3	Y	45	44	0			9
06	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	121 53	1 9	1786	3	Y	48	47	0			10
07	848	N	848	-0-	-0-	-0-	52 6	1 9	790	3	Y	5	12	0			3
08	1488	N	777	-0-	-711	-0-	53	1	724	3	Y	-0-	3	0			-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 17 RRCID -> 075023 COMPL. DATE 01/24/1978 TOTAL DEPTH 14576 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 15 RRCID -> 093760 COMPL. DATE 04/14/1981 TOTAL DEPTH N/A PERF.12271 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	198	-0-	-50	-0-	12	1	186	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	50	-0-	-190	-0-	3	1	47	3	Y	-0-					-0-
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	10	1	141	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	140	-0-	-40	-0-	9	1	131	3	Y	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	97	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	97	-0-	-58	-0-	6	1	91	3	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 4 RRCID -> 096192 COMPL. DATE 11/16/1981 TOTAL DEPTH 13693 PERF.11803 - 11948

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

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
03	1661	N	1577	-0-	-84	-0-	96	1	1481	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	450	X	239	-0-	-211	-0-	15	1	222	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
07	523	X	523	-0-	-0-	-0-	32	1	485	3	Y	5	4	0			1
							6	9									
*08	554	X	554	-0-	-0-	-0-	38	1	512	3	Y	4	4	0			1
							4	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 25 RRCID -> 107997 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 15300 PERF.12090 - 12426

03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 28 RRCID -> 116169 COMPL. DATE 04/23/1985 TOTAL DEPTH 12002 PERF.11714 - 11803

03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	26	1	407	3	Y	20	18	0			4
							22	9									
04	660	N	59	-0-	-601	-0-	3	1	41	3	Y	14	16	0			2
							15	9									
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	19	1	282	3	Y	-0-	2	0			-0-
06	450	N	299	-0-	-151	-0-	19	1	280	3	Y	-0-					-0-
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	18	1	269	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	259	-0-	-51	-0-	17	1	242	3	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 9 RRCID -> 117219 COMPL. DATE 06/14/1985 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12374 - 12631

03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	21	1	326	3	Y	-0-					-0-
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	33	1	499	3	Y	11	9	0			2
							12	9									
05	692	N	692	-0-	-0-	-0-	42	1	620	3	Y	27	24	0			5
							30	9									
06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	35	1	513	3	Y	15	17	0			3
							17	9									
07	434	N	383	-0-	-51	-0-	24	1	359	3	Y	-0-	3	0			-0-
08	434	N	376	-0-	-58	-0-	25	1	351	3	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 26 RRCID -> 121628 COMPL. DATE 06/23/1986 TOTAL DEPTH 13860 PERF.12182 - 12382

03	341	N	282	-0-	-59	-0-	16	1	251	3	Y	14	12	0			4
							15	9									
04	390	N	34	-0-	-356	-0-	1	1	22	3	Y	10	11	0			3
							11	9									
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	19	1	282	3	Y	-0-	3	0			-0-
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	19	1	284	3	Y	-0-					-0-
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	21	1	324	3	Y	-0-					-0-
*08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	22	1	301	3	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 14 RRCID -> 124363 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 15750 PERF.12526 - 12602

03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3658	X	3147	-0-	-511	-0-	186	1	2869	3	Y	84	75	0			14
							92	9									
04	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					Y	76	77	0			13
05	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	94	88	0			19
06	3180	X	824	-0-	-2356	-0-	50	1	729	3	Y	41	49	0			11
							45	9									
07	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	268	1	4080	3	Y	169	145	0			35
							186	9									
08	3162	X	1991	-0-	-1171	-0-	135	1	1827	3	Y	26	45	0			16
							29	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 23 RRCID -> 126545 COMPL. DATE 02/19/1988 TOTAL DEPTH 14810 PERF.12312 - 12404

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 8 RRCID -> 143538 COMPL. DATE 12/07/1992 TOTAL DEPTH 13999 PERF.13626 - 13843

03	496	N	296	-0-	-200	-0-	18	1	278	3	Y	-0-					-0-
04	780	N	687	-0-	-93	-0-	43	1	644	3	Y	-0-					-0-
05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	27	1	393	3	Y	-0-					-0-
06	389	N	389	-0-	-0-	-0-	25	1	364	3	Y	-0-					-0-
07	713	N	388	-0-	-325	-0-	24	1	364	3	Y	-0-					-0-
08	434	N	356	-0-	-78	-0-	25	1	331	3	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 22 RRCID -> 143655 COMPL. DATE 12/31/1992 TOTAL DEPTH 14025 PERF.12118 - 12342

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 11 RRCID -> 148776 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 15200 PERF.11942 - 11960

03	279	N	195	-0-	-84	-0-	12	1	183	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	93	-0-	-387	-0-	6	1	87	3	Y	-0-					-0-
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	13	1	198	3	Y	-0-					-0-
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	15	1	217	3	Y	-0-					-0-
07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	17	1	257	3	Y	-0-					-0-
*08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	18	1	252	3	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 #: 31 RRCID -> 174053 COMPL. DATE 05/22/1999 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11622 - 11734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 32 RRCID -> 174417 COMPL. DATE 08/04/1999 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12420 - 12683

03	2387	N	1726	-0-	-661	-0-	100	1	1543	3	Y	75	64	0			12
							83	9									
04	2280	N	520	-0-	-1760	-0-	28	1	426	3	Y	60	61	0			11
							66	9									
05	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	156	1	2310	3	Y	40	42	0			9
							44	9									
06	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	153	1	2248	3	Y	28	30	0			7
							31	9									
07	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	134	1	2027	3	Y	-0-	7	0			-0-
08	2511	N	1998	-0-	-513	-0-	137	1	1861	3	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 34 RRCID -> 174676 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 12922 PERF. 4291 - 5220

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 33 RRCID -> 176392 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11660 - 11947

03	4867	X	2886	-0-	-1981	-0-	160	1	2467	3	Y	235	210	0			38
							259	9									
04	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	259	1	3904	3	Y	230	230	0			38
							253	9									
05	4340	X	3998	-0-	-342	-0-	235	1	3468	3	Y	268	254	0			52
							295	9									
06	4020	X	3744	-0-	-276	-0-	222	1	3263	3	Y	235	237	0			50
							259	9									
07	4340	X	3862	-0-	-478	-0-	221	1	3353	3	Y	262	252	0			60
							288	9									
08	4340	X	3867	-0-	-473	-0-	243	1	3313	3	Y	283	259	0			84
							311	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 35 RRCID -> 176395 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 13080 PERF.12192 - 12972

03	3844	X	3006	-0-	-838	-0-	176	1	2728	3	Y	93	105	0			20
							102	9									
04	3840	X	760	-0-	-3080	-0-	43	1	641	3	Y	69	76	0			13
							76	9									
05	3968	X	3216	-0-	-752	-0-	196	1	2902	3	Y	107	99	0			21
							118	9									
06	3840	X	3133	-0-	-707	-0-	194	1	2854	3	Y	77	81	0			17
							85	9									
07	3968	X	2997	-0-	-971	-0-	183	1	2783	3	Y	28	37	0			8
							31	9									
08	3224	X	2904	-0-	-320	-0-	197	1	2673	3	Y	31	29	0			10
							34	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 36 RRCID -> 184913 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 13522 PERF.12472 - 13360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2883	X	1482	-0-	-1401	-0-	88	1	1358	3	Y	33	30	0			5
							36	9									
04	2730	X	2404	-0-	-326	-0-	148	1	2231	3	Y	23	25	0			3
							25	9									
05	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	170	1	2518	3	Y	28	26	0			5
							31	9									
06	3000	N	3637	-0-	637	637	224	1	3308	3	Y	95	83	0			17
							105	9									
07	3100	N	3709	-0-	609	1246	222	1	3368	3	Y	108	102	0			23
							119	9									
*08	3100	N	2546	-0-	-554	692	173	1	2347	3	Y	24	37	0			10
							26	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 16ST RRCID -> 185385 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 12402 PERF.10730 - 10742

03	93	N	58	-0-	-35	-0-	4	1	54	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	44	-0-	-106	-0-	3	1	41	3	Y	-0-					-0-
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	10	1	141	3	Y	-0-					-0-
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	8	1	123	3	Y	-0-					-0-
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	8	1	117	3	Y	-0-					-0-
*08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	13	1	186	3	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 38 RRCID -> 187559 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12950 - 13260

03	SWR 10		693	-0-	693	115870	39	1	597	3	N	52	46	0			7
							57	9									
04	SWR 10		517	-0-	517	116387	30	1	457	3	N	27	31	0			3
							30	9									
05	SWR 10		546	-0-	546	116933	33	1	491	3	N	20	21	0			2
							22	9									
06	SWR 10		311	-0-	311	117244	20	1	290	3	N	1	3	0			-0-
							1	9									
07	SWR 10		304	-0-	304	117548	19	1	285	3	N	-0-					-0-
08	SWR 10		313	-0-	313	117861	22	1	291	3	N	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 39 RRCID -> 195161 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11768 - 13103

03	3534	X	2805	-0-	-729	-0-	162	1	2509	3	Y	122	109	0			20
							134	9									
04	3360	X	2207	-0-	-1153	-0-	130	1	1972	3	Y	95	98	0			17
							105	9									
05	3472	X	3013	-0-	-459	-0-	184	1	2723	3	Y	96	93	0			20
							106	9									
06	3420	X	1885	-0-	-1535	-0-	113	1	1662	3	Y	100	99	0			21
							110	9									
07	3534	X	1387	-0-	-2147	-0-	79	1	1201	3	Y	97	95	0			23
							107	9									
08	3007	X	1391	-0-	-1616	-0-	83	1	1128	3	Y	164	141	0			46
							180	9									

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
03	4929	X	4786	-0-	-143	-0-	281	1	4333	3	Y	156	140	0			25
							172	9									
04	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	283	1	4261	3	Y	126	130	0			21
							139	9									
05	4464	X	3140	-0-	-1324	-0-	191	1	2819	3	Y	118	116	0			23
							130	9									
06	4440	X	4061	-0-	-379	-0-	248	1	3656	3	Y	143	138	0			28
							157	9									
07	4588	X	4119	-0-	-469	-0-	247	1	3751	3	Y	110	113	0			25
							121	9									
08	4588	X	3882	-0-	-706	-0-	260	1	3537	3	Y	77	78	0			24
							85	9									

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
03	10478	X	9924	-0-	-554	-0-	601	1	9280	3	Y	39	35	0			6
							43	9									
04	10014	X	10014	-0-	-0-	-0-	621	1	9353	3	Y	36	36	0			6
							40	9									
05	9579	X	9427	-0-	-152	-0-	595	1	8791	3	Y	37	36	0			7
							41	9									
06	9270	X	9056	-0-	-214	-0-	571	1	8404	3	Y	74	68	0			13
							81	9									
07	9579	X	8967	-0-	-612	-0-	543	1	8237	3	Y	170	149	0			34
							187	9									
08	9579	X	9303	-0-	-276	-0-	629	1	8566	3	Y	98	101	0			31
							108	9									

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
03	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	341	1	5269	3	Y	140	125	0			24
							154	9									
04	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	346	1	5217	3	Y	119	122	0			21
							131	9									
05	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	313	1	4619	3	Y	133	127	0			27
							146	9									
06	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	296	1	4353	3	Y	108	111	0			24
							119	9									
07	4619	X	4581	-0-	-38	-0-	275	1	4178	3	Y	116	112	0			28
							128	9									
*08	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	314	1	4277	3	Y	118	109	0			37
							130	9									

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
03	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	272	1	4198	3	Y	-0-					-0-
04	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	273	1	4121	3	Y	-0-					-0-
05	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	239	1	3526	3	Y	-0-					-0-
06	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	236	1	3482	3	Y	-0-					-0-
07	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	227	1	3442	3	Y	-0-					-0-
*08	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	258	1	3526	3	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A.A. WELL #: 47 RRCID -> 249267 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11557 - 12786

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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCALLEN, A.A. WELL #: 43 RRCID -> 249783 COMPL. DATE 04/19/2009 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12134 - 13406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 50 RRCID -> 257572 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12671 - 12958

03	10535	X	10535	-0-	-0-	-0-	627	1	9685	3	Y	203	183	0			34
							223	9									
04	10530	X	10280	-0-	-250	-0-	628	1	9462	3	Y	173	178	0			29
							190	9									
05	10881	X	9670	-0-	-1211	-0-	600	1	8862	3	Y	189	181	0			37
							208	9									
06	10200	X	9182	-0-	-1018	-0-	573	1	8432	3	Y	161	164	0			34
							177	9									
07	10633	X	8934	-0-	-1699	-0-	542	1	8221	3	Y	155	153	0			36
							171	9									
08	10633	X	9140	-0-	-1493	-0-	615	1	8374	3	Y	137	131	0			42
							151	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 49 RRCID -> 258179 COMPL. DATE 07/11/2010 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11661 - 11708

03	4433	X	929	-0-	-3504	-0-	45	1	684	3	Y	182	166	0			29
							200	9									
04	3900	X	-0-	-0-	-3900	-0-					Y	177	178	0			28
05	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					Y	-0-	28	0			-0-
06	3900	X	-0-	-0-	-3900	-0-					Y	-0-					-0-
07	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					Y	-0-					-0-
08	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 48 RRCID -> 258792 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12474 - 12819

03	5084	X	4903	-0-	-181	-0-	292	1	4505	3	Y	96	86	0			16
							106	9									
04	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	294	1	4428	3	Y	82	84	0			14
							90	9									
05	4650	X	4228	-0-	-422	-0-	262	1	3869	3	Y	88	84	0			18
							97	9									
06	4800	X	4163	-0-	-637	-0-	259	1	3820	3	Y	76	77	0			17
							84	9									
07	4960	X	4069	-0-	-891	-0-	247	1	3742	3	Y	73	73	0			17
							80	9									
08	4960	X	4189	-0-	-771	-0-	282	1	3845	3	Y	56	56	0			17
							62	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 51 RRCID -> 259169 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12366 - 12574

03	5983	X	5492	-0-	-491	-0-	331	1	5116	3	Y	41	36	0			7
							45	9									
04	5340	X	5229	-0-	-111	-0-	323	1	4864	3	Y	38	39	0			6
							42	9									
05	5518	X	3901	-0-	-1617	-0-	244	1	3611	3	Y	42	40	0			8
							46	9									
06	5340	X	4763	-0-	-577	-0-	300	1	4418	3	Y	41	41	0			8
							45	9									
07	5518	X	4421	-0-	-1097	-0-	271	1	4117	3	Y	30	31	0			7
							33	9									
08	5487	X	4417	-0-	-1070	-0-	299	1	4086	3	Y	29	27	0			9
							32	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
03	19933	X	17123	-0-	-2810	-0-	1025	1	15832	3	Y	242	215	0			40
							266	9									
04	17190	X	17146	-0-	-44	-0-	1053	1	15869	3	Y	204	210	0			34
							224	9									
05	17763	X	16335	-0-	-1428	-0-	1020	1	15071	3	Y	222	212	0			44
							244	9									
06	17190	X	15284	-0-	-1906	-0-	958	1	14109	3	Y	197	199	0			42
							217	9									
07	17732	X	14796	-0-	-2936	-0-	903	1	13700	3	Y	175	176	0			41
							193	9									
08	17732	X	15137	-0-	-2595	-0-	1023	1	13924	3	Y	173	162	0			52
							190	9									

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
03	3472	X	2885	-0-	-587	-0-	156	1	2415	3	Y	285	251	0			45
							314	9									
04	2820	X	1716	-0-	-1104	-0-	97	1	1463	3	Y	142	161	0			26
							156	9									
05	2914	X	1800	-0-	-1114	-0-	98	1	1443	3	Y	235	217	0			44
							259	9									
06	2820	X	2172	-0-	-648	-0-	117	1	1713	3	Y	311	294	0			61
							342	9									
07	2883	X	2093	-0-	-790	-0-	112	1	1697	3	Y	258	259	0			60
							284	9									
*08	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	126	1	1720	3	Y	284	261	0			83
							312	9									

OXY USA INC. 630591
WOODS CHRISTIAN WELL #: 4 RRCID -> 033487 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10782 - 10994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	473	-0-	-271	-0-	6	1	457	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
04	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	16	1	1347	2	Y	25	24	0			1
							28	9									
05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	8	1	691	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
06	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	13	1	1124	2	Y	19	19	0			1
							21	9									
07	1426	N	711	-0-	-715	-0-	8	1	693	2	Y	9	10	0			-0-
							10	9									
*08	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	14	1	1003	2	Y	16	15	0			1
							18	9									

WOODS CHRISTIAN WELL #: 9 RRCID -> 034873 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 11604 PERF.10801 - 11048

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
WOODS CHRISTIAN WELL #: 13 RRCID -> 037979 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 11297 PERF.10713 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	7	1	580	2	Y	12	11	0			1
							13	9									
04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	6	1	534	2	Y	9	10	0			-0-
							10	9									
05	674	N	674	-0-	-0-	-0-	8	1	652	2	Y	13	12	0			1
							14	9									
06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	7	1	566	2	Y	9	10	0			-0-
							10	9									
07	575	N	575	-0-	-0-	-0-	6	1	560	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
08	682	N	612	-0-	-70	-0-	8	1	594	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									

WOODS CHRISTIAN WELL #: 14 RRCID -> 038856 COMPL. DATE 03/23/1966 TOTAL DEPTH 11596 PERF. N/A

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/25/2013 - PLUGGED 04-25-2013

MCALLEN, A. A. WELL #: 44 RRCID -> 060173 COMPL. DATE 10/16/1974 TOTAL DEPTH 14955 PERF. N/A

03	3348	X	2403	-0-	-945	-0-	30	1	2322	2	Y	45	45	0			2
							1	4	50	9							
04	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	33	1	2725	2	Y	50	50	0			2
							1	4	55	9							
05	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	36	1	2966	2	Y	57	57	0			2
							1	4	63	9							
06	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	32	1	2708	2	Y	47	47	0			2
							1	4	52	9							
07	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	37	1	3344	2	Y	47	47	0			2
							1	4	52	9							
*08	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	37	1	2731	2	Y	41	41	0			2
							1	4	45	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 49 RRCID -> 067647 COMPL. DATE 07/23/1976 TOTAL DEPTH 12200 PERF. N/A

03	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 19 RRCID -> 084867 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 12564 PERF.11064 - 11100

03	1550	N	1392	-0-	-158	-0-	17	1	1346	2	Y	26	26	0			1
							29	9									
04	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	20	1	1668	2	Y	30	30	0			1
							33	9									
05	1581	N	459	-0-	-1122	-0-	5	1	444	2	Y	9	10	0			-0-
							10	9									
06	1350	N	9	-0-	-1341	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
07	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	19	1	1661	2	Y	23	22	0			1
							25	9									
*08	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	24	1	1737	2	Y	26	26	0			1
							1	4	29	9							

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A.A. WELL #: 66 RRCID -> 088271 COMPL. DATE 06/04/1980 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11944 - 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
03	2635	N	2082	-0-	-553	-0-	26	1	2012	2	Y	39	39	0			2
							1	4	43	9							
04	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	28	1	2303	2	Y	42	42	0			2
							1	4	46	9							
05	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	26	1	2190	2	Y	42	42	0			2
							1	4	46	9							
06	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	29	1	2478	2	Y	43	43	0			2
							1	4	47	9							
07	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-	31	1	2793	2	Y	39	39	0			2
							1	4	43	9							
*08	2876	N	2876	-0-	-0-	-0-	38	1	2792	2	Y	41	41	0			2
							1	4	45	9							

WOODS CHRISTIAN WELL #: 24 RRCID -> 089860 COMPL. DATE 07/10/1980 TOTAL DEPTH 12340 PERF.10655 - 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
03	865	N	865	-0-	-0-	-0-	11	1	836	2	Y	16	16	0			1
							18	9									
04	737	N	737	-0-	-0-	-0-	9	1	714	2	Y	13	13	0			1
							14	9									
05	806	N	723	-0-	-83	-0-	8	1	701	2	Y	13	13	0			1
							14	9									
06	840	N	801	-0-	-39	-0-	9	1	777	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
07	881	N	881	-0-	-0-	-0-	10	1	858	2	Y	12	12	0			1
							13	9									
*08	771	N	771	-0-	-0-	-0-	10	1	749	2	Y	11	11	0			1
							12	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 77 RRCID -> 101498 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 12885 PERF.12429 - 12471

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 7 RRCID -> 109468 COMPL. DATE 01/28/1984 TOTAL DEPTH 13815 PERF.12203 - 12399

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 14 RRCID -> 114056 COMPL. DATE 11/05/1984 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11806 - 11998

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
WOODS CHRISTIAN WELL #: 2D RRCID -> 116294 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2845 PERF. 1994 - 2148

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

MCALLEN, A.A. WELL #: 78 RRCID -> 122546 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11660 - 11840

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A.A. WELL #: 58 RRCID -> 123724 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11752 - 12186

03	2542	X	1685	-0-	-857	-0-	21	1	1629	2	Y	31	32	0			1
							1	4	34	9							
04	3300	X	343	-0-	-2957	-0-	4	1	332	2	Y	6	7	0			-0-
							7	9									
05	2063	X	2063	-0-	-0-	-0-	24	1	1995	2	Y	39	37	0			2
							1	4	43	9							
06	1884	X	1884	-0-	-0-	-0-	22	1	1828	2	Y	31	32	0			1
							34	9									
07	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	24	1	2154	2	Y	30	30	0			1
							1	4	33	9							
08	2077	X	1807	-0-	-270	-0-	24	1	1753	2	Y	26	26	0			1
							1	4	29	9							

WOODS CHRISTIAN WELL #: 30 RRCID -> 126012 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10746 - 10835

03	10469	X	10469	-0-	-0-	-0-	130	1	10119	2	Y	197	197	0			9
							3	4	217	9							
04	12834	X	12834	-0-	-0-	-0-	151	1	12429	2	Y	228	227	0			10
							3	4	251	9							
05	13113	X	11401	-0-	-1712	-0-	133	1	11032	2	Y	212	213	0			9
							3	4	233	9							
06	12690	X	9490	-0-	-3200	-0-	109	1	9203	2	Y	160	162	0			7
							2	4	176	9							
07	13113	X	8082	-0-	-5031	-0-	88	1	7871	2	Y	110	112	0			5
							2	4	121	9							
08	13113	X	7655	-0-	-5458	-0-	101	1	7431	2	Y	110	110	0			5
							2	4	121	9							

WOODS CHRISTIAN WELL #: 34 RRCID -> 129122 COMPL. DATE 06/06/1994 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10534 - 10967

03	5952	X	255	-0-	-5697	-0-	3	1	246	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
04	5760	X	457	-0-	-5303	-0-	5	1	443	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
05	2852	X	638	-0-	-2214	-0-	7	1	618	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
06	573	X	573	-0-	-0-	-0-	7	1	555	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
07	678	X	678	-0-	-0-	-0-	7	1	661	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
08	651	X	586	-0-	-65	-0-	8	1	569	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A.A. WELL #: 72 RRCID -> 130399 COMPL. DATE 03/17/1989 TOTAL DEPTH 12488 PERF.11282 - 11398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	55	1	4312	2	Y	84	84	0			4
							1	4	92	9							
04	INC G-10		4668	-0-	4668	4668	55	1	4521	2	Y	83	83	0			4
							1	4	91	9							
05	INC G-10		4467	-0-	4467	9135	52	1	4324	2	Y	82	83	0			3
							1	4	90	9							
06	13855	X	4720	-0-	-9135	-0-	54	1	4576	2	Y	81	80	0			4
							1	4	89	9							
07	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	56	1	4982	2	Y	69	70	0			3
							1	4	76	9							
*08	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	63	1	4606	2	Y	69	69	0			3
							1	4	76	9							

WOODS CHRISTIAN WELL #: 33 RRCID -> 143544 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10626 - 12603

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 31 RRCID -> 143961 COMPL. DATE 06/03/1994 TOTAL DEPTH 13800 PERF.10807 - 11184

03	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	24	1	1901	2	Y	37	36	0			2
							1	4	41	9							
04	1740	N	660	-0-	-1080	-0-	8	1	639	2	Y	12	13	0			1
							13	9									
05	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	13	1	1045	2	Y	20	20	0			1
							22	9									
06	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	25	1	2089	2	Y	37	36	0			2
							41	9									
07	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	30	1	2640	2	Y	37	37	0			2
							1	4	41	9							
*08	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	34	1	2483	2	Y	37	37	0			2
							1	4	41	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 80 RRCID -> 147370 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11632 - 13178

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN, A.A. WELL #: 84 RRCID -> 148852 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11426 - 11903

03	7657	X	7452	-0-	-205	-0-	92	1	7205	2	Y	139	139	0			6
							2	4	153	9							
04	8369	X	8369	-0-	-0-	-0-	98	1	8105	2	Y	149	148	0			7
							2	4	164	9							
05	7912	X	7912	-0-	-0-	-0-	93	1	7656	2	Y	146	147	0			6
							2	4	161	9							
06	8303	X	8303	-0-	-0-	-0-	95	1	8052	2	Y	140	140	0			6
							2	4	154	9							
07	8815	X	8815	-0-	-0-	-0-	96	1	8584	2	Y	120	121	0			5
							3	4	132	9							
*08	9192	X	9192	-0-	-0-	-0-	121	1	8922	2	Y	133	132	0			6
							3	4	146	9							

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 87 RRCID -> 152886 COMPL. DATE 01/22/1995 TOTAL DEPTH 12190 PERF.11615 - 12104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10748	X	10748	-0-	-0-	-0-	133	1	10389	2	Y	202	202	0			9
							4	4	222	9							
04	7440	X	935	-0-	-6505	-0-	11	1	905	2	Y	17	25	0			1
							19	9									
05	8866	X	2	-0-	-8864	-0-	2	2			Y	-0-	1	0			-0-
06	8580	X	-0-	-0-	-8580	-0-					Y	-0-					-0-
07	8866	X	-0-	-0-	-8866	-0-					Y	-0-					-0-
08	8866	X	-0-	-0-	-8866	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 89 RRCID -> 155032 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11664 - 12070

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 88 RRCID -> 155192 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 11619 PERF.10677 - 11293

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 39 RRCID -> 158686 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10926 - 11196

03	3441	X	23	-0-	-3418	-0-	22	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
04	510	X	8	-0-	-502	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
05	527	X	32	-0-	-495	-0-	31	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
06	510	X	40	-0-	-470	-0-	39	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
07	124	X	26	-0-	-98	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
*08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-

MCALLEN, A.A. WELL #: 92 RRCID -> 158903 COMPL. DATE 04/10/1996 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11734 - 12720

03	5890	X	5611	-0-	-279	-0-	70	1	5423	2	Y	105	105	0			5
							2	4	116	9							
04	5666	X	5666	-0-	-0-	-0-	67	1	5486	2	Y	101	101	0			5
							2	4	111	9							
05	6659	X	6659	-0-	-0-	-0-	78	1	6444	2	Y	123	123	0			5
							2	4	135	9							
06	8435	X	8435	-0-	-0-	-0-	97	1	8180	2	Y	142	141	0			6
							2	4	156	9							
07	8929	X	8929	-0-	-0-	-0-	97	1	8696	2	Y	121	122	0			5
							3	4	133	9							
*08	8415	X	8415	-0-	-0-	-0-	111	1	8168	2	Y	122	121	0			6
							2	4	134	9							

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 93 RRCID -> 159917 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12475 PERF.11734 - 12320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2418	N	2341	-0-	-77	-0-	29	1	2263	2	Y	44	44	0			2
							1	4	48	9							
04	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	28	1	2301	2	Y	42	42	0			2
							1	4	46	9							
05	2232	N	1729	-0-	-503	-0-	20	1	1674	2	Y	32	33	0			1
							35	9									
06	2160	N	1989	-0-	-171	-0-	23	1	1929	2	Y	34	33	0			2
							37	9									
07	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	31	1	2740	2	Y	38	38	0			2
							1	4	42	9							
*08	2929	N	2929	-0-	-0-	-0-	39	1	2843	2	Y	42	42	0			2
							1	4	46	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 37 RRCID -> 160521 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11110 - 11983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3410	X	2704	-0-	-706	-0-	34	1	2614	2	Y	50	50	0			2
							1	4	55	9							
04	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	29	1	2369	2	Y	44	44	0			2
							1	4	48	9							
05	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	28	1	2277	2	Y	44	44	0			2
							1	4	48	9							
06	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	30	1	2508	2	Y	44	44	0			2
							1	4	48	9							
07	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	27	1	2446	2	Y	35	35	0			2
							1	4	39	9							
*08	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	28	1	2032	2	Y	29	30	0			1
							1	4	32	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 94 RRCID -> 163649 COMPL. DATE 06/21/1997 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11123 - 12197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4402	X	3925	-0-	-477	-0-	49	1	3794	2	Y	74	74	0			3
							1	4	81	9							
04	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	51	1	4191	2	Y	78	77	0			4
							1	4	86	9							
05	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	49	1	4015	2	Y	76	77	0			3
							1	4	84	9							
06	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	50	1	4234	2	Y	74	74	0			3
							1	4	81	9							
07	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	47	1	4176	2	Y	59	59	0			3
							1	4	65	9							
*08	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	63	1	4620	2	Y	68	68	0			3
							1	4	75	9							

BEAURLINE, A. W. WELL #: 18 RRCID -> 163926 COMPL. DATE 04/04/1997 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12152 - 12932

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 83 RRCID -> 165643 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 12404 PERF.11074 - 11168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5022	X	5017	-0-	-5	-0-	62	1	4850	2	Y	94	94	0			4
							2	4	103	9							
04	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	62	1	5116	2	Y	94	94	0			4
							1	4	103	9							
05	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	61	1	5079	2	Y	97	97	0			4
							1	4	107	9							
06	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	62	1	5283	2	Y	92	92	0			4
							1	4	101	9							
07	5842	X	5842	-0-	-0-	-0-	64	1	5688	2	Y	80	80	0			4
							2	4	88	9							
*08	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	75	1	5553	2	Y	82	82	0			4
							2	4	90	9							

BEAURLINE, A. W. WELL #: 27 RRCID -> 168183 COMPL. DATE 03/23/1998 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11774 - 12276

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 97 RRCID -> 170905 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 12092 PERF.11672 - 11696

03	2883	X	1644	-0-	-1239	-0-	20	1	1590	2	Y	30	30	0			1
							1	4	33	9							
04	990	X	979	-0-	-11	-0-	11	1	948	2	Y	18	18	0			1
							20	9									
05	1540	X	1540	-0-	-0-	-0-	18	1	1491	2	Y	28	28	0			1
							31	9									
06	1540	X	1540	-0-	-0-	-0-	18	1	1493	2	Y	26	26	0			1
							29	9									
07	1023	X	447	-0-	-576	-0-	5	1	435	2	Y	6	7	0			-0-
							7	9									
*08	1357	X	1357	-0-	-0-	-0-	18	1	1317	2	Y	20	19	0			1
							22	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 98 RRCID -> 171597 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11718 - 11740

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 99 RRCID -> 171975 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 12588 PERF.11834 - 12412

03	11041	X	11041	-0-	-0-	-0-	137	1	10672	2	Y	207	211	0			9
							4	4	228	9							
04	13620	X	7832	-0-	-5788	-0-	92	1	7585	2	Y	139	142	0			6
							2	4	153	9							
05	16259	X	16259	-0-	-0-	-0-	190	1	15734	2	Y	301	295	0			12
							4	4	331	9							
06	16176	X	16176	-0-	-0-	-0-	185	1	15686	2	Y	274	274	0			12
							4	4	301	9							
07	15742	X	15742	-0-	-0-	-0-	172	1	15328	2	Y	215	217	0			10
							5	4	237	9							
08	16244	X	13569	-0-	-2675	-0-	179	1	13169	2	Y	197	197	0			10
							4	4	217	9							

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 95 RRCID -> 173887 COMPL. DATE 10/02/1999 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11132 - 11810

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

03	732	N	732	-0-	-0-	-0-	9 15	1 9	708	2	Y	14	14	0			1
04	777	N	777	-0-	-0-	-0-	9 15	1 9	753	2	Y	14	14	0			1
05	773	N	773	-0-	-0-	-0-	9 15	1 9	749	2	Y	14	14	0			1
06	795	N	795	-0-	-0-	-0-	9 14	1 9	772	2	Y	13	13	0			1
07	868	N	868	-0-	-0-	-0-	9 13	1 9	846	2	Y	12	12	0			1
*08	833	N	833	-0-	-0-	-0-	11 13	1 9	809	2	Y	12	12	0			1

MCALLEN, A. A. WELL #: 103 RRCID -> 176684 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 12268 PERF.11478 - 12205

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 48 RRCID -> 177389 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12396 - 12434

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 20 RRCID -> 178826 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 12517 PERF.10960 - 10988

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
03	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	61	1	4718	2	Y	92	91	0			4
							2	4	101	9							
04	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	57	1	4685	2	Y	86	86	0			4
							1	4	95	9							
05	4712	X	4707	-0-	-5	-0-	55	1	4555	2	Y	87	87	0			4
							1	4	96	9							
06	4710	X	4658	-0-	-52	-0-	53	1	4517	2	Y	79	79	0			4
							1	4	87	9							
07	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	56	1	4970	2	Y	69	70	0			3
							1	4	76	9							
08	4991	X	4939	-0-	-52	-0-	65	1	4795	2	Y	71	71	0			3
							1	4	78	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 106 RRCID -> 179940 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 12922 PERF.11554 - 12736

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 110 RRCID -> 183994 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11382 - 12142

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 41 RRCID -> 184010 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10650 - 10975

03	11129	X	10574	-0-	-555	-0-	131	1	10221	2	Y	198	198	0			9
							4	4	218	9							
04	11117	X	11117	-0-	-0-	-0-	130	1	10766	2	Y	198	198	0			9
							3	4	218	9							
05	11186	X	11186	-0-	-0-	-0-	131	1	10824	2	Y	207	208	0			8
							3	4	228	9							
06	11745	X	11745	-0-	-0-	-0-	134	1	11389	2	Y	199	198	0			9
							3	4	219	9							
07	12664	X	12664	-0-	-0-	-0-	138	1	12333	2	Y	172	173	0			8
							4	4	189	9							
*08	12294	X	12294	-0-	-0-	-0-	162	1	11932	2	Y	178	177	0			9
							4	4	196	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 26 RRCID -> 184859 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 12459 PERF.10782 - 10796

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 111 RRCID -> 187547 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13100 PERF.12120 - 12844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11703	X	11703	-0-	-0-	-0-	145	1	11312	2	Y	220	219	0			10
							4	4	242	9							
04	11100	X	10912	-0-	-188	-0-	128	1	10568	2	Y	194	195	0			9
							3	4	213	9							
05	15649	X	15649	-0-	-0-	-0-	183	1	15143	2	Y	290	287	0			12
							4	4	319	9							
06	14374	X	14374	-0-	-0-	-0-	165	1	13939	2	Y	243	244	0			11
							3	4	267	9							
07	15344	X	15344	-0-	-0-	-0-	167	1	14944	2	Y	208	210	0			9
							4	4	229	9							
*08	14449	X	14449	-0-	-0-	-0-	191	1	14023	2	Y	210	209	0			10
							4	4	231	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 112 RRCID -> 188054 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11312 - 12100

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 43 RRCID -> 188727 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 11258 PERF.10734 - 11150

03	3844	X	2168	-0-	-1676	-0-	27	1	2096	2	Y	40	40	0			2
							1	4	44	9							
04	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	45	1	3673	2	Y	67	66	0			3
							1	4	74	9							
05	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	41	1	3417	2	Y	66	66	0			3
							1	4	73	9							
06	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	33	1	2833	2	Y	49	50	0			2
							1	4	54	9							
07	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	53	1	4709	2	Y	66	65	0			3
							1	4	73	9							
*08	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	52	1	3849	2	Y	58	58	0			3
							1	4	64	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 113 RRCID -> 189371 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 12480 PERF.11454 - 11970

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 11ST RRCID -> 191623 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 13549 PERF.12238 - 12304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	15502	X	15502	-0-	-0-	-0-	261	1	14945	2	Y	263	262	0		12
							7	4	289	9						
04	T. A.		12151	-0-	12151	12151	189	1	11721	2	Y	215	217	0		10
							4	4	237	9						
05	T. A.		25529	-0-	25529	37680	396	1	24604	2	Y	474	465	0		19
							8	4	521	9						
06	64302	X	26622	-0-	-37680	-0-	397	1	25720	2	Y	452	451	0		20
							8	4	497	9						
07	24916	X	24916	-0-	-0-	-0-	346	1	24202	2	Y	326	331	0		15
							9	4	359	9						
*08	24315	X	24315	-0-	-0-	-0-	409	1	23517	2	Y	345	343	0		17
							9	4	380	9						

MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 20 RRCID -> 191630 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 12716 PERF.11746 - 12403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	3	1	187	2	Y	3	3	0		-0-
							3	9								
04	240	N	205	-0-	-35	-0-	3	1	198	2	Y	4	4	0		-0-
							4	9								
05	248	N	89	-0-	-159	-0-	1	1	86	2	Y	2	2	0		-0-
							2	9								
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	4	1	241	2	Y	4	4	0		-0-
							4	9								
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	4	1	246	2	Y	3	3	0		-0-
							3	9								
*08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	3	1	176	2	Y	3	3	0		-0-
							3	9								

MCALLEN, A. A. WELL #: 114 RRCID -> 192401 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 12431 PERF.11358 - 11847

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

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
03	11222	X	10374	-0-	-848	-0-	129	1	10029	2	Y	194	192	0		9
							3	4	213	9						
04	10441	X	10441	-0-	-0-	-0-	123	1	10110	2	Y	186	186	0		9
							3	4	205	9						
05	14969	X	14969	-0-	-0-	-0-	175	1	14486	2	Y	276	274	0		11
							4	4	304	9						
06	15570	X	15570	-0-	-0-	-0-	178	1	15099	2	Y	264	263	0		12
							3	4	290	9						
07	16579	X	16579	-0-	-0-	-0-	181	1	16145	2	Y	225	227	0		10
							5	4	248	9						
*08	16096	X	16096	-0-	-0-	-0-	212	1	15623	2	Y	233	232	0		11
							5	4	256	9						

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
WOODS CHRISTIAN WELL #: 44 RRCID -> 199161 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 11415 PERF.11105 - 11188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5239	X	4607	-0-	-632	-0-	57	1	4453	2	Y	86	86	0			4
							2	4	95	9							
04	4980	X	4895	-0-	-85	-0-	57	1	4741	2	Y	87	87	0			4
							1	4	96	9							
05	5084	X	4869	-0-	-215	-0-	57	1	4712	2	Y	90	90	0			4
							1	4	99	9							
06	4830	X	4734	-0-	-96	-0-	54	1	4591	2	Y	80	80	0			4
							1	4	88	9							
07	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	58	1	5205	2	Y	72	73	0			3
							2	4	79	9							
08	5053	X	4867	-0-	-186	-0-	64	1	4725	2	Y	70	70	0			3
							1	4	77	9							

WOODS CHRISTIAN WELL #: 45 RRCID -> 203191 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10990 - 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
03	12369	X	2589	-0-	-9780	-0-	32	1	2502	2	Y	49	52	0			2
							1	4	54	9							
04	10530	X	6391	-0-	-4139	-0-	75	1	6189	2	Y	114	111	0			5
							2	4	125	9							
05	10881	X	7957	-0-	-2924	-0-	93	1	7700	2	Y	147	146	0			6
							2	4	162	9							
06	10276	X	10276	-0-	-0-	-0-	118	1	9965	2	Y	174	172	0			8
							2	4	191	9							
07	8391	X	8391	-0-	-0-	-0-	92	1	8172	2	Y	114	117	0			5
							2	4	125	9							
08	7967	X	2133	-0-	-5834	-0-	28	1	2069	2	Y	32	35	0			2
							1	4	35	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 123 RRCID -> 205443 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 12511 PERF.11424 - 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
03	14322	X	12837	-0-	-1485	-0-	159	1	12409	2	Y	241	241	0			11
							4	4	265	9							
04	13860	X	11566	-0-	-2294	-0-	136	1	11201	2	Y	205	207	0			9
							3	4	226	9							
05	14322	X	11451	-0-	-2871	-0-	134	1	11080	2	Y	213	213	0			9
							3	4	234	9							
06	13620	X	12319	-0-	-1301	-0-	141	1	11946	2	Y	208	208	0			9
							3	4	229	9							
07	14271	X	14271	-0-	-0-	-0-	156	1	13896	2	Y	195	195	0			9
							4	4	215	9							
08	12834	X	11582	-0-	-1252	-0-	153	1	11242	2	Y	167	168	0			8
							3	4	184	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 124 RRCID -> 208263 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 12607 PERF.11096 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2356	X	1835	-0-	-521	-0-	23	1	1774	2	Y	34	34	0			2
							1	4	37	9							
04	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	22	1	1838	2	Y	34	34	0			2
							1	4	37	9							
05	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	21	1	1770	2	Y	33	34	0			1
							36	9									
06	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	22	1	1880	2	Y	33	33	0			1
							36	9									
07	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	22	1	1993	2	Y	28	28	0			1
							1	4	31	9							
*08	3100	N	3615	-0-	515	515	48	1	3508	2	Y	53	51	0			3
							1	4	58	9							

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 125 RRCID -> 209710 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10670 - 11450

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	41418	X	41418	-0-	-0-	-0-	514	1	40035	2	Y	777	773	0			36
							14	4	855	9							
04	41580	X	40334	-0-	-1246	-0-	473	1	39061	2	Y	717	720	0			33
							11	4	789	9							
05	42966	X	42533	-0-	-433	-0-	498	1	41159	2	Y	786	787	0			32
							11	4	865	9							
06	41580	X	32296	-0-	-9284	-0-	370	1	31318	2	Y	546	554	0			24
							7	4	601	9							
07	41664	X	34533	-0-	-7131	-0-	377	1	33629	2	Y	470	473	0			21
							10	4	517	9							
08	42532	X	31959	-0-	-10573	-0-	422	1	31018	2	Y	464	462	0			23
							9	4	510	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 127 RRCID -> 210940 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 12235 PERF.11906 - 11938

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2852	N	1494	-0-	-1358	-0-	19	1	1444	2	Y	28	28	0			1
							31	9									
04	1620	N	1326	-0-	-294	-0-	16	1	1284	2	Y	24	24	0			1
							26	9									
05	1519	N	870	-0-	-649	-0-	10	1	841	2	Y	17	17	0			1
							19	9									
06	1440	N	292	-0-	-1148	-0-	3	1	285	2	Y	4	5	0			-0-
							4	9									
07	1364	N	402	-0-	-962	-0-	4	1	392	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
08	868	N	443	-0-	-425	-0-	6	1	430	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									

WOODS CHRISTIAN WELL #: 46 RRCID -> 211588 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10586 - 10618

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11873	X	7569	-0-	-4304	-0-	94	1	7316	2	Y	142	146	0			7
							3	4	156	9							
04	11270	X	11270	-0-	-0-	-0-	132	1	10915	2	Y	200	198	0			9
							3	4	220	9							
05	14456	X	14456	-0-	-0-	-0-	169	1	13988	2	Y	268	266	0			11
							4	4	295	9							
06	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	46	1	3873	2	Y	67	75	0			3
							1	4	74	9							
07	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	38	1	3408	2	Y	47	48	0			2
							1	4	52	9							
*08	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	51	1	3779	2	Y	57	56	0			3
							1	4	63	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 126 RRCID -> 213502 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 12561 PERF.11404 - 12228

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	30473	X	29761	-0-	-712	-0-	369	1	28768	2	Y	558	555	0			26
							10	4	614	9							
04	30464	X	30464	-0-	-0-	-0-	358	1	29503	2	Y	541	542	0			25
							8	4	595	9							
05	30883	X	30883	-0-	-0-	-0-	361	1	29886	2	Y	571	573	0			23
							8	4	628	9							
06	29842	X	29842	-0-	-0-	-0-	342	1	28936	2	Y	506	506	0			23
							7	4	557	9							
07	34348	X	34348	-0-	-0-	-0-	375	1	33449	2	Y	467	469	0			21
							10	4	514	9							
*08	33989	X	33989	-0-	-0-	-0-	448	1	32990	2	Y	492	489	0			24
							10	4	541	9							

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
03	15079	X	15079	-0-	-0-	-0-	187	1	14576	2	Y	283	283	0		13
							5	4	311	9						
04	14602	X	14602	-0-	-0-	-0-	171	1	14141	2	Y	260	261	0		12
							4	4	286	9						
05	15872	X	14698	-0-	-1174	-0-	172	1	14223	2	Y	272	273	0		11
							4	4	299	9						
06	15360	X	15210	-0-	-150	-0-	174	1	14749	2	Y	258	257	0		12
							3	4	284	9						
07	18945	X	18945	-0-	-0-	-0-	207	1	18448	2	Y	258	258	0		12
							6	4	284	9						
*08	18272	X	18272	-0-	-0-	-0-	241	1	17736	2	Y	264	263	0		13
							5	4	290	9						

MCALLEN, A. A. WELL #: 129 RRCID -> 218440 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 12292 PERF.11909 - 11919

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	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

03	9300	X	8199	-0-	-1101	-0-	102	1	7925	2	Y	154	154	0		7
							3	4	169	9						
04	8753	X	8753	-0-	-0-	-0-	103	1	8476	2	Y	156	156	0		7
							2	4	172	9						
05	9021	X	8811	-0-	-210	-0-	103	1	8527	2	Y	163	163	0		7
							2	4	179	9						
06	8920	X	8920	-0-	-0-	-0-	102	1	8650	2	Y	151	151	0		7
							2	4	166	9						
07	9688	X	9688	-0-	-0-	-0-	106	1	9434	2	Y	132	133	0		6
							3	4	145	9						
*08	9392	X	9392	-0-	-0-	-0-	124	1	9115	2	Y	136	135	0		7
							3	4	150	9						

MCALLEN, A. A. WELL #: 137 RRCID -> 251761 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11043 - 12156

03	33480	X	31639	-0-	-1841	-0-	392	1	30583	2	Y	594	589	0		27
							11	4	653	9						
04	32235	X	32235	-0-	-0-	-0-	378	1	31218	2	Y	573	574	0		26
							9	4	630	9						
05	32070	X	32070	-0-	-0-	-0-	375	1	31035	2	Y	593	595	0		24
							8	4	652	9						
06	32748	X	32748	-0-	-0-	-0-	375	1	31755	2	Y	555	554	0		25
							7	4	611	9						
07	34946	X	34946	-0-	-0-	-0-	381	1	34032	2	Y	475	479	0		21
							10	4	523	9						
08	32953	X	31205	-0-	-1748	-0-	412	1	30287	2	Y	452	451	0		22
							9	4	497	9						

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
03	40362	X	38921	-0-	-1441	-0-	483	1	37622	2	Y	730	729	0			33
							13	4	803	9							
04	40913	X	40913	-0-	-0-	-0-	480	1	39621	2	Y	728	728	0			33
							11	4	801	9							
05	40753	X	40753	-0-	-0-	-0-	477	1	39438	2	Y	753	756	0			30
							10	4	828	9							
06	41990	X	41990	-0-	-0-	-0-	481	1	40717	2	Y	712	710	0			32
							9	4	783	9							
07	44923	X	44923	-0-	-0-	-0-	490	1	43748	2	Y	611	615	0			28
							13	4	672	9							
*08	43374	X	43374	-0-	-0-	-0-	572	1	42098	2	Y	628	625	0			31
							13	4	691	9							

WOODS CHRISTIAN WELL #: 48 RRCID -> 257979 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11762 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	39401	X	29640	-0-	-9761	-0-	498	1	28576	2	Y	503	505	0			23
							13	4	553	9							
04	37560	X	31229	-0-	-6331	-0-	486	1	30124	2	Y	553	551	0			25
							11	4	608	9							
05	36332	X	30772	-0-	-5560	-0-	478	1	29655	2	Y	572	574	0			23
							10	4	629	9							
06	33930	X	32118	-0-	-1812	-0-	479	1	31030	2	Y	545	544	0			24
							9	4	600	9							
07	34411	X	34411	-0-	-0-	-0-	478	1	33425	2	Y	450	454	0			20
							13	4	495	9							
*08	36342	X	36342	-0-	-0-	-0-	611	1	35151	2	Y	515	510	0			25
							13	4	567	9							

WOODS CHRISTIAN WELL #: 49 RRCID -> 259282 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10729 - 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
03	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 139 RRCID -> 259292 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11890 - 13092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	43400	X	37376	-0-	-6024	-0-	464	1	36129	2	Y	701	700	0			32
							12	4	771	9							
04	40050	X	38328	-0-	-1722	-0-	450	1	37119	2	Y	681	682	0			31
							10	4	749	9							
05	40672	X	37421	-0-	-3251	-0-	438	1	36213	2	Y	692	695	0			28
							9	4	761	9							
06	37856	X	37856	-0-	-0-	-0-	433	1	36709	2	Y	642	641	0			29
							8	4	706	9							
07	39999	X	39999	-0-	-0-	-0-	436	1	38953	2	Y	544	548	0			25
							12	4	598	9							
08	39618	X	37957	-0-	-1661	-0-	501	1	36840	2	Y	550	548	0			27
							11	4	605	9							

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 19 RRCID -> 262821 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12286 - 12306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11036	X	8753	-0-	-2283	-0-	147	1	8438	2	Y	149	150	0			7
							4	4	164	9							
04	10380	X	8890	-0-	-1490	-0-	138	1	8576	2	Y	157	157	0			7
							3	4	173	9							
05	10199	X	9308	-0-	-891	-0-	144	1	8971	2	Y	173	173	0			7
							3	4	190	9							
06	9672	X	9672	-0-	-0-	-0-	144	1	9345	2	Y	164	164	0			7
							3	4	180	9							
07	9379	X	9379	-0-	-0-	-0-	130	1	9111	2	Y	123	124	0			6
							3	4	135	9							
*08	9376	X	9376	-0-	-0-	-0-	158	1	9070	2	Y	132	132	0			6
							3	4	145	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 145 RRCID -> 264380 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 12784 PERF.11480 - 11947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19719	X	19719	-0-	-0-	-0-	19346	2	9	4	Y	331	317	0			15
							364	9									
04	22740	X	21869	-0-	-871	-0-	21434	2	8	4	Y	388	385	0			18
							427	9									
05	23002	X	19735	-0-	-3267	-0-	19325	2	7	4	Y	366	369	0			15
							403	9									
06	21060	X	16412	-0-	-4648	-0-	16101	2	5	4	Y	278	281	0			12
							306	9									
07	22599	X	21485	-0-	-1114	-0-	21168	2	8	4	Y	281	280	0			13
							309	9									
08	22599	X	19725	-0-	-2874	-0-	19411	2	7	4	Y	279	278	0			14
							307	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 146 RRCID -> 265444 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 11392 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 148 RRCID -> 267742 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 13093 PERF.12152 - 12694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	52855	X	7697	-0-	-45158	-0-	7550	2	4	4	Y	130	124	0			6
							143	9									
04	51150	X	6287	-0-	-44863	-0-	6163	2	2	4	Y	111	112	0			5
							122	9									
05	52855	X	7929	-0-	-44926	-0-	7764	2	3	4	Y	147	146	0			6
							162	9									
06	8055	X	8055	-0-	-0-	-0-	7902	2	2	4	Y	137	137	0			6
							151	9									
07	8860	X	8860	-0-	-0-	-0-	8730	2	3	4	Y	115	116	0			5
							127	9									
*08	8326	X	8326	-0-	-0-	-0-	8193	2	3	4	Y	118	117	0			6
							130	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
WOODS CHRISTIAN WELL #: 50 RRCID -> 267868 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 11316 PERF.10640 - 11024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27122	X	27122	-0-	-0-	-0-	336	1	26218	2	Y	508	509	0			23
							9	4	559	9							
04	27197	X	27197	-0-	-0-	-0-	319	1	26339	2	Y	484	485	0			22
							7	4	532	9							
05	26833	X	26833	-0-	-0-	-0-	314	1	25966	2	Y	496	498	0			20
							7	4	546	9							
06	27613	X	27613	-0-	-0-	-0-	316	1	26776	2	Y	468	467	0			21
							6	4	515	9							
07	27745	X	27745	-0-	-0-	-0-	303	1	27019	2	Y	377	381	0			17
							8	4	415	9							
*08	25411	X	25411	-0-	-0-	-0-	335	1	24664	2	Y	368	367	0			18
							7	4	405	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 150 RRCID -> 268685 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11888 - 12720

03	54002	X	11094	-0-	-42908	-0-	10887	2	5	4	Y	184	177	0			8
							202	9									
04	52260	X	10591	-0-	-41669	-0-	10379	2	4	4	Y	189	188	0			9
							208	9									
05	54002	X	9530	-0-	-44472	-0-	9333	2	3	4	Y	176	178	0			7
							194	9									
06	52260	X	9140	-0-	-43120	-0-	8966	2	3	4	Y	155	155	0			7
							171	9									
07	54002	X	8842	-0-	-45160	-0-	8712	2	3	4	Y	115	117	0			5
							127	9									
*08	7995	X	7995	-0-	-0-	-0-	7867	2	3	4	Y	114	113	0			6
							125	9									

MCALLEN RANCH (VICKSBURG S, E.) 58742 635 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
GUERRA, A. E. WELL #: 25 RRCID -> 116273 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 13210 PERF. 6648 - 7270

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

OXY USA INC. 630591
BEAURLINE, A. W. WELL #: 7 RRCID -> 120249 COMPL. DATE 02/10/1986 TOTAL DEPTH 13815 PERF.11706 - 11800

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 12 RRCID -> 164562 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11690 - 11710

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG S, E.) //CONT.// 58742 635 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BEAURLINE, A. W. WELL #: 22 RRCID -> 165269 COMPL. DATE 08/11/1997 TOTAL DEPTH 13117 PERF.11780 - 11918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3565	X	1164	-0-	-2401	-0-	14 24	1 9	1126	2	Y	22	23	0			1
04	3450	X	1410	-0-	-2040	-0-	17 28	1 9	1365	2	Y	25	25	0			1
05	2480	X	606	-0-	-1874	-0-	7 12	1 9	587	2	Y	11	12	0			-0-
06	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	31 1	1 4	2630 51	2 9	Y	46	44	0			2
07	2480	X	1790	-0-	-690	-0-	20 1	1 4	1743 26	2 9	Y	24	25	0			1
08	1457	X	1	-0-	-1456	-0-	1	2			Y	-0-	1	0			-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 21 RRCID -> 167064 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 12440 PERF.11772 - 11874

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 16 RRCID -> 167307 COMPL. DATE 12/19/1997 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11724 - 11744

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 23 RRCID -> 167447 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11764 - 11868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1860	X	207	-0-	-1653	-0-	3 3	1 9	201	2	Y	3	8	0			-0-
04	1260	X	222	-0-	-1038	-0-	3 4	1 9	215	2	Y	4	4	0			-0-
05	1302	X	105	-0-	-1197	-0-	1 2	1 9	102	2	Y	2	2	0			-0-
06	1260	X	748	-0-	-512	-0-	9 14	1 9	725	2	Y	13	12	0			1
07	1302	X	572	-0-	-730	-0-	6 8	1 9	558	2	Y	7	8	0			-0-
*08	739	X	739	-0-	-0-	-0-	10 13	1 9	716	2	Y	12	11	0			1

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
03	744	N	502	-0-	-242	-0-	6 10	1 9	486	2	Y	9	9	0			-0-
04	630	N	379	-0-	-251	-0-	4 8	1 9	367	2	Y	7	7	0			-0-
05	677	N	677	-0-	-0-	-0-	8 14	1 9	655	2	Y	13	12	0			1
06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	6 9	1 9	508	2	Y	8	9	0			-0-
07	403	N	350	-0-	-53	-0-	4 6	1 9	340	2	Y	5	5	0			-0-
08	651	N	519	-0-	-132	-0-	7 8	1 9	504	2	Y	7	7	0			-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG S, E.) //CONT.// 58742 635 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BEAURLINE, A. W. WELL #: 27 RRCID -> 168184 COMPL. DATE 03/26/1998 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11774 - 11876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG W-Y) 58742 908 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EOG RESOURCES, INC. 253162
BEAURLINE WELL #: 1 RRCID -> 218823 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 15200 PERF.13554 - 13852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4588	X	4529	-0-	-59	-0-	577 165	1 9	3787	2	Y	150	247	1			127
04	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	586 174	1 9	3627	2	Y	158	122	1			163
05	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	612 223	1 9	4174	2	Y	203	124	1			242
06	4680	X	4596	-0-	-84	-0-	583 149	1 9	3864	2	Y	135	247	1			130
07	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	617 142	1 9	4158	2	Y	129	104	1			155
08	4836	X	4759	-0-	-77	-0-	636 163	1 9	3960	2	Y	148	212	1			91

BEAURLINE WELL #: 2 RRCID -> 225759 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 15355 PERF.13532 - 13640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3875	X	3071	-0-	-804	-0-	395 84	1 9	2592	2	Y	76	121	1			64
04	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	387 86	1 9	2397	2	Y	78	62	1			80
05	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	414 112	1 9	2823	2	Y	102	61	1			121
06	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	382 67	1 9	2531	2	Y	61	123	1			59
07	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	402 66	1 9	2713	2	Y	60	48	1			71
08	2976	X	1874	-0-	-1102	-0-	253 45	1 9	1576	2	Y	41	87	1			25

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y) 58742 911 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
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
03	2906	N	2906	-0-	-0-	-0-	296	1	2478	3	Y	120	130	0			46
							132	9									
04	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	276	1	2226	3	Y	91	96	0			41
							100	9									
*05	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	300	1	2320	3	Y	141	115	0			67
							155	9									
*06	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	253	1	2124	3	Y	126	127	0			66
							139	9									
07	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	320	1	2131	3	Y	122	122	0			66
							134	9									
*08	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	235	1	2238	3	Y	138	154	0			50
							152	9									

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 21 RRCID -> 093691 COMPL. DATE 05/02/1981 TOTAL DEPTH 13572 PERF.13017 - 0

03	403	N	158	-0-	-245	-0-	9	1	135	3	Y	13	12	0			1
							14	9									
04	510	N	54	-0-	-456	-0-	3	1	40	3	Y	10	10	0			1
							11	9									
05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	25	1	365	3	Y	-0-	1	0			-0-
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	25	1	371	3	Y	-0-					-0-
07	426	N	426	-0-	-0-	-0-	26	1	400	3	Y	-0-					-0-
*08	471	N	471	-0-	-0-	-0-	32	1	439	3	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 24 RRCID -> 100064 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH 12923 PERF.12718 - 12773

03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 36 RRCID -> 183968 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 13522 PERF.13293 - 13360

03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 38 RRCID -> 186035 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12950 - 13260

03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y) //CONT.// 58742 911 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	26	1	403	3	Y	14	12	0			2
							15	9									
04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	35	1	525	3	Y	19	18	0			3
							21	9									
05	801	N	801	-0-	-0-	-0-	49	1	724	3	Y	25	23	0			5
							28	9									
06	360	N	317	-0-	-43	-0-	20	1	296	3	Y	1	4	0			2
							1	9									
07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	27	1	407	3	Y	24	20	0			6
							26	9									
*08	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	69	1	943	3	Y	151	118	0			39
							166	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 43 RRCID -> 242307 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13069 - 13406

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 42 RRCID -> 252663 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 13236 PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OXY USA INC. 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 11ST RRCID -> 100473 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 13549 PERF.12776 - 12910

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 17SW RRCID -> 115163 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 3012 PERF. 2716 - 2952

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
GUERRA, A. E. WELL #: 36 RRCID -> 139434 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12292 - 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
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 39 RRCID -> 157337 COMPL. DATE 02/23/1996 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12190 - 12670

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

GUERRA, A. E. WELL #: 49 RRCID -> 167715 COMPL. DATE 04/25/1997 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12470 - 12732

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 68 RRCID -> 169952 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 14246 PERF.13082 - 14140

03	9238 X	9006	-0-	-232	-0-	995	1	8008	3	Y	3	4	0			1
						3	9									
04	8550 X	8320	-0-	-230	-0-	948	1	7369	3	Y	3	3	0			1
						3	9									
*05	8835 X	8414	-0-	-421	-0-	1017	1	7382	3	Y	14	11	0			4
						15	9									
*06	8550 X	8214	-0-	-336	-0-	917	1	7286	3	Y	10	11	0			3
						11	9									
07	8835 X	6417	-0-	-2418	-0-	873	1	5536	3	Y	7	8	0			2
						8	9									
*08	9185 X	9185	-0-	-0-	-0-	923	1	8255	3	Y	6	6	0			2
						7	9									

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) //CONT.// 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GUERRA, A. E. WELL #: 31 RRCID -> 173754 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12596 - 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
03	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	146	1	1176	3	Y	67	57	0			39
							172	4	74	9							
04	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	140	1	1078	3	Y	42	50	0			31
							123	4	46	9							
*05	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	154	1	1125	3	Y	77	57	0			51
							153	4	85	9							
*06	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	129	1	1022	3	Y	74	75	0			50
							125	4	81	9							
07	1302	N	1221	-0-	-81	-0-	155	1	981	3	Y	32	62	0			20
							50	4	35	9							
08	1302	N	1257	-0-	-45	-0-	117	1	1037	3	Y	47	35	0			32
							51	4	52	9							

GUERRA, A. E. WELL #: 75 RRCID -> 175354 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 14360 PERF.12490 - 12830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	25	1	207	3	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
04	330	N	176	-0-	-154	-0-	20	1	156	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	155	-0-	-217	-0-	18	1	137	3	Y	-0-					-0-
06	827	N	827	-0-	-0-	-0-	93	1	734	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	108	-0-	-78	-0-	14	1	94	3	Y	-0-					-0-
*08	574	N	574	-0-	-0-	-0-	57	1	517	3	Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 64 RRCID -> 182357 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 13534 PERF.12650 - 13520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-	20	0			-0-
04	4680	X	-0-	-0-	-4680	-0-					Y	-0-					-0-
*05	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					Y	-0-					-0-
*06	4380	X	-0-	-0-	-4380	-0-					Y	-0-					-0-
07	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9724	X	9724	-0-	-0-	-0-	1069	1	8374	3	Y	255	241	0			64
							281	9									
04	8954	X	8954	-0-	-0-	-0-	1015	1	7731	3	Y	189	201	0			52
							208	9									
*05	9434	X	9434	-0-	-0-	-0-	1150	1	8063	3	Y	201	198	0			55
							221	9									
*06	9432	X	9432	-0-	-0-	-0-	997	1	8233	3	Y	184	185	0			54
							202	9									
07	9280	X	9280	-0-	-0-	-0-	1223	1	7926	3	Y	119	134	0			39
							131	9									
*08	9081	X	9081	-0-	-0-	-0-	927	1	8062	3	Y	84	96	0			27
							92	9									

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
03	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	448	1	3673	3	Y	81	106	0			31
							89	9									
04	4140	X	3785	-0-	-355	-0-	416	1	3303	3	Y	60	64	0			27
							66	9									
*05	4278	X	3929	-0-	-349	-0-	457	1	3397	3	Y	68	63	0			32
							75	9									
*06	4140	X	3393	-0-	-747	-0-	366	1	2952	3	Y	68	65	0			35
							75	9									
07	4278	X	3342	-0-	-936	-0-	443	1	2849	3	Y	45	56	0			24
							50	9									
08	4216	X	3187	-0-	-1029	-0-	305	1	2803	3	Y	72	70	0			26
							79	9									

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) //CONT.// 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 77 RRCID -> 200474 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13758 - 14162

03	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	512	1	4115	3	Y	153	155	0			88
							395	4	168	9							
04	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	499	1	3879	3	Y	171	135	0			124
							485	4	188	9							
*05	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	571	1	4149	3	Y	146	173	0			97
							291	4	161	9							
*06	4620	X	4608	-0-	-12	-0-	478	1	3788	3	Y	123	136	0			84
							207	4	135	9							
07	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	622	1	3928	3	Y	198	157	0			125
							309	4	218	9							
*08	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	457	1	4097	3	Y	118	162	0			81
							128	4	130	9							

GUERRA, A. E. WELL #: 86 RRCID -> 204243 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12564 - 12604

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A.E. WELL #: 97 RRCID -> 213323 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 13924 PERF.12878 - 13690

03	4836	X	340	-0-	-4496	-0-	28	1	140	3	Y	156	164	0			39
							172	9									
04	5160	X	4983	-0-	-177	-0-	562	1	4272	3	Y	135	137	0			37
							149	9									
*05	5332	X	253	-0-	-5079	-0-	30	1	69	3	Y	140	139	0			38
							154	9									
*06	5160	X	4835	-0-	-325	-0-	495	1	4189	3	Y	137	135	0			40
							151	9									
07	5146	X	5067	-0-	-79	-0-	647	1	4296	3	Y	113	116	0			37
							124	9									
08	5146	X	4537	-0-	-609	-0-	463	1	4019	3	Y	50	71	0			16
							55	9									

GUERRA, A. E. WELL #: 95 RRCID -> 213671 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12620 - 12636

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) //CONT.// 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 106 RRCID -> 264266 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 14505 PERF.13148 - 13164

03	806	X	302	-0-	-504	-0-	34	1	268	3	Y	-0-					-0-
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	35	1	268	3	Y	-0-					-0-
*05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	41	1	294	3	Y	-0-					-0-
*06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	39	1	310	3	Y	-0-					-0-
07	327	N	327	-0-	-0-	-0-	44	1	283	3	Y	-0-					-0-
*08	482	N	482	-0-	-0-	-0-	49	1	433	3	Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 104 RRCID -> 265840 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 14452 PERF.12847 - 12906

03	219	X	219	-0-	-0-	-0-	24	1	195	3	Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
07	1057	X	1057	-0-	-0-	-0-	145	1	912	3	Y	-0-					-0-
*08	237	X	237	-0-	-0-	-0-	25	1	212	3	Y	-0-					-0-

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
GUERRA, E. E. WELL #: 11 RRCID -> 164019 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12584 - 12670

03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OXY USA INC. 630591
BEAURLINE, A. W. WELL #: 11 RRCID -> 160984 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 16850 PERF.12652 - 12728

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 19 RRCID -> 164781 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12298 - 12794

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) //CONT.// 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BEAURLINE, A. W. WELL #: 25 RRCID -> 166323 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12264 - 12366

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

BEAURLINE, A. W. WELL #: 28 RRCID -> 199142 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12140 - 12817

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.) 58862 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
BAXTER GIBSON SIEN WELL #: 1 RRCID -> 137097 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10292 - 10310

03	1519 X	1188	-0-	-331	-0-	372	1	708	2	N	98	183	0			144
						108	9									
04	1260 X	899	-0-	-361	-0-	360	1	440	2	N	90					234
						99	9									
05	1209 X	1187	-0-	-22	-0-	372	1	732	2	N	75	180	0			129
						83	9									
06	1263 X	1263	-0-	-0-	-0-	360	1	818	2	N	77					206
						85	9									
07	1209 X	1076	-0-	-133	-0-	357	1	640	2	N	72	186	0			92
						79	9									
*08	1212 X	1212	-0-	-0-	-0-	372	1	755	2	N	77					169
						85	9									

GIBSON/SIEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176421 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11175 - 11231

03	4578 X	4578	-0-	-0-	-0-	754	1	3581	2	Y	221	224	0			122
						243	9									
04	4489 X	4489	-0-	-0-	-0-	852	1	3417	2	Y	200	235	0			87
						220	9									
05	4857 X	4857	-0-	-0-	-0-	982	1	3657	2	Y	198	234	0			51
						218	9									
06	4553 X	4553	-0-	-0-	-0-	848	1	3489	2	Y	196	114	0			133
						216	9									
07	4702 X	4702	-0-	-0-	-0-	951	1	3545	2	Y	187	233	0			87
						206	9									
*08	4665 X	4665	-0-	-0-	-0-	1082	1	3368	2	Y	195	118	0			164
						215	9									

GIBSON/SIEN WELL #: 2A RRCID -> 177880 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 11962 PERF.11318 - 11379

03	3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	592	1	2814	2	Y	117	125	0			64
						129	9									
04	3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	670	1	2685	2	Y	105	123	0			46
						116	9									
05	3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	772	1	2873	2	Y	104	123	0			27
						114	9									
06	3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	666	1	2741	2	Y	103	60	0			70
						113	9									
07	3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	752	1	2805	2	Y	99	123	0			46
						109	9									
*08	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	850	1	2646	2	Y	102	62	0			86
						112	9									

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.) //CONT.// 58862 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700

GRANT "C" WELL #: 3 RRCID -> 188125 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9662 - 9670

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
03	279	N	260	-0-		-19	-0-	95	1	158	2	Y	6					129
								7	9									
04	278	N	278	-0-		-0-	-0-	102	1	168	2	Y	7					136
								8	9									
05	272	N	272	-0-		-0-	-0-	105	1	159	2	Y	7					143
								8	9									
06	270	N	270	-0-		-0-	-0-	101	1	167	2	Y	2					145
								2	9									
07	279	N	53	-0-		-226	-0-	17	1	35	2	Y	1	130	0			16
								1	9									
08	279	N	275	-0-		-4	-0-	114	1	161	2	Y	-0-					16

GRANT "B" WELL #: 13 RRCID -> 188150 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 11976 PERF.11124 - 11206

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
03	837	N	615	-0-		-222	-0-	65	1	549	2	N	1	158	0			213
								1	9									
04	750	N	711	-0-		-39	-0-	64	1	647	2	N	-0-					213
05	733	N	733	-0-		-0-	-0-	65	1	638	2	N	27	165	0			75
								30	9									
06	692	N	692	-0-		-0-	-0-	63	1	616	2	N	12					87
								13	9									
07	842	N	842	-0-		-0-	-0-	63	1	758	2	N	19					106
								21	9									
08	744	N	610	-0-		-134	-0-	65	1	527	2	N	16					122
								18	9									

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 188865 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 11490 PERF.10717 - 10776

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
03	1953	X	1753	-0-		-200	-0-	508	1	1235	2	N	9					52
								10	9									
04	2220	X	1652	-0-		-568	-0-	506	1	1132	2	N	13					65
								14	9									
05	2294	X	2287	-0-		-7	-0-	672	1	1591	2	N	22					87
								24	9									
06	2220	X	2207	-0-		-13	-0-	622	1	1571	2	N	13					100
								14	9									
07	2122	X	2122	-0-		-0-	-0-	634	1	1475	2	N	12					112
								13	9									
08	2294	X	1630	-0-		-664	-0-	570	1	1051	2	N	8					120
								9	9									

GRANT "A" WELL #: 5 RRCID -> 189390 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 11482 PERF.11334 - 11360

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
03	13020	X	1054	-0-		-11966	-0-	6	1	1045	2	Y	3					114
								3	9									
04	12510	X	1742	-0-		-10768	-0-	10	1	1707	2	Y	23					137
								25	9									
05	12679	X	7797	-0-		-4882	-0-	40	1	7674	2	Y	75	179	0			33
								83	9									
06	8422	X	8422	-0-		-0-	-0-	41	1	8280	2	Y	92					125
								101	9									
07	8401	X	8401	-0-		-0-	-0-	42	1	8263	2	Y	87					212
								96	9									
*08	9231	X	9231	-0-		-0-	-0-	50	1	9072	2	Y	99	179	0			132
								109	9									

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.) //CONT.// 58862 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
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
03	558	X	311	-0-	-247	-0-	2	1	309	2	Y	-0-					77
04	540	X	283	-0-	-257	-0-	2	1	281	2	Y	-0-					77
05	434	X	320	-0-	-114	-0-	2	1	318	2	Y	-0-					77
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	1	1	300	2	Y	43	55	0			65
							47	9									
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	1	1	282	2	Y	-0-					65
08	279	N	268	-0-	-11	-0-	1	1	267	2	Y	-0-					65

GRANT WELL #: 2B RRCID -> 195215 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 14059 PERF.11750 - 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
03	10416	X	6723	-0-	-3693	-0-	88	1	6583	2	N	47					183
							52	9									
04	10080	X	9143	-0-	-937	-0-	112	1	8970	2	N	55	188	0			50
							61	9									
05	10416	X	7256	-0-	-3160	-0-	87	1	7123	2	N	42					92
							46	9									
06	6899	X	6899	-0-	-0-	-0-	87	1	6775	2	N	34					126
							37	9									
07	9455	X	6677	-0-	-2778	-0-	83	1	6558	2	N	33					159
							36	9									
08	8401	X	6539	-0-	-1862	-0-	93	1	6400	2	N	42					201
							46	9									

GIBSON-SIEN "C" WELL #: 4 RRCID -> 195729 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11702 - 11765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7595	X	6611	-0-	-984	-0-	1136	1	5395	2	Y	73	188	0			111
							80	9									
04	7350	X	5337	-0-	-2013	-0-	1052	1	4219	2	Y	60					171
							66	9									
05	7099	X	3732	-0-	-3367	-0-	780	1	2904	2	Y	44	184	0			31
							48	9									
06	6870	X	2791	-0-	-4079	-0-	539	1	2219	2	Y	30					61
							33	9									
07	6603	X	4152	-0-	-2451	-0-	868	1	3237	2	Y	43					104
							47	9									
08	4526	X	2828	-0-	-1698	-0-	681	1	2121	2	Y	24					128
							26	9									

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRANT "A" WELL #: 7 RRCID -> 219630 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 11098 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	0			1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.) //CONT.// 58862 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
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
03	62	N	49	-0-	-13	-0-	25	1	24	2	Y	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	20	1	54	2	Y	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	20	1	81	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	30	-0-	-30	-0-	20	1	10	2	Y	-0-					-0-
07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	30	1	93	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	50	-0-	-43	-0-	25	1	25	2	Y	-0-					-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
03	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	328	1	1319	2	Y	-0-					160
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					160
05	1395	N	14	-0-	-1381	-0-	6	1	8	2	Y	-0-					160
06	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	506	1	1834	2	Y	7	114	0			53
							8	9									
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	40	1	121	2	Y	-0-					53
08	1643	X	129	-0-	-1514	-0-	36	1	93	2	Y	-0-					53

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
03	589	X	358	-0-	-231	-0-	61	1	291	2	N	5					130
							6	9									
04	570	X	393	-0-	-177	-0-	78	1	311	2	N	4					134
							4	9									
05	558	X	284	-0-	-274	-0-	60	1	223	2	N	1					135
							1	9									
06	480	X	444	-0-	-36	-0-	86	1	354	2	N	4					139
							4	9									
07	496	X	209	-0-	-287	-0-	44	1	164	2	N	1					140
							1	9									
08	403	X	148	-0-	-255	-0-	36	1	112	2	N	-0-					140

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
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	38	1	181	2	Y	13					57
							14	9									
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	44	1	176	2	Y	13					70
							14	9									
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	53	1	197	2	Y	14					84
							15	9									
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	47	1	193	2	Y	13					97
							14	9									
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	53	1	198	2	Y	14					111
							15	9									
08	279	N	260	-0-	-19	-0-	60	1	186	2	Y	13					124
							14	9									

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.) //CONT.// 58862 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
GIBSON & SIEN "D" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231272 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 13611 PERF.11135 - 11215

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
03	11594	X	10861	-0-		-733	-0-	663 323	1 9	9875	2	N	294	189	0			304
04	11220	X	9843	-0-		-1377	-0-	640 277	1 9	8926	2	N	252	377	0			179
05	11594	X	9397	-0-		-2197	-0-	660 268	1 9	8469	2	N	244	184	0			239
06	11190	X	8461	-0-		-2729	-0-	617 228	1 9	7616	2	N	207	193	0			253
07	10943	X	8944	-0-		-1999	-0-	632 224	1 9	8088	2	N	204	189	0			268
08	8835	X	8408	-0-		-427	-0-	660 241	1 9	7507	2	N	219	378	0			109

GIBSON & SIEN WELL #: 5 RRCID -> 233418 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11734 - 12582

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
03	1674	X	1181	-0-		-493	-0-	6 102	1 9	1073	2	N	93					254
04	1590	X	1416	-0-		-174	-0-	8 76	1 9	1332	2	N	69	185	0			138
05	1819	X	1819	-0-		-0-	-0-	9 105	1 9	1705	2	N	95					233
06	1500	X	1291	-0-		-209	-0-	6 63	1 9	1222	2	N	57					290
07	1550	X	1318	-0-		-232	-0-	6 125	1 9	1187	2	N	114	184	0			220
08	1829	X	1776	-0-		-53	-0-	9 90	1 9	1677	2	N	82					302

GRANT "A" WELL #: 14 RRCID -> 233992 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 13214 PERF.11796 - 11856

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
03	1612	X	1335	-0-		-277	-0-	230 11	1 9	1094	2	N	10					221
04	1560	X	1180	-0-		-380	-0-	235 4	1 9	941	2	N	4	185	0			40
05	1519	X	1107	-0-		-412	-0-	231 18	1 9	858	2	N	16					56
06	1470	X	983	-0-		-487	-0-	192 2	1 9	789	2	N	2					58
07	1395	X	1045	-0-		-350	-0-	221 1	1 9	823	2	N	1					59
08	1333	X	886	-0-		-447	-0-	215	1	671	2	N	-0-					59

GIBSON & SIEN WELL #: 7 RRCID -> 237048 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11268 - 11318

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
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.) //CONT.// 58862 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
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	EOM BALANCE
03	31899	X	26474	-0-	-5425	-0-	110	1	25153	2	N	1101	1101	0	159
							1211	9							
04	30870	X	26006	-0-	-4864	-0-	110	1	24751	2	N	1041	938	0	262
							1145	9							
05	31899	X	25883	-0-	-6016	-0-	115	1	24654	2	N	1013	1113	0	162
							1114	9							
06	22999	X	22999	-0-	-0-	-0-	108	1	21952	2	N	854	910	0	106
							939	9							
07	26877	X	22228	-0-	-4649	-0-	107	1	21158	2	N	875	747	0	234
							963	9							
08	26877	X	22815	-0-	-4062	-0-	115	1	21759	2	N	855	895	0	194
							941	9							

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
SEIN WELL #: 1 RRCID -> 243088 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 10149 PERF. 9956 - 9974

03	19592	X	34	-0-	-19558	-0-	23	2	11	9	N	10			160
04	15780	X	-0-	-0-	-15780	-0-					N	-0-			160
05	10881	X	-0-	-0-	-10881	-0-					N	-0-	137	1	23
06	3540	X	-0-	-0-	-3540	-0-					N	-0-			23
07	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-			23
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23

MCCOOK, E. (VICKSBURG LO-Y-2) 59076 610 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
KOTARA ALDRIDGE GU WELL #: 1 RRCID -> 127818 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13612 - 13766

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			158
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			158
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			158
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			158
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			158
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			158

MCCOOK, S (VICKSBURG) 59079 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
GREENBRIER SWD WELL #: 1 RRCID -> 129104 COMPL. DATE 10/27/1988 TOTAL DEPTH 4825 PERF. 4578 - 4747

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCCOOK, S. (5330) 59079 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
BUENAS ARENAS, LLC 106344
COOK, FAYE WELL #: 1 RRCID -> 176065 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH 3806 PERF. 3562 - 3712

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCCOOK, S. (5330) //CONT.// 59079 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
BUENAS ARENAS, LLC //CONT.// 106344
COOK, FAYE WELL #: 2 RRCID -> 186304 COMPL. DATE 09/18/2001 TOTAL DEPTH 3526 PERF. 3318 - 3368

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

COOK, FAYE WELL #: 3 RRCID -> 245720 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 3380 PERF. 3046 - 3160

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
SHERWOOD, M. WELL #: 1 RRCID -> 174616 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 15125 PERF. 5290 - 5298

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOREN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 222852 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5314 - 5319

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COASTAL FEE 75 WELL #: 3D RRCID -> 223746 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5811 - 6182

03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHERN DISPOSALS, L.L.C. 803790
FEE SWD WELL #: 1 RRCID -> 186037 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 3908 PERF. 2908 - 2921

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCOOK, S. (5330) //CONT.// 59079 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
SOUTHERN DISPOSALS, L.L.C. //CONT.// 803790
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
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCOOK, SE. (LWR VICKSBURG CONS) 59083 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
JOHNSON, C.G. WELL #: 1 RRCID -> 129983 COMPL. DATE 01/12/1989 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14272 - 14506

03	5177	X	3423	-0-	-1754	-0-	161	1	3194	2	Y	60	60	0			1
							2	4	66	9							
04	3240	X	1654	-0-	-1586	-0-	86	1	1517	2	Y	45	45	0			1
							1	4	50	9							
05	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	186	1	3181	2	Y	101	100	0			2
							1	4	111	9							
06	3300	X	1455	-0-	-1845	-0-	94	1	1316	2	Y	40	41	0			1
							1	4	44	9							
07	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	223	1	4498	2	Y	93	92	0			2
							2	4	102	9							
*08	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	152	1	3588	2	Y	134	135	0			1
							2	4	147	9							

A. K. JENDRUSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 136264 COMPL. DATE 05/07/1992 TOTAL DEPTH 15960 PERF.14236 - 15469

03	93	X	93	-0-	-0-	-0-	4	1	87	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
04	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	250	1	4439	2	Y	133	131	0			2
							2	4	146	9							
05	8037	X	8037	-0-	-0-	-0-	429	1	7348	2	Y	234	232	0			4
							3	4	257	9							
06	7528	X	7528	-0-	-0-	-0-	487	1	6810	2	Y	206	206	0			4
							4	4	227	9							
07	11215	X	11215	-0-	-0-	-0-	518	1	10453	2	Y	217	216	0			5
							5	4	239	9							
*08	9090	X	9090	-0-	-0-	-0-	356	1	8386	2	Y	313	315	0			3
							4	4	344	9							

JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141357 COMPL. DATE 08/03/1992 TOTAL DEPTH 16262 PERF.14155 - 15298

03	5177	X	2518	-0-	-2659	-0-	118	1	2351	2	Y	44	44	0			1
							1	4	48	9							
04	3000	X	2100	-0-	-900	-0-	109	1	1927	2	Y	57	57	0			1
							1	4	63	9							
05	3100	X	201	-0-	-2899	-0-	11	1	184	2	Y	5	6	0			-0-
							6	9									
06	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	205	1	2858	2	Y	87	85	0			2
							2	4	96	9							
07	6574	X	6574	-0-	-0-	-0-	303	1	6128	2	Y	127	126	0			3
							3	4	140	9							
*08	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	199	1	4682	2	Y	175	176	0			2
							2	4	193	9							

MCCOOK, SE. (LWR VICKSBURG CONS)//CONT.// 59083 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
03	2573	X	1792	-0-	-781	-0-	84	1	1673	2	Y	31	32	0			-0-
							1	4	34	9							
04	3030	X	610	-0-	-2420	-0-	32	1	559	2	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
05	3131	X	574	-0-	-2557	-0-	31	1	524	2	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
06	3030	X	1	-0-	-3029	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	2387	X	1	-0-	-2386	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	1798	X	1	-0-	-1797	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

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
03	5022	X	1878	-0-	-3144	-0-	88	1	1754	2	Y	32	33	0			-0-
							1	4	35	9							
04	4560	X	285	-0-	-4275	-0-	15	1	261	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
05	3317	X	2072	-0-	-1245	-0-	111	1	1894	2	Y	60	59	0			1
							1	4	66	9							
06	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	273	1	3815	2	Y	115	114	0			2
							2	4	127	9							
07	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	177	1	3576	2	Y	75	75	0			2
							2	4	83	9							
*08	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	121	1	2847	2	Y	106	107	0			1
							1	4	117	9							

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
03	7378	X	3204	-0-	-4174	-0-	150	1	2990	2	Y	56	56	0			1
							2	4	62	9							
04	7140	X	5479	-0-	-1661	-0-	283	1	5029	2	Y	150	149	0			2
							2	4	165	9							
05	5735	X	3087	-0-	-2648	-0-	165	1	2822	2	Y	90	90	0			2
							1	4	99	9							
06	6519	X	6519	-0-	-0-	-0-	422	1	5899	2	Y	177	176	0			3
							3	4	195	9							
07	6953	X	6953	-0-	-0-	-0-	321	1	6480	2	Y	135	135	0			3
							3	4	149	9							
*08	10516	X	10516	-0-	-0-	-0-	412	1	9700	2	Y	363	362	0			4
							5	4	399	9							

MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP) 59083 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
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
03	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					114
04	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					114
05	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					114
06	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					114
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					114
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					114

MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 59083 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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. 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
03	5549	X	2807	-0-		-2742		-0-	107	1	72	2	Y	45	1	8			50
									2578	3	50	9							
04	5370	X	1683	-0-		-3687		-0-	69	1	54	2	Y	-0-					50
									1560	3									
05	5549	X	2011	-0-		-3538		-0-	86	1	41	2	Y	3	3	8			50
									1881	3	3	9							
06	3780	X	2212	-0-		-1568		-0-	83	1	71	2	Y	-0-					50
									2058	3									
07	3906	X	1394	-0-		-2512		-0-	61	1	28	2	Y	1	1	8			50
									1304	3	1	9							
08	2821	X	1307	-0-		-1514		-0-	55	1	23	2	Y	99	97	1	1	8	51
									1120	3	109	9							

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. 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
03	3664	X	3664	-0-		-0-		-0-	138	1	93	2	Y	88					100
									3336	3	97	9							
04	2384	X	2384	-0-		-0-		-0-	97	1	75	2	Y	14					114
									2197	3	15	9							
05	2613	X	2613	-0-		-0-		-0-	111	1	54	2	Y	3	3	8			114
									2445	3	3	9							
06	6201	X	6201	-0-		-0-		-0-	229	1	196	2	Y	102	190	1	1	8	25
									5664	3	112	9							
07	4982	X	4982	-0-		-0-		-0-	216	1	100	2	Y	26	1	8			50
									4637	3	29	9							
*08	4247	X	4247	-0-		-0-		-0-	193	1	80	2	Y	34	2	8			82
									3937	3	37	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. 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
03	5201	X	5201	-0-		-0-		-0-	199	1	135	2	Y	43					49
									4820	3	47	9							
04	5416	X	5416	-0-		-0-		-0-	222	1	172	2	Y	-0-					49
									5022	3									
05	5299	X	5299	-0-		-0-		-0-	226	1	109	2	Y	3	3	8			49
									4961	3	3	9							
06	5040	X	1032	-0-		-4008		-0-	39	1	33	2	Y	-0-					49
									960	3									
07	5611	X	335	-0-		-5276		-0-	15	1	7	2	Y	-0-					49
									313	3									
08	5611	X	5107	-0-		-504		-0-	229	1	95	2	Y	101	97	1	2	8	51
									4672	3	111	9							

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. 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
03	4991	X	3515	-0-		-1476		-0-	132	1	89	2	Y	92					248
									3193	3	101	9							
04	4765	X	4765	-0-		-0-		-0-	194	1	151	2	Y	25	193	1			80
									4392	3	28	9							
05	3571	X	3571	-0-		-0-		-0-	150	1	73	2	Y	44	3	8			121
									3300	3	48	9							
06	3390	X	2732	-0-		-658		-0-	102	1	87	2	Y	15					136
									2526	3	17	9							
07	4929	X	4721	-0-		-208		-0-	206	1	95	2	Y	9	1	8			144
									4410	3	10	9							
*08	4929	X	4743	-0-		-186		-0-	216	1	90	2	Y	27	2	8			169
									4407	3	30	9							

MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 59083 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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
03	7409	X	7197	-0-	-212	-0-	278	1	188	2	Y	-0-					20
							6731	3									
04	7170	X	6837	-0-	-333	-0-	280	1	218	2	Y	-0-					20
							6339	3									
05	7409	X	7082	-0-	-327	-0-	302	1	146	2	Y	-0-					20
							6634	3									
*06	7170	X	7024	-0-	-146	-0-	264	1	226	2	Y	19	177	1			13
							6513	3	21	9							
*07	7409	X	4803	-0-	-2606	-0-	209	1	97	2	Y	8	2	8			19
							4488	3	9	9							
*08	7192	X	1796	-0-	-5396	-0-	82	1	34	2	Y	8	1	8			26
							1671	3	9	9							

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
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
03	23157	X	21401	-0-	-1756	-0-	1076	1	20216	3	N	99					162
							109	9									
04	22410	X	22208	-0-	-202	-0-	979	1	21042	3	N	170	192	1			140
							187	9									
05	26506	X	26506	-0-	-0-	-0-	1214	1	25041	3	N	228	328	1			40
							251	9									
06	27767	X	27767	-0-	-0-	-0-	1255	1	26313	3	N	181					221
							199	9									
07	22940	X	18882	-0-	-4058	-0-	780	1	17993	3	N	99	188	1			132
							109	9									
08	23157	X	18050	-0-	-5107	-0-	876	1	17161	3	N	12					144
							13	9									

JOHNSON, F.I. WELL #: 72 RRCID -> 209190 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 16808 PERF.14704 - 16330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16554	X	759	-0-	-15795	-0-	30	1	573	3	N	142					177
							156	9									
04	13590	X	9150	-0-	-4440	-0-	405	1	8711	3	N	31	180	1			28
							34	9									
05	16839	X	16839	-0-	-0-	-0-	769	1	15862	3	N	189	187	1			30
							208	9									
06	13216	X	13216	-0-	-0-	-0-	592	1	12413	3	N	192					222
							211	9									
07	13580	X	13580	-0-	-0-	-0-	555	1	12802	3	N	203	193	1			232
							223	9									
08	16833	X	9327	-0-	-7506	-0-	445	1	8725	3	N	143	193	1			182
							157	9									

JOHNSON, F.I. WELL #: 76 RRCID -> 211370 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 16905 PERF.15704 - 16726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	32186	X	32186	-0-	-0-	-0-	1616	1	30363	3	Y	188	101	1			87
							207	9									
04	30712	X	30712	-0-	-0-	-0-	1349	1	28991	3	Y	338	317	1			108
							372	9									
05	25437	X	25437	-0-	-0-	-0-	1162	1	23956	3	Y	290	216	1			182
							319	9									
06	30690	X	20989	-0-	-9701	-0-	942	1	19750	3	Y	270	291	1			161
							297	9									
07	31713	X	21148	-0-	-10565	-0-	864	1	19940	3	Y	313	300	1			174
							344	9									
08	31713	X	19547	-0-	-12166	-0-	935	1	18326	3	Y	260	372	1			62
							286	9									

MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 59083 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617

JOHNSON, F.I. WELL #: 75 RRCID -> 211504 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 17400 PERF.15816 - 17174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	40021	X	34695	-0-	-5326	-0-	1738	1	32645	3	Y	284	335	1			131
							312	9									
04	38730	X	35225	-0-	-3505	-0-	1559	1	33517	3	Y	135	223	1			43
							149	9									
05	36775	X	36775	-0-	-0-	-0-	1695	1	34950	3	Y	118	87	1			74
							130	9									
06	40162	X	40162	-0-	-0-	-0-	1822	1	38217	3	Y	112	119	1			67
							123	9									
07	36394	X	35467	-0-	-927	-0-	1467	1	33866	3	Y	122	121	1			68
							134	9									
*08	40716	X	40716	-0-	-0-	-0-	1961	1	38428	3	Y	297	294	1			71
							327	9									

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
03	39711	X	39246	-0-	-465	-0-	1973	1	37052	3	Y	201	192	1			93
							221	9									
04	38430	X	37585	-0-	-845	-0-	1657	1	35620	3	Y	280	284	1			89
							308	9									
05	39339	X	39246	-0-	-93	-0-	1803	1	37179	3	Y	240	178	1			151
							264	9									
06	37995	X	37995	-0-	-0-	-0-	1718	1	36033	3	Y	222	240	1			133
							244	9									
07	39029	X	36031	-0-	-2998	-0-	1486	1	34294	3	Y	228	234	1			127
							251	9									
*08	40355	X	40355	-0-	-0-	-0-	1943	1	38065	3	Y	315	367	1			75
							347	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
03	6207	X	6207	-0-	-0-	-0-	311	1	5845	3	Y	46	48	1			21
							51	9									
04	5970	X	5422	-0-	-548	-0-	239	1	5130	3	Y	48	54	1			15
							53	9									
05	5611	X	4698	-0-	-913	-0-	215	1	4441	3	Y	38	29	1			24
							42	9									
06	6000	X	4599	-0-	-1401	-0-	208	1	4358	3	Y	30	36	1			18
							33	9									
07	6200	X	5188	-0-	-1012	-0-	214	1	4937	3	Y	34	33	1			19
							37	9									
08	6200	X	4720	-0-	-1480	-0-	228	1	4462	3	Y	27	39	1			7
							30	9									

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
03	1736	X	803	-0-	-933	-0-	41	1	762	3	N	-0-					99
04	1680	X	226	-0-	-1454	-0-	10	1	216	3	N	-0-					99
05	1271	X	1167	-0-	-104	-0-	54	1	1112	3	N	1					100
							1	9									
06	1230	X	263	-0-	-967	-0-	12	1	251	3	N	-0-					100
07	1510	X	1510	-0-	-0-	-0-	62	1	1442	3	N	5					105
							6	9									
*08	1567	X	1567	-0-	-0-	-0-	76	1	1491	3	N	-0-					105

MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 59083 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
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
03	1953	N	1618	-0-	-335	-0-	78 79	1 9	1461	3	Y	72	89	1			33
04	1710	N	1471	-0-	-239	-0-	61 92	1 9	1318	3	Y	84	90	1			27
05	1643	N	1452	-0-	-191	-0-	64 75	1 9	1313	3	Y	68	52	1			43
06	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	65 74	1 9	1371	3	Y	67	70	1			40
07	1333	N	1275	-0-	-58	-0-	50 64	1 9	1161	3	Y	58	66	1			32
*08	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	80 42	1 9	1568	3	Y	38	61	1			9

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
03	6231	X	5848	-0-	-383	-0-	294 35	1 9	5519	3	N	32					117
04	6030	X	5798	-0-	-232	-0-	257 17	1 9	5524	3	N	15					132
05	6180	X	6180	-0-	-0-	-0-	285 22	1 9	5873	3	N	20					152
06	5940	X	5854	-0-	-86	-0-	266 9	1 9	5579	3	N	8					160
07	5983	X	5635	-0-	-348	-0-	234 2	1 9	5399	3	N	2					162
*08	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	302 3	1 9	5923	3	N	3					165

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
VERTREES, CHARLES D. WELL #: 1 RRCID -> 232737 COMPL. DATE 02/01/2008 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
03	11705	X	11705	-0-	-0-	-0-	140	1	11565	2	N	-0-					-0-
04	11352	X	11352	-0-	-0-	-0-	135	1	11217	2	N	-0-					-0-
05	11020	X	11020	-0-	-0-	-0-	137	1	10883	2	N	-0-					-0-
06	10734	X	10734	-0-	-0-	-0-	131	1	10603	2	N	-0-					-0-
07	11416	X	11416	-0-	-0-	-0-	140	1	11276	2	N	-0-					-0-
*08	10901	X	10901	-0-	-0-	-0-	135	1	10766	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
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	26	1	257	2	N	-0-					-0-
04	505	N	505	-0-	-0-	-0-	41	1	464	2	N	-0-					-0-
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	18	1	203	2	N	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
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
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	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

03	12013 X	12013	-0-	-0-	-0-	12013	2		N	-0-			84
04	11280 X	9606	-0-	-1674	-0-	9606	2		N	-0-			84
05	11842 X	9445	-0-	-2397	-0-	9445	2		N	-0-			84
06	11460 X	10227	-0-	-1233	-0-	10227	2		N	-0-			84
07	11842 X	10777	-0-	-1065	-0-	10777	2		N	-0-			84
08	11842 X	10526	-0-	-1316	-0-	10526	2		N	-0-			84

MCLEAN, WEST (GARCIA) 59731 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WEBB
EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO. 255456
BENAVIDES - STATE OF TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 214037 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9258 - 9262

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
GARCIA 608 WELL #: RRCID -> 216292 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9205 - 9224

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			58
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			58
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			58
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			58
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			58
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			58

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2010

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

03	3503 X	624	-0-	-2879	-0-	624	2		N	-0-			140
04	2640 X	179	-0-	-2461	-0-	179	2		N	-0-			140
05	2728 X	244	-0-	-2484	-0-	244	2		N	-0-			140
06	2640 X	473	-0-	-2167	-0-	473	2		N	-0-			140
07	1488 X	638	-0-	-850	-0-	638	2		N	-0-			140
*08	754 X	754	-0-	-0-	-0-	754	2		N	-0-			140

MCMANUS (FRIO, MIDDLE) 59773 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
RIVER FARMS WELL #: 6 RRCID -> 231212 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 5592 - 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
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/25/2011 - PLUGGED 10/25/2011

MCMANUS (5900) 59773 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
RIVER FARMS WELL #: 1 RRCID -> 159113 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 5842 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

MCMORAN (VICKSBURG 8200) 59818 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
GUERRA, ARCADIO WELL #: 1 RRCID -> 177134 COMPL. DATE 08/28/2000 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 7884 - 7940

03	620	#	464	-0-	-156	-0-	46	1	417	2	N	1	1	1					26
							1	9											
04	510	#	465	-0-	-45	-0-	56	1	408	2	N	1	1	1					26
							1	9											
05	682	#	647	-0-	-35	-0-	86	1	561	2	N	-0-							26
06	660	#	601	-0-	-59	-0-	97	1	504	2	N	-0-							26
*07	682	#	631	-0-	-51	-0-	94	1	537	2	N	-0-							26
08	651	#	436	-0-	-215	-0-	68	1	368	2	N	-0-							26

MCMORAN (VICKSBURG 9270) 59818 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
BARRERA, PEDRO WELL #: 1 RRCID -> 046487 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 11175 PERF. 9272 - 9645

03	837	X	739	-0-	-98	-0-	74	1	664	2	N	1	1	1					16
							1	9											
04	750	X	718	-0-	-32	-0-	87	1	630	2	N	1	1	1					16
							1	9											
05	775	X	635	-0-	-140	-0-	84	1	551	2	N	-0-							16
06	750	X	733	-0-	-17	-0-	118	1	615	2	N	-0-							16
*07	775	X	664	-0-	-111	-0-	99	1	565	2	N	-0-							16
08	744	X	710	-0-	-34	-0-	110	1	600	2	N	-0-							16

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 177387 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 9245 - 9265

03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		

MCMORAN (VICKSBURG 9270) //CONT.// 59818 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
HINOJOSA, F.G. WELL #: 3 RRCID -> 204189 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 12235 PERF. 9092 - 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
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARRERA UNIT WELL #: 12 RRCID -> 232990 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 14851 PERF. 9271 - 9332

03	9883	X	9883	-0-	-0-	-0-	978	1	8793	2	N	102	74	1			122
							112	9									
04	10641	X	10641	-0-	-0-	-0-	1274	1	9267	2	N	91	76	1			137
							100	9									
05	11379	X	11379	-0-	-0-	-0-	1500	1	9804	2	N	68	59	1			146
							75	9									
06	9962	X	9962	-0-	-0-	-0-	1591	1	8307	2	N	58	50	1			154
							64	9									
*07	10701	X	10701	-0-	-0-	-0-	1571	1	9010	2	N	109	67	1			196
							120	9									
*08	10095	X	10095	-0-	-0-	-0-	1548	1	8434	2	N	103	237	1			62
							113	9									

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 17 RRCID -> 248041 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 8846 - 10570

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARRERA UNIT WELL #: 14 RRCID -> 251232 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9142 - 10824

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMORAN (VICKSBURG 9270) //CONT.// 59818 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
BARRERA WELL #: 3 RRCID -> 235414 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8678 - 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
03	16260	X	16260	-0-	-0-	-0-	206	1	274	2	N	71	51	8			121
							15702	3	78	9							
04	11487	X	11487	-0-	-0-	-0-	148	1	287	2	N	57	30	8			148
							10989	3	63	9							
05	12510	X	12510	-0-	-0-	-0-	161	1	189	2	N	13	5	8			156
							12146	3	14	9							
06	10137	X	10137	-0-	-0-	-0-	134	1	515	2	N	122	191	1	5	8	82
							9354	3	134	9							
07	10302	X	10302	-0-	-0-	-0-	130	1	141	2	N	7	2	8			87
							10023	3	8	9							
*08	9612	X	9612	-0-	-0-	-0-	144	1	136	2	N	89					176
							9234	3	98	9							

BARRERA WELL #: 04 RRCID -> 238122 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9100 - 9642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13423	X	9839	-0-	-3584	-0-	1313	1	144	2	N	117	8	8			193
							8253	3	129	9							
04	12810	X	9823	-0-	-2987	-0-	1129	1	218	2	N	107	177	1	4	8	119
							8358	3	118	9							
05	11780	X	10333	-0-	-1447	-0-	1220	1	138	2	N	122	2	8			239
							8841	3	134	9							
06	11400	X	10193	-0-	-1207	-0-	1169	1	466	2	N	88	190	1	1	8	136
							8461	3	97	9							
07	11098	X	10464	-0-	-634	-0-	1178	1	127	2	N	87					223
							9063	3	96	9							
08	10323	X	7633	-0-	-2690	-0-	927	1	97	2	N	54	171	1			106
							6550	3	59	9							

BARRERA WELL #: 5 RRCID -> 238514 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8336 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1562	X	1562	-0-	-0-	-0-	211	1	23	2	N	2	2	8			95
							1326	3	2	9							
04	1691	X	1691	-0-	-0-	-0-	196	1	38	2	N	3	3	8			95
							1454	3	3	9							
05	1447	X	1447	-0-	-0-	-0-	173	1	20	2	N	-0-					95
							1254	3									
06	1500	X	933	-0-	-567	-0-	108	1	43	2	N	1	1	8			95
							781	3	1	9							
07	1899	X	1899	-0-	-0-	-0-	216	1	23	2	N	1	1	8			95
							1659	3	1	9							
08	1736	X	1143	-0-	-593	-0-	140	1	15	2	N	-0-					95
							988	3									

BARRERA WELL #: 6 RRCID -> 241053 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9069 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3844	X	2039	-0-	-1805	-0-	26	1	34	2	N	13	7	8			128
							1965	3	14	9							
04	3360	X	2845	-0-	-515	-0-	37	1	71	2	N	14	7	8			135
							2722	3	15	9							
05	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	50	1	59	2	N	3	2	8			136
							3771	3	3	9							
06	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	40	1	153	2	N	29	4	8			161
							2776	3	32	9							
07	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	46	1	50	2	N	11	1	8			171
							3576	3	12	9							
08	3875	X	2859	-0-	-1016	-0-	43	1	41	2	N	19					190
							2754	3	21	9							

MCMORAN (VICKSBURG 9270) //CONT.// 59818 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10540	X	7681	-0-		-2859	-0-	1030	1	113	2	N	57	183	1	7	8	54
								6475	3	63	9							
04	9270	X	7443	-0-		-1827	-0-	859	1	166	2	N	52	4	8			102
								6361	3	57	9							
05	9362	X	7707	-0-		-1655	-0-	912	1	103	2	N	76	1	8			177
								6608	3	84	9							
06	9060	X	7713	-0-		-1347	-0-	888	1	354	2	N	39	188	1	2	8	26
								6428	3	43	9							
07	8618	X	8552	-0-		-66	-0-	969	1	105	2	N	21	1	8			46
								7455	3	23	9							
*08	8014	X	8014	-0-		-0-	-0-	974	1	102	2	N	52					98
								6881	3	57	9							

BARRERA WELL #: 9 RRCID -> 242010 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9440 - 9810

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
03	2759	X	1828	-0-		-931	-0-	240	1	26	2	N	49	193	1	1	8	126
								1508	3	54	9							
04	2670	X	1676	-0-		-994	-0-	192	1	37	2	N	24	2	8			148
								1421	3	26	9							
05	2263	X	1085	-0-		-1178	-0-	128	1	14	2	N	13					161
								929	3	14	9							
06	1800	X	1738	-0-		-62	-0-	200	1	80	2	N	7	1	8			167
								1450	3	8	9							
07	2862	X	2862	-0-		-0-	-0-	321	1	35	2	N	36					203
								2466	3	40	9							
08	1829	X	1580	-0-		-249	-0-	188	1	20	2	N	43					246
								1325	3	47	9							

BARRERA WELL #: 10 RRCID -> 242852 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8943 - 9589

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
03	5208	X	3593	-0-		-1615	-0-	472	1	52	2	N	90	54	8			81
								2970	3	99	9							
04	4680	X	4428	-0-		-252	-0-	507	1	98	2	N	62	26	8			117
								3755	3	68	9							
05	4526	X	4156	-0-		-370	-0-	495	1	56	2	N	15	5	8			127
								3588	3	17	9							
06	4380	X	4155	-0-		-225	-0-	479	1	191	2	N	18	10	8			135
								3465	3	20	9							
07	4588	X	4213	-0-		-375	-0-	475	1	51	2	N	27	2	8			160
								3657	3	30	9							
08	4588	X	3951	-0-		-637	-0-	481	1	50	2	N	16					176
								3402	3	18	9							

BARRERA WELL #: 8 RRCID -> 247588 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 10104 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12555	X	7596	-0-		-4959	-0-	1009	1	111	2	N	119	8	8			199
								6345	3	131	9							
04	10410	X	7838	-0-		-2572	-0-	896	1	173	2	N	123	193	1	6	8	123
								6634	3	135	9							
05	9765	X	7501	-0-		-2264	-0-	882	1	100	2	N	113	1	8			235
								6395	3	124	9							
06	9450	X	7431	-0-		-2019	-0-	850	1	339	2	N	80	188	1	2	8	125
								6154	3	88	9							
07	8959	X	7574	-0-		-1385	-0-	848	1	92	2	N	100					225
								6524	3	110	9							
08	8091	X	6936	-0-		-1155	-0-	839	1	88	2	N	75	187	1			113
								5926	3	83	9							

MCMORAN (8960) 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ALEGRE ENERGY, INC. 011441
OLIVAREZ-VAN DRESAR UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233906 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 10637 PERF. 9770 - 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
03	589	N	531	-0-	-58	-0-	531	2			N	-0-					85
04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	631	2	11	9	N	10					95
05	620	N	597	-0-	-23	-0-	590	2	7	9	N	6					101
06	539	N	539	-0-	-0-	-0-	520	2	19	9	N	17					118
07	651	N	601	-0-	-50	-0-	593	2	8	9	N	7					125
08	589	N	475	-0-	-114	-0-	465	2	10	9	N	9	93	1			41

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
HINOJOSA, F.G. WELL #: 1 RRCID -> 076250 COMPL. DATE 11/25/1996 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8923 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077953 COMPL. DATE 02/24/1995 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8831 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VALDEZ ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078616 COMPL. DATE 08/30/1978 TOTAL DEPTH 9271 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1054	X	22	-0-	-1032	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					-0-
04	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-					-0-
05	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					-0-
06	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
*07	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

OLIVAREZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088169 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 8550 - 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
03	4216	X	4204	-0-	-12	-0-	419	1	3768	2	Y	15	18	1			4
							17	9									
04	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	529	1	3849	2	Y	14	14	1			4
							15	9									
05	4340	X	4133	-0-	-207	-0-	547	1	3575	2	Y	10	10	1			4
							11	9									
06	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	683	1	3566	2	Y	8	9	1			3
							9	9									
*07	4526	X	3759	-0-	-767	-0-	556	1	3192	2	Y	10	11	1			2
							11	9									
08	4526	X	2943	-0-	-1583	-0-	455	1	2481	2	Y	6	4	1			4
							7	9									

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
BARRERA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 122205 COMPL. DATE 08/28/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8386 - 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
03	1767	X	1754	-0-	-13	-0-	174	1	1563	2	Y	15	14	1			4
							17	9									
04	1710	X	1397	-0-	-313	-0-	167	1	1215	2	Y	14	15	1			3
							15	9									
05	1767	X	1422	-0-	-345	-0-	187	1	1224	2	Y	10	10	1			3
							11	9									
06	1710	X	1520	-0-	-190	-0-	242	1	1266	2	Y	11	10	1			4
							12	9									
*07	1767	X	1488	-0-	-279	-0-	219	1	1256	2	Y	12	14	1			2
							13	9									
08	1767	X	1697	-0-	-70	-0-	261	1	1424	2	Y	11	9	1			4
							12	9									

HINOJOSA ET AL WELL #: 2 RRCID -> 157093 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8352 - 8499

03	837	X	426	-0-	-411	-0-	43	1	382	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	930	N	430	-0-	-500	-0-	52	1	377	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	51	1	332	2	Y	-0-					-0-
06	420	N	25	-0-	-395	-0-	4	1	21	2	Y	-0-					-0-
*07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
*08	520	N	520	-0-	-0-	-0-	81	1	439	2	Y	-0-					-0-

HINOJOSA "A" WELL #: 1 RRCID -> 159395 COMPL. DATE 08/02/1996 TOTAL DEPTH 9368 PERF. 9132 - 9210

03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARZA ETAL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 163659 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8560 - 9682

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166447 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 9778 PERF. 8780 - 9419

03	2294	X	426	-0-	-1868	-0-	42	1	375	2	Y	8	1	1			74
							9	9									
04	2220	X	1395	-0-	-825	-0-	168	1	1225	2	Y	2	1	1			75
							2	9									
05	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-	3	1			72
06	1920	X	1332	-0-	-588	-0-	214	1	1117	2	Y	1	1	1			72
							1	9									
*07	1984	X	1259	-0-	-725	-0-	180	1	1033	2	Y	42	97	1			17
							46	9									
*08	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	417	1	2270	2	Y	2					19
							2	9									

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
BARRERA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170352 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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183894 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 8914 - 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
03	6076	X	4976	-0-	-1100	-0-	496 19	1 9	4461	2	N	17	8	1			84
04	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	1080 23	1 9	5263	2	N	21	4	1			101
05	6076	X	5354	-0-	-722	-0-	1027 23	1 9	4304	2	N	21	4	1			118
06	5520	X	5501	-0-	-19	-0-	1165 23	1 9	4313	2	N	21	4	1			135
*07	6572	X	6086	-0-	-486	-0-	1209 56	1 9	4821	2	N	51	77	1			109
08	6572	X	4598	-0-	-1974	-0-	968 2	1 9	3628	2	N	2	84	1			27

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
03	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	194 56	1 9	1743	2	N	51	9	1			182
04	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	169 42	1 9	1230	2	N	38	10	1			210
05	1364	N	1297	-0-	-67	-0-	165 53	1 9	1079	2	N	48	190	1			68
06	1920	N	1232	-0-	-688	-0-	188 63	1 9	981	2	N	57	10	1			115
*07	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	219 70	1 9	1254	2	N	64	15	1			164
*08	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	207 45	1 9	1125	2	N	41	11	1			194

HINOJOSA ET AL WELL #: 4 RRCID -> 199974 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8576 - 8802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	260 112	1 9	2335	2	N	102	204	1			61
04	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	308 100	1 9	2244	2	N	91	20	1			132
05	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	338 121	1 9	2209	2	N	110	15	1			227
06	2610	N	2493	-0-	-117	-0-	388 81	1 9	2024	2	N	74	196	1			105
*07	2728	N	2564	-0-	-164	-0-	365 102	1 9	2097	2	N	93	17	1			181
08	2666	N	2521	-0-	-145	-0-	376 97	1 9	2048	2	N	88	194	1			75

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
VALDEZ ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 204223 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 13532 PERF. 9203 - 9385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
03	1860	N	1793	-0-		-67	-0-	169	1	1519	2	N	95	3	1			181
								105	9									
04	1830	N	1805	-0-		-25	-0-	207	1	1510	2	N	80	1	1			260
								88	9									
05	1922	N	1722	-0-		-200	-0-	217	1	1419	2	N	78	183	1			155
								86	9									
06	1740	N	1732	-0-		-8	-0-	254	1	1326	2	N	138	184	1			109
								152	9									
*07	1860	N	1509	-0-		-351	-0-	206	1	1180	2	N	112	2	1			219
								123	9									
08	1736	N	1623	-0-		-113	-0-	241	1	1313	2	N	63	173	1			109
								69	9									

HINOJOSA, F.G. WELL #: 4 RRCID -> 205321 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8740 - 8760

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
03	5115	X	4137	-0-		-978	-0-	403	1	3621	2	N	103	6	1			196
								113	9									
04	4950	X	4628	-0-		-322	-0-	547	1	3983	2	N	89	187	1			98
								98	9									
05	4774	X	4302	-0-		-472	-0-	560	1	3659	2	N	75	3	1			170
								83	9									
06	4620	X	3754	-0-		-866	-0-	592	1	3093	2	N	63	3	1			230
								69	9									
*07	4774	X	3947	-0-		-827	-0-	575	1	3299	2	N	66	185	1			111
								73	9									
08	4774	X	4108	-0-		-666	-0-	629	1	3425	2	N	49					160
								54	9									

GARZA ET AL "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205334 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 8868 - 9097

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
03	8871	X	8871	-0-		-0-	-0-	886	1	7965	2	N	18	14	1			59
								20	9									
04	9751	X	9751	-0-		-0-	-0-	1177	1	8562	2	N	11	7	1			63
								12	9									
05	14217	X	14217	-0-		-0-	-0-	1885	1	12322	2	N	9	9	1			63
								10	9									
06	11781	X	11781	-0-		-0-	-0-	1892	1	9882	2	N	6	9	1			60
								7	9									
*07	8501	X	8501	-0-		-0-	-0-	1261	1	7234	2	N	5	8	1			57
								6	9									
*08	6710	X	6710	-0-		-0-	-0-	1040	1	5666	2	N	4					61
								4	9									

HINOJOSA "A" WELL #: 2 RRCID -> 205335 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 10011 PERF. 9260 - 9822

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
03	6665	X	5281	-0-		-1384	-0-	516	1	4638	2	N	115	198	1			103
								127	9									
04	5730	X	5155	-0-		-575	-0-	613	1	4463	2	N	72	5	1			170
								79	9									
05	5704	X	4178	-0-		-1526	-0-	545	1	3564	2	N	63	186	1			47
								69	9									
06	5430	X	4509	-0-		-921	-0-	720	1	3760	2	N	26	5	1			68
								29	9									
*07	5821	X	5821	-0-		-0-	-0-	861	1	4941	2	N	17	5	1			80
								19	9									
*08	8036	X	8036	-0-		-0-	-0-	1229	1	6693	2	N	104	4	1			180
								114	9									

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
VALDEZ ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205336 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9338 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT		924	-0-	924	924	142 7	1 9	775	2	N	6					23

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206978 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9050 - 9686

03	2604	X	1521	-0-	-1083	-0-	151 13	1 9	1357	2	N	12	2	1			91
04	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	354 6	1 9	2572	2	N	5	2	1			94
05	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	328 2	1 9	2142	2	N	2	2	1			94
06	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	438 1	1 9	2285	2	N	1	2	1			93
*07	3038	N	2160	-0-	-878	-0-	316 29	1 9	1815	2	N	26	2	1			117
08	2480	N	2361	-0-	-119	-0-	356 63	1 9	1942	2	N	57	101	1			73

HINOJOSA "A" WELL #: 3 RRCID -> 208315 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9572 - 9652

03	186	N	147	-0-	-39	-0-	15 2	1 9	132	2	N	-0-					18
04	300	N	127	-0-	-173	-0-	15 2	1 9	110	2	N	2					20
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	35	1	230	2	N	-0-					20
06	150	N	99	-0-	-51	-0-	16	1	83	2	N	-0-					20
*07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	23 11	1 9	130	2	N	10					30
08	279	N	140	-0-	-139	-0-	21 2	1 9	117	2	N	2					32

BARRERA UNIT WELL #: 5 RRCID -> 209099 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8040 - 8060

03	4929	X	4083	-0-	-846	-0-	405 37	1 9	3641	2	N	34	25	1			128
04	4440	X	4280	-0-	-160	-0-	507 81	1 9	3692	2	N	74	25	1			177
05	4588	X	4307	-0-	-281	-0-	564 58	1 9	3685	2	N	53	203	1			27
06	4440	X	4224	-0-	-216	-0-	673 37	1 9	3514	2	N	34	16	1			45
*07	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	658 21	1 9	3774	2	N	19	22	1			42
08	4433	X	4267	-0-	-166	-0-	658 25	1 9	3584	2	N	23	15	1			50

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
GARZA ET AL "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 209119 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9010 - 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
03	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	1078	1	1937	2	N	120	101	1			125
							132	9									
04	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	1082	1	1800	2	N	117	102	1			140
							129	9									
05	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	1136	1	1781	2	N	94	62	1			172
							103	9									
06	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	1147	1	1631	2	N	72	51	1			193
							79	9									
*07	2790	X	2599	-0-	-191	-0-	1103	1	1379	2	N	106	252	1			47
							117	9									
*08	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	1276	1	2248	2	N	85	57	1			75
							94	9									

HINOJOSA "A" WELL #: 4 RRCID -> 210504 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9780 - 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
03	7006	X	6941	-0-	-65	-0-	682	1	6129	2	N	118	10	1			186
							130	9									
04	7410	X	4131	-0-	-3279	-0-	495	1	3600	2	N	33	4	1			215
							36	9									
05	7533	X	6950	-0-	-583	-0-	922	1	6024	2	N	4	4	1			215
							4	9									
06	6870	X	6425	-0-	-445	-0-	1015	1	5301	2	N	99	189	1			125
							109	9									
*07	6975	X	6571	-0-	-404	-0-	963	1	5523	2	N	77	4	1			198
							85	9									
08	6944	X	6476	-0-	-468	-0-	998	1	5439	2	N	35					233
							39	9									

HINOJOSA-LONGORIA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212153 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7766 - 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
03	1829	N	1344	-0-	-485	-0-	131	1	1177	2	N	33	24	1			103
							36	9									
04	1710	N	1176	-0-	-534	-0-	139	1	1008	2	N	26	29	1			100
							29	9									
05	1302	N	764	-0-	-538	-0-	100	1	655	2	N	8	11	1			97
							9	9									
06	1290	N	823	-0-	-467	-0-	131	1	682	2	N	9	9	1			97
							10	9									
*07	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	384	1	2205	2	N	59	54	1			102
							65	9									
*08	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	250	1	1361	2	N	27	28	1			101
							30	9									

HINOJOSA, F. G. WELL #: 3 RRCID -> 212259 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 12235 PERF. 8584 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*08	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	204	1	1111	2	N	1					19
							1	9									

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
03	4185	X	3547	-0-	-638	-0-	355	1	3188	2	N	4	6	1			89
							4	9									
04	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	435	1	3165	2	N	4	3	1			90
							4	9									
05	3720	X	3265	-0-	-455	-0-	433	1	2830	2	N	2	3	1			89
							2	9									
06	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	693	1	3621	2	N	2	3	1			88
							2	9									
*07	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	664	1	3811	2	N	3	3	1			88
							3	9									
08	3720	X	3612	-0-	-108	-0-	560	1	3050	2	N	2					90
							2	9									

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216271 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 8718 - 9045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	557	1	5007	2	N	145	230	1			185
							160	9									
04	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	608	1	4425	2	N	87	40	1			232
							96	9									
05	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	679	1	4440	2	N	101	221	1			112
							111	9									
06	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	795	1	4152	2	N	81	22	1			171
							89	9									
*07	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	756	1	4336	2	N	72	22	1			221
							79	9									
*08	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	788	1	4292	2	N	79	195	1			105
							87	9									

BARRERA UNIT WELL #: 6 RRCID -> 218518 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7024 - 7090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

GARZA ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218814 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9902 - 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
03	8680	X	8250	-0-	-430	-0-	792	1	7117	2	N	310	299	1			248
							341	9									
04	8610	X	8610	-0-	-0-	-0-	997	1	7251	2	N	329	364	1			213
							362	9									
05	8835	X	8831	-0-	-4	-0-	1145	1	7486	2	N	182	190	1			205
							200	9									
06	8550	X	7210	-0-	-1340	-0-	1136	1	5930	2	N	131	131	1			205
							144	9									
*07	9220	X	9220	-0-	-0-	-0-	1334	1	7651	2	N	214	191	1			228
							235	9									
*08	8918	X	8918	-0-	-0-	-0-	1340	1	7302	2	N	251	343	1			136
							276	9									

BARRERA UNIT WELL #: 4 RRCID -> 219316 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 8060 - 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
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					39
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					39
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
BARRERA, C., DR. WELL #: 1 RRCID -> 219414 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8560 - 8676

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

HINOJOSA "A" WELL #: 5 RRCID -> 219752 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9770 - 9818

03	3255	X	2060	-0-	-1195	-0-	204	1	1837	2	N	17	3	1			66
							19	9									
04	2520	X	2310	-0-	-210	-0-	277	1	2018	2	N	14	2	1			78
							15	9									
05	2604	X	1648	-0-	-956	-0-	217	1	1420	2	N	10	2	1			86
							11	9									
06	2520	X	1587	-0-	-933	-0-	252	1	1316	2	N	17	2	1			101
							19	9									
*07	2387	X	1340	-0-	-1047	-0-	198	1	1133	2	N	8	2	1			107
							9	9									
08	2387	X	1563	-0-	-824	-0-	241	1	1313	2	N	8					115
							9	9									

GARZA ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221288 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 11606 PERF. 9682 - 10362

03	6603	X	4927	-0-	-1676	-0-	488	1	4386	2	N	48	8	1			157
							53	9									
04	5820	X	388	-0-	-5432	-0-	46	1	334	2	N	7	1	1			163
							8	9									
05	6417	X	179	-0-	-6238	-0-	24	1	155	2	N	-0-	1	1			162
06	6210	X	812	-0-	-5398	-0-	129	1	676	2	N	6					168
							7	9									
*07	6417	X	3871	-0-	-2546	-0-	571	1	3276	2	N	22	2	1			188
							24	9									
08	4929	X	3831	-0-	-1098	-0-	590	1	3212	2	N	26					214
							29	9									

GARZA ET AL "B" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222935 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 8840 - 9170

03	434	N	414	-0-	-20	-0-	41	1	372	2	N	1	1	1			45
							1	9									
04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	57	1	416	2	N	3	2	1			46
							3	9									
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	53	1	349	2	N	1	1	1			46
							1	9									
06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	80	1	419	2	N	13	2	1			57
							14	9									
*07	501	N	501	-0-	-0-	-0-	74	1	425	2	N	2	3	1			56
							2	9									
08	403	N	390	-0-	-13	-0-	60	1	328	2	N	2	2	1			56
							2	9									

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
BARRERA UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224426 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8410 - 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
03	11191	X	9454	-0-	-1737	-0-	929	1	8352	2	N	157	142	1			158
							173	9									
04	9390	X	9106	-0-	-284	-0-	1086	1	7899	2	N	110	141	1			127
							121	9									
05	9703	X	9146	-0-	-557	-0-	1199	1	7836	2	N	101	141	1			87
							111	9									
06	9390	X	8804	-0-	-586	-0-	1401	1	7318	2	N	77	71	1			93
							85	9									
*07	9610	X	8996	-0-	-614	-0-	1321	1	7578	2	N	88	75	1			106
							97	9									
08	9455	X	9417	-0-	-38	-0-	1447	1	7881	2	N	81	76	1			111
							89	9									

GARZA, ET AL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 225132 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9048 - 9066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1364	N	680	-0-	-684	-0-	68	1	611	2	N	1	1	1			18
							1	9									
04	1110	N	501	-0-	-609	-0-	60	1	437	2	N	4	2	1			20
							4	9									
05	868	N	344	-0-	-524	-0-	46	1	298	2	N	-0-					20
06	660	N	555	-0-	-105	-0-	89	1	465	2	N	1	1	1			20
							1	9									
*07	527	N	364	-0-	-163	-0-	54	1	310	2	N	-0-					20
*08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	86	1	469	2	N	1	1	1			20
							1	9									

GARZA ET AL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225616 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9202 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

HINOJOSA "A" WELL #: 6 RRCID -> 225748 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 8982 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

HINOJOSA "A" WELL #: 8 RRCID -> 225795 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9254 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	127	1	1140	2	N	30	6	1			91
							33	9									
04	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	124	1	900	2	N	25	9	1			107
							28	9									
05	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	183	1	1194	2	N	25	9	1			123
							28	9									
06	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	303	1	1584	2	N	27	9	1			141
							30	9									
*07	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	233	1	1335	2	N	22	17	1			146
							24	9									
*08	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	339	1	1849	2	N	17	13	1			150
							19	9									

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
GARZA, ET AL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 226792 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 11164 PERF.10248 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14880	X	12251	-0-	-2629	-0-	1209	1	10870	2	N	156	36	1			247
							172	9									
04	22620	X	10005	-0-	-12615	-0-	1191	1	8669	2	N	132	214	1			165
							145	9									
05	18755	X	12019	-0-	-6736	-0-	1572	1	10272	2	N	159	204	1			120
							175	9									
06	12180	X	11778	-0-	-402	-0-	1872	1	9774	2	N	120	22	1			218
							132	9									
*07	12419	X	12419	-0-	-0-	-0-	1815	1	10411	2	N	175	211	1			182
							193	9									
08	12245	X	11939	-0-	-306	-0-	1828	1	9961	2	N	136	197	1			121
							150	9									

HINOJOSA "A" WELL #: 7 RRCID -> 226973 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 0 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5394	X	4667	-0-	-727	-0-	454	1	4079	2	N	122	198	1			135
							134	9									
04	5220	X	4122	-0-	-1098	-0-	483	1	3511	2	N	116	188	1			63
							128	9									
05	5146	X	4610	-0-	-536	-0-	588	1	3844	2	N	162	192	1			33
							178	9									
06	4890	X	4630	-0-	-260	-0-	716	1	3739	2	N	159	9	1			183
							175	9									
*07	4991	X	4077	-0-	-914	-0-	586	1	3362	2	N	117	194	1			106
							129	9									
*08	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	730	1	3978	2	N	155	8	1			253
							171	9									

VALDEZ ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227518 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9110 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	14	1	123	2	N	2					18
							2	9									
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					18
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					18
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					18
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

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
03	7502	X	6938	-0-	-564	-0-	688	1	6185	2	N	59	65	1			48
							65	9									
04	6810	X	6489	-0-	-321	-0-	775	1	5642	2	N	65	71	1			42
							72	9									
05	7037	X	6477	-0-	-560	-0-	852	1	5571	2	N	49	49	1			42
							54	9									
06	6810	X	6092	-0-	-718	-0-	971	1	5071	2	N	45	44	1			43
							50	9									
*07	6944	X	6186	-0-	-758	-0-	910	1	5218	2	N	53	60	1			36
							58	9									
08	6944	X	6264	-0-	-680	-0-	963	1	5245	2	N	51	47	1			40
							56	9									

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
03	13113	X	10899	-0-	-2214	-0-	1067	1	9593	2	N	217	240	1			182
							239	9									
04	11370	X	10095	-0-	-1275	-0-	1193	1	8680	2	N	202	241	1			143
							222	9									
05	11749	X	11095	-0-	-654	-0-	1443	1	9434	2	N	198	224	1			117
							218	9									
06	11220	X	10632	-0-	-588	-0-	1677	1	8759	2	N	178	218	1			77
							196	9									
*07	10912	X	10435	-0-	-477	-0-	1530	1	8777	2	N	116	51	1			142
							128	9									
08	11098	X	9228	-0-	-1870	-0-	1397	1	7613	2	N	198	225	1			115
							218	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
03	6262	X	4002	-0-	-2260	-0-	391	1	3516	2	N	86	76	1			174
							95	9									
04	T. A.		5125	-0-	5125	5125	603	1	4391	2	N	119	90	1			203
							131	9									
05	T. A.		5424	-0-	5424	10549	704	1	4603	2	N	106	248	1			61
							117	9									
06	15701	X	5152	-0-	-10549	-0-	812	1	4242	2	N	89	54	1			96
							98	9									
*07	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	773	1	4434	2	N	90	70	1			116
							99	9									
08	5394	X	5307	-0-	-87	-0-	808	1	4399	2	N	91	57	1			150
							100	9									

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
03	5363	X	3327	-0-	-2036	-0-	331	1	2971	2	N	23	10	1			141
							25	9									
04	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	567	1	4126	2	N	21	8	1			154
							23	9									
05	4960	X	4157	-0-	-803	-0-	550	1	3596	2	N	10	5	1			159
							11	9									
06	4800	X	3704	-0-	-1096	-0-	590	1	3079	2	N	32	5	1			186
							35	9									
*07	4960	X	4380	-0-	-580	-0-	641	1	3676	2	N	57	188	1			55
							63	9									
08	4867	X	3785	-0-	-1082	-0-	586	1	3195	2	N	4	2	1			57
							4	9									

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
03	1054	N	382	-0-	-672	-0-	38	1	343	2	N	1	1	1			98
							1	9									
04	750	N	367	-0-	-383	-0-	44	1	317	2	N	5					103
							6	9									
05	682	N	500	-0-	-182	-0-	63	1	411	2	N	24					127
							26	9									
06	689	N	689	-0-	-0-	-0-	111	1	578	2	N	-0-					127
*07	625	N	625	-0-	-0-	-0-	93	1	531	2	N	1					128
							1	9									
*08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	86	1	468	2	N	2					130
							2	9									

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
HINOJOSA "A" WELL #: 9 RRCID -> 232274 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9586 - 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
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/11/2012 - PLUGGED 12/11/12

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
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	1	1	1			53
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	29	1	211	2	N	8	7	1			54
							9	9									
05	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	125	1	819	2	N	91	59	1			86
							100	9									
06	771	N	771	-0-	-0-	-0-	114	1	594	2	N	57	44	1			99
							63	9									
*07	867	N	867	-0-	-0-	-0-	106	1	607	2	N	140	175	1			64
							154	9									
08	1054	N	832	-0-	-222	-0-	119	1	648	2	N	59	52	1			71
							65	9									

OLIVAREZ UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233963 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 11347 PERF. 9790 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130

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
03	994	N	994	-0-	-0-	-0-	97	1	875	2	N	20	17	1			41
							22	9									
04	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	125	1	906	2	N	40	21	1			60
							44	9									
05	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	165	1	1080	2	N	36	15	1			81
							40	9									
06	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	177	1	924	2	N	30	13	1			98
							33	9									
*07	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	240	1	1376	2	N	20	106	1			12
							22	9									
*08	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	263	1	1435	2	N	30	15	1			27
							33	9									

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
03	8122	X	4573	-0-	-3549	-0-	457	1	4106	2	N	9	11	1			176
							10	9									
04	6900	X	3918	-0-	-2982	-0-	470	1	3420	2	N	25	7	1			194
							28	9									
05	7130	X	1439	-0-	-5691	-0-	182	1	1190	2	N	61	187	1			68
							67	9									
06	6900	X	978	-0-	-5922	-0-	157	1	820	2	N	1	3	1			66
							1	9									
*07	6169	X	1961	-0-	-4208	-0-	291	1	1668	2	N	2	3	1			65
							2	9									
08	4588	X	4007	-0-	-581	-0-	621	1	3382	2	N	4	1	1			68
							4	9									

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	52	46	1			248
04	690	N	448	-0-	-242	-0-	48	1	347	2	N	48	55	1			241
							53	9									
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	40	1	261	2	N	38	37	1			242
							42	9									
06	783	N	783	-0-	-0-	-0-	120	1	624	2	N	35	32	1			245
							39	9									
*07	694	N	694	-0-	-0-	-0-	100	1	574	2	N	18	25	1			238
							20	9									
*08	816	N	816	-0-	-0-	-0-	122	1	666	2	N	25	155	1			108
							28	9									

BARRERA UNIT WELL #: 16 RRCID -> 241849 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8998 - 9014

03	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					25
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

BARRERA UNIT WELL #: 15 RRCID -> 242559 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9576 - 9610

03	3813	X	3267	-0-	-546	-0-	320	1	2880	2	N	61	56	1			164
							67	9									
04	3780	X	2931	-0-	-849	-0-	340	1	2471	2	N	109	57	1			216
							120	9									
05	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	601	1	3928	2	N	56	227	1			45
							62	9									
06	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	610	1	3185	2	N	88	40	1			93
							97	9									
*07	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	576	1	3306	2	N	161	57	1			197
							177	9									
08	4495	X	4177	-0-	-318	-0-	613	1	3342	2	N	202	47	1			352
							222	9									

HINOJOSA ET AL WELL #: 8 RRCID -> 242754 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 7520 - 7586

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
BARRERA UNIT WELL #: 17 RRCID -> 242937 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 9383 PERF. 9020 - 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
03	767	N	767	-0-	-0-	-0-	77	1	688	2	N	2	2	1			94
							2	9									
04	807	N	807	-0-	-0-	-0-	97	1	708	2	N	2	2	1			94
							2	9									
05	899	N	629	-0-	-270	-0-	83	1	546	2	N	-0-	1	1			93
06	750	N	330	-0-	-420	-0-	53	1	277	2	N	-0-					93
*07	837	N	677	-0-	-160	-0-	100	1	576	2	N	1	1	1			93
							1	9									
08	620	N	570	-0-	-50	-0-	88	1	481	2	N	1	1	1			93
							1	9									

GARZA ET AL UNIT WELL #: 18 RRCID -> 243313 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 11187 PERF. 9670 - 10076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4991	X	1891	-0-	-3100	-0-	183	1	1645	2	N	57	18	1			166
							63	9									
04	5310	X	3732	-0-	-1578	-0-	442	1	3218	2	N	65	21	1			210
							72	9									
05	5487	X	3308	-0-	-2179	-0-	424	1	2771	2	N	103	201	1			112
							113	9									
06	5310	X	3740	-0-	-1570	-0-	590	1	3080	2	N	64	13	1			163
							70	9									
*07	3844	X	3199	-0-	-645	-0-	464	1	2659	2	N	69	199	1			33
							76	9									
08	3844	X	2547	-0-	-1297	-0-	388	1	2116	2	N	39	13	1			59
							43	9									

GARZA ET AL UNIT WELL #: 17 RRCID -> 244693 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10278 - 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
03	2573	X	2242	-0-	-331	-0-	224	1	2009	2	N	8	4	1			54
							9	9									
04	2490	X	2335	-0-	-155	-0-	282	1	2050	2	N	3	2	1			55
							3	9									
05	2573	X	2398	-0-	-175	-0-	317	1	2074	2	N	6	2	1			59
							7	9									
06	2400	X	2194	-0-	-206	-0-	352	1	1836	2	N	5	2	1			62
							6	9									
*07	2480	X	2375	-0-	-105	-0-	352	1	2021	2	N	2	1	1			63
							2	9									
08	2418	X	2175	-0-	-243	-0-	336	1	1828	2	N	10					73
							11	9									

GARZA ET AL "B" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 245180 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7544 - 7790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	83
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	83
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	83
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	83
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	83
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	83

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
03	9826	X	9826	-0-	-0-	-0-	964	1	8661	2	N	183	218	1			135
							201	9									
04	T. A.		9495	-0-	9495	9495	1125	1	8186	2	N	167	29	1			273
							184	9									
05	T. A.		9531	-0-	9531	19026	1240	1	8106	2	N	168	206	1			235
							185	9									
06	28163	X	9137	-0-	-19026	-0-	1446	1	7553	2	N	125	203	1			157
							138	9									
*07	9368	X	9368	-0-	-0-	-0-	1363	1	7821	2	N	167	205	1			119
							184	9									
08	9610	X	9218	-0-	-392	-0-	1410	1	7684	2	N	113	16	1			216
							124	9									

BARRERA UNIT WELL #: 21 RRCID -> 248548 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8592 - 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
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					45
04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					45
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

HINOJOSA ET AL WELL #: 10 RRCID -> 248716 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 9267 PERF. 8866 - 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
03	155	N	146	-0-	-9	-0-	15	1	131	2	N	-0-					118
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	6	1	41	2	N	-0-					118
05	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	164	1	1069	2	N	29	24	1			123
							32	9									
06	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	205	1	1070	2	N	30	26	1			127
							33	9									
*07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	16	1	92	2	N	39	42	1			124
							43	9									
08	1271	N	581	-0-	-690	-0-	86	1	469	2	N	24	25	1			123
							26	9									

GARZA, ET AL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 249187 COMPL. DATE 08/15/2009 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 7706 - 9024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	57	1	516	2	N	1	1	1			23
							1	9									
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					23
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	34	1	223	2	N	-0-					23
06	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	205	1	1070	2	N	1	1	1			23
							1	9									
*07	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	171	1	984	2	N	1	1	1			23
							1	9									
*08	960	N	960	-0-	-0-	-0-	149	1	811	2	N	-0-					23

HINOJOSA ET AL WELL #: 12 RRCID -> 251040 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 9026 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	97	-0-	-306	-0-	3	1	24	2	N	64	38	1			100
							70	9									
04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	92	1	672	2	N	45	50	1			95
							50	9									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45	42	1			98
06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	98	1	512	2	N	25	26	1			97
							28	9									
*07	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	150	1	860	2	N	49	125	1			21
							54	9									
*08	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	156	1	850	2	N	34	32	1			23
							37	9									

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251121 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8764 - 10612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (CODE) (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1457	N	1403	-0-		-54	-0-		136	1	1221	2	N	42	34	1			121
									46	9									
04	1382	N	1382	-0-		-0-	-0-		160	1	1165	2	N	52	39	1			134
									57	9									
05	1363	N	1363	-0-		-0-	-0-		171	1	1117	2	N	68	30	1			172
									75	9									
06	1494	N	1494	-0-		-0-	-0-		231	1	1209	2	N	49	24	1			197
									54	9									
*07	1548	N	1548	-0-		-0-	-0-		222	1	1273	2	N	48	132	1			113
									53	9									
*08	1528	N	1528	-0-		-0-	-0-		228	1	1241	2	N	54	27	1			140
									59	9									

GARZA, ET AL UNIT WELL #: 16 RRCID -> 252661 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 10693 PERF.10244 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (CODE) (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6293	X	5454	-0-		-839	-0-		540	1	4851	2	N	57	25	1			220
									63	9									
04	5588	X	5588	-0-		-0-	-0-		666	1	4845	2	N	70	25	1			265
									77	9									
05	5360	X	5360	-0-		-0-	-0-		701	1	4582	2	N	70	204	1			131
									77	9									
06	6284	X	6284	-0-		-0-	-0-		1002	1	5235	2	N	43	16	1			158
									47	9									
*07	6269	X	6269	-0-		-0-	-0-		921	1	5282	2	N	60	21	1			197
									66	9									
08	5766	X	5540	-0-		-226	-0-		848	1	4622	2	N	64	15	1			246
									70	9									

BARRERA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 252784 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 7294 - 8140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (CODE) (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5952	X	4185	-0-		-1767	-0-		399	1	3582	2	N	185	73	1			230
									204	9									
04	T. A.		4063	-0-		4063	4063		471	1	3431	2	N	146	261	1			115
									161	9									
05	T. A.		4868	-0-		4868	8931		620	1	4053	2	N	177	240	1			52
									195	9									
06	13547	X	4616	-0-		-8931	-0-		721	1	3764	2	N	119	49	1			122
									131	9									
*07	4595	X	4595	-0-		-0-	-0-		664	1	3812	2	N	108	67	1			163
									119	9									
08	4867	X	4733	-0-		-134	-0-		715	1	3894	2	N	113	96	1			180
									124	9									

GARZA ET AL "B" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 253219 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 7532 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (CODE) (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4805	X	1147	-0-		-3658	-0-		110	1	993	2	N	40	14	1			102
									44	9									
04	3990	X	527	-0-		-3463	-0-		59	1	426	2	N	38	15	1			125
									42	9									
05	2480	X	1851	-0-		-629	-0-		241	1	1577	2	N	30	10	1			145
									33	9									
06	4677	X	4677	-0-		-0-	-0-		746	1	3896	2	N	32	9	1			168
									35	9									
*07	4790	X	4790	-0-		-0-	-0-		706	1	4052	2	N	29	15	1			182
									32	9									
*08	4568	X	4568	-0-		-0-	-0-		703	1	3829	2	N	33	186	1			29
									36	9									

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
BARRERA WELL #: 3 RRCID -> 236579 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8678 - 9646

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

MCMURREY (QUEEN CITY) 59865 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CANALES WELL #: 7 RRCID -> 119196 COMPL. DATE 11/18/1985 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2612 - 2622

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCNARY (HIRSCH 6950 SD.) 59902 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MCNARY - WARRIOR WELL #: 1ST RRCID -> 098330 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 6732 - 7044

03	2635 X	1612	-0-	-1023	-0-	207	1	1405	2	N	-0-					8
04	2280 X	767	-0-	-1513	-0-	159	1	608	2	N	-0-					8
05	1829 X	1661	-0-	-168	-0-	185	1	1476	2	N	-0-					8
06	1590 X	828	-0-	-762	-0-	110	1	718	2	N	-0-					8
07	1643 X	1482	-0-	-161	-0-	201	1	1281	2	N	-0-					8
08	1674 X	1568	-0-	-106	-0-	209	1	1359	2	N	-0-					8

MCNARY-RAMSAY WELL #: 1 RRCID -> 171985 COMPL. DATE 01/26/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7114 - 7174

03	93 N	87	-0-	-6	-0-	11	1	76	2	N	-0-					21
04	90 N	69	-0-	-21	-0-	14	1	55	2	N	-0-					21
05	158 N	158	-0-	-0-	-0-	18	1	140	2	N	-0-					21
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					21
07	62 N	58	-0-	-4	-0-	8	1	50	2	N	-0-					21
08	155 N	3	-0-	-152	-0-	3	2			N	-0-	2	1			19

MELADO RESERVOIR (FRIO F-7) 60289 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BENTSEN WELL #: 1 RRCID -> 114555 COMPL. DATE 11/22/1984 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8897 - 8900

03	124 N	118	-0-	-6	-0-	1	1	117	2	Y	-0-					-0-
04	120 #	65	-0-	-55	-0-	1	1	64	2	Y	-0-					-0-
05	155 #	98	-0-	-57	-0-	1	1	97	2	Y	-0-					-0-
06	150 #	104	-0-	-46	-0-	1	1	103	2	Y	-0-					-0-
*07	260 R	260	-0-	-0-	-0-	3	1	257	2	Y	-0-					-0-
*08	132 R	132	-0-	-0-	-0-	2	1	130	2	Y	-0-					-0-

MELINDA MAG (AUSTIN) 60336 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
HABENERO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171569 COMPL. DATE 08/25/1998 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11238 - 15591

03	497 R	497	-0-	-0-	-0-	239	1	258	2	N	-0-					-0-
04	388 R	388	-0-	-0-	-0-	192	1	196	2	N	-0-					-0-
05	620 #	316	-0-	-304	-0-	34	1	282	2	N	-0-					-0-
06	600 #	346	-0-	-254	-0-	346	2			N	-0-					-0-
07	620 #	318	-0-	-302	-0-	318	2			N	-0-					-0-
08	496 #	372	-0-	-124	-0-	4	1	368	2	N	-0-					-0-

MELINDA MAG (AUSTIN) //CONT.// 60336 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
RED WATER RESOURCES, INC. 697109
B.F.M.T. WELL #: 1 RRCID -> 165929 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 13590 PERF. 0 - 13590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1953	#	1555	-0-	-398	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
04	1620	#	1475	-0-	-145	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
05	1738	R	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
06	1620	#	1571	-0-	-49	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
07	1674	#	1178	-0-	-496	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
08	1736	#	663	-0-	-1073	-0-	663	2			N	-0-					-0-

MELINDA MAG (SAN MIGUEL) 60336 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
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
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
*08	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-

MERCEDES (1-A) 60538 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
CONLEY, C. C. WELL #: 1 C RRCID -> 011988 COMPL. DATE 08/27/1960 TOTAL DEPTH 7599 PERF. N/A

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

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PAINTER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 216585 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 9013 PERF. 6631 - 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAINTER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244983 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 6538 - 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
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADE, J.R.FARMS WELL #: 2 RRCID -> 253605 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6853 - 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERCEDES (1-C) 60538 096 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
CONLEY, C. C. WELL #: 1 U RRCID -> 011995 COMPL. DATE 08/27/1960 TOTAL DEPTH 7599 PERF. N/A

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

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PAINTER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179449 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 6978 - 6981

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MERCEDES (1-D) 60538 112 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
CONLEY, C. C. WELL #: 1 M RRCID -> 012000 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 6732 - 7030

03	6293 X	6005	-0-	-288	-0-	570	1	5324	2	Y	101	156	1				51
						111	9										
04	6090 X	4785	-0-	-1305	-0-	482	1	4258	2	Y	41						92
						45	9										
05	6293 X	4739	-0-	-1554	-0-	417	1	4292	2	Y	27						119
						30	9										
06	5820 X	5052	-0-	-768	-0-	552	1	4455	2	Y	41						160
						45	9										
*07	6014 X	5393	-0-	-621	-0-	530	1	4821	2	Y	38	155	1				49
						42	9										
08	6014 X	5353	-0-	-661	-0-	550	1	4803	2	Y	-0-						49

CRAIN & GRIFFITH WELL #: 17 RRCID -> 104605 COMPL. DATE 03/07/1983 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MERCEDES (1-E) 60538 128 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
CRAIN & GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 253846 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7130 - 7176

03	44423 X	40633	-0-	-3790	-0-	1963	1	38077	2	N	539	533	1				183
						593	9										
04	39420 X	38140	-0-	-1280	-0-	1900	1	35646	3	N	540	538	1				185
						594	9										
05	40734 X	38510	-0-	-2224	-0-	1963	1	36002	3	N	495	534	1				146
						545	9										
06	39420 X	36211	-0-	-3209	-0-	1900	1	33856	3	N	414	347	1				213
						455	9										
07	40641 X	36637	-0-	-4004	-0-	1964	1	34145	3	N	480	529	1				164
						528	9										
08	40641 X	34951	-0-	-5690	-0-	1964	1	32524	3	N	421	523	1				62
						463	9										

MERCEDES (1-E) //CONT.// 60538 128 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 747012
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
03	29729	X	24272	-0-	-5457	-0-	699 572	1 9	23001	2	N	520	583	1			132
04	26730	X	22997	-0-	-3733	-0-	677 523	1 9	21797	3	N	475	386	1			221
05	27032	X	23502	-0-	-3530	-0-	699 510	1 9	22293	3	N	464	580	1			105
06	25290	X	22069	-0-	-3221	-0-	677 452	1 9	20940	3	N	411	385	1			131
07	25389	X	22841	-0-	-2548	-0-	699 457	1 9	21685	3	N	415	386	1			160
08	24273	X	22213	-0-	-2060	-0-	699 424	1 9	21090	3	N	385	381	1			164

TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
A. R. G. L. & I. CO. WELL #: 12 RRCID -> 012003 COMPL. DATE 03/06/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7122 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1938	2	2	9	N	2					122
04	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1792	2	9	9	N	8					130
05	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1769	2	3	9	N	3					133
06	1500	N	1020	-0-	-480	-0-	1018	2	2	9	N	2					135
*07	1550	N	1107	-0-	-443	-0-	1105	2	2	9	N	2					137
08	1550	N	1344	-0-	-206	-0-	1344	2			N	-0-	117	1			20

MERCEDES (1-F) 60538 144 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
CONLEY, C. C. WELL #: 1 L RRCID -> 012006 COMPL. DATE 08/27/1960 TOTAL DEPTH 7599 PERF. N/A

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

MERCEDES (1-F-1) 60538 160 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FOX, HEWITT B., INC. 281370
TAYLOR, J. B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 154102 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 7256 - 7266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	46	7			-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/12/2013 - P & A 04-12-13

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
LACY WELL #: 1 RRCID -> 269954 COMPL. DATE 06/21/2013 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7232 - 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
06	0		3398	-0-	3398	3398	3396	2	2	9	N	2					2
07	0	W	10294	-0-	10294	13692	10203	2	91	9	N	83					85
08	0	W	17983	-0-	17983	31675	17550	2	433	9	N	394	370	1			109

MERCEDES (1-G) 60538 176 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PAINTER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 181469 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 9404 PERF. 7362 - 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
03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
*08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-

PAINTER GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 191931 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7412 - 7422

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MERCEDES (1-G-1) 60538 185 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
CRAIN & GRIFFITH WELL #: 17 RRCID -> 104839 COMPL. DATE 03/08/1983 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7410 - 7432

03	7440	#	6012	-0-	-1428	-0-	572	1	5343	2	Y	88					118
							97	9									
04	7200	#	6764	-0-	-436	-0-	667	1	5907	2	Y	173	165	1			126
							190	9									
05	7440	#	5077	-0-	-2363	-0-	438	1	4507	2	Y	120	174	1			72
							132	9									
06	7140	#	5013	-0-	-2127	-0-	539	1	4344	2	Y	118					190
							130	9									
*07	6975	#	5562	-0-	-1413	-0-	551	1	5011	2	Y	-0-	181	1			9
08	6975	#	5700	-0-	-1275	-0-	574	1	5025	2	Y	92	66	1			35
							101	9									

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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MERCEDES (1-H) 60538 192 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PAINTER GAS UNIT WELL #: 13-C RRCID -> 158919 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7508 - 7518

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MERCEDES (1-I) 60538 208 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PAINTER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 191941 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7511 - 7522

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MERCEDES (1-P-2) 60538 280 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PAINTER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 243094 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 8635 - 8647

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERCEDES (1-Q) 60538 288 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
A.R.G.L. & I WELL #: 1 U RRCID -> 125253 COMPL. DATE 08/12/1987 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6956 - 6988

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERCEDES (2-Q) 60538 455 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
EOG RESOURCES, INC. 253162
DUDLEY, B.J. WELL #: 1 RRCID -> 154816 COMPL. DATE 06/30/1995 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8942 - 8958

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERCEDES (3-B) 60538 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
EOG RESOURCES, INC. 253162
SCHUSTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261244 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6684 - 6698

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27632	7635	-0-	-19997	-0-	611	1	6937	2	N	79	62	1			47
						87	9									
04	8733	8733	-0-	-0-	-0-	694	1	7951	2	N	80	64	1			63
						88	9									
05	8579	8579	-0-	-0-	-0-	560	1	7938	2	N	74	65	1			72
						81	9									
06	7260	7209	-0-	-51	-0-	632	1	6516	2	N	55	57	1			70
						61	9									
07	7502	6427	-0-	-1075	-0-	539	1	5887	2	N	1	55	1			16
						1	9									
08	7502	6589	-0-	-913	-0-	510	1	6077	2	N	2	14	1			4
						2	9									

MERCEDES (3-B, WEST) 60538 485 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
NADCF RECOVERY GROUP, INC. 598932
SMITH GAS UNIT #1 WELL #: 1 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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24

MERCEDES (3-G-1) 60538 544 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PAINTERS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 207597 COMPL. DATE 01/31/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7400 - 7410

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MERCEDES (3-H-1) 60538 576 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PAINTER G. U. WELL #: 14 RRCID -> 164277 COMPL. DATE 08/23/1997 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7446 - 7456

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MERCEDES (3-L) 60538 608 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PAINTER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242317 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7879 - 7889

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MERCEDES (3-L-1) 60538 624 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
EOG RESOURCES, INC. 253162
DUDLEY, BARBARA J. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 135599 COMPL. DATE 08/14/1990 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7503 - 7515

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MERCEDES (11000) 60538 992 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
VALDERAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193927 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10970 - 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
03	4526	X	4151	-0-	-375	-0-	630	1	3503	2	Y	16					138
							18	9									
04	3780	X	1567	-0-	-2213	-0-	319	1	1242	2	Y	5	100	1			43
							6	9									
05	3999	X	3135	-0-	-864	-0-	756	1	2370	2	Y	8					51
							9	9									
06	3900	X	2664	-0-	-1236	-0-	134	1	2506	2	Y	22	34	1			39
							24	9									
07	4030	X	2656	-0-	-1374	-0-	155	1	2471	2	Y	27	36	1			30
							30	9									
08	4030	X	1803	-0-	-2227	-0-	680	1	1108	2	Y	14					44
							15	9									

VALDERAS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223689 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 11772 PERF.10942 - 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
03	1054	N	969	-0-	-85	-0-	145	1	806	2	Y	16					126
							18	9									
04	1050	N	403	-0-	-647	-0-	81	1	316	2	Y	5	91	1			40
							6	9									
05	806	N	88	-0-	-718	-0-	19	1	60	2	Y	8					48
							9	9									
06	3000	N	12381	-0-	9381	9381	616	1	11476	2	Y	263	145	1			166
							289	9									
07	3100	N	10645	-0-	7545	16926	620	1	9906	2	Y	108	142	1			132
							119	9									
*08	3100	N	253	-0-	-2847	14079	95	1	156	2	Y	2					134
							2	9									

MESQUITE (ESCONDIDO) 60753 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
BENAVIDES WELL #: 1 RRCID -> 066336 COMPL. DATE 11/18/1975 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	961	N	901	-0-	-60	-0-	57	1	844	2	Y	-0-					1
04	870	N	827	-0-	-43	-0-	52	1	775	2	Y	-0-					1
05	931	N	931	-0-	-0-	-0-	56	1	871	2	Y	4					5
							4	9									
06	870	N	813	-0-	-57	-0-	49	1	764	2	Y	-0-					5
07	868	N	814	-0-	-54	-0-	55	1	759	2	Y	-0-					5
08	930	N	843	-0-	-87	-0-	55	1	782	2	Y	5					10
							6	9									

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
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	26	1	386	2	Y	-0-					1
04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	29	1	440	2	Y	-0-					1
05	434	N	385	-0-	-49	-0-	23	1	360	2	Y	2					3
							2	9									
06	390	N	357	-0-	-33	-0-	22	1	335	2	Y	-0-					3
07	465	N	322	-0-	-143	-0-	22	1	300	2	Y	-0-					3
*08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	26	1	370	2	Y	2					5
							2	9									

MESQUITE (ESCONDIDO) //CONT.// 60753 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

BENAVIDES WELL #: 5 RRCID -> 067260 COMPL. DATE 07/13/1976 TOTAL DEPTH 6025 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	N	364	-0-	-8	-0-	23	1	340	2	Y	1					4
							1	9									
04	330	N	302	-0-	-28	-0-	19	1	283	2	Y	-0-					4
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	26	1	412	2	Y	1					5
							1	9									
06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	28	1	436	2	Y	-0-					5
07	310	N	161	-0-	-149	-0-	11	1	150	2	Y	-0-					5
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					5

BENAVIDES WELL #: 3 RRCID -> 067261 COMPL. DATE 07/06/1976 TOTAL DEPTH 5925 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	409	N	409	-0-	-0-	-0-	26	1	383	2	Y	-0-					-0-
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	23	1	345	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	316	-0-	-25	-0-	19	1	296	2	Y	1					1
							1	9									
06	330	N	263	-0-	-67	-0-	16	1	247	2	Y	-0-					1
07	341	N	311	-0-	-30	-0-	21	1	290	2	Y	-0-					1
*08	336	N	336	-0-	-0-	-0-	22	1	312	2	Y	2					3
							2	9									

BENAVIDES WELL #: 2 RRCID -> 067986 COMPL. DATE 02/13/1976 TOTAL DEPTH 630 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	N	445	-0-	-82	-0-	28	1	417	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	433	-0-	-47	-0-	27	1	406	2	Y	-0-					-0-
05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	32	1	505	2	Y	2					2
							2	9									
06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	35	1	540	2	Y	-0-					2
07	537	N	537	-0-	-0-	-0-	27	1	510	2	Y	-0-					2
08	527	N	444	-0-	-83	-0-	29	1	413	2	Y	2					4
							2	9									

BENAVIDES WELL #: 11 RRCID -> 072714 COMPL. DATE 06/20/1977 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
03	124	N	17	-0-	-107	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					2
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					2
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					2
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					2
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					2
*08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	2	Y	-0-					2

BENAVIDES WELL #: 13 RRCID -> 074761 COMPL. DATE 11/21/1977 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5277 - 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
03	1085	N	1023	-0-	-62	-0-	65	1	958	2	Y	-0-					3
04	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	69	1	1038	2	Y	-0-					3
05	1054	N	1033	-0-	-21	-0-	62	1	965	2	Y	5					8
							6	9									
06	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	61	1	946	2	Y	-0-					8
07	1085	N	957	-0-	-128	-0-	65	1	892	2	Y	-0-					8
08	1023	N	985	-0-	-38	-0-	65	1	914	2	Y	5					13
							6	9									

BENAVIDES WELL #: 6 RRCID -> 077924 COMPL. DATE 07/01/1978 TOTAL DEPTH 5957 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MESQUITE (ESCONDIDO) //CONT.// 60753 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	30	1	445	2	Y	-0-					1
04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	31	1	467	2	Y	-0-					1
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	28	1	441	2	Y	1					2
							1	9									
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	28	1	427	2	Y	-0-					2
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	34	1	462	2	Y	-0-					2
*08	688	N	688	-0-	-0-	-0-	45	1	640	2	Y	3					5
							3	9									

BENAVIDES WELL #: 4 RRCID -> 077926 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 6015 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	171	-0-	-15	-0-	11	1	160	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	144	-0-	-36	-0-	9	1	135	2	Y	-0-					-0-
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	13	1	193	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	163	-0-	-17	-0-	10	1	153	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	13	1	173	2	Y	-0-					-0-
*08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	13	1	180	2	Y	2					2
							2	9									

BENAVIDES-CNR WELL #: 22 RRCID -> 093417 COMPL. DATE 04/14/1981 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5116 - 5349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	210	-0-	-38	-0-	13	1	196	2	Y	1					1
							1	9									
04	240	N	110	-0-	-130	-0-	7	1	103	2	Y	-0-					1
05	248	N	185	-0-	-63	-0-	11	1	173	2	Y	1					2
							1	9									
06	210	N	76	-0-	-134	-0-	5	1	71	2	Y	-0-					2
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	18	1	244	2	Y	-0-					2
08	186	N	127	-0-	-59	-0-	8	1	118	2	Y	1					3
							1	9									

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
03	460	N	460	-0-	-0-	-0-	29	1	431	2	Y	-0-					1
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	32	1	481	2	Y	-0-					1
05	613	N	613	-0-	-0-	-0-	37	1	576	2	Y	-0-					1
06	741	N	741	-0-	-0-	-0-	45	1	696	2	Y	-0-					1
07	639	N	639	-0-	-0-	-0-	43	1	596	2	Y	-0-					1
*08	630	N	630	-0-	-0-	-0-	41	1	586	2	Y	3					4
							3	9									

MESQUITE BAY (FRIO G-1) 60767 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
STATE TRACT 12 WELL #: 1 RRCID -> 139670 COMPL. DATE 08/31/1991 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9280 - 9333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3534	X	3423	-0-	-111	-0-	202	1	2979	2	Y	220	235	1			37
							242	9									
04	3390	X	3148	-0-	-242	-0-	193	1	2734	2	Y	201	199	1			39
							221	9									
05	3317	X	3115	-0-	-202	-0-	200	1	2696	2	Y	199	196	1			42
							219	9									
06	3300	X	2728	-0-	-572	-0-	192	1	2332	2	Y	185	176	1			51
							204	9									
07	3410	X	2758	-0-	-652	-0-	200	1	2347	2	Y	192	197	1			46
							211	9									
08	3224	X	2852	-0-	-372	-0-	207	1	2432	2	Y	194	206	1			34
							213	9									

MESQUITE BAY (FRIO G-1) //CONT.// 60767 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. //CONT.// 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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 9 WELL #: 1 RRCID -> 147170 COMPL. DATE 10/12/1993 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11452 - 11606

03	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	130	1	1928	2	Y	220	235	1			38
							242	9									
04	2160	N	2114	-0-	-46	-0-	125	1	1769	2	Y	200	199	1			39
							220	9									
05	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	129	1	1744	2	Y	199	196	1			42
							219	9									
06	2160	N	1837	-0-	-323	-0-	124	1	1509	2	Y	185	176	1			51
							204	9									
07	2170	N	1859	-0-	-311	-0-	130	1	1518	2	Y	192	197	1			46
							211	9									
08	2077	N	1920	-0-	-157	-0-	134	1	1573	2	Y	194	206	1			34
							213	9									

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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	171324				N	-0-					756
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	171324				N	-0-					756
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	171324				N	-0-					756
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	171324				N	-0-					756
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	171324				N	-0-					756
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	171324				N	-0-					756

MESQUITE BAY (FRIO MF-1) 60767 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
STATE TRACT 13 WELL #: 4 RRCID -> 164854 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 11181 PERF.10913 - 11074

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS) 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
PALOMA WELL #: 1 RRCID -> 270138 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9712 - 9735

04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
APACHE CORPORATION 027200
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
03	1426	X	1242	-0-	-184	-0-	1213	2	29	9	N	26					104
04	1320	X	1179	-0-	-141	-0-	1115	2	64	9	N	58					162
05	1364	X	1051	-0-	-313	-0-	1034	2	17	9	N	15					177
06	1320	X	784	-0-	-536	-0-	762	2	22	9	N	20					197
07	1364	X	1151	-0-	-213	-0-	1136	2	15	9	N	14	174	1			37
08	1240	X	1230	-0-	-10	-0-	1155	2	75	9	N	68					105

BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MESTENA OIL & GAS WELL #: H 1 RRCID -> 096209 COMPL. DATE 06/02/1981 TOTAL DEPTH 11005 PERF. 9552 - 9647

03	3007	X	2584	-0-	-423	-0-	207	1	2375	2	Y	2	2	8			50
							2	9									
04	DLQ G-10		2423	-0-	2423	2423	207	1	2214	2	Y	2	2	8			50
							2	9									
05	DLQ G-10		2597	-0-	2597	5020	210	1	2204	2	Y	166	166	1			50
							183	9									
06	7829	X	2809	-0-	-5020	-0-	234	1	2447	2	Y	116					166
							128	9									
07	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	239	1	2505	2	Y	43	164	1	1	8	44
							47	9									
*08	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	233	1	2407	2	Y	5	1	8			48
							6	9									

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 2 RRCID -> 098430 COMPL. DATE 01/17/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9454 - 9554

03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	32	1	369	2	N	-0-					93
04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	35	1	372	2	N	36					129
							40	9									
05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	45	1	469	2	N	-0-					129
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	34	1	356	2	N	-0-					129
07	465	N	448	-0-	-17	-0-	39	1	409	2	N	-0-					129
08	465	N	394	-0-	-71	-0-	35	1	359	2	N	-0-					129

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 5 RRCID -> 102612 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9525 - 9637

03	14384	X	14014	-0-	-370	-0-	1105	1	12710	2	N	181	190	1	2	8	30
							199	9									
04	DLQ G-10		13243	-0-	13243	13243	1121	1	11962	2	N	145					175
							160	9									
05	DLQ G-10		13064	-0-	13064	26307	1119	1	11729	2	N	196	195	1	1	8	175
							216	9									
06	39436	X	13129	-0-	-26307	-0-	1135	1	11874	2	N	109	178	1	1	8	105
							120	9									
07	13633	X	13633	-0-	-0-	-0-	1171	1	12291	2	N	155	178	1			82
							171	9									
*08	13116	X	13116	-0-	-0-	-0-	1144	1	11815	2	N	143	192	1	1	8	32
							157	9									

MESTENA OIL & GAS CO. WELL #: E 6 RRCID -> 104012 COMPL. DATE 12/28/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9530 - 9664

03	1302	X	709	-0-	-593	-0-	57	1	652	2	N	-0-					132
04	1203	X	1203	-0-	-0-	-0-	101	1	1080	2	N	20					152
							22	9									
05	1271	X	763	-0-	-508	-0-	66	1	696	2	N	1	1	8			152
							1	9									
06	1230	X	784	-0-	-446	-0-	68	1	716	2	N	-0-					152
07	1271	X	1077	-0-	-194	-0-	94	1	983	2	N	-0-					152
08	1240	X	931	-0-	-309	-0-	82	1	849	2	N	-0-					152

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

MONTALVO, ROLDAN WELL #: 1 RRCID -> 109567 COMPL. DATE 02/08/1984 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9446 - 9549

03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	13	1	152	2	N	-0-					27
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	12	1	129	2	N	-0-					27
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	13	1	132	2	N	-0-					27
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	13	1	140	2	N	-0-					27
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	15	1	155	2	N	-0-					27
*08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	16	1	162	2	N	-0-					27

FLORES, CELINA M. WELL #: 1 RRCID -> 109912 COMPL. DATE 10/03/1986 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9484 - 9514

03	3348	X	3061	-0-	-287	-0-	237	1	2724	2	N	91	182	1			124
							100	9									
04	3060	X	2810	-0-	-250	-0-	237	1	2528	2	N	41					165
							45	9									
05	3162	X	3026	-0-	-136	-0-	259	1	2710	2	N	52					217
							57	9									
06	3060	X	2751	-0-	-309	-0-	236	1	2471	2	N	40					257
							44	9									
07	3069	X	2962	-0-	-107	-0-	250	1	2624	2	N	80	195	1			142
							88	9									
08	3069	X	2766	-0-	-303	-0-	241	1	2489	2	N	33					175
							36	9									

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 9 RRCID -> 112465 COMPL. DATE 09/02/1984 TOTAL DEPTH 10027 PERF. 9764 - 9836

03	651	N	386	-0-	-265	-0-	31	1	355	2	Y	-0-					30
04	DLQ G-10		405	-0-	405	405	35	1	370	2	Y	-0-					30
05	DLQ G-10		458	-0-	458	863	37	1	390	2	Y	28	28	1			30
							31	9									
06	1429	N	566	-0-	-863	-0-	49	1	511	2	Y	5					35
							6	9									
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	43	1	451	2	Y	2	29	1			8
							2	9									
*08	651	N	651	-0-	-0-	-0-	57	1	590	2	Y	4					12
							4	9									

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 8 RRCID -> 116607 COMPL. DATE 05/02/1985 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9821 - 9839

03	1736	N	1618	-0-	-118	-0-	126	1	1447	2	N	41	4	8			142
							45	9									
04	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	134	1	1425	2	N	2	2	8			142
							2	9									
05	1612	N	1598	-0-	-14	-0-	132	1	1378	2	N	80	181	1	3	8	38
							88	9									
06	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	146	1	1524	2	N	26	1	8			63
							29	9									
07	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	153	1	1611	2	N	33	2	8			94
							36	9									
*08	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	155	1	1599	2	N	26	1	8			119
							29	9									

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MESTENA OIL & GAS "E" WELL #: 10 RRCID -> 117048 COMPL. DATE 06/03/1985 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9774 - 9800

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

PENA GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 121046 COMPL. DATE 03/14/1986 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9670 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	241 2	1 9	2769	2	N	2	2	8			103
04	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	252 88	1 9	2691	2	N	80	2	8			181
05	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	257 42	1 9	2693	2	N	38	2	8			217
06	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	245 24	1 9	2569	2	N	22					239
07	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	243 30	1 9	2552	2	N	27	2	8			264
*08	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	288 9	1 9	2976	2	N	8	1	8			271

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 12 RRCID -> 121281 COMPL. DATE 05/05/1986 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9714 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3627	X	3484	-0-	-143	-0-	279 1	1 9	3204	2	N	1	1	8			72
04	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	297 53	1 9	3172	2	N	48					120
05	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	327 50	1 9	3426	2	N	45	1	8			164
06	3510	X	3342	-0-	-168	-0-	289 33	1 9	3020	2	N	30					194
07	3627	X	3267	-0-	-360	-0-	282 22	1 9	2963	2	N	20	192	1			22
08	3627	X	2949	-0-	-678	-0-	259 11	1 9	2679	2	N	10					32

MESTENA OIL & GAS WELL #: E 13 RRCID -> 122824 COMPL. DATE 11/24/1986 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 9674 - 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
03	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	279 1	1 9	2142	2	N	1	1	8			52
04	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	261 102	1 9	1963	2	N	93	1	8			144
05	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	248 13	1 9	2121	2	N	12	1	8			155
06	2340	N	2296	-0-	-44	-0-	274 17	1 9	2005	2	N	15	1	8			169
07	2418	N	2289	-0-	-129	-0-	279 2	1 9	2008	2	N	2	1	8			170
08	2387	N	2308	-0-	-79	-0-	256	1	2052	2	N	-0-					170

PENA, JESUS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 123285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9759 - 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
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MESTENA, INC. WELL #: E 14 RRCID -> 124606 COMPL. DATE 06/08/1987 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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

FRIJOLE WELL #: 1 RRCID -> 124812 COMPL. DATE 07/22/1987 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9669 - 9740

03	2542	X	2126	-0-	-416	-0-	245	1	1880	2	N	1	1	8			40
							1	9									
04	2460	X	1925	-0-	-535	-0-	220	1	1653	2	N	47					87
							52	9									
05	2511	X	2441	-0-	-70	-0-	252	1	2160	2	N	26	1	8			112
							29	9									
06	2430	X	2416	-0-	-14	-0-	287	1	2103	2	N	24	1	8			135
							26	9									
07	2418	X	2372	-0-	-46	-0-	287	1	2063	2	N	20	1	8			154
							22	9									
08	2449	X	2394	-0-	-55	-0-	264	1	2116	2	N	13					167
							14	9									

MESTENA OIL & GAS "E" WELL #: 17 RRCID -> 149100 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9618 - 9646

03	1054	N	862	-0-	-192	-0-	99	1	762	2	N	1	1	8			169
							1	9									
04	1080	N	1042	-0-	-38	-0-	113	1	850	2	N	72	193	1			48
							79	9									
05	1240	N	933	-0-	-307	-0-	96	1	818	2	N	17					65
							19	9									
06	865	N	865	-0-	-0-	-0-	83	1	609	2	N	157					222
							173	9									
07	1085	N	900	-0-	-185	-0-	110	1	790	2	N	-0-					222
*08	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	111	1	886	2	N	18	1	8			239
							20	9									

FLORES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150139 COMPL. DATE 06/15/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9482 - 9544

03	930	N	706	-0-	-224	-0-	55	1	632	2	N	17	183	1			18
							19	9									
04	900	N	737	-0-	-163	-0-	62	1	660	2	N	14					32
							15	9									
05	887	N	887	-0-	-0-	-0-	76	1	791	2	N	18					50
							20	9									
06	755	N	755	-0-	-0-	-0-	66	1	689	2	N	-0-					50
07	787	N	787	-0-	-0-	-0-	68	1	719	2	N	-0-					50
08	899	N	791	-0-	-108	-0-	70	1	721	2	N	-0-					50

MESTENA OIL & GAS "E" WELL #: 19 RRCID -> 155547 COMPL. DATE 08/19/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9628 - 9644

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B	DENY	61	-0-	61	61	7	1	54	2	N	-0-					30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	61					N	-0-					30
06	61	X	-0-	-0-	-61	-0-					N	-0-					30
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MESTENA, INC. "E" WELL #: 20 RRCID -> 156303 COMPL. DATE 12/01/1995 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
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	29	1	219	2	N	-0-					147
04	90	N	68	-0-	-22	-0-	8	1	60	2	N	-0-					147
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	12	1	101	2	N	-0-					147
06	240	N	69	-0-	-171	-0-	8	1	61	2	N	-0-					147
07	299	N	299	-0-	-0-	-0-	32	1	232	2	N	32					179
							35	9									
*08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	33	1	260	2	N	-0-					179

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
03	717	X	717	-0-	-0-	-0-	83	1	634	2	N	-0-					77
04	746	X	746	-0-	-0-	-0-	81	1	612	2	N	48					125
							53	9									
05	403	X	403	-0-	-0-	-0-	42	1	357	2	N	4					129
							4	9									
06	690	X	225	-0-	-465	-0-	23	1	168	2	N	31					160
							34	9									
07	775	X	223	-0-	-552	-0-	27	1	196	2	N	-0-					160
08	775	X	154	-0-	-621	-0-	17	1	137	2	N	-0-					160

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
03	695	N	695	-0-	-0-	-0-	80	1	615	2	N	-0-					127
04	1050	N	617	-0-	-433	-0-	70	1	525	2	N	20					147
							22	9									
05	868	N	821	-0-	-47	-0-	84	1	717	2	N	18					165
							20	9									
06	660	N	511	-0-	-149	-0-	61	1	448	2	N	2					167
							2	9									
07	658	N	658	-0-	-0-	-0-	80	1	578	2	N	-0-					167
*08	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	139	1	1113	2	N	10					177
							11	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
03	1240	X	869	-0-	-371	-0-	100	1	769	2	N	-0-					155
04	1200	X	936	-0-	-264	-0-	102	1	764	2	N	64	192	1	2	8	25
							70	9									
05	1131	X	1131	-0-	-0-	-0-	114	1	975	2	N	38	1	8			62
							42	9									
06	990	X	890	-0-	-100	-0-	107	1	783	2	N	-0-					62
07	1056	X	1056	-0-	-0-	-0-	123	1	881	2	N	47					109
							52	9									
08	1116	X	1089	-0-	-27	-0-	120	1	962	2	N	6					115
							7	9									

MESTENA "H" WELL #: 18 RRCID -> 175540 COMPL. DATE 11/29/1999 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 9542 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9765	X	8819	-0-	-946	-0-	8470	2	349	9	N	317	386	1	1	8	50
04	DLQ G-10		8517	-0-	8517	8517	8233	2	284	9	N	258	194	1			114
05	DLQ G-10		8786	-0-	8786	17303	8480	2	306	9	N	278	192	1	1	8	199
06	25575	X	8272	-0-	-17303	-0-	7980	2	292	9	N	265	195	1			269
07	8205	X	8205	-0-	-0-	-0-	7923	2	282	9	N	256	375	1			150
*08	7704	X	7704	-0-	-0-	-0-	7430	2	274	9	N	249	194	1			205

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MESTENA, INC. "H" WELL #: 17 RRCID -> 177487 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9572 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3410	X	2746	-0-	-664	-0-	220	1	2526	2	N	-0-					120
04	2790	X	2764	-0-	-26	-0-	229	1	2446	2	N	81	2	8			199
							89	9									
05	2883	X	2765	-0-	-118	-0-	238	1	2497	2	N	27	182	1	1	8	43
							30	9									
06	2790	X	2720	-0-	-70	-0-	237	1	2483	2	N	-0-					43
07	2852	X	2682	-0-	-170	-0-	233	1	2449	2	N	-0-					43
*08	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	255	1	2630	2	N	-0-					43

MESTENA, "E" WELL #: 25 RRCID -> 179865 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9718 - 9747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	N	673	-0-	-40	-0-	78	1	595	2	N	-0-					129
04	750	N	739	-0-	-11	-0-	81	1	612	2	N	42	1	8			170
							46	9									
05	837	N	677	-0-	-160	-0-	69	1	589	2	N	17					187
							19	9									
06	660	N	540	-0-	-120	-0-	65	1	475	2	N	-0-					187
07	775	N	664	-0-	-111	-0-	81	1	583	2	N	-0-					187
08	682	N	619	-0-	-63	-0-	68	1	548	2	N	3	1	8			189
							3	9									

PUMPJACK CHIQUITO WELL #: 1 RRCID -> 181015 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9660 - 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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	868	X	472	-0-	-396	-0-	54	1	418	2	N	-0-					73
04	840	X	660	-0-	-180	-0-	70	1	527	2	N	57					130
							63	9									
05	868	X	562	-0-	-306	-0-	59	1	503	2	N	-0-					130
06	780	X	531	-0-	-249	-0-	63	1	462	2	N	5					135
							6	9									
07	713	X	668	-0-	-45	-0-	76	1	549	2	N	39					174
							43	9									
08	682	X	630	-0-	-52	-0-	70	1	557	2	N	3					177
							3	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
03	2914	X	2749	-0-	-165	-0-	309	1	2366	2	N	67	171	1	1	8	19
							74	9									
04	2790	X	2497	-0-	-293	-0-	291	1	2186	2	N	18					37
							20	9									
05	3007	X	2412	-0-	-595	-0-	250	1	2137	2	N	23	2	8			58
							25	9									
06	2910	X	2437	-0-	-473	-0-	291	1	2128	2	N	16					74
							18	9									
07	3007	X	2359	-0-	-648	-0-	287	1	2059	2	N	12					86
							13	9									
08	2759	X	2476	-0-	-283	-0-	275	1	2201	2	N	-0-					86

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MESTENA OIL & GAS COMPANY E-10 WELL #: 29 RRCID -> 227819 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9909 - 9934

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

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 26 RRCID -> 229062 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9889 - 9916

03	1643	X	1567	-0-	-76	-0-	125	1	1441	2	N	1	1	8				118
							1	9										
04	1638	X	1638	-0-	-0-	-0-	138	1	1476	2	N	22	1	8				139
							24	9										
05	1877	X	1877	-0-	-0-	-0-	162	1	1693	2	N	20	1	8				158
							22	9										
06	1530	X	1445	-0-	-85	-0-	124	1	1297	2	N	22						180
							24	9										
07	1705	X	1320	-0-	-385	-0-	114	1	1193	2	N	12	1	8				191
							13	9										
08	1891	X	1383	-0-	-508	-0-	120	1	1243	2	N	18	167	1	1	8		41
							20	9										

MESTENA OIL & GAS "H" WELL #: 25 RRCID -> 229063 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 9737 PERF. 9558 - 9584

03	1364	X	1058	-0-	-306	-0-	1054	2	4	9	N	4	4	8				244
04	1530	X	1065	-0-	-465	-0-	999	2	66	9	N	60	194	1				110
05	1581	X	935	-0-	-646	-0-	889	2	46	9	N	42	2	8				150
06	1530	X	1004	-0-	-526	-0-	947	2	57	9	N	52	2	8				200
07	1178	X	669	-0-	-509	-0-	657	2	12	9	N	11	1	8				210
08	1116	X	771	-0-	-345	-0-	750	2	21	9	N	19						229

MESTENA OIL & GAS "E" WELL #: 30 RRCID -> 229868 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9632 - 9652

03	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-						114
04	180	X	128	-0-	-52	-0-	15	1	112	2	N	1	1	8				114
							1	9										
05	1867	X	1867	-0-	-0-	-0-	188	1	1606	2	N	66	10	8				170
							73	9										
06	415	X	415	-0-	-0-	-0-	50	1	364	2	N	1	1	8				170
							1	9										
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-						170
08	1860	X	427	-0-	-1433	-0-	47	1	378	2	N	2	2	8				170
							2	9										

MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
LLANO WELL #: 1 RRCID -> 183970 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9639 - 9666

03	1069	X	1069	-0-	-0-	-0-	141	1	906	2	N	20	2	8				170
							22	9										
04	960	X	838	-0-	-122	-0-	137	1	677	2	N	22	2	8				190
							24	9										
05	1023	X	734	-0-	-289	-0-	26	1	699	2	N	8	173	1	2	8		23
							9	9										
06	1020	X	782	-0-	-238	-0-	143	1	621	2	N	16	1	8				38
							18	9										
07	1054	X	837	-0-	-217	-0-	149	1	677	2	N	10						48
							11	9										
08	1054	X	763	-0-	-291	-0-	152	1	600	2	N	10	1	8				57
							11	9										

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MESTENA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 562071
PIPA METANO WELL #: 1 RRCID -> 218447 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 10023 PERF. 9578 - 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
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUITARRA WELL #: 1 RRCID -> 227850 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9712 - 9742

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CULEBRA WELL #: 1 RRCID -> 229027 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9980 - 10009

03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUITARRA WELL #: 2 RRCID -> 230914 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9654 - 9684

03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
LOPEZ WELL #: 1 RRCID -> 233206 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 9537 - 9548

03	625	X	625	-0-	-0-	-0-	294	1	331	2	N	-0-					76
04	600	X	387	-0-	-213	-0-	248	1	139	2	N	-0-					76
05	620	X	444	-0-	-176	-0-	246	1	198	2	N	-0-					76
06	600	X	330	-0-	-270	-0-	197	1	133	2	N	-0-					76
07	620	X	351	-0-	-269	-0-	214	1	137	2	N	-0-					76
08	620	X	283	-0-	-337	-0-	182	1	101	2	N	-0-					76

LOPEZ WELL #: 3 RRCID -> 246931 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9538 - 9554

03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	47	1	53	2	N	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	42	1	23	2	N	-0-					-0-
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	74	1	60	2	N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	72	1	48	2	N	-0-					-0-
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	96	1	61	2	N	-0-					-0-
*08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	92	1	51	2	N	-0-					-0-

MESTENA GRANDE (5230) 60823 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
WAGNER OIL COMPANY 891175
LOPEZ WELL #: 2 RRCID -> 242205 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5190 - 5194

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MESTENA GRANDE (5300 YEGUA) 60823 757 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
JABONCILLO WELL #: 1 RRCID -> 187128 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5304 - 5343

03	11532 #	9720	-0-	-1812	-0-	333	1	9094	2	N	266	374	1				97
						293	9										
04	11379 R	11379	-0-	-0-	-0-	397	1	10640	2	N	311	184	1				224
						342	9										
05	11898 R	11898	-0-	-0-	-0-	421	1	11143	2	N	304	371	1				157
						334	9										
06	11040 #	11017	-0-	-23	-0-	387	1	10310	2	N	291	370	1				78
						320	9										
07	11749 #	10678	-0-	-1071	-0-	382	1	9954	2	N	311	187	1				202
						342	9										
08	11904 #	11876	-0-	-28	-0-	369	1	11156	2	N	319	185	1				336
						351	9										

MIDWAY (MIOCENE) 61154 189 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
CHESNUT OIL AND GAS, INC. 147756
SMITH, ORA L. WELL #: 8 RRCID -> 112864 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 5443 PERF. 3378 - 3382

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

COGGIN, DANIEL I. JR ET AL WELL #: 1 B RRCID -> 134362 COMPL. DATE 05/05/1990 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 3431 - 3432

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

MIDWAY (1700) 61154 273 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
CHESNUT OIL AND GAS, INC. 147756
JONES, C. V. WELL #: 11 RRCID -> 110679 COMPL. DATE 05/09/1984 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 1749 - 1752

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

MIDWAY (2700) 61154 357 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
CHESNUT OIL AND GAS, INC. 147756
JONES, C. V. WELL #: 1 RRCID -> 105449 COMPL. DATE 05/09/1983 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 2712 - 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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, ORA L. WELL #: 1 B RRCID -> 134914 COMPL. DATE 06/14/1990 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 2716 - 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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLAWSON EXPLORATION COMPANY, INC 787180
SCHUSTER WELL #: 1 RRCID -> 214723 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2473 - 2475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2108	#	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-
04	1950	#	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					-0-
05	2015	#	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
06	1680	#	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					-0-
07	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOERKE WELL #: 2 RRCID -> 245453 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 3085 PERF. 2660 - 2564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2325	N	1500	-0-	-825	-0-	22	1	1478	2	N	-0-					-0-
04	2670	N	741	-0-	-1929	-0-	11	1	730	2	N	-0-					-0-
05	2077	N	1434	-0-	-643	-0-	21	1	1413	2	N	-0-					-0-
06	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	29	1	1935	2	N	-0-					-0-
07	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	24	1	1578	2	N	-0-					-0-
*08	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2			N	-0-					-0-

MIDWAY (2900) 61154 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
CHESNUT OIL AND GAS, INC. 147756
SMITH, ORA L. WELL #: 7A RRCID -> 114890 COMPL. DATE 02/07/1985 TOTAL DEPTH 5415 PERF. 2859 - 2861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COGGIN, DANIEL I. JR., ET AL WELL #: 6A RRCID -> 146505 COMPL. DATE 09/08/1993 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 2980 - 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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDWAY (2900) //CONT.// 61154 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
CHESNUT OIL AND GAS, INC. //CONT.// 147756
COGGIN, DANIEL I. JR., ET AL WELL #: 4A RRCID -> 165229 COMPL. DATE 04/02/1996 TOTAL DEPTH 5771 PERF. 2924 - 2930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDWAY (3000) 61154 420 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
CHESNUT OIL AND GAS, INC. 147756
JONES, C. V. WELL #: 4 RRCID -> 112244 COMPL. DATE 08/23/1984 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 2980 - 2983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDWAY (3600) 61154 462 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
CHESNUT OIL AND GAS, INC. 147756
SMITH, CARL S. WELL #: 1 RRCID -> 052239 COMPL. DATE 04/03/1972 TOTAL DEPTH 6232 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, ORA L. WELL #: 2 RRCID -> 106724 COMPL. DATE 08/09/1983 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 3440 - 3450

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

JONES, NEVEDA ET AL WELL #: 2 RRCID -> 142962 COMPL. DATE 11/15/1992 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 3659 - 3660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COGGIN, JR., DANIEL I., ET AL WELL #: 1A RRCID -> 180284 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 3640 - 3642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDWAY (3600) //CONT.// 61154 462 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
XTO ENERGY INC. 945936
MCKAMEY WELL #: 1A RRCID -> 172299 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 3871 - 3962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDWAY (4700) 61154 483 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
CHESNUT OIL AND GAS, INC. 147756
JONES, C.V. WELL #: 3 RRCID -> 085365 COMPL. DATE 12/12/1979 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 4690 - 4695

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

JONES, C.V. WELL #: 5 RRCID -> 125195 COMPL. DATE 09/24/1987 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 0 - 4718

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDWAY (9300) 61154 935 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
OLA MCCANN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192315 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9374 - 9381

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OLA MCCANN GAS UNIT WELL #: 2A RRCID -> 261711 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9339 - 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
03	17112 #	12579	-0-	-4533	-0-	682 1 162 9		11735	2	N	147	171	1			57
04	12540 #	12003	-0-	-537	-0-	638 1 122 9		11243	2	N	111					168
05	12958 #	11447	-0-	-1511	-0-	638 1 90 9		10719	2	N	82	137	1			113
06	12180 #	2185	-0-	-9995	-0-	2159	2	26	9	N	24					137
07	12586 #	-0-	-0-	-12586	-0-					N	1	116	1			22
08	12586 #	1064	-0-	-11522	-0-	1060	2	4	9	N	4					26

MIDWAY, E. (COMMONWEALTH FB-B) 61155 130 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
XTO ENERGY INC. 945936
MCKAMEY WELL #: 4 RRCID -> 145351 COMPL. DATE 04/04/1993 TOTAL DEPTH 10944 PERF.10322 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDWAY, EAST (FRIO CONS.) 61155 195 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. 253162
ELICK WELL #: 2 RRCID -> 269003 COMPL. DATE 09/09/2012 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10986 - 11396

03	221216	X	69943	-0-	-151273	-0-	647	1	66730	2	Y	2333	2249	1			495
							2566	9									
04	214080	X	26575	-0-	-187505	-0-	62	1	25274	2	Y	1126	1477	1			144
							1239	9									
05	221216	X	49020	-0-	-172196	-0-	30	1	47085	2	Y	1732	1768	1			108
							1905	9									
06	214080	X	15140	-0-	-198940	-0-	9	1	14380	2	Y	683	730	1			61
							751	9									
07	221216	X	139588	-0-	-81628	-0-	149	1	134784	2	Y	4232	4013	1			280
							4655	9									
*08	221216	X	143267	-0-	-77949	-0-	41	1	137055	2	Y	5610	5623	1			267
							6171	9									

GORDON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269654 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10986 - 11010

*03	103354	X	42423	-0-	-60931	-0-	96	1	40636	2	N	1537	1815	1			368
							1691	9									
*04	100020	X	25824	-0-	-74196	-0-	76	1	24724	2	N	931	756	1			543
							1024	9									
*05	103354	X	96238	-0-	-7116	-0-	108	1	92359	2	N	3428	3486	1			485
							3771	9									
*06	100020	X	58337	-0-	-41683	-0-	79	1	56172	2	N	1896	1820	1			561
							2086	9									
*07	114918	X	114918	-0-	-0-	-0-	122	1	110113	2	N	4257	4332	1			486
							4683	9									
*08	108963	X	108963	-0-	-0-	-0-	112	1	104594	2	N	3870	4014	1			342
							4257	9									

BRANNON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269727 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 11347 PERF.11034 - 11060

03		0	1251	-0-	1251	1251	16	1	1040	2	N	177					177
							195	9									
04		0	3283	-0-	3283	4534	55	1	2942	2	N	260					437
							286	9									
05		0	-0-	-0-	-0-	4534					N	-0-					437
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	4534					N	-0-					437
07	SHUT IN		990	-0-	990	5524	35	1	690	2	N	241	376	1			302
							265	9									
08	SHUT IN		429	-0-	429	5953	20	1	204	2	N	186	185	1			303
							205	9									

ELICK WELL #: 3 RRCID -> 270167 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 11913 PERF.10804 - 11568

04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	165150	X	NO RPT	-0-	-165150	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	165150	X	NO RPT	-0-	-165150	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	170655	X	NO RPT	-0-	-170655	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	170655	X	NO RPT	-0-	-170655	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIDWAY, EAST (WATSON) 61155 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
XTO ENERGY INC. 945936
MCKAMEY WELL #: 4 RRCID -> 192201 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 10944 PERF.10158 - 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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIDWAY,EAST (9100) 61155 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
XTO ENERGY INC. 945936
MCKAMEY WELL #: 1 RRCID -> 223919 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9028 - 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
03	1395	N	28	-0-	-1367	-0-	2 14	1 9	12	3	Y	13	16	1			3
04	1350	N	422	-0-	-928	-0-	71 31	1 9	320	3	Y	28	21	1			10
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	51 36	1 9	305	3	Y	33	31	1	1	8	11
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	39 32	1 9	235	3	Y	29	27	1			13
07	434	N	13	-0-	-421	-0-	1	3	12	9	Y	11	19	1			5
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					5

MIDWAY, EAST (10700) 61155 955 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
ELAND ENERGY, INC. 246565
MCKAMEY -B- WELL #: 4 RRCID -> 058555 COMPL. DATE 03/22/1974 TOTAL DEPTH 12950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					78
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

MCKAMEY B-2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 071518 COMPL. DATE 03/25/1977 TOTAL DEPTH 12032 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

MCKAMEY B WELL #: 8 D RRCID -> 095239 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 1630 - 1672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKAMEY "B" WELL #: 9 RRCID -> 110370 COMPL. DATE 04/17/1984 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11284 - 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDWAY, EAST (10700) //CONT.// 61155 955 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
ELAND ENERGY, INC. //CONT.// 246565
MCKAMEY B-2 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168698 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 11710 PERF.11600 - 11652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

MCKAMEY B-2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 249555 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 12620 PERF.10783 - 12461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
MCKAMEY WELL #: 2 RRCID -> 218430 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10770 - 11610

03	9704	X	9704	-0-	-0-	-0-	992	1	8535	2	N	161	189	1			212
							177	9									
04	9265	X	9265	-0-	-0-	-0-	960	1	8145	2	N	145	182	1			175
							160	9									
05	9619	X	9619	-0-	-0-	-0-	991	1	8438	2	N	173	185	1			163
							190	9									
06	8790	X	6539	-0-	-2251	-0-	795	1	5645	2	N	90					253
							99	9									
07	9083	X	3548	-0-	-5535	-0-	432	1	3088	2	N	25					278
							28	9									
*08	9233	X	9233	-0-	-0-	-0-	808	1	8234	2	N	174	182	1			270
							191	9									

ELICK WELL #: 1 RRCID -> 222662 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 12188 PERF.11020 - 11030

03	6696	X	5100	-0-	-1596	-0-	48	1	4957	2	Y	86	75	1			18
							95	9									
04	6480	X	1194	-0-	-5286	-0-	3	1	1162	2	Y	26	41	1			3
							29	9									
05	6696	X	-0-	-0-	-6696	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
06	6480	X	1224	-0-	-5256	-0-	1	1	1190	2	Y	30	27	1			3
							33	9									
07	6933	X	6933	-0-	-0-	-0-	8	1	6802	2	Y	112	108	1			7
							123	9									
08	T. A.		4186	-0-	4186	4186	1	1	4100	2	Y	77	80	1			4
							85	9									

SCHMIDT-HUNT GU WELL #: 1 RRCID -> 222944 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 11525 PERF.11222 - 11267

03	7440	X	4486	-0-	-2954	-0-	782	1	3582	2	N	111	180	1			95
							122	9									
04	7200	X	4013	-0-	-3187	-0-	751	1	3230	2	N	29					124
							32	9									
05	4681	X	2570	-0-	-2111	-0-	735	1	1823	2	N	11					135
							12	9									
06	4410	X	21	-0-	-4389	-0-	21	2			N	-0-					135
07	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					N	-0-					135
*08	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	710	1	3952	2	N	109					244
							120	9									

MIDWAY, EAST (10700) //CONT.// 61155 955 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MCKAMEY -B- WELL #: 1 RRCID -> 055115 COMPL. DATE 04/06/1973 TOTAL DEPTH 11620 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKAMEY -B- WELL #: 5 RRCID -> 058992 COMPL. DATE 06/30/1974 TOTAL DEPTH 13400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARTOSH WELL #: 2 RRCID -> 064509 COMPL. DATE 11/24/1975 TOTAL DEPTH 12624 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
KNIPE WELL #: 1 RRCID -> 068164 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 10834 - 11568

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2356	N	2137	-0-	-219	-0-	303	1	1812	3	N	20					262
							22	9									
04	1950	N	1810	-0-	-140	-0-	252	1	1530	3	N	25					287
							28	9									
05	1550	N	1221	-0-	-329	-0-	202	1	984	3	N	32	187	1			132
							35	9									
06	2070	N	302	-0-	-1768	-0-	295	1	7	3	N	-0-					132
07	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					132
08	1209	N	1057	-0-	-152	-0-	137	1	913	3	N	6					138
							7	9									

KNIPE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 135931 COMPL. DATE 09/16/1990 TOTAL DEPTH 11946 PERF. 11079 - 11202

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9145	X	8443	-0-	-702	-0-	1198	1	7154	3	N	83	182	1	1	8	217
							91	9									
04	8850	X	8539	-0-	-311	-0-	1195	1	7261	3	N	75					292
							83	9									
05	7347	X	7297	-0-	-50	-0-	1231	1	5990	3	N	69	188	1	1	8	172
							76	9									
06	8160	X	-0-	-0-	-8160	-0-					N	12					184
07	8835	X	-0-	-0-	-8835	-0-					N	-0-					184
*08	12444	X	12444	-0-	-0-	-0-	1608	1	10692	3	N	131	3	8			312
							144	9									

MIDWAY, EAST (10700 FB-A) 61155 960 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
FLOERKE, MAX M. WELL #: 2 R RRCID -> 090171 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 11416 PERF.10814 - 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	13276					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13276					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13276					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13276					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13276					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13276					N	-0-					-0-

BARTOSH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 155203 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 12980 PERF.10696 - 10898

03	124	X	55	-0-	-69	-0-	53	2	2	9	N	2	2	8			152
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					152
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	143	2	1	9	N	1	58	1	1	8	94
06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					94
07	650	N	650	-0-	-0-	-0-	649	2	1	9	N	1	1	8			94
*08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	331	2	2	9	N	2	2	8			94

MIDWAY, NORTH (FLOERKE -A-) 61156 129 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
FLOERKE, MAX M., JR. WELL #: 2 RRCID -> 167295 COMPL. DATE 06/21/1997 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9094 - 9144

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27	1			-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIDWAY, NORTH (HARVEY -A-) 61156 430 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
XTO ENERGY INC. 945936
DLF GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160714 COMPL. DATE 07/12/1995 TOTAL DEPTH 10554 PERF. 8398 - 8401

03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/20/2013 - P&A 03-20-2013

MIDWAY, NORTH (LUNDBERG) 61156 559 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
BARTOSH, ED., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030562 COMPL. DATE 06/19/1996 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9435 - 9480

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIDWAY, N. (WATSON 9850) 61156 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
BARTOSH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 165603 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 10988 PERF. 9924 - 9932

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIDWAY, S. (ANDERSON FB-A) 61159 146 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. 253162
DUPRIE-FRENCH GU WELL #: 1 RRCID -> 260381 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 10172 PERF.10038 - 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
03	27993		8505	-0-	-19488	-0-	1013 125	1 9	7367	2	N	114					266
04	17310	#	11132	-0-	-6178	-0-	1057 200	1 9	9875	2	N	182	176	1			272
05	17887	#	9077	-0-	-8810	-0-	1119 50	1 9	7908	2	N	45	185	1			132
06	13170	#	9388	-0-	-3782	-0-	1128 124	1 9	8136	2	N	113					245
07	13609	#	8292	-0-	-5317	-0-	1175 166	1 9	6951	2	N	151	187	1			209
*08	7378	R	7378	-0-	-0-	-0-	1139 83	1 9	6156	2	N	75					284

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. 253162
HOSKINSON A WELL #: 3 D RRCID -> 095240 COMPL. DATE 05/30/1981 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1530 - 1544

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HOSKINSON "A" WELL #: 4 RRCID -> 114581 COMPL. DATE 01/02/1985 TOTAL DEPTH 13425 PERF.11544 - 12996

03	2387	X	1238	-0-	-1149	-0-	1177	2	61	9	N	55					116
04	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	379 155	1 9	2292	2	N	141	189	1			68
05	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	378 200	1 9	2671	2	N	182					250
06	1638	X	1638	-0-	-0-	-0-	301 57	1 9	1280	2	N	52					302
07	2914	X	2190	-0-	-724	-0-	869 88	1 9	1233	2	N	80	348	1			34
08	3255	X	2339	-0-	-916	-0-	853 118	1 9	1368	2	N	107					141

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SIMONS WELL #: 1 RRCID -> 192519 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10956 - 10966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	4507	2	387	9	N	352	177	1			278
*10	32244	X	32244	-0-	-0-	-0-	67	1	29908	2	N	2063	1881	1			460
							2269	9									
*11	37901	X	37901	-0-	-0-	-0-	144	1	35010	2	N	2497	2662	1			295
							2747	9									
*12	38283	X	38283	-0-	-0-	-0-	149	1	35374	2	N	2509	2430	1			374
							2760	9									
*01	34124	X	34124	-0-	-0-	-0-	149	1	31535	2	N	2218	2383	1			209
							2440	9									
*02	20324	X	20324	-0-	-0-	-0-	134	1	18742	2	N	1316	1130	1			395
							1448	9									
*03	29773	X	29773	-0-	-0-	-0-	149	1	27546	2	N	1889	2055	1			229
							2078	9									
*04	26702	X	26702	-0-	-0-	-0-	144	1	24690	2	N	1698	1649	1			278
							1868	9									
*05	24327	X	24327	-0-	-0-	-0-	149	1	22549	2	N	1481	1453	1			306
							1629	9									
*06	21412	X	21412	-0-	-0-	-0-	21	1	19915	2	N	1342	1279	1			369
							1476	9									
*07	19920	X	19920	-0-	-0-	-0-	18460	2	1460	9	N	1327	1450	1			246
*08	36754	X	36754	-0-	-0-	-0-	35485	2	1269	9	N	1154	1110	1			290

VALLEY WELL #: 1 RRCID -> 197376 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 14295 PERF.11670 - 12553

03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	2	1	67	2	Y	-0-					-0-
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	7	1	108	2	Y	-0-					-0-
05	802	N	802	-0-	-0-	-0-	69	1	733	2	Y	-0-					-0-
06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	86	1	748	2	Y	-0-					-0-
07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	32	1	238	2	Y	-0-					-0-
*08	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	156	1	856	2	Y	-0-					-0-

BELL FARMS WELL #: 1 RRCID -> 198038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10754 - 10860

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

APEX GU WELL #: 1 RRCID -> 199536 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12380 - 12754

03	8928	X	5602	-0-	-3326	-0-	556	1	4830	2	Y	196	190	1			75
							216	9									
04	8070	X	5962	-0-	-2108	-0-	610	1	5063	2	Y	263	146	1			192
							289	9									
05	7533	X	5927	-0-	-1606	-0-	649	1	5035	2	Y	221	186	1			227
							243	9									
06	6300	X	4604	-0-	-1696	-0-	589	1	3828	2	Y	170	276	1			121
							187	9									
07	6355	X	5184	-0-	-1171	-0-	684	1	4299	2	Y	183	183	1			121
							201	9									
*08	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	763	1	4660	2	Y	217	204	1			134
							239	9									

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	13	1			2
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BELL FARMS WELL #: 2 RRCID -> 204937 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 14174 PERF.12450 - 13390

03	3379	X	3106	-0-	-273	-0-	527	1	2397	2	Y	165	258	1			95
							182	9									
04	3240	X	3157	-0-	-83	-0-	559	1	2491	2	Y	97	100	1			92
							107	9									
05	3286	X	3126	-0-	-160	-0-	570	1	2455	2	Y	92	124	1			60
							101	9									
06	3000	X	2295	-0-	-705	-0-	452	1	1778	2	Y	59	62	1			57
							65	9									
07	3255	X	2241	-0-	-1014	-0-	441	1	1734	2	Y	60	53	1			64
							66	9									
*08	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	239	1	2394	2	Y	92	56	1			100
							101	9									

SMITH L WELL #: 3 RRCID -> 205634 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10774 - 11020

03	77004	X	59620	-0-	-17384	-0-	226	1	57591	2	Y	1639	1561	1			165
							1803	9									
04	74520	X	54222	-0-	-20298	-0-	237	1	53227	2	Y	689	775	1			79
							758	9									
05	75485	X	52642	-0-	-22843	-0-	257	1	51647	2	Y	671	684	1			66
							738	9									
06	60750	X	46441	-0-	-14309	-0-	251	1	45572	2	Y	562	556	1			72
							618	9									
07	62775	X	44984	-0-	-17791	-0-	266	1	44117	2	Y	546	554	1			64
							601	9									
*08	42532	X	42532	-0-	-0-	-0-	272	1	41681	2	Y	526	507	1			83
							579	9									

VALLEY WELL #: 3 RRCID -> 206475 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11198 - 11214

03	16980	X	16980	-0-	-0-	-0-	440	1	15581	2	Y	872	870	1			241
							959	9									
04	9870	X	8073	-0-	-1797	-0-	450	1	6699	2	Y	840	762	1			319
							924	9									
05	10199	X	5472	-0-	-4727	-0-	412	1	4386	2	Y	613	671	1			261
							674	9									
06	9870	X	4790	-0-	-5080	-0-	443	1	3850	2	Y	452	396	1			317
							497	9									
07	10199	X	4906	-0-	-5293	-0-	505	1	3784	2	Y	561	541	1			337
							617	9									
*08	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	627	1	3432	2	Y	480	449	1			368
							528	9									

CRITES "A" WELL #: 3 RRCID -> 207407 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11334 - 11350

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
03	76316	X	76316	-0-	-0-	-0-	1228 9044	1 9	66044	2	Y	8222	7738	1			532
04	58793	X	58793	-0-	-0-	-0-	1187 5240	1 9	52366	2	Y	4764	4404	1			892
05	40018	X	40018	-0-	-0-	-0-	1193 3363	1 9	35462	2	Y	3057	3585	1			364
06	24877	X	24877	-0-	-0-	-0-	1176 2113	1 9	21588	2	Y	1921	1576	1			709
07	28711	X	28711	-0-	-0-	-0-	1050 2234	1 9	25427	2	Y	2031	2348	1			392
*08	24103	X	24103	-0-	-0-	-0-	1154 1921	1 9	21028	2	Y	1746	1661	1			477

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
03	T. A.		78655	-0-	78655	82476	1184 10533	1 9	66938	2	Y	9575	9257	1			811
04	157011	X	74535	-0-	-82476	-0-	1182 9165	1 9	64188	2	Y	8332	8614	1			529
05	57703	X	57703	-0-	-0-	-0-	1183 7160	1 9	49360	2	Y	6509	6470	1			568
06	76110	X	52026	-0-	-24084	-0-	1156 6102	1 9	44768	2	Y	5547	5153	1			962
07	79360	X	52973	-0-	-26387	-0-	1203 5950	1 9	45820	2	Y	5409	5729	1			642
08	79360	X	64071	-0-	-15289	-0-	1231 6334	1 9	56506	2	Y	5758	5512	1			888

NARROW ROAD GU WELL #: 1 RRCID -> 214702 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11991 - 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
03	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	671 154	1 9	4642	2	N	140	185	1			314
04	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	887 39	1 9	4053	2	N	35					349
05	6456	X	6456	-0-	-0-	-0-	1000 207	1 9	5249	2	N	188	189	1			348
06	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	616 129	1 9	4269	2	N	117					465
07	4030	X	3679	-0-	-351	-0-	701 105	1 9	2873	2	N	95	189	1			371
08	4030	X	3994	-0-	-36	-0-	728 51	1 9	3215	2	N	46					417

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-	Y	-0-	-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-	Y	-0-	-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
03	2108	X	1906	-0-	-202	-0-	189	1	1717	2	Y	-0-					2
04	2040	X	1776	-0-	-264	-0-	181	1	1593	2	Y	2					4
							2	9									
05	1984	X	1935	-0-	-49	-0-	201	1	1728	2	Y	5	2	1			7
							6	9									
06	1830	X	1799	-0-	-31	-0-	193	1	1600	2	Y	5					12
							6	9									
07	1891	X	1634	-0-	-257	-0-	191	1	1440	2	Y	3					15
							3	9									
*08	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	245	1	2138	2	Y	1					16
							1	9									

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
03	8803	X	8803	-0-	-0-	-0-	1558	1	7092	2	Y	139	226	1			80
							153	9									
04	8310	X	8249	-0-	-61	-0-	1475	1	6569	2	Y	186	89	1			177
							205	9									
05	8649	X	8121	-0-	-528	-0-	1494	1	6431	2	Y	178	239	1			116
							196	9									
06	8520	X	7439	-0-	-1081	-0-	1477	1	5809	2	Y	139	120	1			135
							153	9									
07	8804	X	7018	-0-	-1786	-0-	1392	1	5473	2	Y	139	127	1			147
							153	9									
*08	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	515	1	5158	2	Y	145	129	1			163
							160	9									

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
03	6727	X	1585	-0-	-5142	-0-	616	1	969	2	Y	-0-					26
04	2850	X	1947	-0-	-903	-0-	602	1	1321	2	Y	22					48
							24	9									
05	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	646	1	1499	2	Y	16					64
							18	9									
06	1935	X	1935	-0-	-0-	-0-	623	1	1301	2	Y	10					74
							11	9									
07	2015	X	1960	-0-	-55	-0-	637	1	1323	2	Y	-0-					74
*08	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	82	1	1415	2	Y	-0-					74

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
03	7544	X	7544	-0-	-0-	-0-	127	1	7163	2	Y	231	496	1			20
							254	9									
04	6070	X	6070	-0-	-0-	-0-	108	1	5855	2	Y	97	111	1			6
							107	9									
05	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	150	1	6279	2	Y	106	103	1			9
							117	9									
06	9600	X	5413	-0-	-4187	-0-	134	1	5188	2	Y	83	78	1			14
							91	9									
07	9207	X	5182	-0-	-4025	-0-	130	1	4968	2	Y	76	81	1			9
							84	9									
08	7595	X	4876	-0-	-2719	-0-	102	1	4706	2	Y	62	61	1			10
							68	9									

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LUCKY JONES WELL #: 1 RRCID -> 222943 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11376 - 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
03	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	857	1	3073	2	N	59	189	1			154
							65	9									
04	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	830	1	3759	2	N	95					249
							105	9									
05	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	833	1	3236	2	N	124	185	1			188
							136	9									
06	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	816	1	3038	2	N	75					263
							83	9									
07	4836	X	784	-0-	-4052	-0-	422	1	356	2	N	5					268
							6	9									
08	4836	X	1339	-0-	-3497	-0-	793	1	511	2	N	32					300
							35	9									

DHW GU WELL #: 1 RRCID -> 223960 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 13095 PERF.11933 - 12021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2232	X	2097	-0-	-135	-0-	124	1	1898	2	N	68					140
							75	9									
04	2100	X	1965	-0-	-135	-0-	120	1	1783	2	N	56					196
							62	9									
05	2108	X	2006	-0-	-102	-0-	124	1	1813	2	N	63	182	1			77
							69	9									
06	2040	X	2023	-0-	-17	-0-	114	1	1841	2	N	62					139
							68	9									
07	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	120	1	2058	2	N	67					206
							74	9									
*08	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-	123	1	1942	2	N	97	178	1			125
							107	9									

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
03	17143	X	11041	-0-	-6102	-0-	1098	1	9536	2	Y	370	358	1			141
							407	9									
04	16590	X	9541	-0-	-7049	-0-	994	1	8255	2	Y	265	213	1			193
							292	9									
05	17143	X	9072	-0-	-8071	-0-	1009	1	7830	2	Y	212	187	1			218
							233	9									
06	14670	X	7809	-0-	-6861	-0-	1015	1	6596	2	Y	180	270	1			128
							198	9									
07	11036	X	7266	-0-	-3770	-0-	973	1	6116	2	Y	161	183	1			106
							177	9									
*08	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	895	1	5468	2	Y	157	166	1			97
							173	9									

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
03	8556	X	8187	-0-	-369	-0-	792	1	7209	2	Y	169					318
							186	9									
04	8280	X	7565	-0-	-715	-0-	767	1	6756	2	Y	38					356
							42	9									
05	8060	X	7578	-0-	-482	-0-	780	1	6713	2	Y	77	185	1			248
							85	9									
06	7920	X	7116	-0-	-804	-0-	756	1	6253	2	Y	97					345
							107	9									
07	8184	X	6798	-0-	-1386	-0-	790	1	5958	2	Y	45					390
							50	9									
*08	7159	X	7159	-0-	-0-	-0-	736	1	6412	2	Y	10					400
							11	9									

VALLEY WELL #: 4ST RRCID -> 226861 COMPL. DATE 11/27/2012 TOTAL DEPTH 12796 PERF.11488 - 11506

03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 2 RRCID -> 230034 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11086 - 11538

03	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	591	1	930	2	Y	-0-					39
04	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	534	1	1173	2	Y	21					60
							23	9									
05	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	563	1	1305	2	Y	14					74
							15	9									
06	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	547	1	1142	2	Y	10					84
							11	9									
07	1798	N	1760	-0-	-38	-0-	572	1	1188	2	Y	-0-					84
*08	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	73	1	1271	2	Y	-0-					84

HOSKINSON "A" WELL #: 6 RRCID -> 234897 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10750 - 11224

03	3534	X	312	-0-	-3222	-0-	48	1	245	2	N	17					82
							19	9									
04	3390	X	2665	-0-	-725	-0-	363	1	2192	2	N	100					182
							110	9									
05	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	455	1	3210	2	N	93					275
							102	9									
06	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	506	1	2152	2	N	103	184	1			194
							113	9									
07	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	1301	1	1844	2	N	59					253
							65	9									
08	3782	X	3252	-0-	-530	-0-	1222	1	1960	2	N	64					317
							70	9									

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SHELL WELL #: D 1 RRCID -> 243618 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12450 - 12507

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
03	3410	X	1367	-0-	-2043	-0-	23	1	1253	2	Y	83	126	1	5
							91	9							
04	1860	X	1287	-0-	-573	-0-	26	1	1132	2	Y	117	100	1	22
							129	9							
05	1922	X	1711	-0-	-211	-0-	50	1	1500	2	Y	146	151	1	17
							161	9							
06	1860	X	375	-0-	-1485	-0-	18	1	321	2	Y	33	38	1	12
							36	9							
07	2050	X	2050	-0-	-0-	-0-	74	1	1798	2	Y	162	143	1	31
							178	9							
*08	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	79	1	1444	2	Y	136	130	1	37
							150	9							

SMITH L WELL #: 5 RRCID -> 266020 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 13728 PERF.12682 - 12692

03	0	Z	42290	-0-	42290	175378	146	1	37075	2	Y	4608	4457	1	464
							5069	9							
04	0	Z	32330	-0-	32330	207708	123	1	27574	2	Y	4212	4195	1	481
							4633	9							
05	0	Z	27297	-0-	27297	235005	115	1	23255	2	Y	3570	3700	1	351
							3927	9							
06	0	Z	23100	-0-	23100	258105	109	1	19814	2	Y	2888	2867	1	372
							3177	9							
07	0	Z	20522	-0-	20522	278627	106	1	17594	2	Y	2565	2637	1	300
							2822	9							
08	0	Z	18015	-0-	18015	296642	100	1	15393	2	Y	2293	2232	1	361
							2522	9							

SHELL E WELL #: 1 RRCID -> 268961 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12334 - 12676

03	55149	X	5520	-0-	-49629	-0-	22	1	5039	2	Y	417	833	1	27
							459	9							
04	53370	X	3684	-0-	-49686	-0-	18	1	3368	2	Y	271	247	1	51
							298	9							
05	55149	X	4462	-0-	-50687	-0-	31	1	4094	2	Y	306	321	1	36
							337	9							
06	53370	X	2382	-0-	-50988	-0-	39	1	2071	2	Y	247	192	1	91
							272	9							
07	55149	X	3443	-0-	-51706	-0-	29	1	3171	2	Y	221	269	1	43
							243	9							
08	55149	X	3749	-0-	-51400	-0-	41	1	3437	2	Y	246	222	1	67
							271	9							

CRITES G.U. WELL #: 1H RRCID -> 269762 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 11351 PERF.13120 - 14670

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
JONES "H" WELL #: 1 RRCID -> 225028 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 13530 PERF.13350 - 13488

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32			167
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	167	1	-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50			50
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20			70
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20			90
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			90

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
GULF COAST ACQUISITIONS CO. L.C. 337752
SCHMIDT, HENRY W. WELL #: 2 RRCID -> 216724 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10323 - 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI-C RESOURCES, LLC 868622
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
03	2480	X	2172	-0-	-308	-0-	2119	3	53	9	N	48	179	1	1	8	102
04	2340	X	2013	-0-	-327	-0-	1947	3	66	9	N	60					162
05	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	1906	3	57	9	N	52					214
06	2100	X	1911	-0-	-189	-0-	1854	3	57	9	N	52	176	1			90
07	2170	X	1829	-0-	-341	-0-	1775	3	54	9	N	49					139
08	2170	X	1870	-0-	-300	-0-	1820	3	50	9	N	45					184

XTO ENERGY INC. 945936
SMITH, CARL WELL #: 1 RRCID -> 080110 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 14578 PERF.11054 - 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
03	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					Y	1	1	8			195
04	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					Y	24	177	1	1	8	41
05	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					Y	-0-					41
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41

MCKAMEY WELL #: 5 RRCID -> 217338 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12570 - 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
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	1			Y	-0-					190
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					190
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					190
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					190
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					190
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					193

MCKAMEY WELL #: 6 RRCID -> 233342 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 13474 PERF.13076 - 13141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17515	X	11840	-0-	-5675	-0-	1224 2127	1 9	8489	3	Y	1934	2052	1			357
04	16950	X	10975	-0-	-5975	-0-	1544 2454	1 9	6977	3	Y	2231	1762	1			826
05	17515	X	14945	-0-	-2570	-0-	1746 2748	1 9	10451	3	Y	2498	2455	1			869
06	16950	X	14682	-0-	-2268	-0-	1700 2607	1 9	10375	3	Y	2370	2160	1			1079
07	17515	X	14683	-0-	-2832	-0-	1797 2624	1 9	10262	3	Y	2385	2484	1			980
08	14260	X	14125	-0-	-135	-0-	1797 2541	1 9	9787	3	Y	2310	2346	1			944

MIDWAY, S. (RITCHIE 11500) 61159 679 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
ETOCO, L.P. 255133
WOLTER WELL #: 1 RRCID -> 234081 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 14050 PERF.11426 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	103	103	1			151
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					151

MIDWAY, SOUTH (6050) 61159 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
IV L.C. 427181
IVEY, B.E. WELL #: 3 RRCID -> 081834 COMPL. DATE 08/13/1986 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 4480 - 4580

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIFFLIN (F-81) 61283 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
KENEDY, JOHN G. JR. "C" WELL #: 12 RRCID -> 078732 COMPL. DATE 07/23/1978 TOTAL DEPTH 9872 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "C" WELL #: 20 RRCID -> 146641 COMPL. DATE 09/16/1993 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 5802 - 5817

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIFFLIN (H-02) 61283 622 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
KENEDY, JOHN G. JR. "C" WELL #: 28 D RRCID -> 112515 COMPL. DATE 10/03/1999 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 7036 - 7046

03	1953	#	2481	-0-	528	B	-5802	2481	3		N	-0-					-0-
04	2760	#	2322	-0-	-438	B	-6240	2322	3		N	-0-					-0-
05	2852	#	3286	-0-	434	B	-5806	3286	3		N	-0-					-0-
06	2400	#	3137	-0-	737	B	-5069	3137	3		N	-0-					-0-
07	2480	#	4015	-0-	1535	B	-3534	4015	3		N	-0-					-0-
08	3286	#	4997	-0-	1711	B	-1823	4997	3		N	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "C" WELL #: 24F RRCID -> 117682 COMPL. DATE 04/10/1985 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7016 - 7028

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-3286					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-3286					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-3286					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-3286					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-3286					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-3286					N	NO RPT					-0-

MIFFLIN (H-02) //CONT.// 61283 622 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.// 370070
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "C" WELL #: 33 RRCID -> 147294 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7031 - 7047

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MIFFLIN (H-04) 61283 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
KENEDY, JOHN G. JR. "C" WELL #: 25 D RRCID -> 110249 COMPL. DATE 03/23/1984 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7045 - 7051

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

MIFFLIN (H-07) 61283 628 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
KENEDY, JOHN G. JR. 'C' WELL #: 24D RRCID -> 257245 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7174 - 7179

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

MIFFLIN (J-65) 61283 915 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
KENEDY, JOHN G. JR. "C" WELL #: 37 RRCID -> 147969 COMPL. DATE 08/03/1993 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9608 - 9620

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER & FOX (HOCKLEY 4875) 61530 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
XOG OPERATING LLC 945921
SAENZ WELL #: 1 RRCID -> 262255 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4866 - 5626

03	2387 #	2194	-0-	-193		-0-	2173	2	21	9	N	19					57
04	2691 R	2691	-0-	-0-		-0-	2691	2			N	-0-					57
05	2681 R	2681	-0-	-0-		-0-	2670	2	11	9	N	10					67
06	2385 R	2385	-0-	-0-		-0-	2385	2			N	-0-					67
07	2790 #	2051	-0-	-739		-0-	2045	2	6	9	N	5					72
08	2790 #	2220	-0-	-570		-0-	2220	2			N	-0-					72

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
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	14	1	46	2	N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	13	1	47	2	N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	18	-0-	-42	-0-	13	1	5	2	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	16	1	19	2	N	-0-					-0-

MILLS BENNETT (CONSOLIDATED) 61673 260 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
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
03	620	N	594	-0-	-26	-0-	94	1	500	2	N	-0-					-0-
04	570	N	351	-0-	-219	-0-	76	1	275	2	N	-0-					-0-
05	620	N	429	-0-	-191	-0-	72	1	357	2	N	-0-					-0-
06	570	N	519	-0-	-51	-0-	81	1	438	2	N	-0-					-0-
07	570	N	570	-0-	-0-	-0-	85	1	485	2	N	-0-					-0-
*08	564	N	564	-0-	-0-	-0-	88	1	476	2	N	-0-					-0-

BENNETT, MILLS WELL #: 23 RRCID -> 140787 COMPL. DATE 06/25/1991 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 3397 - 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
03	279	N	238	-0-	-41	-0-	38	1	200	2	N	-0-					-0-
04	210	N	59	-0-	-151	-0-	13	1	46	2	N	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	64	1	340	2	N	-0-					-0-
04	330	N	211	-0-	-119	-0-	46	1	165	2	N	-0-					-0-
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
*08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	7	1	38	2	N	-0-					-0-

MILLS BENNETT ESTATE FEE WELL #: 60 RRCID -> 188828 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 6762 - 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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS BENNETT (CONSOLIDATED) //CONT.// 61673 260 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
GAITHER PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 292850
MILLS BENNETT ESTATE FEE WELL #: 27 RRCID -> 194764 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5579 - 5584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	238	N	238	-0-	-0-	-0-	38	1	200	2	N	-0-					-0-
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	28	1	102	2	N	-0-					-0-
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	28	1	141	2	N	-0-					-0-
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	32	1	175	2	N	-0-					-0-
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	34	1	194	2	N	-0-					-0-
*08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	36	1	190	2	N	-0-					-0-

MILLS BENNETT ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 195387 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 6094 PERF. 3366 - 3373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	190	-0-	-27	-0-	30	1	160	2	N	-0-					-0-
04	180	N	112	-0-	-68	-0-	24	1	88	2	N	-0-					-0-
05	248	N	137	-0-	-111	-0-	23	1	114	2	N	-0-					-0-
06	180	N	166	-0-	-14	-0-	26	1	140	2	N	-0-					-0-
07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	27	1	155	2	N	-0-					-0-
*08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	29	1	152	2	N	-0-					-0-

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	585	1	3102	2	N	-0-					-0-
04	2178	X	2178	-0-	-0-	-0-	474	1	1704	2	N	-0-					-0-
05	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	445	1	2215	2	N	-0-					-0-
06	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	503	1	2715	2	N	-0-					-0-
07	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	524	1	3006	2	N	-0-					-0-
08	341	X	NO RPT	-0-	-341	-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
03	0	W	6413	-0-	6413	85716	1210	1	5203	2	N	-0-					-0-
04	0	W	5394	-0-	5394	91110	1501	1	3893	2	N	-0-					-0-
05	0	W	9876	-0-	9876	100986	1653	1	8223	2	N	-0-					-0-
06	0	W	9704	-0-	9704	110690	1518	1	8186	2	N	-0-					-0-
07	0	W	9943	-0-	9943	120633	1476	1	8467	2	N	-0-					-0-
08	0	W	9043	-0-	9043	129676	1414	1	7629	2	N	-0-					-0-

MILLS BENNETT (CONSOLIDATED) //CONT.// 61673 260 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
GAITHER PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 292850
BENNETT, MILLS ESTATE FEE WELL #: 11 RRCID -> 269452 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 4176 - 4424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	3428	-0-	3428	14040	349	1	3079	2	N	-0-					-0-
10	0	W	2649	-0-	2649	16689	318	1	2331	2	N	-0-					-0-
11	0	W	2024	-0-	2024	18713	288	1	1736	2	N	-0-					-0-
12	0	W	2069	-0-	2069	20782	295	1	1774	2	N	-0-					-0-
01	0	W	1727	-0-	1727	22509	319	1	1408	2	N	-0-					-0-
02	0	W	2105	-0-	2105	24614	321	1	1784	2	N	-0-					-0-
03	0	W	1784	-0-	1784	26398	283	1	1501	2	N	-0-					-0-
04	0	W	1053	-0-	1053	27451	229	1	824	2	N	-0-					-0-
05	0	W	1287	-0-	1287	28738	215	1	1072	2	N	-0-					-0-
06	0	W	1558	-0-	1558	30296	244	1	1314	2	N	-0-					-0-
07	0	W	1708	-0-	1708	32004	254	1	1454	2	N	-0-					-0-
08	0	W	1693	-0-	1693	33697	265	1	1428	2	N	-0-					-0-

BENNETT, MILLS ESTATE FEE WELL #: 50 RRCID -> 269453 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 3892 - 3902

09	0	W	1837	-0-	1837	8881	187	1	1650	2	N	-0-					-0-
10	0	W	1589	-0-	1589	10470	191	1	1398	2	N	-0-					-0-
11	0	W	1214	-0-	1214	11684	173	1	1041	2	N	-0-					-0-
12	0	W	1241	-0-	1241	12925	177	1	1064	2	N	-0-					-0-
01	0	W	1036	-0-	1036	13961	191	1	845	2	N	-0-					-0-
02	0	W	1263	-0-	1263	15224	193	1	1070	2	N	-0-					-0-
03	0	W	1070	-0-	1070	16294	170	1	900	2	N	-0-					-0-
04	0	W	633	-0-	633	16927	138	1	495	2	N	-0-					-0-
05	0	W	772	-0-	772	17699	129	1	643	2	N	-0-					-0-
06	0	W	934	-0-	934	18633	146	1	788	2	N	-0-					-0-
07	0	W	1025	-0-	1025	19658	152	1	873	2	N	-0-					-0-
08	0	W	1016	-0-	1016	20674	159	1	857	2	N	-0-					-0-

OXY USA INC. 630591
GARCIA WELL #: 1 RRCID -> 222825 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8718 - 8738

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/14/2013 - PLUGGED 06-14-2013

BENNETT, MILLS WELL #: 1 RRCID -> 236271 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 8307 - 8334

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96

GARCIA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 242191 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 8660 - 8680

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLS BENNETT (CONSOLIDATED) //CONT.// 61673 260 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
OXY USA INC. //CONT.// 630591
GARCIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244986 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8520 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENNETT, MILLS WELL #: 3 RRCID -> 244995 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8540 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

PARD WELL #: 1 RRCID -> 245458 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8592 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLS BENNETT WELL #: 2 RRCID -> 247215 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 8260 - 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
03	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	4568	2	200	9	N	182	199	0			223
04	11100	X	2396	-0-	-8704	-0-	2309	2	87	9	N	79					302
05	11470	X	69	-0-	-11401	-0-	69	2			N	-0-					302
06	11100	X	-0-	-0-	-11100	-0-					N	-0-					302
07	9362	X	-0-	-0-	-9362	-0-					N	-0-					302
08	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					N	-0-					302

MILLS BENNETT, SE. (VICKSBURG 6) 61678 470 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
BENNETT, BETSY "C" WELL #: 1 RRCID -> 210425 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6048 - 6056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	-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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BENNETT, BETSY "B" WELL #: 2 RRCID -> 227498 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5622 - 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
03	0	#	-0-	-0-	-0- B	-3995					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0- B	-3995					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0- B	-3995					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0- B	-3995					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0- B	-3995					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0- B	-3995					N	-0-					-0-

MILLS BENNETT, W. (V-2) 61680 465 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
BENNETT, BETSY WELL #: 2 RRCID -> 225010 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5987 - 5990

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

MINNIE BOCK (5700) 61914 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PRODEX OPERATING COMPANY 680100
CLARA DRISCOL SEIVERS WELL #: 2 RRCID -> 066305 COMPL. DATE 03/14/1976 TOTAL DEPTH 6015 PERF. N/A

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

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS) 61916 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
BICKLER-MOSELY WELL #: 3 L RRCID -> 012119 COMPL. DATE 12/31/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PERKINS GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 012121 COMPL. DATE 02/22/1955 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5804 - 5822

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DUGGER, L. M. WELL #: 6 H RRCID -> 038637 COMPL. DATE 02/25/1966 TOTAL DEPTH 8327 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BICKLER-MOSELY WELL #: 5 H RRCID -> 063278 COMPL. DATE 06/10/1975 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS) //CONT.// 61916 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
BICKLER-MOSELY WELL #: 4 RRCID -> 093694 COMPL. DATE 04/14/1988 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 6137 - 6281

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

DUGGER, L. M. WELL #: 3 RRCID -> 123327 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 5645 - 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
03	1550	N	842	-0-	-708	-0-	92 168	1 9	582	2	Y	153	175	1			104
04	1410	N	768	-0-	-642	-0-	605	2	163	9	Y	148	88	1			164
05	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	860 135	1 9	916	2	Y	123	213	1			74
06	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	694 145	1 9	839	2	Y	132	89	1			117
07	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	735 147	1 9	844	2	Y	134	180	1			71
08	1922	N	1266	-0-	-656	-0-	622 142	1 9	502	2	Y	129	91	1			109

DUGGER, L. M. WELL #: 10 RRCID -> 137603 COMPL. DATE 02/28/1991 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6134 - 6177

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

DUGGER, L. M. WELL #: 13 C RRCID -> 155675 COMPL. DATE 07/28/1995 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 6597 - 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
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUGGER, L. M. WELL #: 14 RRCID -> 175451 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6234 - 6354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2852	X	1703	-0-	-1149	-0-	147	1	1556	2	Y	-0-					-0-
04	2640	X	1205	-0-	-1435	-0-	1205	2			Y	-0-					-0-
05	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	1252	1	1493	2	Y	-0-					-0-
06	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	1198	1	1197	2	Y	-0-					-0-
07	2449	X	2285	-0-	-164	-0-	1189	1	1096	2	Y	-0-					-0-
08	2759	X	2503	-0-	-256	-0-	1168	1	1335	2	Y	-0-					-0-

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS) //CONT.// 61916 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
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
03	3596	X	1230	-0-	-2366	-0-	74	1	1047	2	Y	99	65	1			77
							109	9									
04	3480	X	1436	-0-	-2044	-0-	1355	2	81	9	Y	74	110	1			41
05	3596	X	2692	-0-	-904	-0-	768	1	1828	2	Y	87	71	1			57
							96	9									
06	2940	X	2365	-0-	-575	-0-	741	1	1534	2	Y	82	99	1			40
							90	9									
07	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	998	1	2187	2	Y	81	98	1			23
							89	9									
*08	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	1025	1	2291	2	Y	65	60	1			28
							72	9									

DUGGER, L. M. WELL #: 19 RRCID -> 199676 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 5660 - 5673

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

DUGGER, L. M. WELL #: 15 RRCID -> 214200 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 6521 - 6560

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BICKLER-MOSELY WELL #: 10 RRCID -> 222949 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6514 - 6522

03	1519	N	1052	-0-	-467	-0-	94	1	695	2	Y	239	186	1			156
							263	9									
04	1290	N	981	-0-	-309	-0-	642	2	339	9	Y	308	307	1			157
05	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	919	1	666	2	Y	260	268	1			149
							286	9									
06	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	897	1	795	2	Y	238	269	1			118
							262	9									
07	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	924	1	727	2	Y	248	260	1			106
							273	9									
*08	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	787	1	938	2	Y	297	285	1			118
							327	9									

EWING WELL #: 6 RRCID -> 224445 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6054 - 6074

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS) //CONT.// 61916 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
BICKLER-MOSELY WELL #: 11 RRCID -> 225746 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6496 - 6648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4371	X	2266	-0-	-2105	-0-	387	1	1776	2	Y	94	50	1			56
							103	9									
04	4230	X	2327	-0-	-1903	-0-	360	1	1871	2	Y	87	100	1			43
							96	9									
05	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	1376	1	3028	2	Y	86	49	1			80
							95	9									
06	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	1508	1	3127	2	Y	79	98	1			61
							87	9									
07	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	1644	1	3948	2	Y	82	50	1			93
							90	9									
08	4495	X	4478	-0-	-17	-0-	1353	1	3040	2	Y	77	98	1			72
							85	9									

DUGGER, L. M. WELL #: 18 RRCID -> 226483 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6274 - 6279

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUGGER, L. M. WELL #: 5 RRCID -> 234925 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 5645 - 5837

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUGGER, L. M. WELL #: 23 RRCID -> 242587 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6472 - 6480

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUGGER, L.M. WELL #: 21 RRCID -> 247001 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5552 - 6632

03	620	N	494	-0-	-126	-0-	21	1	473	2	Y	-0-					-0-
04	540	N	387	-0-	-153	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
05	923	N	923	-0-	-0-	-0-	198	1	725	2	Y	-0-					-0-
06	763	N	763	-0-	-0-	-0-	181	1	582	2	Y	-0-					-0-
07	833	N	833	-0-	-0-	-0-	188	1	645	2	Y	-0-					-0-
08	930	N	916	-0-	-14	-0-	196	1	720	2	Y	-0-					-0-

DUGGER, L. M. WELL #: 24 RRCID -> 254344 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 5836 - 5858

03	837	N	433	-0-	-404	-0-	15	1	418	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	471	-0-	-9	-0-	471	2			Y	-0-					-0-
05	712	N	712	-0-	-0-	-0-	109	1	603	2	Y	-0-					-0-
06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	84	1	405	2	Y	-0-					-0-
07	627	N	627	-0-	-0-	-0-	101	1	526	2	Y	-0-					-0-
*08	772	N	772	-0-	-0-	-0-	116	1	656	2	Y	-0-					-0-

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO 25) 61916 032 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
BICKLER& MOSLEY WELL #: 5 D RRCID -> 049800 COMPL. DATE 02/17/1971 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
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINNIE BOCK, N. (Z 3, 5800) 61916 176 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
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
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINNIE BOCK, N. (Z 7 6900) 61916 368 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
PERKINS, L. C., UNIT NO. 1 WELL #: 1 T RRCID -> 012127 COMPL. DATE 02/22/1955 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6943 - 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
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINNIE BOCK, N. (Z 9) 61916 384 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
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
03	1023	N	349	-0-	-674	-0-	59 24	1 9	266	2	N	22	168	1			30
04	450	N	360	-0-	-90	-0-	326	2	34	9	N	31					61
05	898	N	898	-0-	-0-	-0-	674 63	1 9	161	2	N	57					118
06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	471 32	1 9	74	2	N	29					147
07	687	N	687	-0-	-0-	-0-	486 33	1 9	168	2	N	30					177
08	899	N	477	-0-	-422	-0-	448	1	29	9	N	26	162	1			41

MINNIE BOCK, N. (Z 10 8200) 61916 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
DUGGER WELL #: 16 RRCID -> 174323 COMPL. DATE 07/17/1999 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8084 - 8119

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

MINNIE BOCK, N. (Z 17) 61916 544 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
EWING, J. H. WELL #: 10 RRCID -> 270087 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7725 - 7737

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		2185	-0-	2185	2185	3	1	2097	2	Y	77	58	1			19
							85	9									
11	0		12382	-0-	12382	14567	2	1	12241	2	Y	126	97	1			48
							139	9									
12	0		8737	-0-	8737	23304	2	1	8566	2	Y	154	151	1			51
							169	9									
01	0		1432	-0-	1432	24736	2	1	1294	2	Y	124	104	1			71
							136	9									
02	0		469	-0-	469	25205	2	1	285	2	Y	165	177	1			59
							182	9									
03	18920		680	-0-	-18240	6965	398	2	282	9	Y	256	144	1			171
04	25800		351	-0-	-25449	-0-	178	2	173	9	Y	157	239	1			89
05	26660		761	-0-	-25899	-0-	582	2	179	9	Y	163	140	1			112
06	25800		670	-0-	-25130	-0-	2	1	468	2	Y	182	210	1			84
							200	9									
07	26660		642	-0-	-26018	-0-	3	1	438	2	Y	183	216	1			51
							201	9									
08	26660		1174	-0-	-25486	-0-	664	1	364	2	Y	133	125	1			59
							146	9									

MINNIE BOCK, WEST (7650) 61921 675 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
DUGGER, L. M. WELL #: 6 J RRCID -> 038937 COMPL. DATE 02/25/1966 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 8152 - 8158

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 05/27/1976 TOTAL DEPTH 6126 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
03	558	N	503	-0-	-55	-0-	503	2			N	-0-					-0-
04	390	N	371	-0-	-19	-0-	371	2			N	-0-					-0-
05	465	N	414	-0-	-51	-0-	414	2			N	-0-					-0-
06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
07	372	N	184	-0-	-188	-0-	184	2			N	-0-					-0-
08	403	N	357	-0-	-46	-0-	357	2			N	-0-					-0-

MISSION, WEST (VICKSBURG 10400) 62112 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
LRE OPERATING, LLC 511727
WARE WELL #: 1 RRCID -> 236736 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 9269 - 9535

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1413	X	1413	-0-	-0-	-0-	692	1	711	3	N	9					104
							10	9									
04	1590	X	1023	-0-	-567	-0-	670	1	352	3	N	1					105
							1	9									
05	1643	X	754	-0-	-889	-0-	464	1	282	3	N	7					112
							8	9									
06	1590	X	1051	-0-	-539	-0-	424	1	616	3	N	10					122
							11	9									
07	1643	X	1192	-0-	-451	-0-	469	1	717	3	N	5					127
							6	9									
08	1426	X	583	-0-	-843	-0-	156	1	421	3	N	5					132
							6	9									

MISSION, WEST (VICKSBURG 10400) //CONT.// 62112 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
ROBERTS WELL #: 1 RRCID -> 218407 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10404 - 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
03	806	X	664	-0-	-142	-0-	72	1	11	2	N	27					57
							551	3	30	9							
04	780	X	710	-0-	-70	-0-	79	1	14	2	N	22	52	1			27
							593	3	24	9							
05	716	X	716	-0-	-0-	-0-	82	1	5	2	N	33					60
							593	3	36	9							
06	690	X	636	-0-	-54	-0-	77	1	6	2	N	16	48	1			28
							535	3	18	9							
07	744	X	634	-0-	-110	-0-	77	1	4	2	N	22					50
							529	3	24	9							
08	744	X	579	-0-	-165	-0-	70	1	3	2	N	9					59
							496	3	10	9							

FRIEDRICHS WELL #: 1 RRCID -> 222646 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 11524 PERF.10426 - 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
03	1054	X	899	-0-	-155	-0-	96	1	14	2	N	48	48	1			32
							736	3	53	9							
04	1020	X	862	-0-	-158	-0-	95	1	16	2	N	37	41	1			28
							710	3	41	9							
05	911	X	911	-0-	-0-	-0-	105	1	6	2	N	36					64
							760	3	40	9							
06	899	X	899	-0-	-0-	-0-	107	1	9	2	N	33					97
							747	3	36	9							
07	905	X	905	-0-	-0-	-0-	109	1	6	2	N	39	111	1			25
							747	3	43	9							
08	899	X	890	-0-	-9	-0-	104	1	5	2	N	47					72
							729	3	52	9							

MISSY (WILCOX) 62162 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO. 255456
LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 248013 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 11380 PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
VAQUILLAS BORREGO WELL #: 27 RRCID -> 250556 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7274 - 7334

03	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
04	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	8509	-0-	5409	5409	8509	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	4091	-0-	1091	6500	4091	2			N	-0-					-0-
07	16616	X	1353	-0-	-15263	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
08	16616	X	179	-0-	-16437	-0-	179	2			N	-0-					-0-

BMT 123 WELL #: 1 RRCID -> 257917 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7954 - 7978

03	2635	X	1232	-0-	-1403	-0-	1196	2	36	9	N	33	186	1			229
04	4170	X	977	-0-	-3193	-0-	936	2	41	9	N	37					266
05	4309	X	961	-0-	-3348	-0-	903	2	58	9	N	53					319
06	4170	X	547	-0-	-3623	-0-	510	2	37	9	N	34					353
07	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					N	-0-					353
08	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					353

MISSY (WILCOX) //CONT.// 62162 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
LENORE WELL #: 4 RRCID -> 268695 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8006 - 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
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MISSY (WILCOX - PUIG) 62162 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
RICOCHET ENERGY, INC. 710549
RUNNING W. "B" WELL #: 7 T RRCID -> 202600 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7619 - 8158

03	2914	X	2214	-0-	-700	-0-	110	1	2104	2	N	-0-					22
04	2820	X	1700	-0-	-1120	-0-	45	1	1653	2	N	2					24
							2	9									
05	2728	X	1680	-0-	-1048	-0-	41	1	1639	2	N	-0-					24
06	2640	X	1734	-0-	-906	-0-	45	1	1685	2	N	4					28
							4	9									
07	2666	X	1667	-0-	-999	-0-	43	1	1622	2	N	2					30
							2	9									
08	2201	X	1567	-0-	-634	-0-	41	1	1524	2	N	2					32
							2	9									

RUNNING W. "B" WELL #: 9 RRCID -> 202902 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7870 - 8168

03	653	N	653	-0-	-0-	-0-	620	1	33	2	N	-0-					8
04	450	N	355	-0-	-95	-0-	9	1	346	2	N	-0-					8
05	691	N	691	-0-	-0-	-0-	17	1	674	2	N	-0-					8
06	630	N	538	-0-	-92	-0-	14	1	524	2	N	-0-					8
07	372	N	349	-0-	-23	-0-	9	1	340	2	N	-0-					8
*08	658	N	658	-0-	-0-	-0-	17	1	641	2	N	-0-					8

RUNNING, W "B" WELL #: 11 RRCID -> 209071 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7626 - 8138

03	1612	X	1491	-0-	-121	-0-	74	1	1417	2	N	-0-					68
04	1560	X	1087	-0-	-473	-0-	29	1	1058	2	N	-0-					68
05	1612	X	804	-0-	-808	-0-	20	1	784	2	N	-0-					68
06	1560	X	1011	-0-	-549	-0-	26	1	979	2	N	5					73
							6	9									
07	1581	X	1206	-0-	-375	-0-	31	1	1171	2	N	4					77
							4	9									
08	1488	X	1243	-0-	-245	-0-	32	1	1208	2	N	3					80
							3	9									

MOBIL-DAVID (ANDERSON) 62262 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION 027200
CHAPMAN RANCH WELL #: 2 RRCID -> 190455 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 11531 PERF.10876 - 10992

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOBIL-DAVID (ANDERSON) //CONT.// 62262 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CHAPMAN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 197910 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10930 - 10940

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

CHAPMAN RANCH C WELL #: 19R RRCID -> 259450 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 14917 PERF.11700 - 11740

03	232642	X	232642	-0-	-0-	-0-	229268	3	768	4	N	2369	2649	1			427
							2606	9									
04	191385	X	191385	-0-	-0-	-0-	189045	3	518	4	N	1656	1552	1			531
							1822	9									
05	145914	X	145914	-0-	-0-	-0-	144076	3	168	4	N	1518	1692	1			357
							1670	9									
06	196710	X	121248	-0-	-75462	-0-	119778	3	111	4	N	1235	1159	1			433
							1359	9									
07	203267	X	96931	-0-	-106336	-0-	95980	3	18	4	N	848	960	1			321
							933	9									
08	203267	X	83958	-0-	-119309	-0-	82993	3	97	4	N	789	683	1			427
							868	9									

CROOK-CHAPMAN 49 WELL #: 1 RRCID -> 269642 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 10964 PERF.10814 - 10848

03	SHUT IN		33052	-0-	33052	33052	29873	3	3179	9	N	2890	1542	1			1348
04	SHUT IN		318476	-0-	318476	351528	291142	3	27334	9	N	24849	24750	1			1447
05	SHUT IN		158392	-0-	158392	509920	154134	3	4258	9	N	3871	5093	1			225
06	SHUT IN		7087	-0-	7087	517007	6962	3	125	9	N	114	209	1			130
*07	SHUT IN		592	-0-	592	517599	490	3	102	9	N	93	83	1			140
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	517599					N	-0-	140	1			-0-

CREST RESOURCES, INC. 189901
CHAPMAN WELL #: 3802 RRCID -> 196378 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11089 - 11106

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPMAN WELL #: 3402 RRCID -> 196872 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10182 - 10206

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPMAN WELL #: 3803ST RRCID -> 205982 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 5020 - 11233

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOBIL-DAVID (ANDERSON) //CONT.// 62262 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
KALER ENERGY CORP. 450261
CHAPMAN UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 177881 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11418 - 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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OMEGA ENERGY, LLC 622657
CHAPMAN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 216702 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11416 - 11460

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOBIL-DAVID (BASAL ANDERSON) 62262 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
KALER ENERGY CORP. 450261
CHAPMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214144 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11790 - 11827

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	36			292
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	19			311
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			311
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	311	1	-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MOBIL-DAVID (ANDERSON, SEG. -R-) 62262 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CIMARRON ENGINEERING CORP. 153446
LEHMAN, W.F.L. WELL #: 6 RRCID -> 095717 COMPL. DATE 08/06/1981 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11210 - 11273

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22

MOBIL-DAVID (FRIO 12,600) 62262 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION 027200
CHAPMAN RANCH WELL #: 4 RRCID -> 207096 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12560 - 12661

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	191			Y	-0-			-0-
04	208 X	17	-0-	-191	-0-	17	3	Y	-0-			-0-
05	9 X	9	-0-	-0-	-0-	9	3	Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CHAPMAN RANCH WELL #: 11 RRCID -> 214728 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 13130 PERF.12719 - 12852

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MOBIL-DAVID (FRIO 12,600) //CONT.// 62262 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CHAPMAN RANCH WELL #: 14 RRCID -> 215025 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 13220 PERF.12784 - 12882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	293	N	293	-0-	-0-	-0-	170	3	123	9	Y	112	48	1			64
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	28	3	340	9	Y	309	261	1			112
05	310	N	136	-0-	-174	-0-	72	3	64	9	Y	58	149	1			21
06	270	N	149	-0-	-121	-0-	77	3	72	9	Y	65	57	1			29
07	372	N	91	-0-	-281	-0-	41	3	50	9	Y	45	61	1			13
08	124	N	77	-0-	-47	-0-	22	3	55	9	Y	50	22	1			41

CHAPMAN RANCH WELL #: 12 RRCID -> 215831 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12106 - 12229

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CHAPMAN RANCH C WELL #: 16 RRCID -> 219755 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 13085 PERF.12932 - 12986

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CHAPMAN RANCH WELL #: 23 RRCID -> 231911 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 12998 PERF.12637 - 12739

03	3782	X	43	-0-	-3739	-0-	43	3			Y	-0-					198
04	2430	X	13	-0-	-2417	-0-	13	3			Y	-0-					198
05	11510	X	11510	-0-	-0-	-0-	11002	3	508	9	Y	462	462	1			198
06	60	X	58	-0-	-2	-0-	29	3	29	9	Y	26	74	1			150
07	13	N	9	-0-	-4	-0-	9	3			Y	-0-	12	1			138
*08	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	5244	3	136	9	Y	124	90	1			172

CHAPMAN RANCH WELL #: 15 RRCID -> 234051 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 12373 PERF.12068 - 12139

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CHAPMAN RANCH WELL #: 18 RRCID -> 234655 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 12281 PERF. N/A

03	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1581	3	40	9	Y	36	2	1			84
04	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1376	3	52	9	Y	47	1	1			130
05	1457	N	1439	-0-	-18	-0-	1397	3	42	9	Y	38					168
06	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1387	3	50	9	Y	45	1	1			212
07	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1620	3	31	9	Y	28	179	1			61
*08	3100	N	3850	-0-	750	750	3816	3	34	9	Y	31	1	1			91

CHAPMAN RANCH WELL #: 17 RRCID -> 247940 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12578 - 12771

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					167
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					167
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	50	189	1			28
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

MOBIL-DAVID (FRIO 12,600) //CONT.// 62262 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
CHAPMAN, J. O. WELL #: 138 RRCID -> 217866 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12848 - 12864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	X	84	-0-	-164	-0-	1	1	83	2	N	-0-					184
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					195
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					207
06	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	11					218
07	443	X	443	-0-	-0-	-0-	8	1	435	2	N	-0-					218
*08	101	X	101	-0-	-0-	-0-	2	1	99	2	N	-0-					218

CHAPMAN RANCH WELL #: 447 RRCID -> 235060 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 12970 PERF.12670 - 12685

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CHAPMAN RANCH "B" WELL #: 137 RRCID -> 242275 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 11364 PERF. 4156 - 4272

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

VENTEX OPERATING CORP. 884527
SMITH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255576 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 13975 PERF.13758 - 13778

03	28117	X	23284	-0-	-4833	-0-	21858	2	1426	9	N	1296	1412	1			493
04	27090	X	21374	-0-	-5716	-0-	20066	3	1308	9	N	1189	1596	1			86
05	26133	X	19790	-0-	-6343	-0-	18584	3	1206	9	N	1096	676	1			506
06	25110	X	20720	-0-	-4390	-0-	19783	3	937	9	N	852	1026	1			332
07	25144	X	25144	-0-	-0-	-0-	24313	3	831	9	N	755	865	1			222
08	23281	X	17452	-0-	-5829	-0-	16728	3	724	9	N	658	354	1			526

RUSSELL-BEVLY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257552 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 14222 PERF.13967 - 13978

03	31558	X	26813	-0-	-4745	-0-	25134	2	1679	9	N	1526	2217	1			149
04	29610	X	24572	-0-	-5038	-0-	23183	3	1389	9	N	1263	1072	1			340
05	29481	X	24779	-0-	-4702	-0-	23532	3	1247	9	N	1134	1034	1			440
06	27360	X	17700	-0-	-9660	-0-	16715	3	985	9	N	895	1191	1			144
07	26815	X	14816	-0-	-11999	-0-	13816	3	1000	9	N	909	938	1			115
08	26815	X	14489	-0-	-12326	-0-	13624	3	865	9	N	786	354	1			547

SMITH WELL #: 2 RRCID -> 266616 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 14030 PERF.13743 - 13896

03	75950	X	7756	-0-	-68194	-0-	7524	2	232	9	N	211	350	1			288
04	7057	X	7057	-0-	-0-	-0-	6868	3	189	9	N	172	344	1			116
05	9579	X	6781	-0-	-2798	-0-	6597	3	184	9	N	167					283
06	8760	X	3269	-0-	-5491	-0-	3147	3	122	9	N	111	177	1			217
07	8246	X	3017	-0-	-5229	-0-	2866	3	151	9	N	137					354
08	7750	X	2466	-0-	-5284	-0-	2332	3	134	9	N	122					476

MOBIL-DAVID (FRIO 12,600) //CONT.// 62262 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
ALBRECHT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267243 COMPL. DATE 02/26/2012 TOTAL DEPTH 14030 PERF.13617 - 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
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	156	354	1			192
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	150					342
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	154	336	1			160
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35					195
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	139					334
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	106	358	1			82

MOBIL-DAVID (HOWELL HIGHT) 62262 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION 027200
CHAPMAN RANCH -B- WELL #: 9 RRCID -> 073714 COMPL. DATE 10/23/1977 TOTAL DEPTH 12996 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	497	X	497	-0-	-0-	-0-	411	3	86	9	Y	78	68	1			89
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	270	3	65	9	Y	59	47	1			101
05	488	N	488	-0-	-0-	-0-	419	3	69	9	Y	63	146	1			18
06	480	X	298	-0-	-182	-0-	263	3	35	9	Y	32	36	1			14
07	627	X	627	-0-	-0-	-0-	581	3	46	9	Y	42	44	1			12
08	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	33	18	1			27

CHAPMAN RANCH "B" WELL #: 10 RRCID -> 138872 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12368 - 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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHAPMAN RANCH WELL #: 8 RRCID -> 209197 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 12929 PERF.12443 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
CHAPMAN RANCH WELL #: 147 RRCID -> 221355 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13055 - 13059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					51
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					51
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					51
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					51
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
08	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					51

CHAPMAN RANCH WELL #: 247 RRCID -> 225042 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12650 - 12658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	136 54	1 9	1108	2	Y	49	44	1			43
04	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	159 31	1 9	1268	2	Y	28	29	1			42
05	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	150 30	1 9	1138	2	Y	27	27	1			42
06	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	169 26	1 9	1178	2	Y	24	28	1			38
07	1519	N	1187	-0-	-332	-0-	156 28	1 9	1003	2	Y	25	19	1			44
08	1333	N	1156	-0-	-177	-0-	156 29	1 9	971	2	Y	26	28	1			42

MOBIL-DAVID (HOWELL HIGHT) //CONT.// 62262 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. //CONT.// 209347
CHAPMAN RANCH "A" WELL #: 128 RRCID -> 227943 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 13070 PERF.12591 - 12730

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5394	X	4716	-0-	-678	-0-	496	1	4048	2	Y	156	138	1			79
							172	9									
04	4710	X	4355	-0-	-355	-0-	455	1	3627	2	Y	248	261	1			66
							273	9									
05	5177	X	4472	-0-	-705	-0-	484	1	3672	2	Y	287	284	1			69
							316	9									
06	5010	X	3996	-0-	-1014	-0-	466	1	3254	2	Y	251	292	1			28
							276	9									
07	5177	X	3908	-0-	-1269	-0-	489	1	3149	2	Y	245	183	1			90
							270	9									
08	4712	X	3762	-0-	-950	-0-	479	1	2991	2	Y	265	285	1			70
							292	9									

CHAPMAN RANCH WELL #: 373 RRCID -> 230045 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12938 - 12964

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	96	1			19
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

CHAPMAN RANCH WELL #: 347 RRCID -> 232247 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12494 - 12568

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

CHAPMAN RANCH WELL #: 573 RRCID -> 234945 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 13312 PERF.13068 - 13104

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	729	-0-	-108	-0-	620	1	75	2	Y	31	225	1			74
							34	9									
04	740	N	740	-0-	-0-	-0-	600	1	140	2	Y	-0-					74
05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	155	1	206	2	Y	-0-					74
06	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	24					98
07	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	16					114
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	14					128

CHAPMAN RANCH WELL #: 547 RRCID -> 235046 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 12736 PERF.12415 - 12536

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4185	X	3928	-0-	-257	-0-	383	1	3126	2	Y	381	338	1			79
							419	9									
04	3930	X	3580	-0-	-350	-0-	370	1	2953	2	Y	234	246	1			67
							257	9									
05	4247	X	3488	-0-	-759	-0-	377	1	2856	2	Y	232	229	1			70
							255	9									
06	4110	X	3203	-0-	-907	-0-	376	1	2626	2	Y	183	213	1			40
							201	9									
07	4247	X	2891	-0-	-1356	-0-	359	1	2308	2	Y	204	152	1			92
							224	9									
08	3937	X	2926	-0-	-1011	-0-	373	1	2329	2	Y	204	219	1			77
							224	9									

MOBIL-DAVID (HOWELL HIGHT) //CONT.// 62262 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. //CONT.// 209347
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOBIL-DAVID, EAST 62264 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CREST RESOURCES, INC. 189901
WALLEY WELL #: 1 RRCID -> 249320 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10601 - 10614

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			51

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MANLEY, ALMA WELL #: 1 RRCID -> 140637 COMPL. DATE 12/07/1991 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10547 - 10559

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92

WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
TALBERT, FAY WELL #: 1 RRCID -> 223454 COMPL. DATE 04/21/1985 TOTAL DEPTH 11291 PERF.10588 - 10606

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11

MOBIL-DAVID, SW. (HOWELL HIGHT) 62266 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
CHAPMAN, J.O. WELL #: 127 RRCID -> 164942 COMPL. DATE 05/30/1997 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11276 - 11384

03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			26
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26

MOCA 62296 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCRC "3" WELL #: 6 RRCID -> 150721 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 1036 - 1070

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOCA //CONT.// 62296 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
DCRC - SEC. 3B WELL #: 21 RRCID -> 157108 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 5490 PERF. 1543 - 1547

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DCRC "3" WELL #: RRCID -> 157381 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 5522 - 5562

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/11/2011

DCRC "101F" WELL #: 19 RRCID -> 162960 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1650 - 1656

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DCRC "3B" WELL #: 33 RRCID -> 163703 COMPL. DATE 03/04/1997 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1184 - 2160

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DCRC SECTION 101F WELL #: 6 RRCID -> 181547 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4234 - 4252

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DCRC SECTION 3B WELL #: 51 RRCID -> 231313 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1684 - 1691

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOCA //CONT.// 62296 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
DCRC "3B" WELL #: 37 RRCID -> 248825 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1256 - 1260

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

MOCA (SAND 4, SEG. 2) 62296 052 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCRC "3E" WELL #: 10 C RRCID -> 148560 COMPL. DATE 03/06/1994 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5130 - 5147

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MOCA (UPPER ROSENBERG) 62296 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCRC "3B" WELL #: 22 RRCID -> 249801 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 1212 - 1224

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MOCA (WILCOX SAND 5, SEG. 2) 62296 193 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCRC "3E" WELL #: 10-T RRCID -> 148546 COMPL. DATE 03/06/1994 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5193 - 5199

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MOCA (YEGUA FALCON) 62296 221 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCRC "3B" WELL #: RRCID -> 151266 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 1574 - 1610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/08/2009

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHINN EXPLORATION COMPANY 149423
MILLER, BOB WELL #: 1 RRCID -> 249085 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 9636 PERF. 8442 - 9066

03	7626 X	7255	-0-	-371	-0-	7204	2	51	9	N	46					387
04	8430 X	6595	-0-	-1835	-0-	6550	2	45	9	N	41	198	1			230
05	8711 X	7428	-0-	-1283	-0-	7360	2	68	9	N	62	183	1			109
06	7770 X	7223	-0-	-547	-0-	7168	2	55	9	N	50					159
07	8029 X	6928	-0-	-1101	-0-	6894	2	34	9	N	31					190
08	7440 X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					N	NO RPT					190

MILLER, BOB WELL #: 2 RRCID -> 255450 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 8422 - 9388

03	2618 X	2618	-0-	-0-	-0-	2610	2	8	9	N	7					177
04	2970 X	2322	-0-	-648	-0-	2309	2	13	9	N	12					189
05	3286 X	2441	-0-	-845	-0-	2435	2	6	9	N	5					194
06	2880 X	2291	-0-	-589	-0-	2280	2	11	9	N	10					204
07	2883 X	2350	-0-	-533	-0-	2343	2	7	9	N	6					210
08	2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					210

MILLER, BOB WELL #: 3 RRCID -> 256219 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8459 - 9506

03	6417 X	6411	-0-	-6	-0-	6376	2	35	9	N	32					117
04	6630 X	5938	-0-	-692	-0-	5902	2	36	9	N	33					150
05	7037 X	6138	-0-	-899	-0-	6099	2	39	9	N	35					185
06	6810 X	5864	-0-	-946	-0-	5832	2	32	9	N	29					214
07	7037 X	5806	-0-	-1231	-0-	5806	2			N	-0-					214
08	6417 X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					N	NO RPT					214

EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
HAMMAN WELL #: 1 RRCID -> 225808 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8328 - 8940

03	6386 X	331	-0-	-6055	-0-	34	1	6	2	Y	-0-					-0-
						291	3									
04	2670 X	780	-0-	-1890	-0-	83	1	15	2	Y	4					4
						678	3	4	9							
05	2759 X	468	-0-	-2291	-0-	50	1	3	2	Y	1	1	8			4
						414	3	1	9							
06	2670 X	1427	-0-	-1243	-0-	146	1	15	2	Y	5	1	8			8
						1260	3	6	9							
07	7062 X	7062	-0-	-0-	-0-	717	1	50	2	Y	27	2	8			33
						6265	3	30	9							
*08	4854 X	4854	-0-	-0-	-0-	501	1	27	2	Y	33	4	8			62
						4290	3	36	9							

HAMMAN WELL #: 3 RRCID -> 226770 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A

03	7378 X	-0-	-0-	-7378	-0-					Y	-0-					18
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
07	T. A.	6	-0-	6	6	4	3	2	9	Y	2					16
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					16

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
BENTSEN WELL #: 1 RRCID -> 226871 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8414 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7104	X	7104	-0-		-0-		-0-	721	1	119	2	N	99	170	1			16
									6155	3	109	9							
04	6571	X	6571	-0-		-0-		-0-	701	1	130	2	N	12					28
									5727	3	13	9							
05	6239	X	6239	-0-		-0-		-0-	662	1	43	2	N	30	3	8			55
									5501	3	33	9							
06	6870	X	6030	-0-		-840		-0-	617	1	63	2	N	15					70
									5333	3	17	9							
07	7099	X	6036	-0-		-1063		-0-	613	1	43	2	N	18	3	8			85
									5360	3	20	9							
08	7099	X	5945	-0-		-1154		-0-	612	1	34	2	N	57	3	8			139
									5236	3	63	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. 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	2880	X	2410	-0-		-470		-0-	77	1	514	2	Y	22	22	8			-0-
									1795	3	24	9							
*10	2325	X	1769	-0-		-556		-0-	79	1	35	2	Y	5	5	8			-0-
									1649	3	6	9							
*11	2160	X	1923	-0-		-237		-0-	87	1	48	2	Y	30	22	1	8	8	-0-
									1755	3	33	9							
*12	2480	X	1747	-0-		-733		-0-	79	1	39	2	Y	17	16	1	1	8	-0-
									1610	3	19	9							
*01	2480	X	1384	-0-		-1096		-0-	63	1	26	2	Y	60	60	8			-0-
									1229	3	66	9							
*02	2240	X	1206	-0-		-1034		-0-	55	1	25	2	Y	33	33	8			-0-
									1090	3	36	9							
*03	1984	X	1735	-0-		-249		-0-	81	1	45	2	Y	6	6	8			-0-
									1602	3	7	9							
*04	1920	X	1482	-0-		-438		-0-	70	1	46	2	Y	22	22	8			-0-
									1342	3	24	9							
*05	1736	X	746	-0-		-990		-0-	33	1	15	2	Y	11	11	8			-0-
									686	3	12	9							
*06	1792	X	1792	-0-		-0-		-0-	15	1	58	2	Y	39	39	8			-0-
									1676	3	43	9							
*07	1736	X	665	-0-		-1071		-0-	18	1	13	2	Y	10	10	8			-0-
									623	3	11	9							
*08	1736	X	1027	-0-		-709		-0-	40	1	19	2	Y	23	23	8			-0-
									943	3	25	9							

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	175	1	1153	2	Y	15	15	8			77
							4029	3	17	9							
*10	4433	X	3982	-0-	-451	-0-	159	1	80	2	Y	-0-					77
							3743	3									
*11	5010	X	2154	-0-	-2856	-0-	107	1	55	2	Y	-0-					77
							1992	3									
*12	5549	X	3861	-0-	-1688	-0-	158	1	88	2	Y	-0-					77
							3615	3									
*01	5549	X	3234	-0-	-2315	-0-	140	1	64	2	Y	19	19	8			77
							3009	3	21	9							
*02	5012	X	2677	-0-	-2335	-0-	109	1	56	2	Y	19	19	8			77
							2491	3	21	9							
*03	3968	X	3140	-0-	-828	-0-	127	1	82	2	Y	-0-					77
							2931	3									
*04	3750	X	3229	-0-	-521	-0-	138	1	102	2	Y	11	11	8			77
							2977	3	12	9							
*05	3875	X	3022	-0-	-853	-0-	134	1	62	2	Y	-0-					77
							2826	3									
*06	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	123	1	100	2	Y	10	10	8			77
							2891	3	11	9							
*07	3348	X	2943	-0-	-405	-0-	134	1	59	2	Y	-0-					77
							2750	3									
*08	3348	X	1532	-0-	-1816	-0-	75	1	29	2	Y	12	2	0	10	8	77
							1415	3	13	9							

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	870	N	858	-0-	-12	-0-	27	1	185	2	Y	-0-	83	1			21
							646	3									
*10	713	N	704	-0-	-9	-0-	27	1	14	2	Y	-0-					21
							663	3									
*11	720	N	646	-0-	-74	-0-	30	1	16	2	Y	-0-					21
							600	3									
*12	899	N	568	-0-	-331	-0-	22	1	13	2	Y	-0-					21
							533	3									
*01	713	N	311	-0-	-402	-0-	13	1	6	2	Y	-0-					21
							292	3									
*02	644	N	285	-0-	-359	-0-	11	1	6	2	Y	-0-					21
							268	3									
*03	589	N	277	-0-	-312	-0-	11	1	7	2	Y	-0-					21
							259	3									
*04	360	N	341	-0-	-19	-0-	13	1	10	2	Y	22	22	8			21
							294	3	24	9							
*05	341	N	248	-0-	-93	-0-	10	1	5	2	Y	11	11	8			21
							221	3	12	9							
*06	655	N	655	-0-	-0-	-0-	23	1	20	2	Y	31	31	8			21
							578	3	34	9							
*07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	21	1	10	2	Y	12	12	8			21
							459	3	13	9							
*08	619	N	619	-0-	-0-	-0-	26	1	11	2	Y	48	32	8			37
							529	3	53	9							

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385

HAMMAN WELL #: 2 RRCID -> 230902 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8354 - 9004

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
03	5363	X	4996	-0-		-367	-0-	501	1	83	2	Y	117	195	1			62
								4283	3	129	9							
04	5190	X	4901	-0-		-289	-0-	524	1	97	2	Y	1					63
								4279	3	1	9							
05	5363	X	4850	-0-		-513	-0-	517	1	34	2	Y	3	3	8			63
								4296	3	3	9							
06	5130	X	4993	-0-		-137	-0-	512	1	52	2	Y	1					64
								4428	3	1	9							
07	5208	X	4911	-0-		-297	-0-	500	1	35	2	Y	9	3	8			70
								4366	3	10	9							
08	5053	X	4797	-0-		-256	-0-	498	1	27	2	Y	9	3	8			76
								4262	3	10	9							

HAMMAN WELL #: 4 RRCID -> 231241 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 9420 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6448	X	5672	-0-		-776	-0-	582	1	97	2	N	17					119
								4974	3	19	9							
04	6360	X	4999	-0-		-1361	-0-	534	1	99	2	N	-0-					119
								4366	3									
05	6572	X	5296	-0-		-1276	-0-	565	1	37	2	N	3	3	8			119
								4691	3	3	9							
06	6360	X	5641	-0-		-719	-0-	579	1	59	2	N	-0-					119
								5003	3									
07	6076	X	5516	-0-		-560	-0-	561	1	39	2	N	10	2	8			127
								4905	3	11	9							
08	5673	X	5315	-0-		-358	-0-	551	1	30	2	N	15	3	8			139
								4717	3	17	9							

BENTSEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232011 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8426 - 9399

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
03	6169	X	6013	-0-		-156	-0-	616	1	102	2	N	31					177
								5261	3	34	9							
04	5970	X	5425	-0-		-545	-0-	579	1	107	2	N	10	1	8			186
								4728	3	11	9							
05	5554	X	5554	-0-		-0-	-0-	589	1	39	2	N	32	181	1	5	8	32
								4891	3	35	9							
06	6090	X	5866	-0-		-224	-0-	602	1	61	2	N	1	1	8			32
								5202	3	1	9							
07	6138	X	6002	-0-		-136	-0-	607	1	42	2	N	42	2	8			72
								5307	3	46	9							
08	6014	X	5903	-0-		-111	-0-	610	1	33	2	N	37	3	8			106
								5219	3	41	9							

BENTSEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233050 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8422 - 9599

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
03	6829	X	6829	-0-		-0-	-0-	700	1	116	2	N	31					156
								5979	3	34	9							
04	6270	X	6229	-0-		-41	-0-	664	1	123	2	N	14	1	8			169
								5427	3	15	9							
05	5635	X	5635	-0-		-0-	-0-	598	1	39	2	N	28	177	1	4	8	16
								4967	3	31	9							
06	6660	X	6521	-0-		-139	-0-	669	1	68	2	N	1	1	8			16
								5783	3	1	9							
07	6820	X	6435	-0-		-385	-0-	654	1	46	2	N	18	2	8			32
								5715	3	20	9							
08	6820	X	6465	-0-		-355	-0-	666	1	36	2	N	56	3	8			85
								5701	3	62	9							

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
HAMMAN WELL #: 5 RRCID -> 235206 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 8436 - 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
03	8184	X	8021	-0-	-163	-0-	826	1	137	2	Y	-0-					126
							7058	3									
04	7920	X	7332	-0-	-588	-0-	784	1	145	2	Y	1					127
							6402	3	1	9							
05	8184	X	7327	-0-	-857	-0-	780	1	51	2	Y	21					148
							6473	3	23	9							
06	7920	X	7809	-0-	-111	-0-	801	1	81	2	Y	-0-	2	8			42
							6927	3									
07	8029	X	7945	-0-	-84	-0-	809	1	57	2	Y	12	3	8			51
							7066	3	13	9							
*08	8140	X	8140	-0-	-0-	-0-	840	1	46	2	Y	64					115
							7184	3	70	9							

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
03	9656	X	9656	-0-	-0-	-0-	995	1	165	2	Y	1	1	8			10
							8495	3	1	9							
04	9810	X	9810	-0-	-0-	-0-	1049	1	194	2	Y	-0-					10
							8567	3									
05	9641	X	9586	-0-	-55	-0-	1019	1	67	2	Y	35					45
							8461	3	39	9							
06	9971	X	9971	-0-	-0-	-0-	1020	1	104	2	Y	26	114	1	1	8	14
							8818	3	29	9							
07	10137	X	9850	-0-	-287	-0-	1003	1	70	2	Y	13	2	8			25
							8763	3	14	9							
08	10137	X	9821	-0-	-316	-0-	1016	1	56	2	Y	46	3	8			68
							8698	3	51	9							

HAMMAN "E" WELL #: 2 RRCID -> 236748 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 8490 - 9228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5146	X	4254	-0-	-892	-0-	438	1	73	2	Y	1	1	8			2
							3742	3	1	9							
04	4980	X	3526	-0-	-1454	-0-	377	1	70	2	Y	-0-					2
							3079	3									
05	5146	X	237	-0-	-4909	-0-	23	1	2	2	Y	17					19
							193	3	19	9							
06	4980	X	-0-	-0-	-4980	-0-					Y	13	59	1			7
07	4898	X	9	-0-	-4889	-0-	2	3	7	9	Y	6					13
08	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					Y	-0-					13

HAMMAN 'E' WELL #: 3 RRCID -> 237097 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8352 - 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
03	2604	X	2293	-0-	-311	-0-	236	1	39	2	N	2	2	8			49
							2016	3	2	9							
04	2790	X	2165	-0-	-625	-0-	231	1	43	2	N	-0-					49
							1891	3									
05	2883	X	2146	-0-	-737	-0-	223	1	15	2	N	54	5	8			98
							1849	3	59	9							
06	2790	X	2361	-0-	-429	-0-	242	1	25	2	N	1	1	8			98
							2093	3	1	9							
07	2294	X	2190	-0-	-104	-0-	223	1	16	2	N	2	2	8			98
							1949	3	2	9							
*08	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	241	1	13	2	N	6	2	8			102
							2059	3	7	9							

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
HAMMAN 'E' WELL #: 4 RRCID -> 238156 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8754 - 9188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	557	1	92	2	N	19	1	8			88
							4753	3	21	9							
04	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	514	1	95	2	N	-0-					88
							4200	3									
05	5363	X	4761	-0-	-602	-0-	508	1	33	2	N	3	3	8			88
							4217	3	3	9							
06	5250	X	4695	-0-	-555	-0-	482	1	49	2	N	-0-					88
							4164	3									
07	5425	X	4590	-0-	-835	-0-	468	1	33	2	N	2	2	8			88
							4087	3	2	9							
08	5425	X	4586	-0-	-839	-0-	470	1	26	2	N	59	2	8			145
							4025	3	65	9							

HAMMAN "E" WELL #: 5 RRCID -> 243485 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 8493 - 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
03	1767	X	1114	-0-	-653	-0-	115	1	19	2	N	-0-					-0-
							980	3									
04	1710	X	927	-0-	-783	-0-	99	1	18	2	N	-0-					-0-
							810	3									
05	1767	X	950	-0-	-817	-0-	101	1	7	2	N	3	3	8			-0-
							839	3	3	9							
06	1140	X	944	-0-	-196	-0-	97	1	10	2	N	-0-					-0-
							837	3									
07	1116	X	982	-0-	-134	-0-	100	1	7	2	N	2	2	8			-0-
							873	3	2	9							
08	1116	X	775	-0-	-341	-0-	80	1	4	2	N	2	2	8			-0-
							689	3	2	9							

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
NO. 1 ATLANTIC HAMMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 108083 COMPL. DATE 11/04/1983 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 7733 - 7735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	16	1	1492	2	Y	-0-					-0-
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	7	1	432	2	Y	-0-					-0-
05	1395	N	1367	-0-	-28	-0-	19	1	1348	2	Y	-0-					-0-
06	1440	N	1187	-0-	-253	-0-	16	1	1171	2	Y	-0-					-0-
*07	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	18	1	1322	2	Y	-0-					-0-
*08	1333	N	1181	-0-	-152	-0-	17	1	1164	2	Y	-0-					-0-

HAMMAN "A" WELL #: 14 RRCID -> 119492 COMPL. DATE 12/17/1985 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8798 - 8867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4557	X	3246	-0-	-1311	-0-	33	1	3213	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	4410	X	625	-0-	-3785	-0-	12	1	613	2	Y	-0-					-0-
05	3565	X	2677	-0-	-888	-0-	38	1	2639	2	Y	-0-					-0-
06	3150	X	2482	-0-	-668	-0-	35	1	2447	2	Y	-0-					-0-
*07	3255	X	2107	-0-	-1148	-0-	28	1	2079	2	Y	-0-					-0-
*08	3255	X	2262	-0-	-993	-0-	33	1	2229	2	Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701

HAMMAN "A" WELL #: 12 RRCID -> 125172 COMPL. DATE 08/17/1987 TOTAL DEPTH 9617 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	29	1	2732	2	Y	-0-					-0-
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	8	1	506	2	Y	-0-					-0-
05	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	26	1	1854	2	Y	-0-					-0-
06	2670	N	2024	-0-	-646	-0-	28	1	1996	2	Y	-0-					-0-
*07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
*08	1829	N	879	-0-	-950	-0-	13	1	866	2	Y	-0-					-0-

HAMMAN "D" WELL #: 3 RRCID -> 125174 COMPL. DATE 09/09/1987 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8701 - 8741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	17	1	1638	2	Y	-0-					-0-
04	1620	X	501	-0-	-1119	-0-	8	1	493	2	Y	-0-					-0-
05	1953	X	1575	-0-	-378	-0-	22	1	1553	2	Y	-0-					-0-
06	1890	X	1694	-0-	-196	-0-	23	1	1671	2	Y	-0-					-0-
*07	2025	X	2025	-0-	-0-	-0-	27	1	1998	2	Y	-0-					-0-
*08	1817	X	1817	-0-	-0-	-0-	27	1	1790	2	Y	-0-					-0-

HAMMAN "A" WELL #: 11 RRCID -> 146252 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 8428 - 8492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4464	X	3796	-0-	-668	-0-	40	1	3756	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	3690	X	1096	-0-	-2594	-0-	18	1	1078	2	Y	-0-					-0-
05	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	70	1	4977	2	Y	-0-					-0-
06	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	62	1	4460	2	Y	-0-					-0-
*07	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	71	1	5297	2	Y	-0-					-0-
*08	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	67	1	4479	2	Y	-0-					-0-

HAMMAN 'D' WELL #: 1 RRCID -> 183833 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 8918 PERF. 8512 - 8535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1209	N	919	-0-	-290	-0-	10	1	909	2	Y	-0-					-0-
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	5	1	308	2	Y	-0-					-0-
05	1178	N	931	-0-	-247	-0-	13	1	918	2	Y	-0-					-0-
06	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	14	1	986	2	Y	-0-					-0-
*07	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	15	1	1119	2	Y	-0-					-0-
*08	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	17	1	1157	2	Y	-0-					-0-

HAMMAN "A" WELL #: 10 RRCID -> 184699 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8472 - 8508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1767	X	1525	-0-	-242	-0-	16	1	1509	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	499	N	499	-0-	-0-	-0-	8	1	491	2	Y	-0-					-0-
05	2170	N	1481	-0-	-689	-0-	21	1	1460	2	Y	-0-					-0-
06	1470	N	1322	-0-	-148	-0-	18	1	1304	2	Y	-0-					-0-
*07	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	21	1	1547	2	Y	-0-					-0-
*08	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	25	1	1650	2	Y	-0-					-0-

HAMMAN 'A' WELL #: 7 RRCID -> 191516 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8193 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 18DF RRCID -> 127457 COMPL. DATE 05/28/1988 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7776 - 7788

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 26DF RRCID -> 129427 COMPL. DATE 10/09/1988 TOTAL DEPTH 8915 PERF. 8297 - 8332

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMMAN, JOHN -B- WELL #: 2 RRCID -> 130983 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8839 - 8931

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 3 RRCID -> 131564 COMPL. DATE 07/28/1989 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8044 - 8220

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 16DF RRCID -> 132460 COMPL. DATE 10/10/1989 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 8066 - 8252

03	3968	X	2645	-0-	-1323	-0-	267 10	1 4	2368	3	Y	-0-					-0-
04	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	316 6	1 4	2794	3	Y	-0-					-0-
05	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	269	1	2375	3	Y	-0-					-0-
06	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	371 90	1 4	1999	3	Y	-0-					-0-
07	1709	X	1709	-0-	-0-	-0-	404 30	1 4	1275	3	Y	-0-					-0-
08	3224	X	2146	-0-	-1078	-0-	354 8	1 4	1784	3	Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
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
03	1581	X	1428	-0-	-153	-0-	144	1	1279	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
04	1590	X	1460	-0-	-130	-0-	148	1	1309	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
05	1643	X	1410	-0-	-233	-0-	144	1	1266	3	Y	-0-					-0-
06	1590	X	1436	-0-	-154	-0-	217	1	1167	3	Y	-0-					-0-
							52	4									
07	1519	X	1025	-0-	-494	-0-	242	1	765	3	Y	-0-					-0-
							18	4									
08	1519	X	1334	-0-	-185	-0-	220	1	1109	3	Y	-0-					-0-
							5	4									

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
03	403	N	359	-0-	-44	-0-	36	1	321	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	570	X	406	-0-	-164	-0-	41	1	364	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	434	X	306	-0-	-128	-0-	31	1	275	3	Y	-0-					-0-
06	420	X	245	-0-	-175	-0-	37	1	199	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
07	434	X	90	-0-	-344	-0-	21	1	67	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*08	609	X	609	-0-	-0-	-0-	101	1	506	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 23DF RRCID -> 147166 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8612 - 8624

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 15 RRCID -> 148602 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8201 - 8239

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

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
03	5828	X	3556	-0-	-2272	-0-	358	1	3176	3	Y	8	11	1			4
							13	4	9	9							
04	5190	X	3674	-0-	-1516	-0-	373	1	3289	3	Y	5	5	1			4
							6	4	6	9							
05	3503	X	3273	-0-	-230	-0-	333	1	2934	3	Y	5	4	1			5
							6	9									
06	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	547	1	2945	3	Y	4	5	1			4
							132	4	4	9							
07	3782	X	2953	-0-	-829	-0-	694	1	2191	3	Y	15					19
							51	4	17	9							
08	3782	X	2486	-0-	-1296	-0-	409	1	2061	3	Y	6	19	1			6
							9	4	7	9							

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OXY USA INC. 630591
HAMMAN A WELL #: 17 RRCID -> 190027 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8363 - 8948

03	6829	X	6829	-0-	-0-	-0-	382	1	6445	2	N	2					15
							2	9									
04	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	254	1	5667	2	N	-0-					15
05	6405	X	6405	-0-	-0-	-0-	340	1	6065	2	N	-0-					15
06	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	315	1	5431	2	N	-0-					15
07	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	302	1	5728	2	N	107					122
							118	9									
*08	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	336	1	5609	2	N	45					167
							50	9									

HAMMAN A WELL #: 18 RRCID -> 192930 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9466 PERF. 8494 - 8988

03	6602	X	6602	-0-	-0-	-0-	369	1	6233	2	N	-0-					-0-
04	6852	X	6852	-0-	-0-	-0-	294	1	6558	2	N	-0-					-0-
05	6851	X	6317	-0-	-534	-0-	335	1	5982	2	N	-0-					-0-
06	6630	X	5337	-0-	-1293	-0-	293	1	5044	2	N	-0-					-0-
07	7515	X	7515	-0-	-0-	-0-	377	1	7138	2	N	-0-					-0-
08	6851	X	6714	-0-	-137	-0-	380	1	6334	2	N	-0-					-0-

HAMMAN A WELL #: 19 RRCID -> 195100 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 8299 - 8990

03	961	X	729	-0-	-232	-0-	41	1	688	2	N	-0-					35
04	930	X	829	-0-	-101	-0-	36	1	793	2	N	-0-					35
05	961	X	789	-0-	-172	-0-	42	1	747	2	N	-0-					35
06	930	X	761	-0-	-169	-0-	42	1	719	2	N	-0-					35
*07	961	X	755	-0-	-206	-0-	38	1	717	2	N	-0-					35
*08	868	X	700	-0-	-168	-0-	40	1	660	2	N	-0-					35

HAMMAN A WELL #: 20 RRCID -> 195180 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 9591 PERF. 8628 - 9133

03	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	199	1	3356	2	N	-0-					-0-
04	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	140	1	3125	2	N	-0-					-0-
05	3534	X	3284	-0-	-250	-0-	174	1	3110	2	N	-0-					-0-
06	3450	X	2776	-0-	-674	-0-	152	1	2624	2	N	-0-					-0-
07	3565	X	3259	-0-	-306	-0-	162	1	3077	2	N	18					18
							20	9									
*08	3565	X	2853	-0-	-712	-0-	161	1	2692	2	N	-0-					18

MONTE CHRISTO (VICKSBURG 15300) 62556 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
JOHNSON, MARY WELL #: 3 RRCID -> 111061 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 15803 PERF.15440 - 15639

03	558	N	469	-0-	-89	-0-	469	2			Y	-0-					-0-
04	480	N	407	-0-	-73	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
05	651	N	499	-0-	-152	-0-	499	2			Y	-0-					-0-
06	450	N	149	-0-	-301	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
07	434	N	256	-0-	-178	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
*08	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG-BROWN) 62556 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
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
03	4123	X	3965	-0-	-158	-0-	153	1	104	2	Y	-0-					179
							3708	3									
04	3990	X	3805	-0-	-185	-0-	156	1	121	2	Y	-0-					179
							3528	3									
05	4030	X	3998	-0-	-32	-0-	170	1	82	2	Y	2	2	8			179
							3744	3	2	9							
06	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	152	1	130	2	Y	-0-					179
							3766	3									
07	4030	X	3869	-0-	-161	-0-	169	1	78	2	Y	-0-					179
							3622	3									
08	3999	X	3718	-0-	-281	-0-	170	1	71	2	Y	1	1	8			179
							3476	3	1	9							

HAMMAN RANCH WELL #: 38 RRCID -> 172690 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13612 - 13672

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 42 RRCID -> 173994 COMPL. DATE 02/20/1999 TOTAL DEPTH 17054 PERF.13369 - 13432

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 40 RRCID -> 174442 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 16100 PERF.13828 - 13883

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
JOHNSON, F. I. WELL #: 47 RRCID -> 117185 COMPL. DATE 04/05/1989 TOTAL DEPTH 15776 PERF.14036 - 14064

03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG-ECKART) 62556 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
NO. 1 HAMMAN "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113955 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 10273 PERF. 9920 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMMAN A WELL #: 2D RRCID -> 210179 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 3022 PERF. 2170 - 2370

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG G EAST) 62556 054 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
HAMMAN, JOHN "D" WELL #: 2X RRCID -> 167554 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 14550 PERF.13870 - 13916

03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	20	1	180	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	29	1	256	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	180	-0-	-347	-0-	18	1	162	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	153	-0-	-27	-0-	23	1	124	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
07	310	N	39	-0-	-271	-0-	9	1	29	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG GG) 62556 056 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
HAMMAN RANCH WELL #: 47 RRCID -> 217996 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11338 - 11380

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG GG) //CONT.// 62556 056 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
HAMMAN RANCH WELL #: 42 RRCID -> 218597 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 17054 PERF.11417 - 11644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	64	1	435	2	Y	1	1	8			49
							1520	3	1	9							
*10	2604	N	1642	-0-	-962	-0-	63	1	33	2	Y	-0-					49
							1546	3									
*11	1890	N	1694	-0-	-196	-0-	65	1	35	2	Y	286	193	1	1	8	141
							1279	3	315	9							
*12	2077	N	1132	-0-	-945	-0-	45	1	26	2	Y	-0-					141
							1061	3									
*01	1643	N	1067	-0-	-576	-0-	44	1	21	2	Y	3	3	8			141
							999	3	3	9							
*02	1568	N	1211	-0-	-357	-0-	43	1	23	2	Y	96	194	1	12	8	31
							1039	3	106	9							
*03	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	56	1	38	2	Y	166	6	8			191
							1346	3	183	9							
*04	INC G-10		1108	-0-	1108	1108	45	1	35	2	Y	2	175	1	1	8	17
							1026	3	2	9							
*05	INC G-10		1111	-0-	1111	2219	46	1	22	2	Y	20	20	8			17
							1021	3	22	9							
*06	600	N	990	-0-	390	2609	37	1	32	2	Y	2	2	8			17
							919	3	2	9							
*07	3100	N	795	-0-	-2305	304	33	1	15	2	Y	36	3	8			50
							707	3	40	9							
08	1116	N	751	-0-	-365	-0-	34	1	14	2	Y	4	4	8			50
							699	3	4	9							

HAMMAN RANCH WELL #: 74 RRCID -> 219661 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9447 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	11388	X	11388	-0-	-0-	-0-	359	1	2453	2	Y	2	2	8			36
							8574	3	2	9							
*10	6913	X	6181	-0-	-732	-0-	238	1	125	2	Y	1	1	8			36
							5817	3	1	9							
*11	6690	X	121	-0-	-6569	-0-	6	1	3	2	Y	-0-					36
							112	3									
*12	6913	X	318	-0-	-6595	-0-	13	1	7	2	Y	-0-					36
							298	3									
*01	6913	X	4035	-0-	-2878	-0-	168	1	81	2	Y	12	12	8			36
							3773	3	13	9							
*02	10210	X	10210	-0-	-0-	-0-	399	1	216	2	Y	24	24	8			36
							9569	3	26	9							
*03	8644	X	8644	-0-	-0-	-0-	334	1	226	2	Y	7	7	8			36
							8076	3	8	9							
*04	7316	X	7316	-0-	-0-	-0-	300	1	233	2	Y	2	2	8			36
							6781	3	2	9							
*05	6913	X	2461	-0-	-4452	-0-	104	1	50	2	Y	13	13	8			36
							2293	3	14	9							
*06	6690	X	54	-0-	-6636	-0-	2	1	2	2	Y	-0-					36
							50	3									
*07	6913	X	77	-0-	-6836	-0-	3	1	2	2	Y	-0-					36
							72	3									
*08	6913	X	833	-0-	-6080	-0-	38	1	16	2	Y	-0-					36
							779	3									

HAMMAN RANCH WELL #: 36 RRCID -> 221955 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11282 - 11326

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

MONTE CHRISTO (VKSBG GG) //CONT.// 62556 056 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
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
03	14942	X	8473	-0-	-6469	-0-	825	1	7314	3	Y	277	347	1			147
							29	4	305	9							
04	13830	X	6717	-0-	-7113	-0-	662	1	5844	3	Y	182	168	1			161
							11	4	200	9							
05	14291	X	8832	-0-	-5459	-0-	876	1	7724	3	Y	211	173	1			199
							232	9									
06	13470	X	962	-0-	-12508	-0-	132	1	713	3	Y	77	175	1			101
							32	4	85	9							
07	8463	X	856	-0-	-7607	-0-	198	1	625	3	Y	17					118
							14	4	19	9							
08	8835	X	5763	-0-	-3072	-0-	913	1	4600	3	Y	209	112	1			215
							20	4	230	9							

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 14 X RRCID -> 131316 COMPL. DATE 08/28/1989 TOTAL DEPTH 16200 PERF.10933 - 11049

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 22 RRCID -> 137598 COMPL. DATE 01/25/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10935 - 11111

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3472						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3472						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3472						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3472						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3472						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3472						Y	NO RPT					-0-

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 27 RRCID -> 149252 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10778 - 10902

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMON UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 149443 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 11057 PERF.10850 - 10972

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 28 RRCID -> 165790 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10854 - 10960

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG HH) 62556 060 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	8			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 47 RRCID -> 217994 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11426 - 11484

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
HAMMAN, JOHN "B" 1-1 WELL #: 1 RRCID -> 106529 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11158 - 11176

03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMMAN UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 112716 COMPL. DATE 08/30/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11110 - 11150

03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG JJ) 62556 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
HAMMAN RANCH WELL #: 47 RRCID -> 217993 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11338 - 11691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	7668	X	7668	-0-	-0-	-0-	242	1	1652	2	Y	-0-					80
							5774	3									
*10	6882	X	6574	-0-	-308	-0-	247	1	130	2	Y	131	190	1			21
							6053	3	144	9							
*11	6360	X	6250	-0-	-110	-0-	293	1	158	2	Y	33					54
							5763	3	36	9							
*12	7316	X	6289	-0-	-1027	-0-	247	1	143	2	Y	30					84
							5866	3	33	9							
*01	7316	X	5888	-0-	-1428	-0-	245	1	118	2	Y	-0-					84
							5525	3									
*02	6608	X	5552	-0-	-1056	-0-	214	1	116	2	Y	78					162
							5136	3	86	9							
*03	6572	X	6099	-0-	-473	-0-	233	1	158	2	Y	71	195	1			38
							5630	3	78	9							
*04	6240	X	5794	-0-	-446	-0-	234	1	182	2	Y	79					117
							5291	3	87	9							
*05	6262	X	6122	-0-	-140	-0-	260	1	126	2	Y	27	4	8			140
							5706	3	30	9							
*06	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	227	1	194	2	Y	37					179
							5601	3	41	9							
*07	6138	X	5896	-0-	-242	-0-	254	1	117	2	Y	79	192	1	1	8	64
							5438	3	87	9							
*08	6107	X	5575	-0-	-532	-0-	253	1	105	2	Y	49	1	8			112
							5163	3	54	9							

HAMMAN RANCH WELL #: 74 RRCID -> 219663 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11066 - 11243

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 4 RRCID -> 109802 COMPL. DATE 03/11/1984 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11471 - 11607

03	2356	X	1491	-0-	-865	-0-	148	1	1309	3	Y	26	36	1			14
							5	4	29	9							
04	2280	X	2005	-0-	-275	-0-	202	1	1781	3	Y	17	16	1			15
							3	4	19	9							
05	2263	X	1809	-0-	-454	-0-	182	1	1606	3	Y	19	16	1			18
							21	9									
06	2040	X	1995	-0-	-45	-0-	300	1	1611	3	Y	11	16	1			13
							72	4	12	9							
07	2289	X	2289	-0-	-0-	-0-	527	1	1665	3	Y	53					66
							39	4	58	9							
08	2077	X	1967	-0-	-110	-0-	321	1	1617	3	Y	20	62	1			24
							7	4	22	9							

MONTE CHRISTO (VKSBG JJ) //CONT.// 62556 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 8 RRCID -> 112203 COMPL. DATE 07/06/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11602 - 11622

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

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 14X RRCID -> 116778 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 16200 PERF.11295 - 11370

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG KK) 62556 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
HAMMAN RANCH WELL #: 12 RRCID -> 102557 COMPL. DATE 09/24/1982 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12859 - 13116

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 30 RRCID -> 146638 COMPL. DATE 08/10/1993 TOTAL DEPTH 13211 PERF.12983 - 13200

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 35ST RRCID -> 155445 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12702 - 12749

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 36 RRCID -> 170291 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11282 - 13149

03	12617 X	12537	-0-	-80	-0-	484	1	328	2	Y	-0-							-0-
						11725	3											
04	12210 X	11920	-0-	-290	-0-	484	1	376	2	Y	99	99	8					-0-
						10951	3	109	9									
05	12865 X	11803	-0-	-1062	-0-	501	1	243	2	Y	31	31	8					-0-
						11025	3	34	9									
06	12450 X	11652	-0-	-798	-0-	437	1	374	2	Y	36	36	8					-0-
						10801	3	40	9									
07	12865 X	9807	-0-	-3058	-0-	426	1	197	2	Y	50	50	8					-0-
						9129	3	55	9									
*08	12524 X	9192	-0-	-3332	-0-	419	1	174	2	Y	41	41	8					-0-
						8554	3	45	9									

MONTE CHRISTO (VKSBG KK) //CONT.// 62556 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
HAMMAN RANCH WELL #: 39 RRCID -> 170477 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12807 - 13268

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 38 RRCID -> 172689 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12753 - 13060

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
JOHNSON, F. I. WELL #: 26 RRCID -> 109460 COMPL. DATE 01/20/1984 TOTAL DEPTH 17810 PERF.13243 - 13485

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG MM) 62556 082 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
HAMMAN RANCH WELL #: 38 RRCID -> 171969 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13211 - 13403

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG MM) //CONT.// 62556 082 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG O-15) 62556 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	23529	X	23529	-0-	-0-	-0-	909	1	616	2	Y	1	1	8			-0-
							22003	3	1	9							
04	22184	X	22184	-0-	-0-	-0-	910	1	706	2	Y	-0-					-0-
							20568	3									
05	23245	X	23245	-0-	-0-	-0-	990	1	479	2	Y	4	4	8			-0-
							21772	3	4	9							
06	23518	X	23518	-0-	-0-	-0-	886	1	757	2	Y	-0-					-0-
							21875	3									
07	23529	X	22700	-0-	-829	-0-	991	1	458	2	Y	1	1	8			-0-
							21250	3	1	9							
*08	23529	X	21644	-0-	-1885	-0-	992	1	413	2	Y	1	1	8			-0-
							20238	3	1	9							

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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG PP) 62556 085 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
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
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG. P-15) 62556 087 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
HAMMAN UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 109359 COMPL. DATE 01/16/1984 TOTAL DEPTH 16385 PERF.15155 - 15254

03	1674	N	1475	-0-	-199	-0-	149	1	1321	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
04	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	169	1	1491	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
05	1612	N	1553	-0-	-59	-0-	158	1	1395	3	Y	-0-					-0-
06	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	239	1	1286	3	Y	-0-					-0-
							57	4									
07	1705	N	1588	-0-	-117	-0-	375	1	1185	3	Y	-0-					-0-
							28	4									
*08	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	274	1	1382	3	Y	-0-					-0-
							6	4									

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS) 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
HAMMAN RANCH WELL #: 8 RRCID -> 095825 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 10256 PERF. 9261 - 9562

03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRIGHT A SCHIFF HAMMAN G.U. WELL #: 3 RRCID -> 100126 COMPL. DATE 04/14/1982 TOTAL DEPTH 10413 PERF. 9635 - 9974

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 16 RRCID -> 104272 COMPL. DATE 01/24/1983 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9481 - 9887

03	6324	X	5421	-0-	-903	-0-	209	1	142	2	Y	-0-					-0-
							5070	3									
04	6120	X	5401	-0-	-719	-0-	221	1	171	2	Y	13	13	8			-0-
							4995	3	14	9							
05	6324	X	5752	-0-	-572	-0-	245	1	119	2	Y	3	3	8			-0-
							5385	3	3	9							
06	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	228	1	195	2	Y	6	6	8			-0-
							5631	3	7	9							
07	5828	X	5782	-0-	-46	-0-	252	1	116	2	Y	11	11	8			-0-
							5402	3	12	9							
*08	5766	X	5332	-0-	-434	-0-	244	1	102	2	Y	7	7	8			-0-
							4978	3	8	9							

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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
03	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	61	1	41	2	Y	-0-					-0-
							1470	3									
04	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	55	1	43	2	Y	5	5	8			-0-
							1251	3	6	9							
05	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	66	1	32	2	Y	2	2	8			-0-
							1450	3	2	9							
06	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	65	1	55	2	Y	5	5	8			-0-
							1602	3	6	9							
07	1395	N	1230	-0-	-165	-0-	53	1	25	2	Y	7	7	8			-0-
							1144	3	8	9							
*08	1550	N	1232	-0-	-318	-0-	56	1	23	2	Y	5	5	8			-0-
							1147	3	6	9							

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
03	2852	X	2442	-0-	-410	-0-	94	1	64	2	Y	-0-					-0-
							2284	3									
04	2730	X	2487	-0-	-243	-0-	102	1	79	2	Y	-0-					-0-
							2306	3									
05	2231	X	2231	-0-	-0-	-0-	95	1	46	2	Y	-0-					-0-
							2090	3									
06	2370	X	1989	-0-	-381	-0-	75	1	64	2	Y	-0-					-0-
							1850	3									
07	2573	X	2311	-0-	-262	-0-	101	1	47	2	Y	-0-					-0-
							2163	3									
*08	2573	X	1688	-0-	-885	-0-	77	1	32	2	Y	-0-					-0-
							1579	3									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

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
03	1891	N	531	-0-	-1360	-0-	20	1	14	2	Y	1	1	8			-0-
							496	3	1	9							
04	1380	N	366	-0-	-1014	-0-	15	1	12	2	Y	-0-					-0-
							339	3									
05	926	N	926	-0-	-0-	-0-	39	1	19	2	Y	2	2	8			-0-
							866	3	2	9							
06	887	N	887	-0-	-0-	-0-	33	1	29	2	Y	-0-					-0-
							825	3									
07	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	54	1	25	2	Y	-0-					-0-
							1159	3									
*08	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	50	1	21	2	Y	1	1	8			-0-
							1011	3	1	9							

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385

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
03	558	N	138	-0-	-420	-0-	5	1	4	2	Y	-0-					-0-
							129	3									
04	870	N	156	-0-	-714	-0-	6	1	5	2	Y	5	5	8			-0-
							139	3	6	9							
05	217	N	135	-0-	-82	-0-	6	1	3	2	Y	1	1	8			-0-
							125	3	1	9							
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	6	1	5	2	Y	4	4	8			-0-
							150	3	4	9							
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	9	1	4	2	Y	2	2	8			-0-
							202	3	2	9							
*08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	10	1	4	2	Y	2	2	8			-0-
							199	3	2	9							

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
03	5673	X	4896	-0-	-777	-0-	189	1	128	2	Y	-0-					-0-
							4579	3									
04	5400	X	4676	-0-	-724	-0-	191	1	148	2	Y	21	21	8			-0-
							4314	3	23	9							
05	5487	X	4960	-0-	-527	-0-	211	1	102	2	Y	6	6	8			-0-
							4640	3	7	9							
06	5100	X	4995	-0-	-105	-0-	188	1	161	2	Y	8	8	8			-0-
							4637	3	9	9							
07	4991	X	4740	-0-	-251	-0-	206	1	95	2	Y	13	13	8			-0-
							4425	3	14	9							
*08	4960	X	4487	-0-	-473	-0-	205	1	85	2	Y	7	7	8			-0-
							4189	3	8	9							

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
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	15	1	10	2	Y	-0-					-0-
							364	3									
04	420	N	393	-0-	-27	-0-	16	1	12	2	Y	3	3	8			-0-
							362	3	3	9							
05	465	N	409	-0-	-56	-0-	17	1	8	2	Y	2	2	8			-0-
							382	3	2	9							
06	390	N	340	-0-	-50	-0-	13	1	11	2	Y	-0-					-0-
							316	3									
07	403	N	393	-0-	-10	-0-	17	1	8	2	Y	1	1	8			-0-
							367	3	1	9							
*08	535	N	535	-0-	-0-	-0-	24	1	10	2	Y	2	2	8			-0-
							499	3	2	9							

HAMMAN RANCH WELL #: 10 RRCID -> 166716 COMPL. DATE 02/01/1997 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9342 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 45 RRCID -> 172208 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8982 - 9012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 173045 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9544 - 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
03	9207	X	7915	-0-	-1292	-0-	306	1	207	2	Y	-0-					-0-
							7402	3									
04	8910	X	7461	-0-	-1449	-0-	306	1	237	2	Y	-0-					-0-
							6918	3									
05	9207	X	7910	-0-	-1297	-0-	337	1	163	2	Y	2	2	8			-0-
							7408	3	2	9							
06	8430	X	8054	-0-	-376	-0-	303	1	259	2	Y	4					4
							7488	3	4	9							
07	7905	X	7607	-0-	-298	-0-	332	1	153	2	Y	4					8
							7118	3	4	9							
08	7905	X	7284	-0-	-621	-0-	334	1	139	2	Y	1	1	8			8
							6810	3	1	9							

HAMMAN RANCH WELL #: 50 RRCID -> 174294 COMPL. DATE 07/26/1999 TOTAL DEPTH 9892 PERF. 9341 - 9657

03	62	N	45	-0-	-17	-0-	2	1	1	2	Y	-0-					-0-
							42	3									
04	T. A.		44	-0-	44	44	2	1	1	2	Y	-0-					-0-
							41	3									
05	T. A.		22	-0-	22	66	1	1	21	3	Y	-0-					-0-
06	85	X	19	-0-	-66	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
							17	3									
07	296	X	296	-0-	-0-	-0-	13	1	6	2	Y	-0-					-0-
							277	3									
*08	678	N	678	-0-	-0-	-0-	31	1	13	2	Y	1	1	8			-0-
							633	3	1	9							

HAMMAN RANCH WELL #: 51 RRCID -> 174329 COMPL. DATE 08/15/1999 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9242 - 9924

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 175489 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 8300 - 9848

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 48 RRCID -> 175490 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8483 - 9426

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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
03	2387	X	1783	-0-	-604	-0-	69	1	47	2	Y	-0-					-0-
							1667	3									
04	2310	X	1752	-0-	-558	-0-	72	1	56	2	Y	-0-					-0-
							1624	3									
05	2387	X	2044	-0-	-343	-0-	87	1	42	2	Y	3	3	8			-0-
							1912	3	3	9							
06	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	85	1	73	2	Y	-0-					-0-
							2107	3									
07	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	120	1	56	2	Y	27	2	8			25
							2578	3	30	9							
*08	2931	N	2931	-0-	-0-	-0-	134	1	56	2	Y	1	1	8			25
							2740	3	1	9							

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 175507 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9556 - 9762

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 175546 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 9927 PERF. 9435 - 9633

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 46 RRCID -> 176321 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8390 - 9446

03	3658	X	3474	-0-	-184	-0-	134	1	91	2	Y	-0-					-0-
							3249	3									
04	3540	X	3525	-0-	-15	-0-	145	1	112	2	Y	-0-					-0-
							3268	3									
05	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	160	1	78	2	Y	2	2	8			-0-
							3524	3	2	9							
06	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	145	1	124	2	Y	-0-					-0-
							3587	3									
07	3658	X	3618	-0-	-40	-0-	157	1	73	2	Y	17					17
							3369	3	19	9							
08	3751	X	3246	-0-	-505	-0-	149	1	62	2	Y	1	1	8			17
							3034	3	1	9							

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		2777	-0-	2777	4098	107	1	73	2	Y	-0-					-0-
							2597	3									
04	3000	N	2725	-0-	-275	3823	112	1	87	2	Y	-0-					-0-
							2526	3									
05	3100	N	2028	-0-	-1072	2751	86	1	42	2	Y	2	2	8			-0-
							1898	3	2	9							
06	3000	N	1636	-0-	-1364	1387	62	1	53	2	Y	-0-					-0-
							1521	3									
07	2821	N	677	-0-	-2144	-0-	30	1	14	2	Y	-0-					-0-
							633	3									
*08	2015	N	172	-0-	-1843	-0-	8	1	3	2	Y	1	1	8			-0-
							160	3	1	9							

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 195172 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 15505 PERF. 9501 - 9772

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	7236	X	7236	-0-	-0-	-0-	228	1	1559	2	Y	-0-					-0-
							5449	3									
*10	6448	X	6066	-0-	-382	-0-	233	1	122	2	Y	-0-					-0-
							5711	3									
*11	5880	X	5663	-0-	-217	-0-	267	1	144	2	Y	1	1	8			-0-
							5251	3	1	9							
*12	7471	X	6035	-0-	-1436	-0-	239	1	138	2	Y	-0-					-0-
							5658	3									
*01	7471	X	6108	-0-	-1363	-0-	255	1	122	2	Y	3	3	8			-0-
							5728	3	3	9							
*02	6748	X	5573	-0-	-1175	-0-	218	1	118	2	Y	1	1	8			-0-
							5236	3	1	9							
*03	6102	X	6102	-0-	-0-	-0-	236	1	160	2	Y	-0-					-0-
							5706	3									
*04	5910	X	5758	-0-	-152	-0-	236	1	183	2	Y	-0-					-0-
							5339	3									
*05	6169	X	6030	-0-	-139	-0-	257	1	124	2	Y	2	2	8			-0-
							5647	3	2	9							
*06	6241	X	6241	-0-	-0-	-0-	235	1	201	2	Y	1					1
							5804	3	1	9							
*07	6169	X	5990	-0-	-179	-0-	261	1	121	2	Y	-0-					1
							5608	3									
08	6107	X	5808	-0-	-299	-0-	266	1	111	2	Y	1	1	8			1
							5430	3	1	9							

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
HAMMAN RANCH WELL #: 71 RRCID -> 213561 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8576 - 9681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	883	1	869	2	Y	-0-					132
							3039	3									
*10	4495	X	4069	-0-	-426	-0-	908	1	66	2	Y	-0-					132
							3095	3									
*11	4020	X	3954	-0-	-66	-0-	907	1	82	2	Y	-0-					132
							2965	3									
*12	4960	X	4081	-0-	-879	-0-	912	1	75	2	Y	-0-					132
							3094	3									
*01	4960	X	4012	-0-	-948	-0-	916	1	65	2	Y	4	4	8			132
							3027	3	4	9							
*02	4480	X	3733	-0-	-747	-0-	824	1	64	2	Y	2	2	8			132
							2843	3	2	9							
*03	4092	X	3983	-0-	-109	-0-	905	1	84	2	Y	1	1	8			132
							2993	3	1	9							
*04	3960	X	3779	-0-	-181	-0-	880	1	96	2	Y	-0-					132
							2803	3									
*05	4123	X	3985	-0-	-138	-0-	918	1	66	2	Y	-0-					132
							3001	3									
*06	3990	X	3964	-0-	-26	-0-	876	1	103	2	Y	12					144
							2972	3	13	9							
*07	4123	X	4097	-0-	-26	-0-	925	1	67	2	Y	11	1	8			154
							3093	3	12	9							
*08	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	930	1	62	2	Y	9	1	8			162
							3043	3	10	9							

HAMMAN RANCH WELL #: 75 RRCID -> 218552 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9240 - 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	1818	X	1818	-0-	-0-	-0-	57	1	392	2	Y	-0-					30
							1369	3									
*10	1802	X	1802	-0-	-0-	-0-	69	1	36	2	Y	-0-					30
							1697	3									
*11	910	X	910	-0-	-0-	-0-	43	1	23	2	Y	-0-					30
							844	3									
*12	1923	X	1923	-0-	-0-	-0-	76	1	44	2	Y	-0-					30
							1803	3									
*01	1891	X	122	-0-	-1769	-0-	5	1	2	2	Y	1	1	8			30
							114	3	1	9							
*02	1803	X	1803	-0-	-0-	-0-	71	1	38	2	Y	2	2	8			30
							1692	3	2	9							
*03	2004	X	2004	-0-	-0-	-0-	77	1	52	2	Y	-0-					30
							1875	3									
*04	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	100	1	77	2	Y	-0-					30
							2257	3									
*05	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	105	1	51	2	Y	4	4	8			30
							2304	3	4	9							
*06	1950	X	428	-0-	-1522	-0-	16	1	14	2	Y	-0-					30
							398	3									
*07	2511	X	123	-0-	-2388	-0-	5	1	2	2	Y	1	1	8			30
							115	3	1	9							
*08	2511	X	1295	-0-	-1216	-0-	59	1	25	2	Y	1	1	8			30
							1210	3	1	9							

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
HAMMAN RANCH WELL #: 72 RRCID -> 219887 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9210 - 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	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	132	1	905	2	Y	1	1	8			86
							3163	3	1	9							
*10	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	216	1	113	2	Y	-0-					86
							5292	3									
*11	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	281	1	152	2	Y	31	1	8			116
							5529	3	34	9							
*12	4340	X	3959	-0-	-381	-0-	156	1	90	2	Y	12					128
							3700	3	13	9							
*01	5177	X	3083	-0-	-2094	-0-	128	1	62	2	Y	3	3	8			128
							2890	3	3	9							
*02	4676	X	3036	-0-	-1640	-0-	118	1	64	2	Y	18	1	8			145
							2834	3	20	9							
*03	5177	X	3520	-0-	-1657	-0-	132	1	90	2	Y	87	193	1	1	8	38
							3202	3	96	9							
*04	5010	X	3294	-0-	-1716	-0-	135	1	105	2	Y	7					45
							3046	3	8	9							
*05	3968	X	3677	-0-	-291	-0-	156	1	76	2	Y	7	2	8			50
							3437	3	8	9							
*06	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	137	1	117	2	Y	8					58
							3389	3	9	9							
*07	3534	X	3340	-0-	-194	-0-	145	1	67	2	Y	12					70
							3115	3	13	9							
*08	3689	X	3173	-0-	-516	-0-	145	1	60	2	Y	8	1	8			77
							2959	3	9	9							

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	6540	X	3676	-0-	-2864	-0-	116	1	791	2	Y	3					23
							2766	3	3	9							
*10	6045	X	3308	-0-	-2737	-0-	127	1	67	2	Y	1	1	8			23
							3113	3	1	9							
*11	5820	X	3724	-0-	-2096	-0-	175	1	95	2	Y	11	1	8			33
							3442	3	12	9							
*12	6014	X	4177	-0-	-1837	-0-	165	1	95	2	Y	4					37
							3913	3	4	9							
*01	6014	X	2607	-0-	-3407	-0-	108	1	52	2	Y	13	3	8			47
							2433	3	14	9							
*02	3472	X	1730	-0-	-1742	-0-	68	1	37	2	Y	1	1	8			47
							1624	3	1	9							
*03	4185	X	1784	-0-	-2401	-0-	69	1	47	2	Y	-0-					47
							1668	3									
*04	2700	X	2616	-0-	-84	-0-	107	1	83	2	Y	-0-					47
							2426	3									
*05	2790	X	2427	-0-	-363	-0-	103	1	50	2	Y	2	2	8			47
							2272	3	2	9							
*06	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	161	1	138	2	Y	1	1	8			47
							3987	3	1	9							
*07	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	163	1	75	2	Y	-0-					47
							3498	3									
08	2697	X	2021	-0-	-676	-0-	93	1	39	2	Y	1	1	8			47
							1888	3	1	9							

HAMMAN "A" WELL #: 17 RRCID -> 223483 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9796 - 10030

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 223568 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8134 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	186	1	1271	2	Y	-0-					23
							4443	3									
*10	5673	X	5007	-0-	-666	-0-	192	1	101	2	Y	-0-					23
							4714	3									
*11	4800	X	3557	-0-	-1243	-0-	168	1	91	2	Y	1	1	8			23
							3297	3	1	9							
*12	5673	X	4591	-0-	-1082	-0-	182	1	105	2	Y	2					25
							4302	3	2	9							
*01	5673	X	4332	-0-	-1341	-0-	180	1	87	2	Y	6	25	1	3	8	3
							4058	3	7	9							
*02	5124	X	4387	-0-	-737	-0-	172	1	93	2	Y	5	1	8			7
							4116	3	6	9							
*03	5022	X	4908	-0-	-114	-0-	190	1	128	2	Y	-0-					7
							4590	3									
*04	4440	X	4229	-0-	-211	-0-	173	1	135	2	Y	-0-					7
							3921	3									
*05	4867	X	725	-0-	-4142	-0-	31	1	15	2	Y	2	2	8			7
							677	3	2	9							
*06	4740	X	646	-0-	-4094	-0-	24	1	21	2	Y	-0-					7
							601	3									
*07	4898	X	326	-0-	-4572	-0-	14	1	7	2	Y	3					10
							302	3	3	9							
08	4898	X	318	-0-	-4580	-0-	14	1	6	2	Y	3					13
							295	3	3	9							

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 223692 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8178 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	181	1	1236	2	Y	-0-					69
							4320	3									
*10	4960	X	4959	-0-	-1	-0-	191	1	100	2	Y	-0-					69
							4668	3									
*11	4740	X	4673	-0-	-67	-0-	220	1	119	2	Y	-0-					69
							4334	3									
*12	5642	X	4717	-0-	-925	-0-	186	1	108	2	Y	5					74
							4417	3	6	9							
*01	5642	X	4295	-0-	-1347	-0-	179	1	86	2	Y	8	74	1			8
							4021	3	9	9							
*02	5096	X	3746	-0-	-1350	-0-	146	1	79	2	Y	12					20
							3508	3	13	9							
*03	4960	X	4031	-0-	-929	-0-	156	1	105	2	Y	-0-					20
							3770	3									
*04	4650	X	3730	-0-	-920	-0-	153	1	119	2	Y	-0-					20
							3458	3									
*05	4712	X	3541	-0-	-1171	-0-	151	1	73	2	Y	-0-					20
							3317	3									
*06	4170	X	3446	-0-	-724	-0-	130	1	111	2	Y	-0-					20
							3205	3									
*07	4154	X	3253	-0-	-901	-0-	142	1	66	2	Y	-0-					20
							3045	3									
08	4030	X	3233	-0-	-797	-0-	148	1	62	2	Y	-0-					20
							3023	3									

HAMMAN RANCH WELL #: 2ST RRCID -> 225606 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9150 - 9732

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 226019 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8293 - 9943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	61	1	419	2	Y	1					7
							1464	3	1	9							
*10	1550	N	1503	-0-	-47	-0-	58	1	30	2	Y	-0-					7
							1415	3									
*11	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	103	1	56	2	Y	3					10
							2024	3	3	9							
*12	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	93	1	54	2	Y	1					11
							2205	3	1	9							
*01	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	102	1	49	2	Y	6	3	8			14
							2291	3	7	9							
*02	2044	N	2000	-0-	-44	-0-	78	1	42	2	Y	1	1	8			14
							1879	3	1	9							
*03	2356	N	1425	-0-	-931	-0-	55	1	37	2	Y	-0-					14
							1333	3									
*04	2310	N	998	-0-	-1312	-0-	41	1	32	2	Y	-0-					14
							925	3									
*05	2201	N	1214	-0-	-987	-0-	52	1	25	2	Y	2	2	8			14
							1135	3	2	9							
*06	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	72	1	61	2	Y	64					78
							1769	3	70	9							
*07	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	75	1	35	2	Y	-0-					78
							1608	3									
08	1209	N	1123	-0-	-86	-0-	51	1	21	2	Y	1	1	8			78
							1050	3	1	9							

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	11274	X	11274	-0-	-0-	-0-	1227	1	2235	2	Y	-0-					-0-
							7812	3									
*10	10199	X	9149	-0-	-1050	-0-	1246	1	166	2	Y	-0-					-0-
							7737	3									
*11	9390	X	8999	-0-	-391	-0-	1281	1	206	2	Y	25	25	8			-0-
							7484	3	28	9							
*12	11656	X	9468	-0-	-2188	-0-	1268	1	195	2	Y	4	4	8			-0-
							8001	3	4	9							
*01	11656	X	8230	-0-	-3426	-0-	1233	1	146	2	Y	27	27	8			-0-
							6821	3	30	9							
*02	10528	X	7441	-0-	-3087	-0-	1098	1	140	2	Y	10	10	8			-0-
							6192	3	11	9							
*03	9455	X	8432	-0-	-1023	-0-	1220	1	196	2	Y	3	3	8			-0-
							7013	3	3	9							
*04	9150	X	7635	-0-	-1515	-0-	1176	1	214	2	Y	14	14	8			-0-
							6230	3	15	9							
*05	9455	X	8505	-0-	-950	-0-	1252	1	156	2	Y	13	13	8			-0-
							7083	3	14	9							
*06	8580	X	8580	-0-	-0-	-0-	1189	1	247	2	Y	9	9	8			-0-
							7134	3	10	9							
*07	8432	X	8263	-0-	-169	-0-	1249	1	148	2	Y	16	16	8			-0-
							6848	3	18	9							
*08	8494	X	8212	-0-	-282	-0-	1263	1	139	2	Y	15	15	8			-0-
							6793	3	17	9							

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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	6685	X	6685	-0-	-0-	-0-	211	1	1440	2	Y	1	1	8			46
							5033	3	1	9							
*10	5859	X	5465	-0-	-394	-0-	210	1	110	2	Y	-0-					46
							5145	3									
*11	5490	X	5173	-0-	-317	-0-	244	1	132	2	Y	-0-					46
							4797	3									
*12	6479	X	5445	-0-	-1034	-0-	215	1	124	2	Y	3					49
							5103	3	3	9							
*01	6479	X	5957	-0-	-522	-0-	248	1	119	2	Y	5	49	1			5
							5584	3	6	9							
*02	5852	X	5328	-0-	-524	-0-	208	1	113	2	Y	9					14
							4997	3	10	9							
*03	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	223	1	151	2	Y	-0-					14
							5395	3									
*04	5760	X	5453	-0-	-307	-0-	224	1	174	2	Y	-0-					14
							5055	3									
*05	5952	X	5426	-0-	-526	-0-	231	1	112	2	Y	-0-					14
							5083	3									
*06	5760	X	5202	-0-	-558	-0-	196	1	168	2	Y	-0-					14
							4838	3									
*07	5890	X	4860	-0-	-1030	-0-	212	1	98	2	Y	-0-					14
							4550	3									
08	5766	X	4532	-0-	-1234	-0-	208	1	86	2	Y	-0-					14
							4238	3									

HAMMAN RANCH WELL #: 37ST RRCID -> 227363 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 13256 PERF. 8594 - 8620

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

COOK-CLEMONS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232652 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 17150 PERF. 9345 - 9732

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
HAMMAN "A-3" GU WELL #: 18 RRCID -> 242087 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 10212 PERF. 9821 - 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	6180	X	5406	-0-	-774	-0-	170	1	1165	2	Y	-0-	190	0			-0-
							4071	3									
*10	5394	X	4674	-0-	-720	-0-	180	1	94	2	Y	-0-					-0-
							4400	3									
*11	4920	X	4356	-0-	-564	-0-	205	1	111	2	Y	1	1	8			-0-
							4039	3	1	9							
*12	5580	X	4186	-0-	-1394	-0-	166	1	96	2	Y	-0-					-0-
							3924	3									
*01	5580	X	2510	-0-	-3070	-0-	105	1	50	2	Y	3	3	8			-0-
							2352	3	3	9							
*02	5040	X	1886	-0-	-3154	-0-	74	1	40	2	Y	2	2	8			-0-
							1770	3	2	9							
*03	4681	X	2704	-0-	-1977	-0-	104	1	71	2	Y	1	1	8			-0-
							2528	3	1	9							
*04	4350	X	2137	-0-	-2213	-0-	88	1	68	2	Y	1	1	8			-0-
							1980	3	1	9							
*05	4185	X	3035	-0-	-1150	-0-	129	1	63	2	Y	2	2	8			-0-
							2841	3	2	9							
*06	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	137	1	117	2	Y	1	1	8			-0-
							3387	3	1	9							
*07	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	243	1	113	2	Y	-0-					-0-
							5222	3									
*08	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	168	1	70	2	Y	2	2	8			-0-
							3426	3	2	9							

HAMMAN RANCH WELL #: 74 RRCID -> 247761 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9418 - 9665

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
HAMMAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 095559 COMPL. DATE 09/21/1981 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9536 - 9732

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	194	X	194	-0-	-0-	-0-	3	1	191	2	Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*08	558	N	220	-0-	-338	-0-	3	1	217	2	Y	-0-					-0-

HAMMAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 100475 COMPL. DATE 06/01/1982 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9583 - 9837

03	2697	X	2664	-0-	-33	-0-	28	1	2636	2	Y	-0-	2	1			-0-
04	2610	X	537	-0-	-2073	-0-	9	1	528	2	Y	-0-					-0-
05	2697	X	919	-0-	-1778	-0-	13	1	906	2	Y	-0-					-0-
06	2580	X	827	-0-	-1753	-0-	11	1	816	2	Y	-0-					-0-
*07	2666	X	834	-0-	-1832	-0-	11	1	823	2	Y	-0-					-0-
*08	2666	X	1287	-0-	-1379	-0-	19	1	1268	2	Y	-0-					-0-

NO. 3 HAMMAN "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100744 COMPL. DATE 07/16/1982 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9766 - 10054

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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
03	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	42	1	4011	2	Y	26	169	1			89
							29	9									
04	3780	X	673	-0-	-3107	-0-	11	1	662	2	Y	-0-					89
05	3906	X	1900	-0-	-2006	-0-	25	1	1775	2	Y	91					180
							100	9									
06	3960	X	2923	-0-	-1037	-0-	38	1	2727	2	Y	144					324
							158	9									
*07	4092	X	3670	-0-	-422	-0-	47	1	3493	2	Y	118	179	1			263
							130	9									
*08	4092	X	2958	-0-	-1134	-0-	43	1	2915	2	Y	-0-	172	1			91

NO. 1 HAMMAN "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103224 COMPL. DATE 12/10/1982 TOTAL DEPTH 10453 PERF. 9908 - 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
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	4	1	409	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NO. 2 HAMMAN "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103904 COMPL. DATE 01/08/1983 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9776 - 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
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	1	1	104	2	Y	-0-					-0-
04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	2	1	118	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
*07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	1	1	107	2	Y	-0-					-0-
*08	124	N	79	-0-	-45	-0-	1	1	78	2	Y	-0-					-0-

NO. 5 HAMMAN "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 106546 COMPL. DATE 07/20/1983 TOTAL DEPTH 9977 PERF. 9411 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	16	1	1483	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	5	1	276	2	Y	-0-					-0-
05	899	N	857	-0-	-42	-0-	12	1	845	2	Y	-0-					-0-
06	1440	N	1093	-0-	-347	-0-	15	1	1078	2	Y	-0-					-0-
*07	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	18	1	1367	2	Y	-0-					-0-
*08	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	17	1	1122	2	Y	-0-					-0-

NO. 6 HAMMAN "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 106875 COMPL. DATE 08/17/1983 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9734 - 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
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	5	1	494	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NO. 3 HAMMAN "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111064 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9737 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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
03	2294	X	1928	-0-	-366	-0-	20	1	1908	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	334	-0-	-86	-0-	5	1	329	2	Y	-0-					-0-
05	1519	N	1131	-0-	-388	-0-	16	1	1115	2	Y	-0-					-0-
06	1860	N	1540	-0-	-320	-0-	21	1	1519	2	Y	-0-					-0-
*07	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	19	1	1420	2	Y	-0-					-0-
*08	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	17	1	1146	2	Y	-0-					-0-

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
JOHNSON, MARY WELL #: 1 RRCID -> 102977 COMPL. DATE 10/24/1982 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9600 - 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
03	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			Y	-0-					35
04	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			Y	-0-					35
05	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			Y	-0-					35
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					35
07	581	N	581	-0-	-0-	-0-	558	2	23	9	Y	21					56
*08	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			Y	-0-					56

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
03	1116	N	484	-0-	-632	-0-	484	2			Y	-0-					-0-
04	1080	N	521	-0-	-559	-0-	521	2			Y	-0-					-0-
05	806	N	798	-0-	-8	-0-	798	2			Y	-0-					-0-
06	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	3436	-0-	336	336	3436	2			Y	-0-					-0-
08	806	N	448	-0-	-358	-0-	448	2			Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (25) 62556 090 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
JOHNSON, F.I. WELL #: 57 D RRCID -> 135078 COMPL. DATE 06/04/1990 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6188 - 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
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 53D RRCID -> 259326 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6174 - 6194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	2680					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2680					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2680					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2680					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2680					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2680					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 43 F RRCID -> 270181 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6171 - 6177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (27) 62556 180 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
ROPER, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 125474 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 6775 - 7140

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

HAMMAN RANCH WELL #: 21 RRCID -> 218760 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6346 - 6477

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
JOHNSON, F. I. WELL #: 3 L RRCID -> 012165 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8825 PERF. 2024 - 2285

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (38-B) 62556 261 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
JOHNSON, F.I. WELL #: 40 F RRCID -> 125450 COMPL. DATE 04/20/1989 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6183 - 6187

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (38-C) 62556 262 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
BOYT ET AL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 251825 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6912 - 6934

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
JOHNSON, F. I. WELL #: 53 F RRCID -> 112725 COMPL. DATE 08/19/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6968 - 6995

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2	1	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MONTE CHRISTO (39-A) 62556 268 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
JOHNSON, F.I. WELL #: 24 D RRCID -> 133582 COMPL. DATE 10/19/1989 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7179 - 7189

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

MONTE CHRISTO (40) 62556 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
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
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (42) 62556 340 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
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
03	2604	X	1418	-0-	-1186	-0-	1418	3			Y	-0-					-0-
04	2130	N	1649	-0-	-481	-0-	1649	3			Y	-0-					-0-
05	2263	N	1028	-0-	-1235	-0-	1028	3			Y	-0-					-0-
06	1380	N	578	-0-	-802	-0-	578	3			Y	-0-					-0-
07	1705	N	4	-0-	-1701	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
*08	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1884	3	32	4	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
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (43) 62556 360 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
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
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 43 D RRCID -> 112463 COMPL. DATE 08/17/1984 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7358 - 7394

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	3199	-0-	3199	3199	3180	3	19	9	Y	17					17
07	14B2 EXT	7658	-0-	7658	10857	7628	3	29	4	Y	1	18	1			-0-
						1	9									
08	14B2 EXT	6616	-0-	6616	17473	6399	3	109	4	Y	98					98
						108	9									

JOHNSON, F. I. WELL #: 38 D RRCID -> 115979 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7506 - 7558

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 46D RRCID -> 175668 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7339 - 7381

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.) 62556 361 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
HAMMAN RANCH WELL #: 2ST RRCID -> 043246 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8589 - 9732

03	5301 X	5206	-0-	-95	-0-	200	1	135	2	Y	35	193	1			18
						4832	3	39	9							
04	5160 X	4733	-0-	-427	-0-	194	1	150	2	Y	10					28
						4378	3	11	9							
05	5332 X	5282	-0-	-50	-0-	225	1	109	2	Y	-0-					28
						4948	3									
06	5359 X	5359	-0-	-0-	-0-	202	1	173	2	Y	-0-					28
						4984	3									
07	5208 X	4981	-0-	-227	-0-	217	1	100	2	Y	7					35
						4656	3	8	9							
*08	5270 X	4704	-0-	-566	-0-	215	1	89	2	Y	15					50
						4383	3	17	9							

HAMMAN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 066972 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 4012 - 5474

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.) //CONT.// 62556 361 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 111447 COMPL. DATE 11/15/1983 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8290 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	93	N	92	-0-	-1	-0-	4	1	2	2	Y	-0-					-0-
							86	3									
04	1530	N	69	-0-	-1461	-0-	3	1	2	2	Y	2	2	8			-0-
							62	3	2	9							
05	1085	N	89	-0-	-996	-0-	4	1	2	2	Y	-0-					-0-
							83	3									
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	6	1	5	2	Y	-0-					-0-
							138	3									
07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	12	1	6	2	Y	1	1	8			-0-
							256	3	1	9							
*08	884	N	884	-0-	-0-	-0-	40	1	17	2	Y	2	2	8			-0-
							825	3	2	9							

HAMMAN RANCH WELL #: 7 RRCID -> 115846 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 3576 - 5522

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 25 RRCID -> 121387 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8440 - 8498

03	6845	X	6845	-0-	-0-	-0-	265	1	179	2	Y	-0-					-0-
							6401	3									
04	6720	X	5583	-0-	-1137	-0-	229	1	177	2	Y	7	7	8			-0-
							5169	3	8	9							
05	6944	X	6741	-0-	-203	-0-	287	1	139	2	Y	3	3	8			-0-
							6312	3	3	9							
06	6995	X	6995	-0-	-0-	-0-	263	1	225	2	Y	8	8	8			-0-
							6498	3	9	9							
07	6851	X	6544	-0-	-307	-0-	285	1	132	2	Y	15	15	8			-0-
							6110	3	17	9							
*08	6851	X	4824	-0-	-2027	-0-	221	1	92	2	Y	11	11	8			-0-
							4499	3	12	9							

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 121424 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8296 - 8484

03	961	N	949	-0-	-12	-0-	37	1	25	2	Y	-0-					-0-
							887	3									
04	995	N	995	-0-	-0-	-0-	41	1	32	2	Y	-0-					-0-
							922	3									
05	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	45	1	22	2	Y	2	2	8			-0-
							994	3	2	9							
06	950	N	950	-0-	-0-	-0-	36	1	31	2	Y	-0-					-0-
							883	3									
07	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	47	1	22	2	Y	-0-					-0-
							1004	3									
*08	1054	N	1032	-0-	-22	-0-	47	1	20	2	Y	1	1	8			-0-
							964	3	1	9							

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.) //CONT.// 62556 361 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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
03	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	121	1	82	2	Y	-0-					-0-
							2936	3									
04	INC G-10		2730	-0-	2730	2730	112	1	87	2	Y	9	9	8			-0-
							2521	3	10	9							
05	INC G-10		3265	-0-	3265	5995	139	1	67	2	Y	4	4	8			-0-
							3055	3	4	9							
06	8700	X	2705	-0-	-5995	-0-	102	1	87	2	Y	5	5	8			-0-
							2510	3	6	9							
07	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	133	1	62	2	Y	8	8	8			-0-
							2860	3	9	9							
*08	3255	X	2818	-0-	-437	-0-	129	1	54	2	Y	8	8	8			-0-
							2626	3	9	9							

JOHNSON -A- WELL #: 2 RRCID -> 151968 COMPL. DATE 10/26/1994 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 8276 - 8464

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					194
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					194
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					194
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					194
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					194
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					194

HAMMAN RANCH WELL #: 17 RRCID -> 169875 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15870 PERF. 8108 - 8746

03	2263	N	2030	-0-	-233	-0-	78	1	53	2	Y	-0-					1
							1899	3									
04	2580	X	1988	-0-	-592	-0-	78	1	60	2	Y	87	87	8			1
							1754	3	96	9							
05	2666	X	2624	-0-	-42	-0-	110	1	53	2	Y	39	39	8			1
							2418	3	43	9							
06	2580	X	2404	-0-	-176	-0-	89	1	76	2	Y	44	44	8			1
							2191	3	48	9							
07	2077	X	2011	-0-	-66	-0-	85	1	40	2	Y	48	48	8			1
							1833	3	53	9							
08	2635	X	2007	-0-	-628	-0-	90	1	37	2	Y	45	45	8			1
							1830	3	50	9							

HAMMAN RANCH WELL #: 41 RRCID -> 175492 COMPL. DATE 11/07/1999 TOTAL DEPTH 14544 PERF. 5840 - 5898

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 48 RRCID -> 176828 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8483 - 9426

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.) //CONT.// 62556 361 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385

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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 71 RRCID -> 213572 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8576 - 8825

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 44 RRCID -> 217233 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 7938 - 8457

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 223266 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8311 - 8521

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 223570 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8134 - 9794

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.) //CONT.// 62556 361 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 226020 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8293 - 8395

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

03	6293	X	1308	-0-	-4985	-0-	944	1	10	2	Y	3	3	8			210
							351	3	3	9							
04	1215	X	1215	-0-	-0-	-0-	912	1	10	2	Y	11	11	8			210
							281	3	12	9							
05	1404	X	1404	-0-	-0-	-0-	950	1	9	2	Y	13	13	8			210
							431	3	14	9							
06	1348	X	1348	-0-	-0-	-0-	916	1	14	2	Y	10	10	8			210
							407	3	11	9							
07	1371	X	1371	-0-	-0-	-0-	948	1	9	2	Y	17	17	8			210
							395	3	19	9							
*08	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	945	1	6	2	Y	13	13	8			210
							315	3	14	9							

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228858 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10022 PERF. 8358 - 8410

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242193 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 8150 - 8202

03	682	N	657	-0-	-25	-0-	25	1	17	2	Y	-0-					-0-
							615	3									
04	780	N	596	-0-	-184	-0-	24	1	19	2	Y	-0-					-0-
							553	3									
05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	31	1	15	2	Y	-0-					-0-
							687	3									
06	630	N	521	-0-	-109	-0-	20	1	17	2	Y	-0-					-0-
							484	3									
07	620	N	350	-0-	-270	-0-	15	1	7	2	Y	-0-					-0-
							328	3									
*08	744	N	721	-0-	-23	-0-	33	1	14	2	Y	-0-					-0-
							674	3									

BRIGHT SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 243323 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 8300 - 8314

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.) //CONT.// 62556 361 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
HAMMAN RANCH WELL #: 8 RRCID -> 243720 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 10256 PERF. 8136 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
JOHNSON, MARY WELL #: 4 RRCID -> 110750 COMPL. DATE 05/10/1984 TOTAL DEPTH 14650 PERF. 8734 - 8815

03	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			Y	-0-					-0-
04	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			Y	-0-					-0-
05	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			Y	-0-					-0-
06	660 N	215	-0-	-445	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
07	713 N	292	-0-	-421	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
*08	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (46) 62556 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
JOHNSON, F.I. WELL #: 51 F RRCID -> 130062 COMPL. DATE 02/20/1989 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7610 - 7622

03	527 N	177	-0-	-350	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
04	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			Y	-0-					-0-
05	434 N	192	-0-	-242	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
06	180 N	48	-0-	-132	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
07	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 33F RRCID -> 138349 COMPL. DATE 01/16/1991 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 7510 - 7546

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 24F RRCID -> 139065 COMPL. DATE 07/18/1991 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7478 - 7484

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (47) 62556 420 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
JOHNSON, F. I. WELL #: 33 D RRCID -> 109710 COMPL. DATE 02/21/1984 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 7698 - 7722

03	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-					-0-
04	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-					-0-
05	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			Y	-0-					-0-
06	270 N	163	-0-	-107	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
07	310 N	1	-0-	-309	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
08	341 N	333	-0-	-8	-0-	327	3	6	4	Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (47) //CONT.// 62556 420 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
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
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 41 F RRCID -> 112018 COMPL. DATE 07/17/1984 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7810 - 7848

03	682	N	551	-0-	-131	-0-	551	3			Y	-0-					5
04	540	N	411	-0-	-129	-0-	411	3			Y	-0-					5
05	527	N	378	-0-	-149	-0-	378	3			Y	-0-					5
06	540	N	297	-0-	-243	-0-	296	3	1	9	Y	1					6
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 43 F RRCID -> 112464 COMPL. DATE 08/15/1984 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7610 - 7626

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		7572	-0-	7572	7572	7532	3	40	9	Y	36					36
07	T. A.		23395	-0-	23395	30967	23157	3	87	4	Y	137	147	1			26
							151	9									
08	T. A.		23043	-0-	23043	54010	22575	3	383	4	Y	77					103
							85	9									

MONTE CHRISTO (48) 62556 440 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
JOHNSON, F. I. WELL #: 40 D RRCID -> 121321 COMPL. DATE 04/24/1986 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7721 - 7742

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, F.I. WELL #: 45 D RRCID -> 124914 COMPL. DATE 08/02/1987 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7694 - 7725

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (49) 62556 445 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
JOHNSON, F. I. WELL #: 41 D RRCID -> 111876 COMPL. DATE 07/09/1984 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8016 - 8028

03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (49) //CONT.// 62556 445 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
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
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, F.I. WELL #: 36 F RRCID -> 132096 COMPL. DATE 09/13/1989 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 8000 - 8010

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (50B) 62556 455 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
JOHNSON, F. I., ET AL WELL #: 2 C RRCID -> 012171 COMPL. DATE 06/10/1953 TOTAL DEPTH 8927 PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (50-B, SOUTH) 62556 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
HAMMAN "A" WELL #: 9 RRCID -> 114731 COMPL. DATE 12/19/1984 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8239 - 8289

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN "A" WELL #: 15 RRCID -> 117285 COMPL. DATE 07/05/1985 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8249 - 8302

03	186 X	41	-0-	-145	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
04	231 X	231	-0-	-0-	-0-	4	1	227	2	Y	-0-					-0-
05	434 X	207	-0-	-227	-0-	3	1	204	2	Y	-0-					-0-
06	420 X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
*07	434 X	207	-0-	-227	-0-	3	1	204	2	Y	-0-					-0-
*08	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 146254 COMPL. DATE 07/12/1993 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8521 - 8550

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (50-B, SOUTH) //CONT.// 62556 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (51) 62556 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
LA GLORIA FARMS, INC. STATE WELL #: 2 RRCID -> 125714 COMPL. DATE 11/14/1986 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 4028 - 4078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (56-A) 62556 530 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
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
03	5611 X	2968	-0-	-2643	-0-	2968	3			Y	-0-					49
04	4320 X	3591	-0-	-729	-0-	3591	3			Y	-0-					49
05	4278 X	3611	-0-	-667	-0-	3611	3			Y	-0-					49
06	3960 X	2995	-0-	-965	-0-	2988	3	7	9	Y	6					55
07	3720 X	1269	-0-	-2451	-0-	1264	3	5	4	Y	-0-	55	1			-0-
08	3720 X	523	-0-	-3197	-0-	504	3	9	4	Y	9					9
						10	9									

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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON, F.I. WELL #: 58 D RRCID -> 134332 COMPL. DATE 04/14/1990 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 8299 - 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
03	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			Y	-0-					5
04	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			Y	-0-					5
05	1085 N	1047	-0-	-38	-0-	1047	3			Y	-0-					5
06	930 N	621	-0-	-309	-0-	620	3	1	9	Y	1					6
07	1085 N	270	-0-	-815	-0-	269	3	1	4	Y	-0-	6	1			-0-
08	1054 N	655	-0-	-399	-0-	643	3	11	4	Y	1					1
						1	9									

JOHNSON, F. I. WELL #: 46-F RRCID -> 136231 COMPL. DATE 10/23/1990 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8190 - 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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (56-A, N) 62556 532 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
V. COOK ET AL GAS UNIT 2-A WELL #: 3 RRCID -> 124777 COMPL. DATE 07/30/1987 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8305 - 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
03	1744	X	404	-0-	-1340	-0-	19	1	10	2	Y	-0-					-0-
							375	3									
04	388	X	388	-0-	-0-	-0-	19	1	12	2	Y	2	2	8			-0-
							355	3	2	9							
05	434	N	397	-0-	-37	-0-	18	1	8	2	Y	1	1	8			-0-
							370	3	1	9							
06	390	N	378	-0-	-12	-0-	3	1	12	2	Y	2	2	8			-0-
							361	3	2	9							
07	403	N	352	-0-	-51	-0-	10	1	7	2	Y	-0-					-0-
							335	3									
*08	403	N	378	-0-	-25	-0-	15	1	7	2	Y	2	2	8			-0-
							354	3	2	9							

V. COOK ET AL GAS UNIT 2-A WELL #: 2 RRCID -> 126236 COMPL. DATE 12/24/1987 TOTAL DEPTH 9996 PERF. 8428 - 8606

03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

HAMMAN RANCH WELL #: 27 RRCID -> 132686 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6275 - 6870

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142521 COMPL. DATE 09/29/1992 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8490 - 8676

03	2263	N	1752	-0-	-511	-0-	82	1	45	2	Y	-0-					56
							1625	3									
04	1950	N	1866	-0-	-84	-0-	90	1	59	2	Y	10					66
							1706	3	11	9							
05	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	93	1	43	2	Y	-0-					66
							1953	3									
06	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	19	1	73	2	Y	2	2	8			27
							2114	3	2	9							
07	1922	N	1774	-0-	-148	-0-	49	1	36	2	Y	1	1	8			26
							1688	3	1	9							
08	2077	N	1738	-0-	-339	-0-	69	1	33	2	Y	1	1	8			28
							1635	3	1	9							

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 143651 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8363 - 9277

03	886	N	886	-0-	-0-	-0-	42	1	23	2	Y	-0-					-0-
							821	3									
04	1110	N	474	-0-	-636	-0-	23	1	15	2	Y	2	2	8			-0-
							434	3	2	9							
05	620	N	86	-0-	-534	-0-	4	1	2	2	Y	-0-					-0-
							80	3									
06	600	N	335	-0-	-265	-0-	3	1	11	2	Y	2	2	8			-0-
							319	3	2	9							
07	791	N	791	-0-	-0-	-0-	22	1	16	2	Y	-0-					-0-
							753	3									
*08	733	N	733	-0-	-0-	-0-	29	1	14	2	Y	2	2	8			-0-
							688	3	2	9							

MONTE CHRISTO (56-A, N) //CONT.// 62556 532 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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
03	3131	X	2082	-0-	-1049	-0-	98	1	54	2	Y	-0-					2
							1930	3									
04	2760	X	1950	-0-	-810	-0-	94	1	62	2	Y	-0-					2
							1794	3									
05	2759	X	1899	-0-	-860	-0-	85	1	39	2	Y	-0-					2
							1775	3									
06	2160	X	1974	-0-	-186	-0-	17	1	65	2	Y	2	2	8			2
							1890	3	2	9							
07	2015	N	1966	-0-	-49	-0-	55	1	40	2	Y	-0-					2
							1871	3									
*08	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	76	1	37	2	Y	3	3	8			2
							1810	3	3	9							

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
03	1705	N	1645	-0-	-60	-0-	77	1	43	2	Y	-0-					21
							1525	3									
04	1560	N	1537	-0-	-23	-0-	74	1	48	2	Y	3	2	8			22
							1412	3	3	9							
05	1705	N	1496	-0-	-209	-0-	65	1	30	2	Y	25					47
							1373	3	28	9							
06	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	14	1	54	2	Y	2	2	8			47
							1551	3	2	9							
07	1581	N	1515	-0-	-66	-0-	42	1	31	2	Y	-0-					47
							1442	3									
08	1488	N	1448	-0-	-40	-0-	57	1	28	2	Y	2	2	8			47
							1361	3	2	9							

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
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	8	1	4	2	Y	-0-					-0-
							148	3									
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	8	1	5	2	Y	-0-					-0-
							146	3									
05	186	N	162	-0-	-24	-0-	7	1	3	2	Y	-0-					-0-
							152	3									
06	150	N	148	-0-	-2	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
							142	3									
07	155	N	137	-0-	-18	-0-	4	1	3	2	Y	-0-					-0-
							130	3									
*08	155	N	133	-0-	-22	-0-	5	1	3	2	Y	-0-					-0-
							125	3									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

MONTE CHRISTO (56-A, N) //CONT.// 62556 532 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	44	1	296	2	Y	2	2	8				-0-
							1035	3	2	9								
*10	1519	N	1004	-0-	-515	-0-	45	1	20	2	Y	-0-						-0-
							939	3										
*11	1230	N	933	-0-	-297	-0-	43	1	24	2	Y	-0-						-0-
							866	3										
*12	1426	N	984	-0-	-442	-0-	45	1	22	2	Y	3	2	1	1	8		-0-
							914	3	3	9								
*01	992	N	935	-0-	-57	-0-	45	1	18	2	Y	5	5	8				-0-
							866	3	6	9								
*02	868	N	834	-0-	-34	-0-	39	1	18	2	Y	-0-						-0-
							777	3										
*03	992	N	927	-0-	-65	-0-	44	1	24	2	Y	-0-						-0-
							859	3										
*04	900	N	884	-0-	-16	-0-	43	1	28	2	Y	-0-						-0-
							813	3										
*05	974	N	974	-0-	-0-	-0-	43	1	20	2	Y	-0-						-0-
							911	3										
*06	946	N	946	-0-	-0-	-0-	8	1	31	2	Y	-0-						-0-
							907	3										
*07	899	N	882	-0-	-17	-0-	25	1	18	2	Y	-0-						-0-
							839	3										
*08	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	51	1	25	2	Y	-0-						-0-
							1203	3										

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 226821 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8690 - 9608

*09	8946	X	8946	-0-	-0-	-0-	287	1	1925	2	Y	3	3	8				23
							6731	3	3	9								
*10	7967	X	7036	-0-	-931	-0-	310	1	139	2	Y	109	1	8				131
							6467	3	120	9								
*11	7710	X	6903	-0-	-807	-0-	316	1	176	2	Y	5	5	1				131
							6405	3	6	9								
*12	9238	X	7457	-0-	-1781	-0-	338	1	167	2	Y	96	196	1				31
							6846	3	106	9								
*01	9238	X	7160	-0-	-2078	-0-	341	1	141	2	Y	67	14	8				84
							6604	3	74	9								
*02	8344	X	6298	-0-	-2046	-0-	292	1	132	2	Y	29	5	8				108
							5842	3	32	9								
*03	7471	X	7238	-0-	-233	-0-	339	1	187	2	Y	24	1	8				131
							6686	3	26	9								
*04	7230	X	6971	-0-	-259	-0-	333	1	218	2	Y	75	188	1	6	8		12
							6337	3	83	9								
*05	7471	X	7157	-0-	-314	-0-	317	1	147	2	Y	28	1	8				39
							6662	3	31	9								
*06	7005	X	7005	-0-	-0-	-0-	61	1	232	2	Y	22	7	8				54
							6688	3	24	9								
*07	7223	X	6790	-0-	-433	-0-	188	1	138	2	Y	58						112
							6400	3	64	9								
*08	7223	X	6425	-0-	-798	-0-	254	1	123	2	Y	6	2	8				116
							6041	3	7	9								

MONTE CHRISTO (56-A, N) //CONT.// 62556 532 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 228762 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8867 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	84	1	574	2	Y	2	2	8			154
							2006	3	2	9							
*10	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	85	1	44	2	Y	22	1	8			175
							2072	3	24	9							
*11	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	98	1	53	2	Y	6	5	1	1	8	175
							1929	3	7	9							
*12	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	87	1	51	2	Y	31	190	1			16
							2070	3	34	9							
*01	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	90	1	43	2	Y	29	14	8			31
							2035	3	32	9							
*02	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	78	1	42	2	Y	7	5	8			33
							1875	3	8	9							
*03	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	93	1	63	2	Y	16	1	8			48
							2241	3	18	9							
*04	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	94	1	73	2	Y	13	4	8			57
							2121	3	14	9							
*05	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	97	1	47	2	Y	14					71
							2142	3	15	9							
*06	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	84	1	72	2	Y	7	6	8			72
							2072	3	8	9							
*07	2139	N	2116	-0-	-23	-0-	92	1	42	2	Y	17					89
							1963	3	19	9							
*08	2139	N	1972	-0-	-167	-0-	90	1	38	2	Y	-0-					89
							1844	3									

MONTE CHRISTO (56-B) 62556 535 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
JOHNSON, F. I. WELL #: 42 F RRCID -> 110247 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8408 - 8472

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			Y	-0-					5
04	450	N	363	-0-	-87	-0-	363	3			Y	-0-					5
05	620	N	463	-0-	-157	-0-	463	3			Y	-0-					5
06	570	N	328	-0-	-242	-0-	327	3	1	9	Y	1					6
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
*08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	463	3	8	4	Y	1					1
							1	9									

JOHNSON, F.I. WELL #: 25 RRCID -> 143548 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8624 - 8632

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

JOHNSON, F.I. WELL #: 8 RRCID -> 149067 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8329 - 8347

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (56-B) //CONT.// 62556 535 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
JOHNSON, F. I. WELL #: 59 RRCID -> 152574 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 11342 PERF. 8472 - 8548

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

MONTE CHRISTO (57) 62556 540 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
JOHNSON, F. I., ET AL WELL #: 2 T RRCID -> 012175 COMPL. DATE 06/10/1953 TOTAL DEPTH 8927 PERF. N/A

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (57-A) 62556 545 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
HAMMAN RANCH WELL #: 17 RRCID -> 169878 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 15870 PERF. 8108 - 8746

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (57-B) 62556 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
HAMMAN WELL #: 1 RRCID -> 012173 COMPL. DATE 04/14/1959 TOTAL DEPTH 8787 PERF. N/A

03	527 N	383	-0-	-144	-0-	4	1	379	2	Y	-0-					-0-
04	134 N	134	-0-	-0-	-0-	2	1	132	2	Y	-0-					-0-
05	585 N	585	-0-	-0-	-0-	8	1	577	2	Y	-0-					-0-
06	536 N	536	-0-	-0-	-0-	7	1	529	2	Y	-0-					-0-
*07	466 N	466	-0-	-0-	-0-	6	1	460	2	Y	-0-					-0-
*08	558 N	433	-0-	-125	-0-	6	1	427	2	Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (58,59 CONS.) 62556 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
V. COOK ET AL GAS UNIT 1-A WELL #: 1 RRCID -> 117278 COMPL. DATE 05/17/1985 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8878 - 8916

03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
*06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/28/2011 - PLUGGED 12/28/2011

ROPER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122735 COMPL. DATE 12/02/1986 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8973 - 9034

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (58,59 CONS.) //CONT.// 62556 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 124923 COMPL. DATE 08/20/1987 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8962 - 9081

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

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 132467 COMPL. DATE 07/20/1989 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 9148 - 9284

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 135811 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9100 - 9572

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

V. COOK ET AL GAS UNIT A-1 WELL #: 2 RRCID -> 221867 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 9996 PERF. 9324 - 9393

*09	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	68	1	458	2	Y	-0-					-0-
							1600	3									
*10	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	68	1	30	2	Y	-0-					-0-
							1417	3									
*11	1410	N	1321	-0-	-89	-0-	61	1	34	2	Y	-0-					-0-
							1226	3									
*12	1922	N	1859	-0-	-63	-0-	85	1	42	2	Y	-0-					-0-
							1732	3									
*01	1519	N	1215	-0-	-304	-0-	58	1	24	2	Y	-0-					-0-
							1133	3									
*02	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	72	1	33	2	Y	8	8	8			-0-
							1445	3	9	9							
*03	1860	N	1578	-0-	-282	-0-	74	1	41	2	Y	1	1	8			-0-
							1462	3	1	9							
*04	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	71	1	47	2	Y	-0-					-0-
							1358	3									
*05	1736	N	1624	-0-	-112	-0-	72	1	33	2	Y	-0-					-0-
							1519	3									
*06	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	14	1	52	2	Y	2	2	8			1
							1491	3	2	9							
*07	1519	N	1246	-0-	-273	-0-	35	1	26	2	Y	-0-					-0-
							1185	3									
08	1612	N	1545	-0-	-67	-0-	61	1	30	2	Y	1	1	8			1
							1453	3	1	9							

MONTE CHRISTO (58,59 CONS.) //CONT.// 62556 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					16
*10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	1			Y	-0-					16
*11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	1			Y	-0-					16
*12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	1			Y	-0-					16
*01	213	N	213	-0-	-0-	-0-	55	1	3	2	Y	-0-					16
							155	3									
*02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	123	1	4	2	Y	-0-					16
							157	3									
*03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	210	1	9	2	Y	-0-					16
							332	3									
*04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	135	1	8	2	Y	-0-					16
							224	3									
*05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	229	1	6	2	Y	-0-					16
							261	3									
*06	540	N	489	-0-	-51	-0-	188	1	10	2	Y	-0-					16
							291	3									
*07	712	N	712	-0-	-0-	-0-	115	1	13	2	Y	-0-					16
							584	3									
*08	935	N	935	-0-	-0-	-0-	242	1	14	2	Y	-0-					16
							679	3									

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 222844 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 9723 PERF. N/A

*09	2730	X	2701	-0-	-29	-0-	85	1	567	2	Y	61	2	8			124
							1982	3	67	9							
*10	2635	X	1931	-0-	-704	-0-	87	1	39	2	Y	1	1	8			124
							1804	3	1	9							
*11	2310	X	2206	-0-	-104	-0-	101	1	56	2	Y	2	2	8			124
							2047	3	2	9							
*12	2790	X	1768	-0-	-1022	-0-	81	1	40	2	Y	-0-					124
							1647	3									
*01	2790	X	1836	-0-	-954	-0-	87	1	36	2	Y	17	17	8			124
							1694	3	19	9							
*02	2520	X	2297	-0-	-223	-0-	107	1	48	2	Y	9	26	0	9	8	98
							2132	3	10	9							
*03	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	111	1	61	2	Y	1	1	8			98
							2184	3	1	9							
*04	2220	X	2161	-0-	-59	-0-	104	1	68	2	Y	11	11	8			98
							1977	3	12	9							
*05	2542	X	2354	-0-	-188	-0-	105	1	48	2	Y	2	2	8			98
							2199	3	2	9							
*06	2460	X	2043	-0-	-417	-0-	18	1	67	2	Y	13	13	8			98
							1944	3	14	9							
*07	2542	X	1565	-0-	-977	-0-	44	1	32	2	Y	1	1	8			98
							1488	3	1	9							
*08	2356	X	1130	-0-	-1226	-0-	45	1	22	2	Y	3	3	8			98
							1060	3	3	9							

ROPER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225824 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 9640 PERF. N/A

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (58,59 CONS.) //CONT.// 62556 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 226822 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9104 - 9608

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (58,59 CONS.) //CONT.// 62556 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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. 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	6780	X	6780	-0-		-0-	-0-	214	1	1460	2	Y	2	2	8			-0-
								5104	3	2	9							
*10	6231	X	5650	-0-		-581	-0-	217	1	114	2	Y	1	1	8			-0-
								5318	3	1	9							
*11	5790	X	5290	-0-		-500	-0-	249	1	135	2	Y	4	4	1			-0-
								4902	3	4	9							
*12	7006	X	5958	-0-		-1048	-0-	236	1	136	2	Y	-0-					-0-
								5586	3									
*01	7006	X	4505	-0-		-2501	-0-	187	1	90	2	Y	11	11	8			-0-
								4216	3	12	9							
*02	6328	X	5438	-0-		-890	-0-	213	1	115	2	Y	6	6	8			-0-
								5103	3	7	9							
*03	5952	X	5787	-0-		-165	-0-	224	1	151	2	Y	1	1	8			-0-
								5411	3	1	9							
*04	5760	X	5224	-0-		-536	-0-	214	1	166	2	Y	5	5	8			-0-
								4838	3	6	9							
*05	6014	X	5726	-0-		-288	-0-	244	1	118	2	Y	1	1	8			-0-
								5363	3	1	9							
*06	5760	X	5550	-0-		-210	-0-	209	1	178	2	Y	7	7	8			-0-
								5155	3	8	9							
*07	5952	X	5319	-0-		-633	-0-	232	1	107	2	Y	-0-					-0-
								4980	3									
*08	7471	X	7471	-0-		-0-	-0-	342	1	142	2	Y	7	4	0	3	8	-0-
								6979	3	8	9							

COOK-CLEMONS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 241533 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 16767 PERF. 9106 - 9540

*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	2	-0-	2	2		2	3				Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (58,59 CONS.) //CONT.// 62556 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
COOK-CLEMONS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257083 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 17150 PERF. 8918 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	3840	X	3632	-0-	-208	-0-	114	1	781	2	Y	5	5	8			-0-
							2731	3	6	9							
*10	3968	X	3119	-0-	-849	-0-	120	1	63	2	Y	2	2	8			-0-
							2934	3	2	9							
*11	3240	X	2813	-0-	-427	-0-	133	1	72	2	Y	-0-					-0-
							2608	3									
*12	3689	X	3369	-0-	-320	-0-	133	1	77	2	Y	-0-					-0-
							3159	3									
*01	3689	X	2661	-0-	-1028	-0-	110	1	53	2	Y	24	24	8			-0-
							2472	3	26	9							
*02	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	145	1	78	2	Y	18	18	8			-0-
							3473	3	20	9							
*03	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	144	1	98	2	Y	1	1	8			-0-
							3493	3	1	9							
*04	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	135	1	105	2	Y	20	20	8			-0-
							3062	3	22	9							
*05	3689	X	3241	-0-	-448	-0-	138	1	67	2	Y	2	2	8			-0-
							3034	3	2	9							
*06	3570	X	3028	-0-	-542	-0-	113	1	97	2	Y	18	18	8			-0-
							2798	3	20	9							
*07	3689	X	2852	-0-	-837	-0-	124	1	58	2	Y	3	3	8			-0-
							2667	3	3	9							
*08	3689	X	2501	-0-	-1188	-0-	114	1	47	2	Y	15	2	0	13	8	-0-
							2323	3	17	9							

MONTE CHRISTO (5950) 62556 825 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
JOHNSON, F. I. WELL #: 43 D RRCID -> 270168 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5931 - 5936

06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (9000-A) 62556 930 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
JOHNSON, F. I. WELL #: 9 RRCID -> 084978 COMPL. DATE 10/07/1979 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9408 - 9640

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO, E. (13,000) 62557 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
BLACK STONE MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 210583 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 13578 PERF. 12598 - 12833

03	T. A.		5815	-0-	5815	16811	375	1	5246	2	N	176	250	1			133
							194	9									
04	22390	X	5579	-0-	-16811	-0-	360	1	5009	2	N	191	168	1			156
							210	9									
05	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	396	1	4870	2	N	121	83	1			194
							133	9									
06	5730	X	5458	-0-	-272	-0-	448	1	4814	2	N	178	253	1			119
							196	9									
*07	5828	X	5604	-0-	-224	-0-	477	1	4944	2	N	166	161	1			124
							183	9									
08	5828	X	5433	-0-	-395	-0-	402	1	4879	2	N	138	159	1			103
							152	9									

MONTE CHRISTO, E. (13,000) //CONT.// 62557 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
03	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	311	1	4344	2	N	146	198	1			106
							161	9									
04	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	287	1	3993	2	N	153	134	1			125
							168	9									
05	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	339	1	4171	2	N	104	69	1			160
							114	9									
06	4650	X	4419	-0-	-231	-0-	363	1	3898	2	N	144	207	1			97
							158	9									
*07	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	450	1	4662	2	N	156	144	1			109
							172	9									
*08	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	359	1	4355	2	N	123	141	1			91
							135	9									

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
03	2542	X	2319	-0-	-223	-0-	150	1	2092	2	N	70	102	1			57
							77	9									
04	2370	N	2130	-0-	-240	-0-	138	1	1912	2	N	73	66	1			64
							80	9									
05	2418	N	2027	-0-	-391	-0-	149	1	1827	2	N	46	32	1			78
							51	9									
06	2250	N	1825	-0-	-425	-0-	150	1	1610	2	N	59	91	1			46
							65	9									
*07	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	192	1	1987	2	N	66	62	1			50
							73	9									
*08	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	165	1	2003	2	N	57	63	1			44
							63	9									

MONTE CHRISTO, E. (13,800) 62557 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
HAMMAN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 193767 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 18882 PERF.14019 - 14127

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

MONTE CHRISTO, E. (16,900) 62557 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
HAMMAN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 193765 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 18882 PERF.13754 - 17014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4867	#	4664	-0-	-203	-0-	180	1	122	2	Y	-0-					133
							4362	3									
04	4710	#	4616	-0-	-94	-0-	189	1	147	2	Y	-0-					133
							4280	3									
05	5079	R	5079	-0-	-0-	-0-	216	1	105	2	Y	1	1	8			133
							4757	3	1	9							
06	4815	R	4815	-0-	-0-	-0-	181	1	155	2	Y	-0-					133
							4479	3									
07	4774	#	4530	-0-	-244	-0-	198	1	91	2	Y	1	1	8			133
							4240	3	1	9							
*08	5084	#	4855	-0-	-229	-0-	222	1	93	2	Y	-0-					133
							4540	3									

MONTE CHRISTO, NORTH (F-11) 62558 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 15 RRCID -> 114434 COMPL. DATE 10/11/1984 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8267 - 8280

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

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

MONTE CHRISTO, NORTH (F-14-A) 62558 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
TURNER, EVELYN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 083479 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 11638 PERF. 8925 - 8967

03	14B2 EXT	36	-0-	36	107	1	1	1	2	Y	-0-					16
						34	3									
04	14B2 EXT	32	-0-	32	139	1	1	1	2	Y	-0-					16
						30	3									
05	T. A.	30	-0-	30	169	1	1	1	2	Y	-0-					16
						28	3									
06	220	51	-0-	-169	-0-	2	1	2	2	Y	-0-					16
						47	3									
07	31 R	31	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					16
						29	3									
*08	31 N	30	-0-	-1	-0-	1	1	1	2	Y	-0-	16	0			-0-
						28	3									

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

03	1612 N	1395	-0-	-217	-0-	402	1	993	2	Y	-0-					98
04	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	510	1	1107	2	Y	-0-					98
05	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	541	1	1086	2	Y	-0-					98
06	1350 N	994	-0-	-356	-0-	311	1	683	2	Y	-0-					98
07	1550 N	965	-0-	-585	-0-	327	1	638	2	Y	-0-					98
08	1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					98

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

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	372	N	290	-0-	-82	-0-	84	1	206	2	Y	-0-					97
04	T. A.		362	-0-	362	362	114	1	248	2	Y	-0-					97
05	T. A.		334	-0-	334	696	111	1	223	2	Y	-0-					97
06	1446	X	750	-0-	-696	-0-	235	1	515	2	Y	-0-					97
07	175	X	175	-0-	-0-	-0-	59	1	116	2	Y	-0-					97
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					97

MONTE CHRISTO, N. (F-17, LOWER) 62558 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WRIGHT HILL WELL #: 1 RRCID -> 136826 COMPL. DATE 12/20/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9360 - 9380

03	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	240	1	5631	2	N	43					215
							47	9									
04	6694	X	6694	-0-	-0-	-0-	240	1	6415	2	N	35					250
							39	9									
05	6807	X	6807	-0-	-0-	-0-	248	1	6492	2	N	61					311
							67	9									
06	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	208	1	4324	2	N	2					313
							2	9									
*07	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	216	1	5297	2	N	14					327
							15	9									
*08	6776	X	6776	-0-	-0-	-0-	232	1	6331	2	N	194	194	1			327
							213	9									

RODESSA OPERATING COMPANY 723592
MORRIS WELL #: RRCID -> 198869 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 18822 PERF. 10 - 10950

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/17/2004

MONTE CHRISTO, N. (RINCON) 62558 885 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
COOK-CLEMONS GU WELL #: 8 RRCID -> 188963 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 18300 PERF.11982 - 12278

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 64 RRCID -> 191133 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 16480 PERF.12278 - 15628

03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	7	1	5	2	Y	-0-					-0-
							162	3									
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	6	1	5	2	Y	1	1	8			-0-
							144	3	1	9							
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	8	1	4	2	Y	1	1	8			-0-
							168	3	1	9							
06	180	N	142	-0-	-38	-0-	5	1	5	2	Y	-0-					-0-
							132	3									
07	155	N	115	-0-	-40	-0-	5	1	2	2	Y	-0-					-0-
							108	3									
*08	186	N	134	-0-	-52	-0-	6	1	3	2	Y	-0-					-0-
							125	3									

MONTE CHRISTO, N. (RINCON) //CONT.// 62558 885 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
COOK-CLEMONS GU WELL #: 9 RRCID -> 191291 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 18400 PERF.12046 - 13030

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

03	2294	X	2251	-0-	-43	-0-	86	1	58	2	Y	29	1	8			167
							2075	3	32	9							
04	2220	X	2113	-0-	-107	-0-	84	1	66	2	Y	50	191	1	14	8	12
							1908	3	55	9							
05	2325	X	1912	-0-	-413	-0-	81	1	39	2	Y	20	2	8			30
							1770	3	22	9							
06	2347	X	2347	-0-	-0-	-0-	87	1	74	2	Y	43	14	8			59
							2139	3	47	9							
07	2325	X	2270	-0-	-55	-0-	99	1	46	2	Y	8	2	8			65
							2116	3	9	9							
*08	2263	X	2192	-0-	-71	-0-	96	1	40	2	Y	83	1	0	12	8	135
							1965	3	91	9							

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG L) 62558 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
STALKER GU WELL #: 3 RRCID -> 187200 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 18550 PERF.14295 - 18441

03	2046	X	78	-0-	-1968	-0-	3	1	2	2	Y	9					48
							63	3	10	9							
04	1125	X	1125	-0-	-0-	-0-	46	1	35	2	Y	14	3	8			59
							1029	3	15	9							
05	1731	X	1731	-0-	-0-	-0-	73	1	35	2	Y	15					74
							1606	3	17	9							
06	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	59	1	51	2	Y	2					76
							1459	3	2	9							
07	1178	N	1095	-0-	-83	-0-	47	1	22	2	Y	14	83	1			7
							1011	3	15	9							
*08	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	66	1	28	2	Y	27	1	0			33
							1350	3	30	9							

TURNER, EVELYN WELL #: 4 RRCID -> 190532 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 18502 PERF.14423 - 18066

03	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	961	1	21	2	Y	-0-					72
							762	3									
04	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	932	1	25	2	Y	2	2	8			72
							730	3	2	9							
05	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	969	1	19	2	Y	1	1	8			72
							859	3	1	9							
06	2063	X	2063	-0-	-0-	-0-	944	1	37	2	Y	2	2	8			72
							1080	3	2	9							
07	1989	X	1989	-0-	-0-	-0-	976	1	21	2	Y	-0-					72
							992	3									
*08	1932	X	1932	-0-	-0-	-0-	976	1	19	2	Y	7	1	0	2	8	76
							929	3	8	9							

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG L) //CONT.// 62558 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
STALKER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 194245 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 17750 PERF.14270 - 17580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	11808	X	11808	-0-	-0-	-0-	372	1	2543	2	Y	4	4	8			-0-
							8889	3	4	9							
*10	9827	X	9023	-0-	-804	-0-	347	1	182	2	Y	1	1	8			-0-
							8493	3	1	9							
*11	9510	X	9046	-0-	-464	-0-	426	1	230	2	Y	9	8	1	1	8	-0-
							8380	3	10	9							
*12	12028	X	9160	-0-	-2868	-0-	362	1	210	2	Y	-0-					-0-
							8588	3									
*01	12028	X	9146	-0-	-2882	-0-	381	1	183	2	Y	16	16	8			-0-
							8564	3	18	9							
*02	10864	X	7541	-0-	-3323	-0-	295	1	160	2	Y	5	5	8			-0-
							7080	3	6	9							
*03	9362	X	8869	-0-	-493	-0-	343	1	232	2	Y	1	1	8			-0-
							8293	3	1	9							
*04	9060	X	5675	-0-	-3385	-0-	233	1	181	2	Y	1	1	8			-0-
							5260	3	1	9							
*05	9145	X	5821	-0-	-3324	-0-	248	1	120	2	Y	1	1	8			-0-
							5452	3	1	9							
*06	5550	X	5432	-0-	-118	-0-	204	1	175	2	Y	8	8	8			-0-
							5044	3	9	9							
*07	5735	X	4959	-0-	-776	-0-	216	1	100	2	Y	1	1	8			-0-
							4642	3	1	9							
*08	5735	X	4704	-0-	-1031	-0-	215	1	90	2	Y	7	5	0	2	8	-0-
							4391	3	8	9							

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG O) 62558 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
COOK-CLEMONS GU WELL #: 8 RRCID -> 188964 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 18300 PERF.13231 - 13360

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG Q) 62558 955 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
COOK-CLEMONS GU WELL #: 8 RRCID -> 188960 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 18300 PERF.11985 - 17872

03	5115	X	5048	-0-	-67	-0-	194	1	131	2	Y	28	1	8			157
							4692	3	31	9							
04	4920	X	4726	-0-	-194	-0-	192	1	149	2	Y	46	32	8			171
							4334	3	51	9							
05	5084	X	4930	-0-	-154	-0-	209	1	101	2	Y	16	6	8			181
							4602	3	18	9							
06	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	184	1	157	2	Y	53	43	8			191
							4541	3	58	9							
07	5053	X	4268	-0-	-785	-0-	184	1	85	2	Y	54	179	1	5	8	61
							3940	3	59	9							
*08	5053	X	4540	-0-	-513	-0-	206	1	86	2	Y	35	3	0	29	8	64
							4209	3	39	9							

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG Q) //CONT.// 62558 955 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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
03	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
04	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
05	426	X	426	-0-	-0-	-0-	18	1	9	2	Y	-0-					-0-
							399	3									
06	83	X	83	-0-	-0-	-0-	3	1	3	2	Y	4	4	8			-0-
							73	3	4	9							
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*08	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG S) 62558 960 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
HOUTS WELL #: 1 RRCID -> 178976 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 19250 PERF.13838 - 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
03	1519	X	1003	-0-	-516	-0-	39	1	26	2	Y	2	2	8			-0-
							936	3	2	9							
04	1470	X	954	-0-	-516	-0-	39	1	30	2	Y	-0-					-0-
							885	3									
05	1395	X	1066	-0-	-329	-0-	45	1	22	2	Y	7	7	8			-0-
							991	3	8	9							
06	1080	X	1013	-0-	-67	-0-	38	1	33	2	Y	1	1	8			-0-
							941	3	1	9							
07	1116	X	1021	-0-	-95	-0-	44	1	21	2	Y	2	2	8			-0-
							954	3	2	9							
*08	1054	X	1042	-0-	-12	-0-	48	1	20	2	Y	4	1	0	3	8	-0-
							970	3	4	9							

COOK-CLEMONS GU WELL #: 5 RRCID -> 185362 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 17021 PERF.14148 - 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	99	1	67	2	Y	-0-					-0-
							2386	3									
04	270	X	238	-0-	-32	-0-	10	1	8	2	Y	1	1	8			-0-
							219	3	1	9							
05	1769	X	1769	-0-	-0-	-0-	75	1	36	2	Y	-0-					-0-
							1658	3									
06	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	151	1	130	2	Y	2	2	8			-0-
							3742	3	2	9							
07	1687	X	1687	-0-	-0-	-0-	74	1	34	2	Y	-0-					-0-
							1579	3									
*08	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	137	1	57	2	Y	4	3	0	1	8	-0-
							2793	3	4	9							

HAMMAN RANCH WELL #: 61 RRCID -> 190773 COMPL. DATE 05/07/2002 TOTAL DEPTH 15250 PERF.13980 - 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG S) //CONT.// 62558 960 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
COOK-CLEMONS GU WELL #: 9 RRCID -> 191290 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 18400 PERF.14583 - 14710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	286 X	286	-0-	-0-	-0-	9	1	62	2	Y	-0-					30
						215	3									
*10	323 X	323	-0-	-0-	-0-	12	1	7	2	Y	-0-					30
						304	3									
*11	681 X	681	-0-	-0-	-0-	32	1	17	2	Y	-0-					30
						632	3									
*12	310 X	300	-0-	-10	-0-	12	1	7	2	Y	-0-					30
						281	3									
*01	310 X	81	-0-	-229	-0-	3	1	2	2	Y	-0-					30
						76	3									
*02	644 X	-0-	-0-	-644	-0-					Y	-0-					30
*03	713 X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					30
*04	690 X	436	-0-	-254	-0-	18	1	14	2	Y	-0-					30
						404	3									
*05	310 X	128	-0-	-182	-0-	5	1	3	2	Y	-0-					30
						120	3									
*06	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					30
*07	465 X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					30
*08	465 X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					30

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG S) //CONT.// 62558 960 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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	12330	X	563	-0-	-11767	-0-	18	1	121	2	Y	-0-					89
							424	3									
*10	12307	X	54	-0-	-12253	-0-	2	1	1	2	Y	-0-					89
							51	3									
*11	10830	X	18	-0-	-10812	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					89
*12	248	X	41	-0-	-207	-0-	2	1	1	2	Y	-0-					89
							38	3									
*01	248	X	83	-0-	-165	-0-	3	1	2	2	Y	-0-					89
							78	3									
*02	224	X	20	-0-	-204	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					89
*03	62	X	14	-0-	-48	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					89
*04	90	X	18	-0-	-72	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					89
							16	3									
*05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					89
*06	14	N	1	-0-	-13	-0-	1	3			Y	-0-					89
*07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					89
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89

HAMMAN RANCH WELL #: 62 RRCID -> 209885 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 15900 PERF.13550 - 13942

*09	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	104	1	708	2	Y	-0-					25
							2477	3									
*10	2759	X	2570	-0-	-189	-0-	99	1	52	2	Y	-0-					25
							2419	3									
*11	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	126	1	68	2	Y	-0-					25
							2469	3									
*12	3410	X	2992	-0-	-418	-0-	118	1	68	2	Y	-0-					25
							2806	3									
*01	3410	X	2705	-0-	-705	-0-	113	1	54	2	Y	-0-					25
							2538	3									
*02	3080	X	2305	-0-	-775	-0-	90	1	49	2	Y	-0-					25
							2166	3									
*03	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	118	1	80	2	Y	-0-					25
							2858	3									
*04	2910	X	2733	-0-	-177	-0-	112	1	87	2	Y	9	9	8			25
							2524	3	10	9							
*05	3007	X	2862	-0-	-145	-0-	122	1	59	2	Y	4	4	8			25
							2677	3	4	9							
*06	2970	X	2750	-0-	-220	-0-	103	1	88	2	Y	6	6	8			25
							2552	3	7	9							
*07	3069	X	2603	-0-	-466	-0-	113	1	52	2	Y	9	9	8			25
							2428	3	10	9							
*08	3069	X	2548	-0-	-521	-0-	116	1	48	2	Y	7	7	8			25
							2376	3	8	9							

HAMMAN RANCH WELL #: 66 RRCID -> 210487 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 16125 PERF.13870 - 14228

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG S) //CONT.// 62558 960 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
HAMMAN RANCH WELL #: 60 RRCID -> 211351 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 17010 PERF.13894 - 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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
HOUTS WELL #: 1 RRCID -> 178975 COMPL. DATE 03/11/2000 TOTAL DEPTH 19250 PERF.15172 - 15467

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 55 RRCID -> 180796 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 17385 PERF.15320 - 15780

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 54 RRCID -> 181802 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 17062 PERF.14553 - 15522

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

COOK-CLEMONS GU WELL #: 2 RRCID -> 183436 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 17554 PERF.14640 - 16174

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 3 RRCID -> 183731 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 16467 PERF.14194 - 15667

03	992	X	563	-0-	-429	-0-	22	1	15	2	Y	-0-					172
							526	3									
04	840	X	590	-0-	-250	-0-	24	1	19	2	Y	-0-					172
							547	3									
05	868	X	601	-0-	-267	-0-	26	1	12	2	Y	-0-					172
							563	3									
06	641	X	641	-0-	-0-	-0-	24	1	21	2	Y	-0-					172
							596	3									
07	944	X	944	-0-	-0-	-0-	41	1	19	2	Y	7					179
							876	3	8	9							
*08	620	X	216	-0-	-404	-0-	10	1	4	2	Y	-0-					179
							202	3									

COOK-CLEMONS G U WELL #: 4 RRCID -> 183744 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 17680 PERF.15304 - 16151

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 57 RRCID -> 183753 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 16482 PERF.14309 - 15709

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 60 RRCID -> 183757 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 17010 PERF.14894 - 15864

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385

HAMMAN RANCH WELL #: 56 RRCID -> 184781 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14440 - 15574

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

COOK-CLEMONS GU WELL #: 5 RRCID -> 185342 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 17021 PERF.14148 - 15870

03	5332	X	4400	-0-	-932	-0-	169	1	114	2	Y	24	1	8			70
							4091	3	26	9							
04	5910	X	3930	-0-	-1980	-0-	160	1	124	2	Y	29	12	8			87
							3614	3	32	9							
05	6107	X	3938	-0-	-2169	-0-	167	1	81	2	Y	12	2	8			97
							3677	3	13	9							
06	5520	X	3816	-0-	-1704	-0-	143	1	122	2	Y	18	14	8			101
							3531	3	20	9							
07	5146	X	3799	-0-	-1347	-0-	165	1	76	2	Y	21	1	8			121
							3535	3	23	9							
*08	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	216	1	90	2	Y	16	3	0	13	8	121
							4398	3	18	9							

CASA DEL NYLON WELL #: 1 RRCID -> 185444 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 18970 PERF.16540 - 16700

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 62 RRCID -> 186386 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 15900 PERF.14528 - 15869

03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 61ST RRCID -> 188725 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 17244 PERF.14594 - 15128

*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	75	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-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385

COOK-CLEMONS GU WELL #: 8 RRCID -> 189350 COMPL. DATE 11/23/2001 TOTAL DEPTH 18300 PERF.15205 - 15868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	925	X	925	-0-	-0-	-0-	36	1	24	2	Y	-0-					-0-
							865	3									
04	870	X	819	-0-	-51	-0-	34	1	26	2	Y	-0-					-0-
							759	3									
05	899	X	827	-0-	-72	-0-	35	1	17	2	Y	-0-					-0-
							775	3									
06	902	X	902	-0-	-0-	-0-	34	1	29	2	Y	1	1	8			1
							838	3	1	9							
07	930	X	806	-0-	-124	-0-	35	1	16	2	Y	-0-					-0-
							755	3									
08	930	X	756	-0-	-174	-0-	35	1	14	2	Y	-0-					1
							707	3									

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	2418	X	1600	-0-	-818	-0-	62	1	42	2	Y	1					141
							1495	3	1	9							
04	1950	X	1458	-0-	-492	-0-	60	1	46	2	Y	-0-					141
							1352	3									
05	2015	X	1387	-0-	-628	-0-	59	1	29	2	Y	-0-					141
							1299	3									
06	1560	N	1302	-0-	-258	-0-	49	1	42	2	Y	-0-					142
							1211	3									
07	1519	N	1225	-0-	-294	-0-	53	1	25	2	Y	-0-					141
							1147	3									
08	1395	N	1143	-0-	-252	-0-	52	1	22	2	Y	4					146
							1065	3	4	9							

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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	750	X	423	-0-	-327	-0-	13 319	1 3	91	2	Y	-0-					66
*10	775	X	227	-0-	-548	-0-	9 213	1 3	5	2	Y	-0-					66
*11	180	X	85	-0-	-95	-0-	4 79	1 3	2	2	Y	-0-					66
*12	434	X	48	-0-	-386	-0-	2 45	1 3	1	2	Y	-0-					66
*01	434	X	80	-0-	-354	-0-	3 75	1 3	2	2	Y	-0-					66
*02	392	X	46	-0-	-346	-0-	2 43	1 3	1	2	Y	-0-					66
*03	217	X	58	-0-	-159	-0-	2 54	1 3	2	2	Y	-0-					66
*04	90	X	20	-0-	-70	-0-	1 18	1 3	1	2	Y	-0-					66
*05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					66
*06	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					66
*07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					66
*08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					66

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	90	N	9	-0-	-81	-0-	2	2	7	3	Y	-0-					79
*10	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	3			Y	-0-					79
*11	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			Y	-0-					79
*12	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	3			Y	-0-					79
*01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					79
*02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					79
*03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					79
*04	30	N	20	-0-	-10	-0-	1 18	1 3	1	2	Y	-0-					79
*05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					79
*06	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	3			Y	-0-					79
*07	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			Y	-0-					79
*08	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					79

COOK-CLEMONS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 195466 COMPL. DATE 06/08/2003 TOTAL DEPTH 16580 PERF.14827 - 16468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	11313	X	11313	-0-	-0-	-0-	353 8431	1 3	2412 117	2 9	Y	106	4	8			114
*10	10199	X	9480	-0-	-719	-0-	361 8842	1 3	189 88	2 9	Y	80	2	8			192
*11	9420	X	9149	-0-	-271	-0-	420 8261	1 3	227 241	2 9	Y	219	202	1			209
*12	10788	X	9202	-0-	-1586	-0-	364 8628	1 3	210	2	Y	-0-					209
*01	10788	X	8634	-0-	-2154	-0-	358 8050	1 3	172 54	2 9	Y	49	193	1	26	8	39
*02	9744	X	8481	-0-	-1263	-0-	330 7918	1 3	179 54	2 9	Y	49	8	8			80
*03	9486	X	9294	-0-	-192	-0-	356 8619	1 3	241 78	2 9	Y	71	1	8			150
*04	9150	X	8860	-0-	-290	-0-	359 8114	1 3	279 108	2 9	Y	98	191	1	11	8	46
*05	9393	X	9035	-0-	-358	-0-	383 8411	1 3	185 56	2 9	Y	51	2	8			95
*06	9175	X	9175	-0-	-0-	-0-	342 8454	1 3	293 86	2 9	Y	78	9	8			164
*07	9393	X	8438	-0-	-955	-0-	366 7842	1 3	169 61	2 9	Y	55	195	1	2	8	22
*08	9300	X	9104	-0-	-196	-0-	414 8439	1 3	172 79	2 9	Y	72	6	0	9	8	79

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
JOHNSON, F. I. WELL #: 66 RRCID -> 196967 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 16427 PERF. N/A

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

JOHNSON, F. I. WELL #: 10 RRCID -> 198933 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 15900 PERF.15231 - 15632

*09	7601	X	7601	-0-	-0-	-0-	240	1	1637	2	Y	1	1	8			138
							5723	3	1	9							
*10	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	216	1	114	2	Y	9	118	1			29
							5297	3	10	9							
*11	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	218	1	118	2	Y	2	2	8			29
							4279	3	2	9							
*12	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	214	1	123	2	Y	1	1	8			29
							5060	3	1	9							
*01	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	209	1	100	2	Y	38	9	8			58
							4708	3	42	9							
*02	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	154	1	84	2	Y	3	3	8			58
							3698	3	3	9							
*03	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	219	1	148	2	Y	10					68
							5292	3	11	9							
*04	11796	X	11796	-0-	-0-	-0-	483	1	374	2	Y	27	1	8			94
							10909	3	30	9							
*05	10215	X	10215	-0-	-0-	-0-	432	1	209	2	Y	67	5	8			156
							9500	3	74	9							
*06	10028	X	10028	-0-	-0-	-0-	375	1	321	2	Y	62	191	1	1	8	26
							9264	3	68	9							
*07	9268	X	9268	-0-	-0-	-0-	403	1	186	2	Y	32	2	8			56
							8644	3	35	9							
*08	8617	X	8617	-0-	-0-	-0-	392	1	163	2	Y	55	3	8			108
							8001	3	61	9							

JOHNSON, F. I. WELL #: 11 RRCID -> 204625 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 15850 PERF.15368 - 15724

*09	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	163	1	1111	2	Y	19	2	8			167
							3885	3	21	9							
*10	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	155	1	81	2	Y	49	191	1			25
							3802	3	54	9							
*11	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	254	1	137	2	Y	12	2	8			35
							4989	3	13	9							
*12	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	217	1	125	2	Y	1	1	8			35
							5144	3	1	9							
*01	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	176	1	84	2	Y	50	8	8			77
							3958	3	55	9							
*02	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	136	1	74	2	Y	3	3	8			77
							3258	3	3	9							
*03	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	156	1	106	2	Y	-0-					77
							3771	3									
*04	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	206	1	160	2	Y	1	1	8			77
							4658	3	1	9							
*05	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	222	1	108	2	Y	33	5	8			105
							4888	3	36	9							
*06	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	197	1	168	2	Y	1	1	8			105
							4864	3	1	9							
*07	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	212	1	98	2	Y	2	2	8			105
							4541	3	2	9							
*08	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	206	1	86	2	Y	14	2	8			117
							4205	3	15	9							

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
HAMMAN RANCH WELL #: 66 RRCID -> 210488 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 16125 PERF.14574 - 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 9 RRCID -> 210874 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 15850 PERF.15364 - 15738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	1	189	1			39
*10	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					39
*11	14B2 EXT		124	-0-	124	124	6	1	3	2	Y	-0-					39
							115	3									
*12	14B2 EXT		149	-0-	149	273	6	1	3	2	Y	-0-					39
							140	3									
*01	14B2 EXT		176	-0-	176	449	7	1	4	2	Y	-0-					39
							165	3									
*02	466	X	17	-0-	-449	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					39
*03	26	X	26	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					39
							24	3									
*04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					39
*05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					39
*06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					39
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO) 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	238	1	161	2	Y	12					27
							5761	3	13	9							
04	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	238	1	184	2	Y	19	12	8			34
							5373	3	21	9							
05	6169	X	5841	-0-	-328	-0-	249	1	120	2	Y	5	5	8			34
							5466	3	6	9							
06	5970	X	5772	-0-	-198	-0-	215	1	184	2	Y	54	8	8			80
							5314	3	59	9							
07	6169	X	5618	-0-	-551	-0-	244	1	113	2	Y	21	9	8			92
							5238	3	23	9							
*08	6169	X	5740	-0-	-429	-0-	262	1	109	2	Y	15	7	8			100
							5352	3	17	9							

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
TURNER, EVELYN WELL #: 2 RRCID -> 182664 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 17770 PERF.13711 - 16975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	4	-0-	4	4	4	3			Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	2	-0-	2	6	2	3			Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-

COOK-CLEMONS G U WELL #: 4 RRCID -> 182719 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 17680 PERF.15304 - 17254

03	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	86	1	58	2	Y	-0-					-0-
							2088	3									
04	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	183	1	142	2	Y	2	2	8			-0-
							4138	3	2	9							
05	3782	X	2902	-0-	-880	-0-	124	1	60	2	Y	1	1	8			-0-
							2717	3	1	9							
06	3660	X	3142	-0-	-518	-0-	118	1	101	2	Y	2	2	8			-0-
							2921	3	2	9							
07	4619	X	2720	-0-	-1899	-0-	119	1	55	2	Y	-0-					-0-
							2546	3									
*08	4619	X	1325	-0-	-3294	-0-	61	1	25	2	Y	2	1	0	1	8	-0-
							1237	3	2	9							

HAMMAN RANCH WELL #: 56 RRCID -> 183253 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 17500 PERF.17013 - 17287

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASA DEL NYLON WELL #: 1 RRCID -> 186050 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 18970 PERF. N/A

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STALKER GU WELL #: 1 RRCID -> 186449 COMPL. DATE 10/08/2001 TOTAL DEPTH 18470 PERF.16976 - 17330

03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	23	1	16	2	Y	37					85
							556	3	41	9							
04	663	N	663	-0-	-0-	-0-	25	1	19	2	Y	52	2	8			135
							562	3	57	9							
05	620	N	522	-0-	-98	-0-	22	1	10	2	Y	15	1	8			149
							473	3	17	9							
06	630	N	573	-0-	-57	-0-	20	1	17	2	Y	49	174	1	4	8	20
							482	3	54	9							
07	682	N	151	-0-	-531	-0-	6	1	3	2	Y	9	1	8			28
							132	3	10	9							
*08	771	N	771	-0-	-0-	-0-	35	1	15	2	Y	6					34
							714	3	7	9							

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TURNER, EVELYN WELL #: 3ST RRCID -> 188856 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 18784 PERF.16480 - 16690

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

STALKER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189342 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 18444 PERF.16472 - 18280

03	14824 X	14824	-0-	-0-	-0-	572	1	388 2	Y	14				64
						13849	3	15 9						
04	14547 X	14547	-0-	-0-	-0-	596	1	462 2	Y	19	5	8		78
						13468	3	21 9						
05	14365 X	14365	-0-	-0-	-0-	611	1	296 2	Y	18				96
						13438	3	20 9						
06	14340 X	13011	-0-	-1329	-0-	490	1	419 2	Y	6	4	8		98
						12095	3	7 9						
07	15035 X	11798	-0-	-3237	-0-	514	1	238 2	Y	19	108	1		9
						11025	3	21 9						
08	15035 X	10284	-0-	-4751	-0-	469	1	195 2	Y	39	5	0	1 8	42
						9577	3	43 9						

COOK-CLEMONS GU WELL #: 8 RRCID -> 189349 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 18300 PERF.17281 - 17783

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15

TURNER, EVELYN WELL #: 5 RRCID -> 189407 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 18575 PERF.16546 - 17666

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
TURNER, EVELYN WELL #: 4 RRCID -> 190534 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 18502 PERF.16764 - 18066

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 64 RRCID -> 191135 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 16480 PERF.15448 - 15628

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STALKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191345 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 18560 PERF.16440 - 17664

03	13764 X	11285	-0-	-2479	-0-	436 1	295 2	Y	1	1 8		-0-
						10553 3	1 9					
04	13110 X	9632	-0-	-3478	-0-	395 1	306 2	Y	5	5 8		-0-
						8925 3	6 9					
05	13547 X	10406	-0-	-3141	-0-	443 1	215 2	Y	1	1 8		-0-
						9747 3	1 9					
06	9525 X	9525	-0-	-0-	-0-	358 1	307 2	Y	6	6 8		-0-
						8853 3	7 9					
07	8711 X	6683	-0-	-2028	-0-	292 1	135 2	Y	1	1 8		-0-
						6255 3	1 9					
*08	8711 X	4535	-0-	-4176	-0-	207 1	86 2	Y	8	7 0	1 8	-0-
						4233 3	9 9					

STALKER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 191381 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 19755 PERF.16594 - 16938

03	4991 X	4337	-0-	-654	-0-	168 1	113 2	Y	1	1 8		-0-
						4055 3	1 9					
04	4590 X	4032	-0-	-558	-0-	165 1	128 2	Y	4	4 8		-0-
						3735 3	4 9					
05	4743 X	4313	-0-	-430	-0-	184 1	89 2	Y	1	1 8		-0-
						4039 3	1 9					
06	4260 X	3545	-0-	-715	-0-	133 1	114 2	Y	5	5 8		-0-
						3292 3	6 9					
07	4340 X	3834	-0-	-506	-0-	167 1	77 2	Y	1	1 8		-0-
						3589 3	1 9					
*08	4340 X	3817	-0-	-523	-0-	175 1	73 2	Y	6	2 0	4 8	-0-
						3562 3	7 9					

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
STALKER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 191383 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 18315 PERF.16576 - 17270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	X	271	-0-	-70	-0-	10	1	7	2	Y	6					7
							247	3	7	9							
04	308	X	308	-0-	-0-	-0-	12	1	10	2	Y	7					14
							278	3	8	9							
05	195	X	195	-0-	-0-	-0-	8	1	4	2	Y	2					16
							181	3	2	9							
06	270	N	108	-0-	-162	-0-	4	1	3	2	Y	7	20	1			3
							93	3	8	9							
07	310	N	68	-0-	-242	-0-	3	1	1	2	Y	1					4
							63	3	1	9							
08	186	N	44	-0-	-142	-0-	2	1	1	2	Y	1					5
							40	3	1	9							

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JACKSON-CHANDLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192388 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 18898 PERF.17112 - 17474

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	171	1	1166	2	Y	112	192	1	4	8	90
							4075	3	123	9							
*10	5115	X	4538	-0-	-577	-0-	172	1	90	2	Y	51	1	8			140
							4220	3	56	9							
*11	4950	X	4213	-0-	-737	-0-	194	1	105	2	Y	86	198	1			28
							3819	3	95	9							
*12	5642	X	4653	-0-	-989	-0-	177	1	102	2	Y	157					185
							4201	3	173	9							
*01	5642	X	4360	-0-	-1282	-0-	177	1	85	2	Y	105	195	1	15	8	80
							3982	3	116	9							
*02	5096	X	4297	-0-	-799	-0-	164	1	89	2	Y	94	5	8			169
							3941	3	103	9							
*03	4650	X	4627	-0-	-23	-0-	175	1	119	2	Y	85	193	1	1	8	60
							4239	3	94	9							
*04	4500	X	4326	-0-	-174	-0-	174	1	135	2	Y	76	4	8			132
							3933	3	84	9							
*05	4743	X	4342	-0-	-401	-0-	179	1	87	2	Y	128	192	1	1	8	67
							3935	3	141	9							
*06	4590	X	4382	-0-	-208	-0-	164	1	140	2	Y	28	5	8			90
							4047	3	31	9							
*07	4743	X	3954	-0-	-789	-0-	172	1	80	2	Y	10					100
							3691	3	11	9							
*08	4619	X	4230	-0-	-389	-0-	185	1	77	2	Y	176	3	0	193	1	77
							3774	3	194	9			3	8			

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
TURNER, EVELYN WELL #: 7 RRCID -> 193949 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 18655 PERF.16828 - 18593

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STALKER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 194246 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 17750 PERF.16788 - 17580

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STALKER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194484 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 18295 PERF.17096 - 17212

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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	12296 X	12296	-0-	-0-	-0-	384	1	2623	2	Y	110					194
						9168	3	121	9							
*10	10602 X	10004	-0-	-598	-0-	381	1	200	2	Y	87	189	1			92
						9327	3	96	9							
*11	10260 X	9501	-0-	-759	-0-	441	1	239	2	Y	131					223
						8677	3	144	9							
*12	T. A.	10168	-0-	10168	10168	400	1	231	2	Y	47	168	1			102
						9485	3	52	9							
*01	T. A.	10179	-0-	10179	20347	423	1	203	2	Y	30					132
						9520	3	33	9							
*02	T. A.	9073	-0-	9073	29420	351	1	190	2	Y	97	174	1			55
						8425	3	107	9							
*03	T. A.	9916	-0-	9916	39336	382	1	259	2	Y	32					87
						9240	3	35	9							
*04	49048 X	9712	-0-	-39336	-0-	392	1	304	2	Y	138	9	8			216
						8864	3	152	9							
*05	10257 X	10257	-0-	-0-	-0-	433	1	210	2	Y	85	193	1	4	8	104
						9520	3	94	9							
*06	10464 X	10464	-0-	-0-	-0-	386	1	330	2	Y	193	190	1	7	8	100
						9536	3	212	9							
*07	10044 X	9909	-0-	-135	-0-	429	1	199	2	Y	62	15	8			147
						9213	3	68	9							
08	10261 X	9338	-0-	-923	-0-	426	1	177	2	Y	33	14	8			166
						8699	3	36	9							

STALKER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 194905 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 18252 PERF.17190 - 18178

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
TURNER, EVELYN WELL #: 6 RRCID -> 195089 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 18160 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	3	1	21	2	Y	-0-					2
							74	3									
*10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
*11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
*12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	10	1	5	2	Y	-0-					-0-
							217	3									
*02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	7	1	4	2	Y	-0-					-0-
							165	3									
*03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	4	1	3	2	Y	-0-					-0-
							108	3									
*04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	7	1	5	2	Y	-0-					-0-
							157	3									
*05	62	N	53	-0-	-9	-0-	2	1	1	2	Y	-0-					-0-
							50	3									
*06	120	N	100	-0-	-20	-0-	4	1	3	2	Y	-0-					-0-
							93	3									
*07	186	N	61	-0-	-125	-0-	3	1	1	2	Y	-0-					-0-
							57	3									
*08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	1	2	Y	-0-					-0-
							58	3									

HAMMAN RANCH WELL #: 67 RRCID -> 195159 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 15930 PERF.15344 - 15537

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
*12	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
*01	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
*02	2	X	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
*03	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
*04	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
*05	16	X	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
*06	15	X	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
*07	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	113	1	52	2	Y	-0-					-0-
							2426	3									
*08	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	248	1	103	2	Y	-0-					-0-
							5068	3									

TURNER, EVELYN WELL #: 10 RRCID -> 199626 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 19088 PERF.16330 - 17396

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TURNER, EVELYN WELL #: 9 RRCID -> 218366 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 18037 PERF.16634 - 17706

*09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	12	2	Y	-0-					20
							40	3									
*10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	1	2	Y	-0-					20
							66	3									
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
*12	62	N	34	-0-	-28	-0-	12	3	22	9	Y	20					40
*01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					40
*02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	1	2	Y	-0-					40
							41	3									
*03	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					40
							20	3									
*04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					40
							18	3									
*05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					40
*06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					40
*07	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-					40
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG U) 62558 980 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
CASA DEL NYLON WELL #: 3 RRCID -> 197304 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 19260 PERF.17060 - 18904

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG U) //CONT.// 62558 980 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197690 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 19288 PERF.17227 - 18772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	116	1	791	2	Y	-0-					33
							2766	3									
*10	1705	X	1178	-0-	-527	-0-	45	1	24	2	Y	-0-					33
							1109	3									
*11	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	160	1	86	2	Y	-0-					33
							3146	3									
*12	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	129	1	74	2	Y	-0-					33
							3052	3									
*01	1705	X	957	-0-	-748	-0-	40	1	19	2	Y	-0-					33
							898	3									
*02	1540	X	506	-0-	-1034	-0-	20	1	11	2	Y	-0-					33
							475	3									
*03	1705	X	200	-0-	-1505	-0-	8	1	5	2	Y	-0-					33
							187	3									
*04	1650	X	1288	-0-	-362	-0-	53	1	41	2	Y	-0-					33
							1194	3									
*05	1705	X	662	-0-	-1043	-0-	28	1	14	2	Y	-0-					33
							620	3									
*06	930	X	112	-0-	-818	-0-	4	1	4	2	Y	-0-					33
							104	3									
*07	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					33
*08	1333	X	2	-0-	-1331	-0-	1	3	1	9	Y	1	1	0			33

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.) 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
JOHNSON,FLORA I WELL #: 2 RRCID -> 072613 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9590 - 10285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2821	X	1828	-0-	-993	-0-	140	1	31	2	Y	35	35	8			-0-
							1618	3	39	9							
04	2730	X	2014	-0-	-716	-0-	167	1	41	2	Y	-0-					-0-
							1806	3									
05	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	260	1	23	2	Y	10	10	8			-0-
							2865	3	11	9							
06	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	194	1	24	2	Y	1	1	8			-0-
							2046	3	1	9							
07	3028	N	3028	-0-	-0-	-0-	263	1	22	2	Y	4	4	8			-0-
							2739	3	4	9							
*08	2045	X	2045	-0-	-0-	-0-	195	1	12	2	Y	29	9	1	20	8	-0-
							1806	3	32	9							

JOHNSON,FLORA I. WELL #: 1 RRCID -> 075134 COMPL. DATE 02/06/1985 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 6052 - 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
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 3 RRCID -> 106046 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 10344 PERF. 9851 - 10265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10360	X	10360	-0-	-0-	-0-	804	1	181	2	Y	57	57	8			28
							9312	3	63	9							
04	11754	X	11754	-0-	-0-	-0-	974	1	239	2	Y	1	1	8			28
							10540	3	1	9							
05	11852	X	11852	-0-	-0-	-0-	978	1	85	2	Y	10	10	8			28
							10778	3	11	9							
06	11584	X	11584	-0-	-0-	-0-	995	1	123	2	Y	1	1	8			28
							10465	3	1	9							
07	11149	X	11149	-0-	-0-	-0-	970	1	81	2	Y	5	5	8			28
							10092	3	6	9							
*08	10385	X	9224	-0-	-1161	-0-	888	1	53	2	Y	40	13	1	27	8	-0-
							8239	3	44	9							

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.// 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
JOHNSON, FLORA I. WELL #: 4 RRCID -> 109248 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 11263 PERF. 8560 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
03	124	N	89	-0-		-35	-0-	7	1	2	2	Y	2	2	8			-0-
								78	3	2	9							
04	83	N	83	-0-		-0-	-0-	7	1	2	2	Y	-0-					-0-
								74	3									
05	98	N	98	-0-		-0-	-0-	8	1	1	2	Y	-0-					-0-
								89	3									
06	103	N	103	-0-		-0-	-0-	9	1	1	2	Y	-0-					-0-
								93	3									
07	94	N	94	-0-		-0-	-0-	8	1	1	2	Y	-0-					-0-
								85	3									
*08	93	N	85	-0-		-8	-0-	8	1	74	3	Y	3	1	1	2	8	-0-
								3	9									

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 5 RRCID -> 112017 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 11155 PERF.10113 - 10612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
03	3596	X	2955	-0-		-641	-0-	227	1	51	2	Y	46	46	8			-0-
								2626	3	51	9							
04	3480	X	2501	-0-		-979	-0-	207	1	51	2	Y	-0-					-0-
								2243	3									
05	3596	X	3067	-0-		-529	-0-	252	1	22	2	Y	10	10	8			-0-
								2782	3	11	9							
06	2850	X	2460	-0-		-390	-0-	211	1	26	2	Y	1	1	8			-0-
								2222	3	1	9							
07	2945	X	2605	-0-		-340	-0-	226	1	19	2	Y	4	4	8			-0-
								2356	3	4	9							
*08	3069	X	2524	-0-		-545	-0-	241	1	14	2	Y	35	11	1	24	8	-0-
								2230	3	39	9							

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 6 RRCID -> 112722 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10288 PERF. 8158 - 9306

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
03	3410	X	2770	-0-		-640	-0-	212	1	48	2	Y	49	49	8			-0-
								2456	3	54	9							
04	2970	X	2602	-0-		-368	-0-	216	1	53	2	Y	-0-					-0-
								2333	3									
05	3069	X	2631	-0-		-438	-0-	216	1	19	2	Y	10	10	8			-0-
								2385	3	11	9							
06	2850	X	2608	-0-		-242	-0-	224	1	28	2	Y	2	2	8			-0-
								2354	3	2	9							
07	2759	X	2639	-0-		-120	-0-	229	1	19	2	Y	4	4	8			-0-
								2387	3	4	9							
*08	2759	X	2551	-0-		-208	-0-	243	1	14	2	Y	37	12	1	25	8	-0-
								2253	3	41	9							

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 7 RRCID -> 113803 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 10737 PERF.10363 - 10509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
03	1271	N	1141	-0-		-130	-0-	86	1	19	2	Y	36	36	8			114
								996	3	40	9							
04	870	N	737	-0-		-133	-0-	61	1	15	2	Y	-0-					114
								661	3									
05	435	N	435	-0-		-0-	-0-	36	1	3	2	Y	2	2	8			114
								394	3	2	9							
06	1110	N	620	-0-		-490	-0-	53	1	7	2	Y	1	1	8			114
								559	3	1	9							
07	775	N	718	-0-		-57	-0-	62	1	5	2	Y	1	1	8			114
								650	3	1	9							
*08	434	N	163	-0-		-271	-0-	16	1	1	2	Y	-0-	98	1			16
								146	3									

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.// 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
JOHNSON, FLORA I. -B- WELL #: 1 RRCID -> 115416 COMPL. DATE 02/12/1985 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9103 - 9150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	952	N	952	-0-	-0-	-0-	72	1	16	2	Y	30	30	8			-0-
							831	3	33	9							
04	810	N	810	-0-	-0-	-0-	67	1	16	2	Y	-0-					-0-
							727	3									
05	775	N	771	-0-	-4	-0-	63	1	5	2	Y	5	5	8			-0-
							697	3	6	9							
06	930	N	651	-0-	-279	-0-	56	1	7	2	Y	1	1	8			-0-
							587	3	1	9							
07	837	N	715	-0-	-122	-0-	62	1	5	2	Y	2	2	8			-0-
							646	3	2	9							
*08	775	N	708	-0-	-67	-0-	67	1	4	2	Y	18	6	1	12	8	-0-
							617	3	20	9							

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 9 RRCID -> 116293 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 9397 PERF. 8905 - 9292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	8	1	2	2	Y	1	1	8			29
							91	3	1	9							
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	17	1	4	2	Y	-0-					29
							189	3									
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	13	1	1	2	Y	1	1	8			29
							144	3	1	9							
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	12	1	2	2	Y	-0-					29
							128	3									
07	217	N	175	-0-	-42	-0-	15	1	1	2	Y	-0-					29
							159	3									
*08	155	N	143	-0-	-12	-0-	14	1	1	2	Y	-0-					-0-
							128	3									

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 10 RRCID -> 116698 COMPL. DATE 04/26/1985 TOTAL DEPTH 8591 PERF. 8232 - 8293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	275	-0-	-35	-0-	21	1	5	2	Y	6	6	8			-0-
							242	3	7	9							
04	270	N	229	-0-	-41	-0-	19	1	5	2	Y	-0-					-0-
							205	3									
05	279	N	255	-0-	-24	-0-	21	1	2	2	Y	1	1	8			-0-
							231	3	1	9							
06	270	N	247	-0-	-23	-0-	21	1	3	2	Y	1	1	8			-0-
							222	3	1	9							
07	248	N	241	-0-	-7	-0-	21	1	2	2	Y	-0-					-0-
							218	3									
*08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	25	1	1	2	Y	10	3	1	7	8	-0-
							227	3	11	9							

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 12 RRCID -> 117875 COMPL. DATE 07/26/1985 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 9544 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	N	217	-0-	-0-	-0-	17	1	4	2	Y	4	4	8			-0-
							192	3	4	9							
04	180	N	169	-0-	-11	-0-	14	1	3	2	Y	-0-					-0-
							152	3									
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	17	1	1	2	Y	1	1	8			-0-
							184	3	1	9							
06	180	N	151	-0-	-29	-0-	13	1	2	2	Y	-0-					-0-
							136	3									
07	186	N	88	-0-	-98	-0-	8	1	1	2	Y	-0-					-0-
							79	3									
*08	186	N	154	-0-	-32	-0-	15	1	1	2	Y	1	1	8			-0-
							137	3	1	9							

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.// 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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
03	186	N	130	-0-	-56	-0-	10	1	2	2	Y	3	3	8			-0-
							115	3	3	9							
04	150	N	112	-0-	-38	-0-	9	1	2	2	Y	-0-					-0-
							101	3									
05	918	N	918	-0-	-0-	-0-	75	1	7	2	Y	4	4	8			-0-
							832	3	4	9							
06	INC G-10		197	-0-	197	197	17	1	2	2	Y	-0-					-0-
							178	3									
07	INC G-10		123	-0-	123	320	11	1	1	2	Y	-0-					-0-
							111	3									
*08	440	N	120	-0-	-320	-0-	11	1	1	2	Y	3	1	1	2	8	-0-
							105	3	3	9							

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 11 RRCID -> 118186 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9737 PERF. 8915 - 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
03	3968	X	3062	-0-	-906	-0-	235	1	53	2	Y	48	48	8			-0-
							2721	3	53	9							
04	3840	X	2697	-0-	-1143	-0-	223	1	55	2	Y	-0-					-0-
							2419	3									
05	3968	X	2566	-0-	-1402	-0-	211	1	18	2	Y	10	10	8			-0-
							2326	3	11	9							
06	3060	X	3035	-0-	-25	-0-	261	1	32	2	Y	1	1	8			-0-
							2741	3	1	9							
07	3162	X	3097	-0-	-65	-0-	269	1	22	2	Y	4	4	8			-0-
							2802	3	4	9							
*08	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	297	1	18	2	Y	42	13	1	29	8	-0-
							2753	3	46	9							

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 16 RRCID -> 118484 COMPL. DATE 08/26/1985 TOTAL DEPTH 10821 PERF.10354 - 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
03	62	N	4	-0-	-58	-0-	1	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
04	628	N	628	-0-	-0-	-0-	52	1	13	2	Y	-0-					-0-
							563	3									
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
07	651	N	81	-0-	-570	-0-	7	1	1	2	Y	-0-					-0-
							73	3									
*08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	62	3	Y	3	1	1	2	8	-0-
							3	9									

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 13 RRCID -> 118804 COMPL. DATE 08/19/1985 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 9574 - 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
03	589	X	284	-0-	-305	-0-	22	1	5	2	Y	3	3	8			-0-
							254	3	3	9							
04	510	X	336	-0-	-174	-0-	28	1	7	2	Y	-0-					-0-
							301	3									
05	403	X	236	-0-	-167	-0-	19	1	2	2	Y	1	1	8			-0-
							214	3	1	9							
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	13	1	2	2	Y	-0-					-0-
							142	3									
07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	28	1	2	2	Y	-0-					-0-
							296	3									
*08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	20	1	1	2	Y	4	1	1	3	8	-0-
							190	3	4	9							

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.// 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
JOHNSON, FLORA I. WELL #: 8 RRCID -> 120470 COMPL. DATE 12/03/1985 TOTAL DEPTH 12012 PERF. 9696 - 9945

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
03	248	N	181	-0-		-67	-0-		14	1	3	2	Y	5	5	8			-0-
									158	3	6	9							
04	210	N	200	-0-		-10	-0-		17	1	4	2	Y	-0-					-0-
									179	3									
05	186	N	155	-0-		-31	-0-		13	1	1	2	Y	1	1	8			-0-
									140	3	1	9							
06	180	N	114	-0-		-66	-0-		10	1	1	2	Y	1	1	8			-0-
									102	3	1	9							
07	217	N	189	-0-		-28	-0-		16	1	1	2	Y	1	1	8			-0-
									171	3	1	9							
*08	155	N	114	-0-		-41	-0-		11	1	1	2	Y	4	1	1	3	8	-0-
									98	3	4	9							

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 18 RRCID -> 122261 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8208 - 8584

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
03	1054	N	912	-0-		-142	-0-		69	1	16	2	Y	22	22	8			-0-
									803	3	24	9							
04	870	N	821	-0-		-49	-0-		68	1	17	2	Y	1	1	8			-0-
									735	3	1	9							
05	868	N	692	-0-		-176	-0-		57	1	5	2	Y	4	4	8			-0-
									626	3	4	9							
06	870	N	817	-0-		-53	-0-		70	1	9	2	Y	-0-					-0-
									738	3									
07	897	N	897	-0-		-0-	-0-		78	1	6	2	Y	3	3	8			-0-
									810	3	3	9							
*08	935	N	935	-0-		-0-	-0-		88	1	5	2	Y	20	6	1	14	8	-0-
									820	3	22	9							

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. 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
03	511	N	511	-0-		-0-	-0-		39	1	9	2	Y	11	11	8			-0-
									451	3	12	9							
04	67	N	67	-0-		-0-	-0-		6	1	1	2	Y	-0-					-0-
									60	3									
05	4	N	4	-0-		-0-	-0-		4	3			Y	-0-					-0-
06	390	N	-0-	-0-		-390	-0-						Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-		-62	-0-						Y	-0-					-0-
*08	372	N	372	-0-		-0-	-0-		35	1	2	2	Y	9	3	1	6	8	-0-
									325	3	10	9							

JOHNSON, FLORA I.-C- WELL #: 1 RRCID -> 136534 COMPL. DATE 12/19/1990 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8240 - 8378

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
03	229	N	229	-0-		-0-	-0-		17	1	4	2	Y	6	6	8			-0-
									201	3	7	9							
04	180	N	169	-0-		-11	-0-		14	1	3	2	Y	-0-					-0-
									152	3									
05	217	N	184	-0-		-33	-0-		15	1	1	2	Y	1	1	8			-0-
									167	3	1	9							
06	210	N	160	-0-		-50	-0-		14	1	2	2	Y	1	1	8			-0-
									143	3	1	9							
07	186	N	167	-0-		-19	-0-		15	1	1	2	Y	-0-					-0-
									151	3									
*08	228	N	228	-0-		-0-	-0-		21	1	1	2	Y	10	3	1	7	8	-0-
									195	3	11	9							

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.// 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
BOYT ET AL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 T RRCID -> 172681 COMPL. DATE 03/07/1999 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 8244 - 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
03	909	N	909	-0-	-0-	-0-	71	1	16	2	Y	-0-					30
							822	3									
04	786	N	786	-0-	-0-	-0-	65	1	16	2	Y	-0-					30
							705	3									
05	857	N	857	-0-	-0-	-0-	71	1	6	2	Y	2	2	8			30
							778	3	2	9							
06	800	N	800	-0-	-0-	-0-	69	1	8	2	Y	-0-					30
							723	3									
07	779	N	779	-0-	-0-	-0-	68	1	6	2	Y	-0-					30
							705	3									
*08	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	96	1	6	2	Y	62	2	8			90
							886	3	68	9							

GARCIA WELL #: 2 RRCID -> 226029 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 16505 PERF.10784 - 10988

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. 13000) 62561 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
JOHNSON, F. I. WELL #: 17 RRCID -> 173666 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 16405 PERF.13432 - 13742

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

GARCIA WELL #: 1 RRCID -> 180949 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 16322 PERF.13055 - 15942

03	868	N	705	-0-	-163	-0-	55	1	12	2	Y	-0-					137
							638	3									
04	720	N	643	-0-	-77	-0-	53	1	13	2	Y	-0-					137
							577	3									
05	690	N	690	-0-	-0-	-0-	57	1	5	2	Y	-0-					137
							628	3									
06	690	N	545	-0-	-145	-0-	47	1	6	2	Y	-0-					137
							492	3									
07	651	N	421	-0-	-230	-0-	37	1	3	2	Y	-0-					137
							381	3									
*08	682	N	471	-0-	-211	-0-	46	1	3	2	Y	-0-					137
							422	3									

MONTE CHRISTO, SOUTH (5,800) 62561 568 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 226642 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 3448 - 3458

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

MONTE CHRISTO, SOUTH (6100) 62561 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
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
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, SOUTH (11,130) 62561 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
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
03	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1127	2	12	9	N	11					55
04	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1213	2	15	9	N	14					69
05	1054	N	895	-0-	-159	-0-	886	2	9	9	N	8					77
06	1110	N	739	-0-	-371	-0-	737	2	2	9	N	2					79
07	1271	N	736	-0-	-535	-0-	730	2	6	9	N	5					84
08	899	N	759	-0-	-140	-0-	749	2	10	9	N	9					93

MORITAS (LOBO) 62920 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
GILL, F.J. WELL #: 1 RRCID -> 082626 COMPL. DATE 03/24/1979 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8756 - 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORITAS (8400) 62920 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
GILL, F.J. WELL #: 3 RRCID -> 151998 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8402 - 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORITAS CREEK (WILCOX 9500) 62925 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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. 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
03	3689	X	1982	-0-		-1707	-0-	105	1	1860	2	Y	15					91
								17	9									
04	3450	X	1139	-0-		-2311	-0-	60	1	1073	2	Y	5					96
								6	9									
05	3565	X	1620	-0-		-1945	-0-	88	1	1523	2	Y	8	77	1			27
								9	9									
06	3060	X	1065	-0-		-1995	-0-	59	1	999	2	Y	6					33
								7	9									
07	2480	X	1976	-0-		-504	-0-	89	1	1878	2	Y	8					41
								9	9									
*08	2292	X	2292	-0-		-0-	-0-	84	1	2194	2	Y	13					54
								14	9									

SUMMERS, BRUNI WELL #: 10 RRCID -> 178208 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8537 - 8672

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
03	3725	X	3725	-0-		-0-	-0-	197	1	3507	2	Y	19	48	1			33
								21	9									
04	3898	X	3898	-0-		-0-	-0-	203	1	3663	2	Y	29					62
								32	9									
05	3769	X	3769	-0-		-0-	-0-	204	1	3540	2	Y	23	42	1			43
								25	9									
06	3630	X	3594	-0-		-36	-0-	199	1	3377	2	Y	16					59
								18	9									
07	4030	X	3300	-0-		-730	-0-	149	1	3123	2	Y	25					84
								28	9									
08	4030	X	3195	-0-		-835	-0-	117	1	3060	2	Y	16	57	1			43
								18	9									

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. 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
03	4425	X	4425	-0-		-0-	-0-	234	1	4163	2	Y	25	61	1			43
								28	9									
04	4198	X	4198	-0-		-0-	-0-	219	1	3946	2	Y	30					73
								33	9									
05	4425	X	4425	-0-		-0-	-0-	239	1	4157	2	Y	26	50	1			49
								29	9									
06	4290	X	4024	-0-		-266	-0-	222	1	3782	2	Y	18					67
								20	9									
07	4433	X	3861	-0-		-572	-0-	174	1	3656	2	Y	28					95
								31	9									
08	4433	X	4257	-0-		-176	-0-	156	1	4077	2	Y	22	58	1			59
								24	9									

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. 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
03	3627	X	1924	-0-		-1703	-0-	70	1	1787	2	Y	61	85	1			66
								67	9									
04	4800	X	3965	-0-		-835	-0-	225	1	3627	2	Y	103	83	1			86
								113	9									
05	4960	X	4285	-0-		-675	-0-	248	1	3981	2	Y	51	102	1			35
								56	9									
06	4800	X	2321	-0-		-2479	-0-	217	1	2075	2	Y	26	27	1			34
								29	9									
07	4402	X	3595	-0-		-807	-0-	185	1	3369	2	Y	37	38	1			33
								41	9									
08	4278	X	3817	-0-		-461	-0-	166	1	3607	2	Y	40	46	1			27
								44	9									

MORITAS CREEK (8500) //CONT.// 62925 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
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
03	10137	X	9597	-0-	-540	-0-	793	1	8765	2	Y	35					148
							39	9									
04	9240	X	8770	-0-	-470	-0-	673	1	8072	2	Y	23					171
							25	9									
05	9548	X	9071	-0-	-477	-0-	480	1	8563	2	Y	25	111	1			85
							28	9									
06	9300	X	8751	-0-	-549	-0-	700	1	8019	2	Y	29					114
							32	9									
07	9610	X	8253	-0-	-1357	-0-	250	1	7981	2	Y	20					134
							22	9									
08	9610	X	7944	-0-	-1666	-0-	292	1	7622	2	Y	27					161
							30	9									

SUMMERS, BRUNI TR. 7 WELL #: 17 RRCID -> 202839 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 8872 PERF. 8619 - 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
03	6045	X	5789	-0-	-256	-0-	309	1	5480	2	N	-0-					-0-
04	5850	X	5568	-0-	-282	-0-	293	1	5275	2	N	-0-					-0-
05	6045	X	5782	-0-	-263	-0-	314	1	5468	2	N	-0-					-0-
06	5610	X	5460	-0-	-150	-0-	304	1	5156	2	N	-0-					-0-
07	5797	X	5448	-0-	-349	-0-	248	1	5200	2	N	-0-					-0-
08	5797	X	5783	-0-	-14	-0-	213	1	5570	2	N	-0-					-0-

MUD FLATS (FRIO DEEP) 63522 111 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
LONE WOLF UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256728 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 10407 PERF. 9451 - 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
03	3503	#	573	-0-	-2930	-0-	561	2	12	9	N	11					121
04	3390	#	661	-0-	-2729	-0-	660	2	1	9	N	1					122
05	3503	#	613	-0-	-2890	-0-	613	2			N	-0-	50	1			72
06	2370	#	293	-0-	-2077	-0-	293	2			N	-0-					72
07	1550	#	193	-0-	-1357	-0-	193	2			N	-0-					72
08	682	#	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-	72	1			-0-

MUD FLATS (9000) 63522 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
CARRIZO OIL & GAS, INC. 135401
HOUSTON ENDOWMENT INC WELL #: 1 RRCID -> 232986 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8926 - 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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUERTO CREEK (7180) 63631 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
HUNTER PETROLEUM INC. 418955
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
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
04	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	2			N	-0-					-0-
05	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	2			N	-0-					-0-
06	210	N	177	-0-	-33	-0-	177	2			N	-0-					-0-
07	217	N	72	-0-	-145	-0-	72	2			N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

MUIL, SOUTH (3450) 63663 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
COASTAL CORP. WELL #: 2 RRCID -> 194801 COMPL. DATE 06/00/2004 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3108 - 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
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
MOFFATT-ALONZO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183580 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11741 - 11745

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HAYNES - NORTH WELL #: 1 T RRCID -> 127009 COMPL. DATE 04/15/1988 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12350 - 13056

03	7285	X	5770	-0-	-1515	-0-	557	1	5213	2	Y	-0-					89
04	7050	X	5613	-0-	-1437	-0-	505	1	5108	2	Y	-0-					89
05	8370	X	5047	-0-	-3323	-0-	489	1	4558	2	Y	-0-					89
06	8100	X	5513	-0-	-2587	-0-	555	1	4958	2	Y	-0-					89
07	8370	X	5282	-0-	-3088	-0-	530	1	4752	2	Y	-0-					89
08	5797	X	4872	-0-	-925	-0-	499	1	4373	2	Y	-0-					89

HAYNES - NORTH WELL #: 2 RRCID -> 128579 COMPL. DATE 10/04/1988 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12798 - 13043

03	1705	X	1469	-0-	-236	-0-	320	1	1149	2	N	-0-					-0-
04	1804	X	1804	-0-	-0-	-0-	358	1	1446	2	N	-0-					-0-
05	2202	X	2202	-0-	-0-	-0-	439	1	1763	2	N	-0-					-0-
06	1428	X	1428	-0-	-0-	-0-	318	1	1110	2	N	-0-					-0-
07	1860	X	1574	-0-	-286	-0-	347	1	1227	2	N	-0-					-0-
08	2201	X	1662	-0-	-539	-0-	380	1	1282	2	N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 25 RRCID -> 197019 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 15022 PERF. 8952 - 12596

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	1188	1	4265	2	N	-0-			-0-
04	5040	X	4199	-0-	-841	-0-	832	1	3367	2	N	-0-			-0-
05	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	1160	1	4660	2	N	-0-			-0-
06	5040	X	3303	-0-	-1737	-0-	735	1	2568	2	N	-0-			-0-
07	5208	X	2082	-0-	-3126	-0-	458	1	1624	2	N	-0-			-0-
08	5208	X	2801	-0-	-2407	-0-	640	1	2161	2	N	-0-			-0-

HAYNES WELL #: 30 RRCID -> 199182 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 15045 PERF.13226 - 13256

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29493						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29493						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29493						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29493						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29493						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29493						N	NO RPT			-0-

HAYNES WELL #: 29 RRCID -> 202106 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 14560 PERF.14370 - 14386

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HAYNES WELL #: 31 RRCID -> 203848 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12774 - 13750

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HAYNES WELL #: 33 RRCID -> 205717 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 13960 PERF.13444 - 13668

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HAYNES NORTH WELL #: 5 RRCID -> 211587 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12740 - 13474

03	7409	X	6590	-0-	-819	-0-	1434	1	5156	2	N	-0-			-0-
04	7170	X	5911	-0-	-1259	-0-	1173	1	4738	2	N	-0-			-0-
05	7421	X	7421	-0-	-0-	-0-	1480	1	5941	2	N	-0-			-0-
06	6690	X	6333	-0-	-357	-0-	1410	1	4923	2	N	-0-			-0-
07	6603	X	5614	-0-	-989	-0-	1235	1	4379	2	N	-0-			-0-
08	7409	X	7046	-0-	-363	-0-	1610	1	5436	2	N	-0-			-0-

HAYNES-NORTH WELL #: 10 RRCID -> 249358 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12564 - 13050

03	4061	X	2659	-0-	-1402	-0-	256	1	2403	2	N	-0-			-0-
04	3600	X	2711	-0-	-889	-0-	245	1	2466	2	N	-0-			-0-
05	3720	X	2616	-0-	-1104	-0-	254	1	2362	2	N	-0-			-0-
06	3600	X	2066	-0-	-1534	-0-	208	1	1858	2	N	-0-			-0-
07	3441	X	2714	-0-	-727	-0-	272	1	2442	2	N	-0-			-0-
08	2790	X	2232	-0-	-558	-0-	228	1	2004	2	N	-0-			-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. 253162
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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA, L. WELL #: 22 RRCID -> 192307 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12168 - 12876

03	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	152	1	2641	2	Y	-0-					-0-
04	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	154	1	2423	2	Y	-0-					-0-
05	3131	X	2512	-0-	-619	-0-	155	1	2357	2	Y	-0-					-0-
06	3030	X	2442	-0-	-588	-0-	153	1	2289	2	Y	-0-					-0-
07	2945	X	2495	-0-	-450	-0-	146	1	2349	2	Y	-0-					-0-
08	2790	X	2544	-0-	-246	-0-	154	1	2343	2	Y	43	11	1			32
							47	9									

GARZA, L. WELL #: 24 RRCID -> 195281 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 13036 PERF.11499 - 12883

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARZA, L. WELL #: 25 RRCID -> 195434 COMPL. DATE 05/26/2003 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11964 - 12476

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARZA, L. WELL #: 40 RRCID -> 243709 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11890 - 12826

03	8091	X	7825	-0-	-266	-0-	425	1	7400	2	Y	-0-					-0-
04	7794	X	7794	-0-	-0-	-0-	465	1	7329	2	Y	-0-					-0-
05	8029	X	7740	-0-	-289	-0-	477	1	7263	2	Y	-0-					-0-
06	7770	X	7227	-0-	-543	-0-	453	1	6774	2	Y	-0-					-0-
07	8029	X	7434	-0-	-595	-0-	435	1	6999	2	Y	-0-					-0-
08	8029	X	7457	-0-	-572	-0-	459	1	6994	2	Y	4	1	1			3
							4	9									

EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
HAYNES "A" WELL #: 3 RRCID -> 226806 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11722 - 11730

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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
03	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	252	1	2569	2	N	-0-			-0-
04	2402	X	2402	-0-	-0-	-0-	208	1	2194	2	N	-0-			-0-
05	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	317	1	2762	2	N	-0-			-0-
06	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	280	1	2557	2	N	-0-			-0-
07	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	384	1	3677	2	N	-0-			-0-
*08	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	354	1	3284	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
03	433	N	433	-0-	-0-	-0-	39	1	394	2	Y	-0-			-0-
04	390	N	323	-0-	-67	-0-	28	1	295	2	Y	-0-			-0-
05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	35	1	302	2	Y	-0-			-0-
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	30	1	274	2	Y	-0-			-0-
07	341	N	261	-0-	-80	-0-	25	1	236	2	Y	-0-			-0-
08	341	N	196	-0-	-145	-0-	19	1	177	2	Y	-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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAYNES 'A' WELL #: 12 RRCID -> 243541 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14624 - 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310

FLORES, L.G. WELL #: 2 RRCID -> 118270 COMPL. DATE 09/07/1985 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12884 - 13417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	261	1	4409	2	Y	-0-					-0-
04	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	276	1	4641	2	Y	-0-					-0-
05	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	299	1	4893	2	Y	-0-					-0-
06	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	297	1	4572	2	Y	-0-					-0-
07	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	301	1	4778	2	Y	-0-					-0-
08	4743	X	4159	-0-	-584	-0-	250	1	3909	2	Y	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 3 T RRCID -> 122838 COMPL. DATE 11/20/1986 TOTAL DEPTH 14219 PERF.13802 - 13952

03	589	N	522	-0-	-67	-0-	24	1	498	2	N	-0-					-0-
04	540	N	391	-0-	-149	-0-	18	1	373	2	N	-0-					-0-
05	657	N	657	-0-	-0-	-0-	30	1	627	2	N	-0-					-0-
06	510	N	409	-0-	-101	-0-	20	1	389	2	N	-0-					-0-
07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	25	1	504	2	N	-0-					-0-
08	651	N	546	-0-	-105	-0-	27	1	519	2	N	-0-					-0-

GARZA, L. "4" WELL #: 4 RRCID -> 123172 COMPL. DATE 01/13/1987 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13156 - 13738

03	819	N	819	-0-	-0-	-0-	46	1	773	2	Y	-0-					-0-
04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	41	1	681	2	Y	-0-					-0-
05	728	N	728	-0-	-0-	-0-	42	1	679	2	Y	6					6
							7	9									
06	750	N	572	-0-	-178	-0-	35	1	537	2	Y	-0-					6
07	744	N	557	-0-	-187	-0-	33	1	524	2	Y	-0-					6
*08	713	N	569	-0-	-144	-0-	34	1	535	2	Y	-0-					6

HAYNES "B" WELL #: 2 T RRCID -> 123173 COMPL. DATE 01/13/1987 TOTAL DEPTH 14385 PERF.13350 - 13694

03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	13	1	271	2	N	-0-					-0-
04	270	N	151	-0-	-119	-0-	7	1	144	2	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	15	1	304	2	N	-0-					-0-
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	15	1	295	2	N	-0-					-0-
*08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	10	1	182	2	N	-0-					-0-

JACOBA WELL #: 1 T RRCID -> 123919 COMPL. DATE 04/07/1987 TOTAL DEPTH 13910 PERF.12145 - 13052

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

HAYNES WELL #: 4 T RRCID -> 124368 COMPL. DATE 06/07/1987 TOTAL DEPTH 14565 PERF.14195 - 14375

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

GARZA "D" GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 124589 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 13960 PERF.11050 - 12943

03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-			-0-
04	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MUNOZ WELL #: 3 T RRCID -> 124658 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 13665 PERF.11311 - 13442

03	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-			-0-
04	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					Y	-0-			-0-
05	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	158	1	2588	2	Y	-0-			-0-
06	3480	X	1489	-0-	-1991	-0-	91	1	1398	2	Y	-0-			-0-
07	3596	X	2681	-0-	-915	-0-	159	1	2522	2	Y	-0-			-0-
*08	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	198	1	3099	2	Y	-0-			-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 2 T RRCID -> 124924 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10666 - 13936

03	1860	X	1806	-0-	-54	-0-	104	1	1702	2	N	-0-			-0-
04	1770	X	681	-0-	-1089	-0-	42	1	639	2	N	-0-			-0-
05	1829	X	1345	-0-	-484	-0-	77	1	1268	2	N	-0-			-0-
06	1770	X	854	-0-	-916	-0-	44	1	810	2	N	-0-			-0-
07	1798	X	1588	-0-	-210	-0-	84	1	1504	2	N	-0-			-0-
*08	1858	X	1858	-0-	-0-	-0-	102	1	1756	2	N	-0-			-0-

IRENE WELL #: 1 T RRCID -> 125323 COMPL. DATE 09/11/1987 TOTAL DEPTH 13812 PERF.13269 - 13340

03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JACOBA WELL #: 3 T RRCID -> 126274 COMPL. DATE 12/19/1987 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12410 - 12857

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES WELL #: 5 T RRCID -> 126307 COMPL. DATE 12/03/1987 TOTAL DEPTH 14326 PERF.12872 - 13040

03	1142	X	1142	-0-	-0-	-0-	53	1	1089	2	N	-0-			-0-
04	630	X	468	-0-	-162	-0-	21	1	447	2	N	-0-			-0-
05	651	X	433	-0-	-218	-0-	20	1	413	2	N	-0-			-0-
06	1110	X	317	-0-	-793	-0-	15	1	302	2	N	-0-			-0-
07	1147	X	488	-0-	-659	-0-	23	1	465	2	N	-0-			-0-
08	1147	X	581	-0-	-566	-0-	29	1	552	2	N	-0-			-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JACOBA WELL #: 2 T RRCID -> 126539 COMPL. DATE 02/01/1988 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12876 - 12936

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

FLORES, L.G. WELL #: 5 RRCID -> 126913 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13292 - 13391

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 3 T RRCID -> 127136 COMPL. DATE 04/24/1988 TOTAL DEPTH 14259 PERF.13814 - 13988

03	1736	X	1236	-0-	-500	-0-	70	1	1166	2	N	-0-					-0-
04	1680	X	1421	-0-	-259	-0-	88	1	1333	2	N	-0-					-0-
05	1500	X	1500	-0-	-0-	-0-	86	1	1414	2	N	-0-					-0-
06	2280	X	1337	-0-	-943	-0-	69	1	1268	2	N	-0-					-0-
07	2356	X	1301	-0-	-1055	-0-	69	1	1232	2	N	-0-					-0-
*08	1615	X	1615	-0-	-0-	-0-	88	1	1527	2	N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127456 COMPL. DATE 05/13/1988 TOTAL DEPTH 13768 PERF.12980 - 13268

03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	13	1	225	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	12	1	198	2	Y	-0-					-0-
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	11	1	181	2	Y	-0-					-0-
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	12	1	192	2	Y	-0-					-0-
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	13	1	201	2	Y	-0-					-0-
*08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	12	1	184	2	Y	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 6 RRCID -> 127459 COMPL. DATE 05/21/1988 TOTAL DEPTH 14166 PERF.13010 - 13158

03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	15	1	304	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	22	1	457	2	N	-0-					-0-
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	2	N	-0-					-0-
06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	24	1	478	2	N	-0-					-0-
07	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	57	1	1126	2	N	-0-					-0-
*08	492	N	492	-0-	-0-	-0-	25	1	467	2	N	-0-					-0-

MUNOZ - GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127704 COMPL. DATE 04/21/1988 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13139 - 13353

03	217	N	149	-0-	-68	-0-	8	1	141	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	152	-0-	-28	-0-	9	1	143	2	Y	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	121	-0-	-29	-0-	7	1	114	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	117	-0-	-38	-0-	7	1	110	2	Y	-0-					-0-
*08	944	N	944	-0-	-0-	-0-	57	1	887	2	Y	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
IRENE WELL #: 2 T RRCID -> 129881 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12931 - 13612

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

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA, L. "B" 2 WELL #: 2 RRCID -> 131232 COMPL. DATE 06/26/1989 TOTAL DEPTH 13860 PERF.12302 - 12813

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA, L. "B" 1-T WELL #: 1 T RRCID -> 133347 COMPL. DATE 01/15/1990 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12460 - 12562

03	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	89 1	1 9	1506	2	Y	1	1	8			-0-
04	848	N	848	-0-	-0-	-0-	48	1	800	2	Y	-0-					-0-
05	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	59	1	972	2	Y	-0-					-0-
06	1530	N	1073	-0-	-457	-0-	65	1	1008	2	Y	-0-					-0-
07	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	65	1	1025	2	Y	-0-					-0-
08	1023	N	934	-0-	-89	-0-	56	1	878	2	Y	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 10-T RRCID -> 135790 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 14333 PERF.13082 - 13154

03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	394					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	394					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	394					N	NO RPT					-0-
*06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	394					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	394					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	394					N	NO RPT					-0-

HAYNES "B" WELL #: 1 RRCID -> 141567 COMPL. DATE 06/19/1992 TOTAL DEPTH 13967 PERF.13470 - 13604

03	1116	X	1066	-0-	-50	-0-	49	1	1017	2	N	-0-					-0-
04	990	X	811	-0-	-179	-0-	36	1	775	2	N	-0-					-0-
05	1051	X	1051	-0-	-0-	-0-	48	1	1003	2	N	-0-					-0-
06	1020	X	706	-0-	-314	-0-	34	1	672	2	N	-0-					-0-
07	1054	X	1040	-0-	-14	-0-	50	1	990	2	N	-0-					-0-
08	1054	X	925	-0-	-129	-0-	46	1	879	2	N	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 24 RRCID -> 143872 COMPL. DATE 01/10/1993 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12128 - 12206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	63	1	1067	2	Y	-0-					-0-
04	1110	N	1022	-0-	-88	-0-	57	1	965	2	Y	-0-					-0-
05	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	64	1	1046	2	Y	-0-					-0-
06	1080	N	887	-0-	-193	-0-	54	1	833	2	Y	-0-					-0-
07	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	85	1	1355	2	Y	-0-					-0-
08	1116	N	1055	-0-	-61	-0-	63	1	992	2	Y	-0-					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 144759 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12446 - 14165

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	234 1	1 9	4811	2	N	1	1	8			-0-
04	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	263	1	5555	2	N	-0-					-0-
05	5797	X	5615	-0-	-182	-0-	256	1	5359	2	N	-0-					-0-
06	5610	X	4701	-0-	-909	-0-	225	1	4476	2	N	-0-					-0-
07	5859	X	4220	-0-	-1639	-0-	203	1	4017	2	N	-0-					-0-
08	5859	X	1678	-0-	-4181	-0-	84	1	1594	2	N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 14-T RRCID -> 146891 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 14420 PERF.13990 - 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
03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	32	1	651	2	N	-0-					-0-
04	690	N	682	-0-	-8	-0-	31	1	651	2	N	-0-					-0-
05	700	N	700	-0-	-0-	-0-	32	1	668	2	N	-0-					-0-
06	660	N	477	-0-	-183	-0-	23	1	454	2	N	-0-					-0-
07	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	108	1	2139	2	N	-0-					-0-
*08	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	115	1	2187	2	N	-0-					-0-

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
03	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					-0-
04	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					N	-0-					-0-
05	3286	X	1984	-0-	-1302	-0-	114	1	1870	2	N	-0-					-0-
06	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	115	1	2113	2	N	-0-					-0-
07	1879	X	1879	-0-	-0-	-0-	100	1	1779	2	N	-0-					-0-
*08	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	192	1	3316	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
03	6727	X	6296	-0-	-431	-0-	351	1	5945	2	Y	-0-					-0-
04	6040	X	6040	-0-	-0-	-0-	339	1	5701	2	Y	-0-					-0-
05	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	359	1	5867	2	Y	-0-					-0-
06	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	354	1	5441	2	Y	-0-					-0-
07	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	376	1	5960	2	Y	-0-					-0-
*08	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	349	1	5460	2	Y	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

HAYNES "B" WELL #: 5 RRCID -> 147544 COMPL. DATE 12/11/1993 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13285 - 13504

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

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	2418	X	2389	-0-	-29	-0-	133	1	2256	2	Y	-0-					-0-
04	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	139	1	2337	2	Y	-0-					-0-
05	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	144	1	2355	2	Y	-0-					-0-
06	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	139	1	2140	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
07	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	147	1	2325	2	Y	-0-					-0-
*08	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	155	1	2422	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	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 #: 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
03	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	146	1	2468	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	2940	X	1568	-0-	-1372	-0-	88	1	1480	2	Y	-0-					-0-
05	2883	X	1749	-0-	-1134	-0-	101	1	1648	2	Y	-0-					-0-
06	2940	X	1856	-0-	-1084	-0-	113	1	1743	2	Y	-0-					-0-
07	3038	X	1236	-0-	-1802	-0-	73	1	1163	2	Y	-0-					-0-
*08	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	164	1	2563	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	3162	X	454	-0-	-2708	-0-	21	1	433	2	N	-0-					-0-
04	1590	X	675	-0-	-915	-0-	30	1	645	2	N	-0-					-0-
05	1178	X	682	-0-	-496	-0-	31	1	651	2	N	-0-					-0-
06	690	X	582	-0-	-108	-0-	28	1	554	2	N	-0-					-0-
07	713	X	441	-0-	-272	-0-	21	1	420	2	N	-0-					-0-
08	713	X	521	-0-	-192	-0-	26	1	495	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
03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	22	1	456	2	N	-0-					-0-
04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	21	1	438	2	N	-0-					-0-
05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	22	1	459	2	N	-0-					-0-
06	450	N	411	-0-	-39	-0-	20	1	391	2	N	-0-					-0-
07	465	N	417	-0-	-48	-0-	20	1	397	2	N	-0-					-0-
*08	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	58	1	1103	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
03	899	X	438	-0-	-461	-0-	20	1	418	2	N	-0-					-0-
04	870	X	795	-0-	-75	-0-	36	1	759	2	N	-0-					-0-
05	899	X	570	-0-	-329	-0-	26	1	544	2	N	-0-					-0-
06	1230	X	380	-0-	-850	-0-	18	1	362	2	N	-0-					-0-
07	1271	X	1221	-0-	-50	-0-	59	1	1162	2	N	-0-					-0-
*08	1161	X	1161	-0-	-0-	-0-	58	1	1103	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
03	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	250	1	4238	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	235	1	3944	2	Y	4					4
							4	9									
05	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	240	1	3923	2	Y	3					7
							3	9									
06	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	250	1	3844	2	Y	-0-	2	0			5
07	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	250	1	3962	2	Y	-0-					5
*08	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	245	1	3845	2	Y	-0-					5

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
03	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					Y	-0-					-0-
04	5310	X	-0-	-0-	-5310	-0-					Y	-0-					-0-
05	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					Y	-0-					-0-
06	4500	X	-0-	-0-	-4500	-0-					Y	-0-					-0-
07	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 21 RRCID -> 169647 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 13920 PERF.10726 - 13557

03	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	505	1	4297	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	4230	X	4216	-0-	-14	-0-	464	1	3752	2	Y	-0-					-0-
05	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	508	1	4192	2	Y	-0-					-0-
06	4650	X	4289	-0-	-361	-0-	481	1	3797	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
07	4805	X	4455	-0-	-350	-0-	490	1	3965	2	Y	-0-					-0-
08	4805	X	4533	-0-	-272	-0-	480	1	4053	2	Y	-0-					-0-

ESTATE OF L. GARZA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 173641 COMPL. DATE 05/05/1999 TOTAL DEPTH 14020 PERF.12786 - 13870

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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 #: 9 RRCID -> 174579 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 14230 PERF.13304 - 13386

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

J. O. D. WELL #: 10 RRCID -> 175485 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13072 - 13137

03	3410	X	2860	-0-	-550	-0-	132	1	2728	2	N	-0-					-0-
04	3300	X	2149	-0-	-1151	-0-	97	1	2052	2	N	-0-					-0-
05	3410	X	3322	-0-	-88	-0-	152	1	3170	2	N	-0-					-0-
06	3090	X	2472	-0-	-618	-0-	118	1	2354	2	N	-0-					-0-
07	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	159	1	3147	2	N	-0-					-0-
08	3317	X	2641	-0-	-676	-0-	132	1	2509	2	N	-0-					-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 178478 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 13767 PERF.12913 - 13078

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	16548					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	16548					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	16548					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	16548					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	16548					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	16548					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 56 RRCID -> 182135 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12155 - 12239

03	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	91	1	1541	2	Y	-0-					-0-
04	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	90	1	1513	2	Y	-0-					-0-
05	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	91	1	1489	2	Y	-0-					-0-
06	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	111	1	1706	2	Y	-0-					-0-
07	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	95	1	1507	2	Y	-0-					-0-
*08	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	99	1	1556	2	Y	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 24 RRCID -> 183258 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12268 - 13444

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	186	1	3818	2	N	-0-					-0-
04	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	174	1	3685	2	N	-0-					-0-
05	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	200	1	4178	2	N	-0-					-0-
06	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	181	1	3610	2	N	-0-					-0-
07	3875	X	3295	-0-	-580	-0-	158	1	3137	2	N	-0-					-0-
08	3875	X	3327	-0-	-548	-0-	166	1	3161	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	-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 #: 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	341 X	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-			-0-
04	840 X	-0-	-0-	-840	-0-			N	-0-			-0-
05	868 X	-0-	-0-	-868	-0-			N	-0-			-0-
06	840 X	-0-	-0-	-840	-0-			N	-0-			-0-
07	62 X	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JACOBA WELL #: 5 RRCID -> 192852 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 13673 PERF.13124 - 13264

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	SWR	10	1542	-0-	1542	1542	89	1	1453	2	N	-0-					-0-
04	SWR	10	1401	-0-	1401	2943	87	1	1314	2	N	-0-					-0-
05	SWR	10	1411	-0-	1411	4354	81	1	1330	2	N	-0-					-0-
06	SWR	10	1312	-0-	1312	5666	67	1	1231	2	N	13					13
							14	9									
07	SWR	10	1364	-0-	1364	7030	73	1	1291	2	N	-0-					13
08	SWR	10	1259	-0-	1259	8289	69	1	1190	2	N	-0-	13	1			-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
03	SWR	10	9807	-0-	9807	9807	547	1	9260	2	N	-0-					-0-
04	SWR	10	9415	-0-	9415	19222	529	1	8886	2	N	-0-					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	19222					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	19222					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	19222					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	19222					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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	1953	X	1307	-0-	-646	-0-	73	1	1234	2	Y	-0-					-0-
04	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	68	1	1146	2	Y	-0-					-0-
05	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	86	1	1405	2	Y	-0-					-0-
06	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	93	1	1423	2	Y	-0-					-0-
07	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	81	1	1283	2	Y	-0-					-0-
*08	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	131	1	2051	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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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 #: 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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACOBA WELL #: 6 RRCID -> 194795 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12544 - 13370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2170	X	1225	-0-	-945	-0-	68	1	1157	2	Y	-0-					-0-
04	2880	X	2300	-0-	-580	-0-	129	1	2170	2	Y	1					1
							1	9									
05	2976	X	1549	-0-	-1427	-0-	89	1	1460	2	Y	-0-					1
06	2880	X	1945	-0-	-935	-0-	119	1	1824	2	Y	2	1	0			2
							2	9									
07	2108	X	1942	-0-	-166	-0-	115	1	1827	2	Y	-0-					2
*08	2387	X	1853	-0-	-534	-0-	111	1	1742	2	Y	-0-					2

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		600	-0-	600	600	34	1	566	2	N	-0-					-0-
04	SWR 10		510	-0-	510	1110	32	1	478	2	N	-0-					-0-
05	SWR 10		560	-0-	560	1670	32	1	528	2	N	-0-					-0-
06	SWR 10		451	-0-	451	2121	23	1	428	2	N	-0-					-0-
07	SWR 10		532	-0-	532	2653	28	1	504	2	N	-0-					-0-
08	SWR 10		610	-0-	610	3263	33	1	577	2	N	-0-					-0-

MUNOZ WELL #: 5 RRCID -> 197685 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12778 - 13788

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 199223 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 14020 PERF.12680 - 13854

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10		1600	-0-	1600	1600	92	1	1508	2	N	-0-					-0-
04	SWR 10		1246	-0-	1246	2846	77	1	1169	2	N	-0-					-0-
05	SWR 10		1076	-0-	1076	3922	62	1	1014	2	N	-0-					-0-
06	SWR 10		722	-0-	722	4644	37	1	685	2	N	-0-					-0-
07	SWR 10		1147	-0-	1147	5791	61	1	1086	2	N	-0-					-0-
08	SWR 10		889	-0-	889	6680	49	1	840	2	N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 79 RRCID -> 199586 COMPL. DATE 12/29/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12057 - 12612

03	4991	X	3784	-0-	-1207	-0-	211	1	3571	2	Y	2					3
							2	9									
04	4710	X	4304	-0-	-406	-0-	242	1	4062	2	Y	-0-					3
05	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	278	1	4537	2	Y	1					4
							1	9									
06	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	289	1	4444	2	Y	-0-	3	0			1
07	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	293	1	4655	2	Y	1					2
							1	9									
*08	4805	X	4354	-0-	-451	-0-	261	1	4093	2	Y	-0-					2

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MUNOZ WELL #: 8 T RRCID -> 199810 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12671 - 13786

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1364	N	850	-0-	-514	-0-	47	1	803	2	Y	-0-			-0-
04	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	60	1	1007	2	Y	-0-			-0-
05	907	N	907	-0-	-0-	-0-	52	1	855	2	Y	-0-			-0-
06	870	N	870	-0-	-0-	-0-	53	1	817	2	Y	-0-			-0-
07	1116	N	495	-0-	-621	-0-	29	1	466	2	Y	-0-			-0-
08	899	N	705	-0-	-194	-0-	42	1	663	2	Y	-0-			-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 200688 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 13910 PERF.13062 - 13700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MUNOZ WELL #: 9 RRCID -> 200925 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12675 - 13800

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		1320	-0-	1320	1320	76	1	1244	2	N	-0-			-0-
04	SWR 10		819	-0-	819	2139	51	1	768	2	N	-0-			-0-
05	SWR 10		1808	-0-	1808	3947	104	1	1704	2	N	-0-			-0-
06	SWR 10		1141	-0-	1141	5088	59	1	1082	2	N	-0-			-0-
07	SWR 10		1223	-0-	1223	6311	65	1	1158	2	N	-0-			-0-
08	SWR 10		1761	-0-	1761	8072	96	1	1665	2	N	-0-			-0-

ASCHE WELL #: 80 RRCID -> 201253 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11949 - 12010

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MUNOZ WELL #: 10 RRCID -> 201326 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12774 - 13610

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		3753	-0-	3753	7564	209	1	3544	2	N	-0-			-0-
04	SWR 10		4317	-0-	4317	11881	242	1	4075	2	N	-0-			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	11881					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	11881					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	11881					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	11881					N	NO RPT			-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 201378 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 14010 PERF.13686 - 13780

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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
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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	856	N	856	-0-	-0-	-0-	48 2	1 9	806	2	Y	2	1	8			1
04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	37	1	625	2	Y	-0-					1
05	643	N	643	-0-	-0-	-0-	37	1	606	2	Y	-0-					1
06	600	N	544	-0-	-56	-0-	33	1	511	2	Y	-0-					1
07	620	N	619	-0-	-1	-0-	37	1	582	2	Y	-0-					1
*08	637	N	637	-0-	-0-	-0-	38	1	599	2	Y	-0-					1

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	1736	X	1357	-0-	-379	-0-	78	1	1279	2	N	-0-					-0-
04	1680	X	1435	-0-	-245	-0-	89	1	1346	2	N	-0-					-0-
05	1668	X	1668	-0-	-0-	-0-	96	1	1572	2	N	-0-					-0-
06	1710	X	1682	-0-	-28	-0-	87	1	1595	2	N	-0-					-0-
07	1767	X	1645	-0-	-122	-0-	88	1	1557	2	N	-0-					-0-
08	1674	X	1621	-0-	-53	-0-	89	1	1532	2	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
03	SWR 10		1300	-0-	1300	1300	72	1	1228	2	N	-0-					-0-
04	SWR 10		1186	-0-	1186	2486	67	1	1119	2	N	-0-					-0-
05	SWR 10		1143	-0-	1143	3629	66	1	1077	2	N	-0-					-0-
06	SWR 10		1065	-0-	1065	4694	65	1	1000	2	N	-0-					-0-
07	SWR 10		1052	-0-	1052	5746	62	1	990	2	N	-0-					-0-
08	SWR 10		1080	-0-	1080	6826	65	1	1015	2	N	-0-					-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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	464	N	464	-0-	-0-	-0-	26	1	438	2	Y	-0-					-0-
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	25	1	427	2	Y	-0-					-0-
05	736	N	736	-0-	-0-	-0-	42	1	694	2	Y	-0-					-0-
06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	33	1	508	2	Y	-0-					-0-
07	468	N	468	-0-	-0-	-0-	28	1	440	2	Y	-0-					-0-
*08	449	N	449	-0-	-0-	-0-	27	1	422	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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES 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
03	1984	X	1711	-0-	-273	-0-	79	1	1632	2	N	-0-					-0-
04	1283	X	1283	-0-	-0-	-0-	58	1	1225	2	N	-0-					-0-
05	1933	X	1933	-0-	-0-	-0-	88	1	1845	2	N	-0-					-0-
06	1650	X	1363	-0-	-287	-0-	65	1	1298	2	N	-0-					-0-
07	1705	X	1112	-0-	-593	-0-	53	1	1059	2	N	-0-					-0-
*08	1929	X	1929	-0-	-0-	-0-	96	1	1833	2	N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 93 RRCID -> 210554 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12154 - 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 101 RRCID -> 212244 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 12624 PERF.11873 - 12137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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 #: 102 RRCID -> 212712 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 12827 PERF.11945 - 12652

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

03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	493	N	493	-0-	-0-	-0-	26	1	467	2	N	-0-					-0-
*08	519	N	519	-0-	-0-	-0-	28	1	491	2	N	-0-					-0-

JACOBA WELL #: 7 RRCID -> 212859 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12218 - 12966

03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 104 RRCID -> 212924 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 13330 PERF.11289 - 11357

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
M. FLORES WELL #: 12 RRCID -> 215427 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 13838 PERF.11592 - 12584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3193	X	2752	-0-	-441	-0-	121	1	2631	2	N	-0-			-0-
04	3090	X	2883	-0-	-207	-0-	153	1	2730	2	N	-0-			-0-
05	3193	X	2972	-0-	-221	-0-	158	1	2814	2	N	-0-			-0-
06	2790	X	2473	-0-	-317	-0-	131	1	2342	2	N	-0-			-0-
07	2976	X	2466	-0-	-510	-0-	111	1	2355	2	N	-0-			-0-
08	2976	X	2379	-0-	-597	-0-	90	1	2289	2	N	-0-			-0-

MUNOZ WELL #: 12 RRCID -> 215806 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 14380 PERF.13121 - 13900

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	43400						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	43400						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	43400						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	43400						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	43400						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	43400						N	NO RPT			-0-

ASCHE WELL #: 108 RRCID -> 216429 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 13315 PERF.11401 - 12560

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	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

03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	17	1	296	2	Y	-0-			-0-
04	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	19	1	284	2	Y	-0-			-0-
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	8	1	135	2	Y	-0-			-0-
*08	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	Y	-0-			-0-

GUTIERREZ, E. E. WELL #: 6 RRCID -> 217122 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13008 - 13706

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

ASCHE WELL #: 109 RRCID -> 217127 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11318 - 11723

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	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
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
03	899	N	851	-0-	-48	-0-	37	1	814	2	N	-0-			-0-
04	840	N	683	-0-	-157	-0-	36	1	647	2	N	-0-			-0-
05	741	N	741	-0-	-0-	-0-	39	1	702	2	N	-0-			-0-
06	810	N	661	-0-	-149	-0-	35	1	626	2	N	-0-			-0-
07	713	N	377	-0-	-336	-0-	17	1	360	2	N	-0-			-0-
*08	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	45	1	1140	2	N	-0-			-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220404 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 13935 PERF.13310 - 13386

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

JACOBA WELL #: 9 RRCID -> 221153 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13138 - 13468

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	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
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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 222719 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 14304 PERF.12894 - 13922

03	3844	X	1915	-0-	-1929	-0-	1915	2			Y	-0-					-0-
04	2970	X	2171	-0-	-799	-0-	2171	2			Y	-0-					-0-
05	3069	X	2058	-0-	-1011	-0-	2058	2			Y	-0-					-0-
06	2550	X	1629	-0-	-921	-0-	1629	2			Y	-0-					-0-
07	2263	X	1704	-0-	-559	-0-	1704	2			Y	-0-					-0-
08	2232	X	1648	-0-	-584	-0-	1648	2			Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 113 RRCID -> 222856 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 12680 PERF.11628 - 12466

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR	10	1812	-0-	1812	1812	104	1	1708	2	N	-0-					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	1812					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	2146	-0-	2146	3958	123	1	2023	2	N	-0-					-0-
06	SWR	10	1408	-0-	1408	5366	73	1	1335	2	N	-0-					-0-
07	SWR	10	6098	-0-	6098	11464	325	1	5773	2	N	-0-					-0-
08	SWR	10	6001	-0-	6001	17465	329	1	5672	2	N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 112 RRCID -> 223409 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11702 - 11728

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	651	N	628	-0-	-23	-0-	36	1	592	2	N	-0-					-0-
04	630	N	598	-0-	-32	-0-	37	1	561	2	N	-0-					-0-
05	614	N	614	-0-	-0-	-0-	35	1	579	2	N	-0-					-0-
06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	31	1	576	2	N	-0-					-0-
07	620	N	591	-0-	-29	-0-	31	1	560	2	N	-0-					-0-
08	620	N	518	-0-	-102	-0-	28	1	490	2	N	-0-					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 227507 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12338 - 14070

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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 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
03	1736	X	1295	-0-	-441	-0-	60	1	1235	2	N	-0-			-0-
04	1350	X	1010	-0-	-340	-0-	45	1	965	2	N	-0-			-0-
05	1147	X	866	-0-	-281	-0-	40	1	826	2	N	-0-			-0-
06	1410	X	591	-0-	-819	-0-	28	1	563	2	N	-0-			-0-
07	1457	X	1439	-0-	-18	-0-	69	1	1370	2	N	-0-			-0-
*08	2023	X	2023	-0-	-0-	-0-	101	1	1922	2	N	-0-			-0-

HAYNES WELL #: 29 RRCID -> 229671 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13813 - 13986

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 230502 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12471 - 12941

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 235152 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12635 - 13724

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	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 "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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	1798 X	1350	-0-	-448	-0-	75	1	1275	2	N	-0-					-0-
04	1740 X	1519	-0-	-221	-0-	85	1	1434	2	N	-0-					-0-
05	1674 X	1345	-0-	-329	-0-	78	1	1267	2	N	-0-					-0-
06	1320 X	1189	-0-	-131	-0-	73	1	1116	2	N	-0-					-0-
07	1581 X	1021	-0-	-560	-0-	61	1	960	2	N	-0-					-0-
08	1581 X	1047	-0-	-534	-0-	63	1	984	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
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	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
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
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE GRACIA HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 215803 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 13755 PERF.13550 - 13662

03	2046	X	1709	-0-	-337	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
04	1980	X	1865	-0-	-115	-0-	1865	2			N	-0-					-0-
05	2139	X	1100	-0-	-1039	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
06	2070	X	1922	-0-	-148	-0-	1922	2			N	-0-					-0-
07	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2			N	-0-					-0-
08	1922	X	1853	-0-	-69	-0-	1853	2			N	-0-					-0-

GARZA, LUISA B. WELL #: 1 RRCID -> 215835 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 14230 PERF.13300 - 13565

03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE LOS SANTOS WELL #: 2 RRCID -> 236380 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14490 - 14650

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAREDO ENERGY 486543
GARZA WELL #: 3 RRCID -> 235037 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14034 - 14188

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	3379	X	3322	-0-	-57	-0-	627	1	2695	2	N	-0-					-0-
04	3210	X	3014	-0-	-196	-0-	511	1	2503	2	N	-0-					-0-
05	3317	X	3141	-0-	-176	-0-	405	1	2736	2	N	-0-					-0-
06	3210	X	3006	-0-	-204	-0-	426	1	2580	2	N	-0-					-0-
07	3317	X	3156	-0-	-161	-0-	461	1	2695	2	N	-0-					-0-
08	3317	X	3156	-0-	-161	-0-	461	1	2695	2	N	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
LAUREL, F. D. WELL #: 1 RRCID -> 179902 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11007 - 12206

03	6595 X	6595	-0-	-0-	-0-	738	1	5857	2	N	-0-					-0-
04	6264 X	6264	-0-	-0-	-0-	706	1	5558	2	N	-0-					-0-
05	6572 X	5708	-0-	-864	-0-	633	1	5075	2	N	-0-					-0-
06	6390 X	6275	-0-	-115	-0-	707	1	5567	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
07	6603 X	2999	-0-	-3604	-0-	372	1	2627	2	N	-0-					-0-
08	6603 X	1749	-0-	-4854	-0-	171	1	1578	2	N	-0-					-0-

LAUREL, F. D. WELL #: 12 RRCID -> 235473 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 13930 PERF.12196 - 12217

03	11253 X	10894	-0-	-359	-0-	94	1	10800	2	Y	-0-					-0-
04	10770 X	10521	-0-	-249	-0-	92	1	10429	2	Y	-0-					-0-
05	11129 X	10378	-0-	-751	-0-	90	1	10288	2	Y	-0-					-0-
06	10710 X	9852	-0-	-858	-0-	85	1	9767	2	Y	-0-					-0-
07	11067 X	4567	-0-	-6500	-0-	88	1	4479	2	Y	-0-					-0-
08	10881 X	3013	-0-	-7868	-0-	95	1	2918	2	Y	-0-					-0-

LAUREL, F.D."A" WELL #: 13 RRCID -> 236925 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11230 - 13238

03	434 X	393	-0-	-41	-0-	41	1	352	2	N	-0-					-0-
04	390 X	350	-0-	-40	-0-	37	1	313	2	N	-0-					-0-
05	403 X	158	-0-	-245	-0-	16	1	142	2	N	-0-					-0-
06	533 X	533	-0-	-0-	-0-	56	1	477	2	N	-0-					-0-
07	403 X	2	-0-	-401	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	403 X	301	-0-	-102	-0-	21	1	280	2	N	-0-					-0-

MURDOCK PASS, EAST (FRIO 9000) 63863 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
MODENA OPERATING LLC 573221
STATE TRACT 1008-S WELL #: 1 RRCID -> 254424 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 10956 PERF.11222 - 11232

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

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

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

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 WELL #: 1 RRCID -> 203676 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 9179 PERF. 8110 - 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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNN-PEACH WELL #: 2 RRCID -> 209726 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 10473 PERF. 9976 - 9992

03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNN-PEACH (ST 212) WELL #: 6 RRCID -> 234917 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 9674 - 9707

03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
06	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
07	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
08	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

DUNN-PEACH WELL #: 4ST RRCID -> 236288 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9392 - 9404

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

DUNN-PEACH WELL #: 5 RRCID -> 244207 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8679 - 8685

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

MURDOCK PASS, N.(MARGINULINA) 63864 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
MODENA OPERATING LLC 573221
MCCAMPBELL, DUNN, -A- WELL #: 4 RRCID -> 045249 COMPL. DATE 12/13/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT					1
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
05	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT					1
06	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
07	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
08	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

MURDOCK PASS, N. (MARG. 7240) 63864 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MODENA OPERATING LLC 573221
DUNN-MCCAMPBELL -A- WELL #: 8 RRCID -> 117757 COMPL. DATE 06/12/1985 TOTAL DEPTH 11593 PERF. 1532 - 8042

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

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

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/01/1997

MURULLA 64030 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
CACTUS PETROLEUM CORPORATION 122179
MOFFETT-THOMPSON WELL #: 3 RRCID -> 149235 COMPL. DATE 04/14/1994 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4766 - 4770

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/19/2011

MUSTANG ISLAND (5 7810) 64115 156 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PETROGULF CORPORATION 660282
STATE TRACT 433 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212271 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 8976 PERF. 8110 - 8165

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
04	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17 6		-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2013 - PLUGGED 04-04-2013

MUSTANG ISLAND (7-A) 64115 260 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
STATE TRACT 470 WELL #: 2 RRCID -> 188751 COMPL. DATE 03/10/2002 TOTAL DEPTH 9494 PERF. 7652 - 7654

03	3583	3583	-0-	-0-	-0-	89	1	3399	2	Y	86					130
						95	9									
04	3240	2472	-0-	-768	-0-	68	1	2341	2	Y	57					187
						63	9									
05	3756	3756	-0-	-0-	-0-	103	1	3585	2	Y	62	183	1			66
						68	9									
06	3540 #	124	-0-	-3416	-0-	3	1	121	2	Y	-0-					66
07	3658 #	235	-0-	-3423	-0-	7	1	210	2	Y	16					82
						18	9									
08	3751 #	-0-	-0-	-3751	-0-					Y	-0-					82

MUSTANG ISLAND (10-6930) 64115 676 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
STATE TRACT NO. 432 WELL #: 1 RRCID -> 144229 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 9019 PERF. 7247 - 7289

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

STATE TRACT 431 WELL #: 1 RRCID -> 256518 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6950 - 6962

03	29016 #	27120	-0-	-1896	-0-	686	1	26083	2	N	319	188	1			343
						351	9									
04	26100 #	24577	-0-	-1523	-0-	682	1	23639	2	N	233	376	1			200
						256	9									
05	26970 #	24548	-0-	-2422	-0-	672	1	23499	2	N	343	178	1			365
						377	9									
06	26250 #	22489	-0-	-3761	-0-	657	1	21586	2	N	224	366	1			223
						246	9									
07	27125 #	23330	-0-	-3795	-0-	768	1	22298	2	N	240	188	1			275
						264	9									
08	27125 #	26147	-0-	-978	-0-	775	1	25120	2	N	229	188	1			316
						252	9									

MUSTANG ISLAND 747-L (13,600 SD) 64116 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
ATINUM ENERGY, INC. 036064
S.T. 747-L SE/4 WELL #: 2 RRCID -> 192472 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15336 PERF.13664 - 15044

03	20398	22582	-0-	2184	2184	498	1	21459	2	N	568	494	1			103
						625	9									
04	22851	20667	-0-	-2184	-0-	414	1	19704	2	N	499	538	1			64
						549	9									
05	22003	22003	-0-	-0-	-0-	461	1	20999	2	N	494	514	1			44
						543	9									
06	INC G-10	20076	-0-	20076	20076	458	1	19143	2	N	432	412	1			64
						475	9									
07	INC G-10	19171	-0-	19171	39247	446	1	18293	2	N	393	341	1			116
						432	9									
*08	58874	19627	-0-	-39247	-0-	418	1	18741	2	N	425	468	1			73
						468	9									

MUSTANG ISLAND 749-L (13,900 SD) 64117 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
OSPREY PETROLEUM COMPANY, INC. 627884
ST. 749-L S/2 NE/4 WELL #: 1 RRCID -> 189504 COMPL. DATE 08/25/2002 TOTAL DEPTH 15228 PERF.13978 - 14950

03	6107 #	5423	-0-	-684	-0-	142	1	5197	2	N	76	67	1			17
						84	9									
04	5850 #	5084	-0-	-766	-0-	120	1	4874	2	N	82	86	1			13
						90	9									
05	5704 #	5518	-0-	-186	-0-	139	1	5309	2	N	64	69	1			8
						70	9									
06	5370 #	4884	-0-	-486	-0-	143	1	4664	2	N	70	66	1			12
						77	9									
07	5425 #	5009	-0-	-416	-0-	148	1	4803	2	N	53	47	1			18
						58	9									
*08	5756 R	5756	-0-	-0-	-0-	150	1	5541	2	N	59	65	1			12
						65	9									

MUSTANG ISLAND, W. (29 SD) 64122 372 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
ST 88/89 WELL #: 1 RRCID -> 261889 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 10480 PERF.10640 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

MUSTANG ISLAND, W. (31-34 SD. N) 64122 496 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
STATE TRACT 469 WELL #: 1 RRCID -> 265104 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 11507 PERF.10030 - 10034

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5508					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5508					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5508					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5508					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5508					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5508					N	-0-					-0-

MUSTANG ISLAND, W. (38 SD.) 64122 744 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
ST 88/89 WELL #: 1 RRCID -> 239573 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 10480 PERF.12352 - 12412

03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MSTG ISL 746-L (MARG TEX 10) 64123 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
ATINUM ENERGY, INC. 036064
STATE TRACT 746-L WELL #: 1 RRCID -> 127705 COMPL. DATE 02/06/1988 TOTAL DEPTH 15082 PERF.13632 - 13802

03	52824 #	50033	-0-	-2791	-0-	1122	1	48207	2	N	640	564	1							117
						704	9													
04	52196 R	52196	-0-	-0-	-0-	1059	1	50442	2	N	632	670	1							79
						695	9													
05	54147 R	54147	-0-	-0-	-0-	1153	1	52247	2	N	679	699	1							59
						747	9													
06	INC G-10	50491	-0-	50491	50491	1166	1	48606	2	N	654	617	1							96
						719	9													
07	INC G-10	48604	-0-	48604	99095	1142	1	46781	2	N	619	533	1							182
						681	9													
*08	151982	52887	-0-	-99095	-0-	1140	1	51018	2	N	663	732	1							113
						729	9													

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
03	3432	R	3432	-0-	-0-	-0-	102	1	3323	2	Y	6	7	0			1
							7	9									
04	2489	R	2489	-0-	-0-	-0-	77	1	2403	2	Y	8	7	0			2
							9	9									
05	2201	#	2184	-0-	-17	-0-	75	1	2099	2	Y	9	9	0			2
							10	9									
06	3000		2971	-0-	-29	-0-	176	1	2785	2	Y	9	2	0			9
							10	9									
07	3100		2926	-0-	-174	-0-	130	1	2775	2	Y	19	9	0			19
							21	9									
08	3100		2759	-0-	-341	-0-	88	1	2664	2	Y	6	18	0			7
							7	9									

MSTG ISL BLK 883 (CIB HAZ 3) 64129 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION 027200
MUSTANG ISLAND BLOCK 883-S WELL #: 1L RRCID -> 262506 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH N/A PERF.10578 - 10593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					140
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	97	1			43
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43

MSTG ISL BLK 883 (MARG TEX 1A) 64129 248 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION 027200
MUSTANG ISLAND BLOCK 883-S WELL #: 1U RRCID -> 179803 COMPL. DATE 03/26/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.11258 - 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
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MSTG. ISL. BLK 883-S (11700) 64134 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
ATINUM ENERGY, INC. 036064
ST TR 748-L GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211201 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 13936 PERF.11690 - 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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS GULF COAST, INC. 205620
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
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MSTG. ISL. BLK 883-S (11700) //CONT.// 64134 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
S/L 41338 WELL #: D 1-L RRCID -> 147696 COMPL. DATE 12/24/1993 TOTAL DEPTH 12807 PERF.10302 - 11438

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MSTG. ISL. BLK 889 (FRIO N) 64136 088 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
TEXAS STATE LEASE 41338 WELL #: C 1 RRCID -> 144507 COMPL. DATE 10/17/1992 TOTAL DEPTH 11324 PERF.11236 - 11244

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MSTG. ISL. BLK 889 (FRIO 12400) 64136 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
S/L 41338 WELL #: D 1-L RRCID -> 149417 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 12807 PERF.12081 - 12218

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TSL 41338 WELL #: F 1 RRCID -> 217015 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12692 - 12818

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MSTG. ISL. BLK 889(MARG FRIO,LO) 64136 320 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
TEXAS STATE LEASE 41338 WELL #: B 1 RRCID -> 053798 COMPL. DATE 10/05/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	9788	9788	-0-	-0-	70	306	1	9294	2	Y	-0-					10
						188	4									
04	5060	4990	-0-	-70	-0-	186	1	4679	2	Y	44	43	1			11
						77	4	48	9							
05	5934	5934	-0-	-0-	-0-	186	1	5539	2	Y	99	102	1			8
						100	4	109	9							
06	5060	2986	-0-	-2074	-0-	99	1	2738	2	Y	93	88	1			13
						47	4	102	9							
07	7845 R	7845	-0-	-0-	-0-	271	1	7322	2	Y	122	128	1			7
						118	4	134	9							
08	9300	NO RPT	-0-	-9300	-0-					Y	NO RPT					7

MSTG ISL BLK889(MARG TEXLO11000) 64136 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
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
03	2883		279	-0-	-2604	-0-	117	1	162	9	Y	147	154	1			13
04	2790		216	-0-	-2574	-0-	216	1			Y	-0-					13
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					13
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
*07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

MSTG ISL BLK889(MARG TEXUP11000) 64136 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
TEXAS STATE LEASE 41338 WELL #: A 1 RRCID -> 012261 COMPL. DATE 01/05/1955 TOTAL DEPTH 11704 PERF.11386 - 11432

03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUY GRANDE 64138 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
APACHE CORPORATION 027200
PETERS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 130685 COMPL. DATE 01/22/1989 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14756 - 14906

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUY GRANDE SWDS WELL #: 1 RRCID -> 147364 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1920 - 2138

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194231 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 16381 PERF.14902 - 14972

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGNER & BROWN, LTD. 891075
GRUY WELL #: 2 RRCID -> 154132 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 15443 PERF.14598 - 15408

03	7247	X	7247	-0-	-0-	-0-	7247	2			N	-0-					-0-
04	7320	X	3610	-0-	-3710	-0-	3610	2			N	-0-					-0-
05	10261	X	-0-	-0-	-10261	-0-					N	-0-					-0-
06	9930	X	2074	-0-	-7856	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
07	10261	X	3689	-0-	-6572	-0-	3689	2			N	-0-					-0-
08	7254	X	1008	-0-	-6246	-0-	1008	2			N	-0-					-0-

MUY GRANDE (FANDANGO) 64138 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
APACHE CORPORATION 027200
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
03	15190	X	14636	-0-	-554	-0-	2934	1	11702	2	N	-0-			-0-
04	14070	X	6099	-0-	-7971	-0-	1421	1	4678	2	N	-0-			-0-
05	14539	X	13751	-0-	-788	-0-	2900	1	10851	2	N	-0-			-0-
06	14160	X	10298	-0-	-3862	-0-	1987	1	8311	2	N	-0-			-0-
07	14632	X	13874	-0-	-758	-0-	2701	1	11173	2	N	-0-			-0-
08	14632	X	9591	-0-	-5041	-0-	1847	1	7744	2	N	-0-			-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180997 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13310 - 13380

03	13113	X	7389	-0-	-5724	-0-	1481	1	5908	2	N	-0-			-0-
04	12690	X	8236	-0-	-4454	-0-	1919	1	6317	2	N	-0-			-0-
05	13113	X	7723	-0-	-5390	-0-	1629	1	6094	2	N	-0-			-0-
06	9930	X	6568	-0-	-3362	-0-	1267	1	5301	2	N	-0-			-0-
07	10168	X	7682	-0-	-2486	-0-	1495	1	6187	2	N	-0-			-0-
08	8525	X	7386	-0-	-1139	-0-	1422	1	5964	2	N	-0-			-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 185281 COMPL. DATE 05/27/2001 TOTAL DEPTH 17950 PERF.13450 - 14938

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 186768 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 16200 PERF.14374 - 15028

03	7316	X	6270	-0-	-1046	-0-	1257	1	5013	2	N	-0-			-0-
04	7080	X	5579	-0-	-1501	-0-	1300	1	4279	2	N	-0-			-0-
05	7254	X	6267	-0-	-987	-0-	1322	1	4945	2	N	-0-			-0-
06	6540	X	5417	-0-	-1123	-0-	1045	1	4372	2	N	-0-			-0-
07	7137	X	7137	-0-	-0-	-0-	1389	1	5748	2	N	-0-			-0-
*08	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	1241	1	5206	2	N	-0-			-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 188685 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 16561 PERF.13842 - 15073

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MUY GRANDE (FANDANGO) //CONT.// 64138 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
FROST NATIONAL BANK WELL #: 2 RRCID -> 157082 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 18550 PERF.13734 - 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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGNER & BROWN, LTD. 891075
GRUY WELL #: 1 RRCID -> 160154 COMPL. DATE 05/21/1996 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13656 - 13682

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4061 X	2560	-0-	-1501	-0-	272	1	2288	2	N	-0-					-0-
04	3930 X	2040	-0-	-1890	-0-	262	1	1778	2	N	-0-					-0-
05	2914 X	2206	-0-	-708	-0-	272	1	1934	2	N	-0-					-0-
06	2490 X	1586	-0-	-904	-0-	204	1	1382	2	N	-0-					-0-
07	2573 X	1204	-0-	-1369	-0-	282	1	922	2	N	-0-					-0-
*08	3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	301	1	3574	2	N	-0-					-0-

MUY GRANDE (FB-D) 64138 110 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
APACHE CORPORATION 027200
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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 187141 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15194 - 15372

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUY GRANDE (15700 SAND) 64138 730 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
APACHE CORPORATION 027200
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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUY GRANDE (15700 SAND) //CONT.// 64138 730 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUY GRANDE (15900 SAND) 64138 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
APACHE CORPORATION 027200
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
03	6758	X	6639	-0-	-119	-0-	1331	1	5308	2	N	-0-					-0-
04	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	1445	1	4758	2	N	-0-					-0-
05	7006	X	6682	-0-	-324	-0-	1409	1	5273	2	N	-0-					-0-
06	6780	X	5639	-0-	-1141	-0-	1088	1	4551	2	N	-0-					-0-
07	7006	X	6494	-0-	-512	-0-	1264	1	5230	2	N	-0-					-0-
08	6696	X	6081	-0-	-615	-0-	1171	1	4910	2	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
03	6913	X	6833	-0-	-80	-0-	1370	1	5463	2	N	-0-					-0-
04	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	1446	1	4762	2	N	-0-					-0-
05	7099	X	6655	-0-	-444	-0-	1404	1	5251	2	N	-0-					-0-
06	6870	X	5629	-0-	-1241	-0-	1086	1	4543	2	N	-0-					-0-
07	7099	X	7024	-0-	-75	-0-	1367	1	5657	2	N	-0-					-0-
08	6820	X	6808	-0-	-12	-0-	1311	1	5497	2	N	-0-					-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 187143 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15434 - 15540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUY MALO (4TH HINNANT) 64139 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
PUIG WELL #: 2 RRCID -> 136237 COMPL. DATE 08/21/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8912 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MUY MALO (4TH HINNANT, LOWER) 64139 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
PUIG WELL #: 1 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

MUY MALO (6TH HINNANT) 64139 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
PUIG C WELL #: 6 RRCID -> 234946 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9382 - 9391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	5974	2			Y	-0-					-0-
04	5100	X	4941	-0-	-159	-0-	4941	2			Y	-0-					-0-
05	5270	X	4104	-0-	-1166	-0-	4104	2			Y	-0-					-0-
06	5280	X	3603	-0-	-1677	-0-	3603	2			Y	-0-					-0-
07	5456	X	4552	-0-	-904	-0-	4552	2			Y	-0-					-0-
08	5456	X	3626	-0-	-1830	-0-	3626	2			Y	-0-					-0-

NPI 883-L (FRIO SAND) 64261 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
APACHE SHELF, INC. 027233
N. PADRE ISLAND 883L/899L UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180199 COMPL. DATE 09/11/2000 TOTAL DEPTH 11613 PERF. 8522 - 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

N. PADRE ISLAND 883-L/899-L UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 181415 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 13822 PERF. 8500 - 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

N. PADRE ISLAND 883-L/899-L UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184110 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 10788 PERF.10090 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NPI 883-L (MT-1A SAND) 64261 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
APACHE SHELF, INC. 027233
N. PADRE ISLAND 883-L/899-L UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 181502 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 13822 PERF.11142 - 12310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15438	X	-0-	-0-	-15438	-0-					N	-0-	93	1			200
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			198
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198

N. PADRE ISLAND 883-L/899 L UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201170 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 13490 PERF.11189 - 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
03	1953	X	210	-0-	-1743	-0-	210	2			N	-0-	87	1			185
04	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-	2	1			183
05	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					183
06	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					183
07	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					183
08	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					183

NANCE DIST. 4 (EDWARDS LIME) 64437 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. 253162
CACTUS JACK "A" WELL #: 10 RRCID -> 202194 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 9630 - 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
03	8959	X	7963	-0-	-996	-0-	7963	2			Y	-0-					106
04	8670	X	6726	-0-	-1944	-0-	6726	2			Y	-0-					106
05	9000	X	9000	-0-	-0-	-0-	8958	2	42	9	Y	38					144
06	7710	X	6781	-0-	-929	-0-	6781	2			Y	-0-					144
07	7967	X	7336	-0-	-631	-0-	7336	2			Y	-0-					144
08	8959	X	8107	-0-	-852	-0-	8107	2			Y	-0-					144

CACTUS JACK "B" WELL #: 12 RRCID -> 205764 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 9934 PERF. 9650 - 9934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4898	X	4396	-0-	-502	-0-	4396	2			Y	-0-					52
04	4740	X	2906	-0-	-1834	-0-	2906	2			Y	-0-					52
05	4898	X	4017	-0-	-881	-0-	3996	2	21	9	Y	19					71
06	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	5026	2			Y	-0-					71
07	4402	X	3200	-0-	-1202	-0-	3200	2			Y	-0-					71
*08	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	4472	2			Y	-0-					71

NEELY (BRUNI 1900) 64815 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
ADAMI, IRA RAY 003967
ADAMI WELL #: 1 RRCID -> 103507 COMPL. DATE 01/04/1983 TOTAL DEPTH 2009 PERF. 1884 - 1887

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

WALLIS ENERGY, INC. 893997
MARTINEZ, ADAMI WELL #: 1 RRCID -> 130338 COMPL. DATE 07/28/1988 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 1949 - 1954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	-0-	-0-	-0-	180					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	180					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	180					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	180					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	180					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	180					N	-0-					-0-

WRINKLE INC. 945179
BARTOSH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084973 COMPL. DATE 10/27/1979 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1822 - 1842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORDOVSKY-STATE WELL #: 3 RRCID -> 098659 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1882 - 1886

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

NEW ZAPATA (1800) 65276 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
GECKO OIL & GAS, INC. 298462
FLORES, E. WELL #: 1 RRCID -> 060200 COMPL. DATE 02/07/1974 TOTAL DEPTH 3707 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NICHOLS 65440 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
BRUINGTON OPERATING, L.L.C. 103564
MICO WELL #: 1 RRCID -> 122710 COMPL. DATE 07/28/1986 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3855 - 3865

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NICHOLS (WESTAG) 65440 198 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
BRUINGTON OPERATING, L.L.C. 103564
WESTAG CORP. WELL #: 1 T RRCID -> 012286 COMPL. DATE 04/09/1955 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 3864 - 3874

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NICHOLS (2800) 65440 462 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
BRUINGTON OPERATING, L.L.C. 103564
WESTAG CORP. WELL #: 1 C RRCID -> 012278 COMPL. DATE 04/06/1955 TOTAL DEPTH 5076 PERF. N/A

03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-74				N	-0-					-0-
04	4375	4449	-0-	74	B	-0-	810	1	3639	2	N	-0-					-0-
05	3644	3644	-0-	-0-	B	-0-	251	1	3393	2	N	-0-					-0-
06	3516	3516	-0-	-0-	B	-0-	713	1	2803	2	N	-0-					-0-
*07	3747	3747	-0-	-0-	B	-0-	899	1	2848	2	N	-0-					-0-
*08	3795	3795	-0-	-0-	B	-0-	978	1	2817	2	N	-0-					-0-

YTURRIA TOWN & IMP. CO. WELL #: 6 C RRCID -> 012279 COMPL. DATE 01/14/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2750 - 2765

03	527 N	166	-0-	-361	B	-0-	43	1	123	2	N	-0-					-0-
04	444 N	444	-0-	-0-	B	-0-	81	1	363	2	N	-0-					-0-
05	346 N	346	-0-	-0-	B	-0-	24	1	322	2	N	-0-					-0-
06	430 N	430	-0-	-0-	B	-0-	87	1	343	2	N	-0-					-0-
07	498 N	498	-0-	-0-	B	-0-	119	1	379	2	N	-0-					-0-
*08	378 N	378	-0-	-0-	B	-0-	97	1	281	2	N	-0-					-0-

GARCIA LAND & LIVESTOCK CO. WELL #: 2A RRCID -> 049239 COMPL. DATE 08/19/1970 TOTAL DEPTH 4747 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

NICHOLS (2800) //CONT.// 65440 462 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
BRUINGTON OPERATING, L.L.C. //CONT.// 103564
GARCIA, L. & L. WELL #: 2 RRCID -> 139368 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 2696 - 2737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	268	-0-	-321 B	-0-	70	1	198	2	N	-0-					-0-
04	750	N	415	-0-	-335 B	-0-	76	1	339	2	N	-0-					-0-
05	506	N	506	-0-	-0- B	-0-	35	1	471	2	N	-0-					-0-
06	823	N	823	-0-	-0- B	-0-	167	1	656	2	N	-0-					-0-
07	434	N	361	-0-	-73 B	-0-	87	1	274	2	N	-0-					-0-
*08	700	N	700	-0-	-0- B	-0-	180	1	520	2	N	-0-					-0-

NICHOLS (2950) 65440 495 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
BRUINGTON OPERATING, L.L.C. 103564
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
03	713	N	161	-0-	-552 B	-1279	42	1	119	2	N	-0-					-0-
04	600	N	459	-0-	-141 B	-1279	84	1	375	2	N	-0-					-0-
05	465	N	341	-0-	-124 B	-1279	24	1	317	2	N	-0-					-0-
06	150	N	505	-0-	355 B	-924	102	1	403	2	N	-0-					-0-
07	465	N	496	-0-	31 B	-893	119	1	377	2	N	-0-					-0-
*08	341	N	588	-0-	247 B	-646	152	1	436	2	N	-0-					-0-

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
03	3906	#	1933	-0-	-1973 B	-30150	503	1	1430	2	N	-0-					-0-
04	3870	#	-0-	-0-	-3870 B	-34020					N	-0-					-0-
05	3999	#	-0-	-0-	-3999 B	-38019					N	-0-					-0-
06	3870	#	-0-	-0-	-3870 B	-41889					N	-0-					-0-
07	2232	#	-0-	-0-	-2232 B	-44121					N	-0-					-0-
08	1922	#	-0-	-0-	-1922 B	-46043					N	-0-					-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
03	1550	#	706	-0-	-844 B	-11363	184	1	522	2	N	-0-					-0-
04	1500	#	1554	-0-	54 B	-11309	283	1	1271	2	N	-0-					-0-
05	1457	#	1309	-0-	-148 B	-11457	90	1	1219	2	N	-0-					-0-
06	1200	#	1423	-0-	223 B	-11234	289	1	1134	2	N	-0-					-0-
07	1612	#	1271	-0-	-341 B	-11575	305	1	966	2	N	-0-					-0-
*08	1612	#	1308	-0-	-304 B	-11879	337	1	971	2	N	-0-					-0-

NICHOLS (3100) 65440 528 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
BRUINGTON OPERATING, L.L.C. 103564
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
03	341	#	18	-0-	-323	-0-	5	1	13	2	N	-0-					31
04	450	#	112	-0-	-338	-0-	20	1	92	2	N	-0-					31
05	465	#	48	-0-	-417	-0-	3	1	45	2	N	-0-					31
06	450	#	71	-0-	-379	-0-	14	1	57	2	N	-0-					31
07	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					31
08	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					31

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
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	65	1	186	2	N	-0-					-0-
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	72	1	324	2	N	-0-					-0-
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	12	1	159	2	N	-0-					-0-
06	240	N	226	-0-	-14	-0-	46	1	180	2	N	-0-					-0-
07	403	N	309	-0-	-94	-0-	74	1	235	2	N	-0-					-0-
*08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	89	1	258	2	N	-0-					-0-

NICHOLS (3290) 65440 610 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
BRUINGTON OPERATING, L.L.C. 103564
GARCIA, L. & L. WELL #: 1 RRCID -> 113266 COMPL. DATE 09/05/1984 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3292 - 3296

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

NINE MILE POINT (CONSOL. FLD.) 65525 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
GOLDKING ONSHORE OPERATING, LLC 313153
NINE MILE POINT FIELD CONSOLIDAT WELL #: 4 RRCID -> 038806 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 16000 PERF.10420 - 11575

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2015	N	1803	-0-	-212 B	-0-	43 1 53 9		1707	3	Y	48	52	1			6
04	1890	N	1835	-0-	-55 B	-0-	43 1 51 9		1741	3	Y	46	46	1			6
05	2015	N	1802	-0-	-213 B	-0-	43 1 52 9		1707	3	Y	47	49	1			4
06	1826	N	1826	-0-	-0- B	-0-	47 1 46 9		1733	3	Y	42	39	1			7
07	1891	N	1730	-0-	-161 B	-0-	54 1 46 9		1630	3	Y	42	35	1			14
*08	1731	N	1731	-0-	-0- B	-0-	54 1 47 9		1630	3	Y	43	41	1			16

NINE MILE POINT FIELD CONSOLIDAT WELL #: 3 RRCID -> 040870 COMPL. DATE 05/09/1995 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10395 - 11862

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	1 1		39	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					Y	-0-					-0-
05	1200	N	1200	-0-	-0- B	-0-	29 1		1171	3	Y	-0-					-0-
06	1370	N	1370	-0-	-0- B	-0-	36 1		1334	3	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*08	83	N	83	-0-	-0- B	-0-	3 1		80	3	Y	-0-					-0-

NINE MILE POINT CONSOLIDATED U. WELL #: 7 RRCID -> 059044 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12640 PERF.10198 - 11107

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

NINE MILE POINT CONSOLIDATED GU WELL #: 10 RRCID -> 082781 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11658 - 11668

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

NINE MILE POINT (CONSOL. FLD.) //CONT.// 65525 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
GOLDKING ONSHORE OPERATING, LLC //CONT.// 313153
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
03	15505	X	15505	-0-	-0- B	-0-	349 1055	1 9	14101	3	Y	959	1047	1			119
04	17507	X	17507	-0-	-0- B	-0-	394 1011	1 9	16102	3	Y	919	920	1			118
05	17538	X	17538	-0-	-0- B	-0-	394 1038	1 9	16106	3	Y	944	983	1			79
06	17384	X	17384	-0-	-0- B	-0-	438 944	1 9	16002	3	Y	858	789	1			148
07	16417	X	16417	-0-	-0- B	-0-	492 917	1 9	15008	3	Y	834	691	1			291
*08	16435	X	16435	-0-	-0- B	-0-	492 935	1 9	15008	3	Y	850	815	1			326

NINE MILE PT. FLD. CONSL. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 151428 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10530 - 10550

03	INC G-10		-0-	-0-	-0- B	-15419					Y	-0-					-0-
04	INC G-10		8	-0-	8 B	-15411	8	3			Y	-0-					-0-
05	INC G-10		10	-0-	10 B	-15401	10	3			Y	-0-					-0-
06	INC G-10		-0-	-0-	-0- B	-15401					Y	-0-					-0-
07	INC G-10		-0-	-0-	-0- B	-15401					Y	-0-					-0-
08	INC G-10		-0-	-0-	-0- B	-15401					Y	-0-					-0-

NINE MILE PT.FLD.CONSL. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 160285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11507 PERF.10705 - 10867

03	11811	X	-0-	-0-	-11811 B	-0-					Y	-0-					-0-
04	11220	X	9534	-0-	-1686 B	-0-	227	1	9307	3	Y	-0-					-0-
05	11718	X	9500	-0-	-2218 B	-0-	227	1	9273	3	Y	-0-					-0-
06	11340	X	9857	-0-	-1483 B	-0-	262	1	9595	3	Y	-0-					-0-
07	10354	X	3493	-0-	-6861 B	-0-	111	1	3382	3	Y	-0-					-0-
*08	3493	X	3493	-0-	-0- B	-0-	111	1	3382	3	Y	-0-					-0-

NINE MILE PT. FLD. CONSL UNIT WELL #: 18 RRCID -> 160366 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12085 PERF.10782 - 11830

03	INC G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	INC G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	INC G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	INC G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	INC G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

NINE MILE POINT FIELD CONS. WELL #: 21 RRCID -> 225679 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11620 - 11710

03	30566	X	20305	-0-	-10261 B	-0-	469 905	1 9	18931	3	Y	823	880	1			99
04	27150	X	22077	-0-	-5073 B	-0-	506 870	1 9	20701	3	Y	791	789	1			101
05	27528	X	21724	-0-	-5804 B	-0-	506 724	1 9	20494	3	Y	658	703	1			56
06	24570	X	21492	-0-	-3078 B	-0-	555 659	1 9	20278	3	Y	599	552	1			103
07	22816	X	18848	-0-	-3968 B	-0-	578 640	1 9	17630	3	Y	582	482	1			203
*08	18860	X	18860	-0-	-0- B	-0-	578 652	1 9	17630	3	Y	593	568	1			228

NINE MILE POINT (CONSOL. FLD.) //CONT.// 65525 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
GOLDKING ONSHORE OPERATING, LLC //CONT.// 313153
NINE MILE POINT FIELD CONS. WELL #: 22 RRCID -> 228871 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11112 - 11556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1922	X	930	-0-	-992	B	-0-	21	1	829	3	Y	73	79	1			9
								80	9									
04	1140	N	916	-0-	-224	B	-0-	20	1	820	3	Y	69	69	1			9
								76	9									
05	1023	N	878	-0-	-145	B	-0-	20	1	780	3	Y	71	74	1			6
								78	9									
06	900	N	822	-0-	-78	B	-0-	20	1	732	3	Y	64	59	1			11
								70	9									
07	961	N	750	-0-	-211	B	-0-	22	1	659	3	Y	63	52	1			22
								69	9									
*08	751	N	751	-0-	-0-	B	-0-	22	1	659	3	Y	64	61	1			25
								70	9									

STATE TRACT 142 WELL #: 1 RRCID -> 228944 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12640 PERF.11080 - 11932

03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-

TALLEY ISLAND WELL #: 1 RRCID -> 247785 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10430 - 11738

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-

NINE MILE POINT FIELD CONS. WELL #: 24 RRCID -> 249386 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11990 PERF.10550 - 10584

03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

PI ENERGY, INC. 664190
TEXAS STATE TRACT 188 WELL #: 1 RRCID -> 049054 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 11788 PERF.10545 - 10930

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					13
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					13
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					13
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					13
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					13
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					13

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/27/2012 - PLUGGED 7/27/2012

NOR-AM (ANDERSON) 65869 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
WALLIS ENERGY, INC. 893997
PETERSON WELL #: 1 RRCID -> 170448 COMPL. DATE 06/18/1998 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10420 - 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
03	294	R	294	-0-	-0-	-0-	279	2	15	9	N	14					224
04	943	R	943	-0-	-0-	-0-	925	2	18	9	N	16					240
05	952	R	952	-0-	-0-	-0-	933	2	19	9	N	17	145	1			112
06	690	#	219	-0-	-471	-0-	196	2	23	9	N	21					133
07	713	#	83	-0-	-630	-0-	58	2	25	9	N	23					156
08	961	#	254	-0-	-707	-0-	231	2	23	9	N	21					177

NORDAN (WILCOX 9500) 65934 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
OMEGA ENERGY, LLC 622657
NORDAN TRUST ET AL WELL #: 2 RRCID -> 110961 COMPL. DATE 03/31/1984 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9704 - 9779

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTH PASTURE (7200) 66075 180 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SYDRI OPERATING, LLC 833597
WELDER, R.H. "B" WELL #: 13 RRCID -> 123262 COMPL. DATE 10/14/1967 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 4220 - 4250

03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NUECES BAY (2050 SAND) 66289 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 746 WELL #: 4 RRCID -> 162703 COMPL. DATE 02/28/1997 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 2064 - 2078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	98	1	2262	2	N	-0-					-0-
07	1843	X	1843	-0-	-0-	-0-	107	1	1736	2	N	-0-					-0-
*08	1541	X	1541	-0-	-0-	-0-	129	1	1412	3	N	-0-					-0-

STATE TRACT 746 WELL #: 5 RRCID -> 184935 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 6258 PERF. 2146 - 2154

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	865	X	865	-0-	-0-	-0-	37	1	828	2	N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

03	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NUECES BAY (2850) 66289 690 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 690 WELL #: 1 RRCID -> 251292 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 2710 - 2714

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		7126	-0-	7126	7126	297	1	6829	2	N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		6330	-0-	6330	13456	366	1	5964	2	N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		3998	-0-	3998	17454	335	1	3663	3	N	-0-					-0-

NUECES BAY (3470) 66289 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 690 WELL #: RRCID -> 232288 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 3468 - 3473

03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/17/2009

NUECES BAY (12150) 66289 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. 253162
STATE TRACT 706 GU WELL #: 3 RRCID -> 270130 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 12306 PERF. 14036 - 14068

03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NUECES BAY, W. (4600) 66296 676 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 686 WELL #: 3 RRCID -> 184451 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 3482 - 3488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	624	N	624	-0-	-0-	-0-	250	1	374	2	Y	-0-					-0-
04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	248	1	378	2	Y	-0-					-0-
05	786	N	786	-0-	-0-	-0-	293	1	493	2	Y	-0-					-0-
06	798	N	798	-0-	-0-	-0-	296	1	502	2	Y	-0-					-0-
07	807	N	807	-0-	-0-	-0-	306	1	501	2	Y	-0-					-0-
*08	843	N	843	-0-	-0-	-0-	314	1	529	2	Y	-0-					-0-

NUECES BAY, W. (8500) 66296 940 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. 253162
NUECES BAY STATE TRACT 688 WELL #: 1 RRCID -> 178492 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 13449 PERF. 8456 - 8527

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NUECES BAY ST 688 WELL #: 3 RRCID -> 267379 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11394 - 11401

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	54						Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

NUECES BAY DEEP CONSOLIDATED 66297 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. 253162
NUECES BAY STATE TRACT 688 WELL #: 1 RRCID -> 168642 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 13449 PERF.10250 - 12872

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

STATE TRACT 690 746 & 750 GU WELL #: 1 RRCID -> 241023 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14420 PERF.11394 - 12404

*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

NUECES BAY STATE TRACT 688 WELL #: 2 RRCID -> 242306 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11435 - 12014

03	50592 X	35259	-0-	-15333	-0-	3228	1	31523	3	Y	462	366	1				560
						508	9										
04	46740 X	33214	-0-	-13526	-0-	2181	1	30459	3	Y	522	579	1				503
						574	9										
05	45725 X	30347	-0-	-15378	-0-	2154	1	27585	3	Y	553	466	1				590
						608	9										
06	41970 X	29732	-0-	-12238	-0-	2098	1	27198	3	Y	396	256	1				730
						436	9										
07	37479 X	26568	-0-	-10911	-0-	648	1	25485	3	Y	395	357	1				768
						435	9										
*08	26713 X	26713	-0-	-0-	-0-	2182	1	24023	3	Y	462	739	1				491
						508	9										

NUECES BAY DEEP CONSOLIDATED //CONT.// 66297 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE TRACT 689 WELL #: 1 RRCID -> 244688 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12050 - 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
03	10819	X	10264	-0-	-555	-0-	2528	1	6713	3	N	930	1132	1			513
							1023	9									
04	10470	X	10188	-0-	-282	-0-	2515	1	6795	3	N	798	769	1			542
							878	9									
05	8990	X	1225	-0-	-7765	-0-	211	1	733	3	N	255	556	1			241
							281	9									
06	11787	X	11787	-0-	-0-	-0-	447	1	10117	3	N	1112	562	1			791
							1223	9									
07	15027	X	15027	-0-	-0-	-0-	994	1	12772	3	N	1146	1290	1			647
							1261	9									
*08	11526	X	11526	-0-	-0-	-0-	995	1	9673	3	N	780	1113	1			314
							858	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
*03	35681	X	228	-0-	-35453	-0-	31	1	183	3	Y	13	639	1			6
							14	9									
*04	34530	X	20636	-0-	-13894	-0-	1437	1	18639	3	Y	509	198	1			317
							560	9									
*05	35681	X	23178	-0-	-12503	-0-	1624	1	20793	3	Y	692	527	1			482
							761	9									
*06	34530	X	21978	-0-	-12552	-0-	1509	1	19566	3	Y	821	757	1			546
							903	9									
*07	32519	X	20649	-0-	-11870	-0-	487	1	19150	3	Y	920	929	1			537
							1012	9									
*08	20796	X	20796	-0-	-0-	-0-	1653	1	18194	3	Y	863	761	1			639
							949	9									

STATE TRACT 692 ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251663 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 12380 PERF.13175 - 16176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					568
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					568
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					568
06	T. A.		110	-0-	110	110	4	1	100	3	N	5					573
							6	9									
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	110					N	-0-					573
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	110					N	-0-					573

NUECES BAY STATE TRACT 688 WELL #: 4 RRCID -> 254425 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 11058 PERF.10694 - 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
03	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	280	1	2733	3	Y	26					26
							29	9									
04	2790	X	703	-0-	-2087	-0-	47	1	655	3	Y	1	26	1			1
							1	9									
05	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-					-0-
07	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NUECES BAY DEEP CONSOLIDATED //CONT.// 66297 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE TRACT 690/746 & 750 GU WELL #: 4ST RRCID -> 256726 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 11343 PERF.13630 - 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
*03	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	1979	1	4770	3	Y	85	67	1			39
							94	9									
*04	4770	X	3005	-0-	-1765	-0-	1254	1	1728	3	Y	21	47	1			13
							23	9									
*05	4929	X	4563	-0-	-366	-0-	1422	1	3130	3	Y	10	16	1			7
							11	9									
*06	6630	X	3313	-0-	-3317	-0-	1294	1	1990	3	Y	26	16	1			17
							29	9									
*07	6851	X	1938	-0-	-4913	-0-	1196	1	721	3	Y	19	25	1			11
							21	9									
*08	1809	X	1809	-0-	-0-	-0-	1224	1	581	3	Y	4	12	1			3
							4	9									

STATE TRACT 690/746 & 750 GU WELL #: 6 RRCID -> 261952 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 11003 PERF.13759 - 13806

*03	14632	X	13016	-0-	-1616	-0-	1658	1	9876	3	Y	1347	1181	1			617
							1482	9									
*04	14160	X	10756	-0-	-3404	-0-	674	1	8743	3	Y	1217	1077	1			757
							1339	9									
*05	13268	X	10125	-0-	-3143	-0-	637	1	8161	3	Y	1206	1122	1			841
							1327	9									
*06	12600	X	9103	-0-	-3497	-0-	593	1	7683	3	Y	752	1093	1			500
							827	9									
*07	13020	X	8633	-0-	-4387	-0-	191	1	7516	3	Y	842	851	1			491
							926	9									
*08	8613	X	8613	-0-	-0-	-0-	659	1	7257	3	Y	634	656	1			469
							697	9									

NUECES BAY STATE TRACT 688 WELL #: 5 RRCID -> 262207 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 11967 PERF.11574 - 11624

03	31093	X	24121	-0-	-6972	-0-	2215	1	21633	3	Y	248	201	1			302
							273	9									
04	29220	X	22992	-0-	-6228	-0-	1513	1	21134	3	Y	314	313	1			303
							345	9									
05	29729	X	25341	-0-	-4388	-0-	1816	1	23249	3	Y	251	280	1			274
							276	9									
06	26100	X	20237	-0-	-5863	-0-	1434	1	18587	3	Y	196	119	1			351
							216	9									
07	26226	X	19139	-0-	-7087	-0-	469	1	18441	3	Y	208	172	1			387
							229	9									
*08	18997	X	18997	-0-	-0-	-0-	1569	1	17279	3	Y	135	372	1			150
							149	9									

OBLATE (FRIO 10200 SD) 66619 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
FOUR "S" MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 115556 COMPL. DATE 01/31/1985 TOTAL DEPTH 13450 PERF.10207 - 10232

03	93	N	73	-0-	-20	-0-	1	1	72	2	Y	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	1	1	75	2	Y	-0-					-0-
*07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	1	1	68	2	Y	-0-					-0-
*08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	2	1	102	2	Y	-0-					-0-

OBLATE (V-2) 66619 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
SHARY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 116160 COMPL. DATE 02/21/1961 TOTAL DEPTH 11651 PERF.11317 - 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
03	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	27	1	2517	2	Y	87	172	1			66
							96	9									
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	4	1	216	2	Y	7					73
							8	9									
05	651	N	23	-0-	-628	-0-	23	2			Y	-0-					73
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					73
*07	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	21	1	1558	2	Y	-0-					73
*08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	1	1	54	2	Y	-0-					73

ODEM 66762 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
HK ENERGY OPERATING, LLC 341367
SMITH, N. R. WELL #: 1 RRCID -> 071082 COMPL. DATE 07/27/1995 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6064 - 6188

03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	159	1	166	2	Y	-0-					-0-
04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	213	1	220	2	Y	-0-					-0-
05	483	N	483	-0-	-0-	-0-	236	1	247	2	Y	-0-					-0-
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	252	1	150	2	Y	-0-					-0-
07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	291	1	241	2	Y	-0-					-0-
08	INC G-10		404	-0-	404	404	208	1	196	2	Y	-0-					-0-

WELDER, J.F. UNIT WELL #: B 22 RRCID -> 082590 COMPL. DATE 05/04/1979 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5813 - 5818

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANE, S. L. WELL #: 9 RRCID -> 103512 COMPL. DATE 11/30/1982 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4720 - 4728

03	930	N	848	-0-	-82	-0-	113	1	735	2	N	-0-					-0-
04	840	N	827	-0-	-13	-0-	114	1	713	2	N	-0-					-0-
05	887	N	887	-0-	-0-	-0-	114	1	773	2	N	-0-					-0-
06	903	N	903	-0-	-0-	-0-	163	1	740	2	N	-0-					-0-
07	952	N	952	-0-	-0-	-0-	151	1	801	2	N	-0-					-0-
08	899	N	268	-0-	-631	-0-	52	1	216	2	N	-0-					-0-

WELDER, J.F. UNIT WELL #: C 38 RRCID -> 132098 COMPL. DATE 09/30/1989 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 5438 - 5448

03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ELLIS, R. R. WELL #: 3 RRCID -> 156745 COMPL. DATE 12/29/1997 TOTAL DEPTH 5553 PERF. 4351 - 4443

03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ODEM //CONT.// 66762 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
BURROWS, J. C. & J. S. WELL #: 4R RRCID -> 209484 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 5553 PERF. 5498 - 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
03	581	N	581	-0-	-0-	-0-	267	1	278	2	Y	33	58	1			19
							36	9									
04	597	N	597	-0-	-0-	-0-	271	1	280	2	Y	42					61
							46	9									
05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	213	1	223	2	Y	6	53	1			14
							7	9									
06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	306	1	182	2	Y	22					36
							24	9									
07	490	N	490	-0-	-0-	-0-	257	1	213	2	Y	18					54
							20	9									
08	T. A.		574	-0-	574	574	279	1	262	2	Y	30	56	1			28
							33	9									

ODEM (MASSIVE FRIO) 66762 025 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
HK ENERGY OPERATING, LLC 341367
WELDER, J. F. UNIT WELL #: B 6 RRCID -> 156741 COMPL. DATE 11/22/1995 TOTAL DEPTH 5445 PERF. 4735 - 4738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	249	X	249	-0-	-0-	-0-	122	1	127	2	Y	-0-					-0-
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	139	1	143	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	240	-0-	-8	-0-	117	1	123	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	126	-0-	-114	-0-	79	1	47	2	Y	-0-					-0-
07	309	N	309	-0-	-0-	-0-	169	1	140	2	Y	-0-					-0-
*08	336	N	336	-0-	-0-	-0-	173	1	163	2	Y	-0-					-0-

WELDER, J. F. WELL #: B 10 RRCID -> 161056 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 6008 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		123	-0-	123	123	36	1	1	2	Y	78					78
							86	9									
05	14B2 EXT		972	-0-	972	1095	735	1	17	2	Y	200	147	1			131
							220	9									
06	1358	X	263	-0-	-1095	-0-	130	1	77	2	Y	51	114	1			68
							56	9									
07	2186	X	2186	-0-	-0-	-0-	1155	1	956	2	Y	68	59	1			77
							75	9									
*08	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	738	1	694	2	Y	30	80	1			27
							33	9									

WELDER, J. F. UNIT WELL #: C 41 RRCID -> 175349 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5896 - 6045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	176	1	183	2	Y	52	47	1			20
							57	9									
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	217	1	224	2	Y	36	46	1			10
							40	9									
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	201	1	211	2	Y	48	50	1			8
							53	9									
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	252	1	150	2	Y	25	21	1			12
							28	9									
07	390	N	390	-0-	-0-	-0-	193	1	160	2	Y	34	32	1			14
							37	9									
*08	532	N	532	-0-	-0-	-0-	259	1	243	2	Y	27	31	1			10
							30	9									

ODEM (MASSIVE FRIO) //CONT.// 66762 025 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
WELDER, J. F. UNIT WELL #: B 8 RRCID -> 175450 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6818 PERF. 5452 - 5562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	523	1	546	2	Y	43	40	1			47
							47	9									
04	1140	N	953	-0-	-187	-0-	454	1	468	2	Y	28	42	1			33
							31	9									
05	1178	N	983	-0-	-195	-0-	464	1	487	2	Y	29	43	1			19
							32	9									
06	1080	N	1005	-0-	-75	-0-	615	1	366	2	Y	22	12	1			29
							24	9									
07	992	N	960	-0-	-32	-0-	512	1	424	2	Y	22	22	1			29
							24	9									
*08	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	681	1	641	2	Y	35	48	1			16
							39	9									

LANE, S. L. WELL #: 11 RRCID -> 179252 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5510 - 5514

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WELDER, J. F. UNIT WELL #: B 15 F RRCID -> 180180 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5618 - 5978

03	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	721	1	753	2	Y	52	47	1			57
							57	9									
04	1590	N	1467	-0-	-123	-0-	698	1	721	2	Y	44	50	1			51
							48	9									
05	1643	N	1281	-0-	-362	-0-	600	1	629	2	Y	47	67	1			31
							52	9									
06	1470	N	1318	-0-	-152	-0-	798	1	475	2	Y	41	17	1			55
							45	9									
07	1519	N	1481	-0-	-38	-0-	782	1	647	2	Y	47	44	1			58
							52	9									
*08	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	892	1	839	2	Y	62	90	1			30
							68	9									

BURROWS, J.C. & J. S. WELL #: 6 RRCID -> 199296 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 5542 - 6032

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-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

03	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	618	1	645	2	Y	47	42	1			51
							52	9									
04	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	607	1	627	2	Y	58	45	1			64
							64	9									
05	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	628	1	658	2	Y	47	80	1			31
							52	9									
06	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	761	1	453	2	Y	40	17	1			54
							44	9									
07	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	679	1	562	2	Y	27	35	1			46
							30	9									
*08	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	943	1	887	2	Y	49	71	1			24
							54	9									

ODEM (MASSIVE FRIO) //CONT.// 66762 025 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
WELDER, J. F. HEIRS WELL #: 7SB RRCID -> 249108 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6419 - 6561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	395 370	1 9	412	2	Y	336	289	1			69
04	689	N	689	-0-	-0-	-0-	300 79	1 9	310	2	Y	72	119	1			22
05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	385 179	1 9	403	2	Y	163	160	1			25
06	898	N	898	-0-	-0-	-0-	469 150	1 9	279	2	Y	136	120	1			41
07	961	N	961	-0-	-0-	-0-	443 151	1 9	367	2	Y	137	143	1			35
*08	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	621 107	1 9	584	2	Y	97	110	1			22

WELDER, J.F. UNIT WELL #: C 32 RRCID -> 263205 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5828 - 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
03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	171 57	1 9	179	2	Y	52	47	1			20
04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	209 59	1 9	216	2	Y	54	59	1			15
05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	193 85	1 9	202	2	Y	77	79	1			13
06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	193 66	1 9	115	2	Y	60	46	1			27
07	341	N	301	-0-	-40	-0-	139 47	1 9	115	2	Y	43	49	1			21
*08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	168 56	1 9	158	2	Y	51	54	1			18

WELDER, J.F. UNIT WELL #: C 27 RRCID -> 263349 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5820 - 6032

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ODEM (2000) 66762 057 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
HK ENERGY OPERATING, LLC 341367
COMPTON, L. A. WELL #: 8A RRCID -> 145837 COMPL. DATE 06/07/1993 TOTAL DEPTH 6329 PERF. 2030 - 2040

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ODEM (2160) 66762 076 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
HK ENERGY OPERATING, LLC 341367
SMITH, M. C. WELL #: 8 RRCID -> 012313 COMPL. DATE 02/06/1997 TOTAL DEPTH 5793 PERF. 1868 - 2058

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ODEM (2300) 66762 077 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
HK ENERGY OPERATING, LLC 341367
BOMER, E. T. WELL #: 6 RRCID -> 157384 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 2290 - 2295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	#	-0-	-0-	-186 B	-6900					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0- B	-6900					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0- B	-6900					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0- B	-6900					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0- B	-6900					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0- B	-6900					N	-0-					-0-

LANE WELL #: 2 RRCID -> 222227 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 2279 - 2289

03	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-3054					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-3054					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-3054					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-3054					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-3054					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-3054					Y	-0-					-0-

ODEM (3100) 66762 133 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: SAN PATRICIO
HK ENERGY OPERATING, LLC 341367
WELDER, J. F. WELL #: B 5 RRCID -> 209987 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 3088 - 3092

03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURROWS, J. C. & J. S. WELL #: 3 RRCID -> 222338 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 5539 PERF. 3112 - 3122

03	9145	X	8525	-0-	-620	-0-	1137	1	7388	2	Y	-0-					-0-
04	8850	X	8405	-0-	-445	-0-	1161	1	7244	2	Y	-0-					-0-
05	8897	X	8801	-0-	-96	-0-	1132	1	7669	2	Y	-0-					-0-
06	8490	X	8456	-0-	-34	-0-	1524	1	6932	2	Y	-0-					-0-
07	8783	X	8783	-0-	-0-	-0-	1389	1	7394	2	Y	-0-					-0-
08	8804	X	7301	-0-	-1503	-0-	1412	1	5889	2	Y	-0-					-0-

ODEM (3150) 66762 152 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
HK ENERGY OPERATING, LLC 341367
BURROWS, J. C. & J. S. WELL #: 8 RRCID -> 166647 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 3131 - 3150

03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ODEM (3200) 66762 171 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
HK ENERGY OPERATING, LLC 341367
SMITH, M.C. WELL #: 11 RRCID -> 086836 COMPL. DATE 11/15/1985 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 2136 - 2181

03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ODEM (3200) //CONT.// 66762 171 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
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
03	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	134	1	872	2	N	-0-					-0-
04	940	N	940	-0-	-0-	-0-	130	1	810	2	N	-0-					-0-
05	911	N	911	-0-	-0-	-0-	117	1	794	2	N	-0-					-0-
06	960	N	920	-0-	-40	-0-	166	1	754	2	N	-0-					-0-
07	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	160	1	852	2	N	-0-					-0-
08	899	N	793	-0-	-106	-0-	153	1	640	2	N	-0-					-0-

ODEM (3400) 66762 190 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
HK ENERGY OPERATING, LLC 341367
PARKER, C.C. -A- WELL #: 1 RRCID -> 130152 COMPL. DATE 07/28/1997 TOTAL DEPTH 5430 PERF. 3227 - 3233

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OMEGA ENERGY, LLC 622657
PARKER, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 123328 COMPL. DATE 01/30/1987 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 3440 - 3444

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ODEM (3425) 66762 209 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
WHATLEY WELL #: 1 RRCID -> 125366 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 3601 PERF. 3421 - 3425

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ODEM (3500) 66762 228 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
HK ENERGY OPERATING, LLC 341367
BOMER, E. T. WELL #: 8 RRCID -> 221399 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 3495 - 3505

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

ODEM (3500 SCULL) 66762 247 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
CHISHOLM OIL & GAS, LC 149453
LANE, R. J. WELL #: 3 RRCID -> 113893 COMPL. DATE 10/05/1984 TOTAL DEPTH 3559 PERF. 3486 - 3492

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ODEM (4400) 66762 266 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
HK ENERGY OPERATING, LLC 341367
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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ODEM (4900) 66762 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
HK ENERGY OPERATING, LLC 341367
BURROWS, J.C. & J.S. WELL #: 1 RRCID -> 154874 COMPL. DATE 06/14/1992 TOTAL DEPTH 5538 PERF. 4923 - 4934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, N. R. WELL #: 3 RRCID -> 156151 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 4721 - 4725

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WELDER, J. F. WELL #: B 12 RRCID -> 159060 COMPL. DATE 09/18/1995 TOTAL DEPTH 5542 PERF. 4742 - 4746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	682 N	594	-0-	-88	-0-	79	1	515	2	Y	-0-					-0-
04	630 N	529	-0-	-101	-0-	73	1	456	2	Y	-0-					-0-
05	620 N	494	-0-	-126	-0-	64	1	430	2	Y	-0-					-0-
06	570 N	517	-0-	-53	-0-	93	1	424	2	Y	-0-					-0-
07	558 N	504	-0-	-54	-0-	80	1	424	2	Y	-0-					-0-
08	496 N	479	-0-	-17	-0-	93	1	386	2	Y	-0-					-0-

LANE, S. L. WELL #: 5 RRCID -> 161063 COMPL. DATE 11/25/1996 TOTAL DEPTH 5511 PERF. 4700 - 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
03	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	185	1	1201	2	N	-0-					-0-
04	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	183	1	1140	2	N	-0-					-0-
05	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	182	1	1236	2	N	-0-					-0-
06	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	245	1	1116	2	N	-0-					-0-
07	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	226	1	1203	2	N	-0-					-0-
08	1426 N	507	-0-	-919	-0-	98	1	409	2	N	-0-					-0-

ODEM (4900) //CONT.// 66762 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
SMITH, M. C. WELL #: 4 RRCID -> 161064 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 4712 - 4718

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LANE, S. L. WELL #: 10 RRCID -> 161651 COMPL. DATE 12/26/1996 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 4733 - 4738

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ODEM (5000) 66762 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
HK ENERGY OPERATING, LLC 341367
PARKER C. C. "A" WELL #: 5 H RRCID -> 084987 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4398 - 4426

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LANE, E.H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 121644 COMPL. DATE 05/02/1986 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 4982 - 4992

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LANE, S. L. WELL #: 12 RRCID -> 154877 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 4975 - 5107

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SMITH, N. R. WELL #: 4 RRCID -> 233065 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 4966 - 5012

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ODEM (5050) 66762 342 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MARQUEE CORPORATION 526675
COMPTON WELL #: 1 RRCID -> 267675 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5028 - 5032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	8093	-0-	8093	84330	8072	2	21	9	N	19					119
04	0	W	8800	-0-	8800	93130	8781	2	19	9	N	17					136
05	0	W	8841	-0-	8841	101971	8829	2	12	9	N	11					147
06	29211		7186	-0-	-22025	79946	7185	2	1	9	N	1					148
*07	88570		8624	-0-	-79946	-0-	8616	2	8	9	N	7					155
08	9083	#	7334	-0-	-1749	-0-	7324	2	10	9	N	9					164

ODEM (5150) 66762 389 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
HK ENERGY OPERATING, LLC 341367
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
03	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	212	1	1379	2	Y	-0-					-0-
04	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	198	1	1235	2	Y	-0-					-0-
05	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	206	1	1399	2	Y	-0-					-0-
06	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	277	1	1261	2	Y	-0-					-0-
07	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	275	1	1464	2	Y	-0-					-0-
08	1612	N	1409	-0-	-203	-0-	273	1	1136	2	Y	-0-					-0-

ODEM (5200 FRIO MIDDLE) 66762 399 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
HK ENERGY OPERATING, LLC 341367
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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER, J.F. UNIT WELL #: B 7 RRCID -> 130838 COMPL. DATE 05/26/1989 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 5115 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ELLIS R. R. WELL #: 5 RRCID -> 154637 COMPL. DATE 04/28/1995 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 5172 - 5185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ODEM (5200 FRIO MIDDLE, S) 66762 418 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
HK ENERGY OPERATING, LLC 341367
BOMER, E. T. WELL #: 4 RRCID -> 154624 COMPL. DATE 09/08/1997 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 4508 - 4818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ODEM (5200 FRIO MIDDLE, S) //CONT.// 66762 418 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
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
03	279	N	96	-0-	-183	-0-	47	1	49	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	124	N	94	-0-	-30	-0-	46	1	48	2	Y	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	63	1	38	2	Y	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	56	1	46	2	Y	-0-					-0-
*08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	36	1	34	2	Y	-0-					-0-

J. F. WELDER UNIT WELL #: C 31 RRCID -> 175229 COMPL. DATE 08/25/1971 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ODEM (5250) 66762 437 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
HK ENERGY OPERATING, LLC 341367
SMITH, H. A. WELL #: 6 RRCID -> 051205 COMPL. DATE 08/26/1971 TOTAL DEPTH 5570 PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANE, S. L. WELL #: 2 RRCID -> 162476 COMPL. DATE 03/04/1997 TOTAL DEPTH 5326 PERF. 5249 - 5256

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ODEM (5500) 66762 494 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
HK ENERGY OPERATING, LLC 341367
C. C. PARKER "A" WELL #: 3 RRCID -> 154614 COMPL. DATE 04/14/1995 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 5502 - 5510

03	1054	N	891	-0-	-163	-0-	436	1	455	2	N	-0-					-0-
04	990	N	914	-0-	-76	-0-	450	1	464	2	N	-0-					-0-
05	1085	N	910	-0-	-175	-0-	444	1	466	2	N	-0-					-0-
06	964	N	964	-0-	-0-	-0-	604	1	360	2	N	-0-					-0-
07	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	551	1	456	2	N	-0-					-0-
08	899	N	854	-0-	-45	-0-	440	1	414	2	N	-0-					-0-

ODEM (6160) 66762 693 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
HK ENERGY OPERATING, LLC 341367
SMITH, N. R. WELL #: 5 RRCID -> 115075 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6212 PERF. 6058 - 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
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ODEM (6700 -B-) 66762 798 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
HK ENERGY OPERATING, LLC 341367
WELDER, J.F. UNIT WELL #: C 29 RRCID -> 175424 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5732 - 6080

03	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	742	1	775	2	Y	54	50	1			59
							59	9									
04	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	748	1	772	2	Y	28	54	1			33
							31	9									
05	1488	N	1473	-0-	-15	-0-	704	1	737	2	Y	29	43	1			19
							32	9									
06	1440	N	1030	-0-	-410	-0-	631	1	376	2	Y	21	12	1			28
							23	9									
07	1488	N	1292	-0-	-196	-0-	693	1	574	2	Y	23	22	1			29
							25	9									
*08	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	691	1	650	2	Y	35	48	1			16
							39	9									

ODEM (6700 STRINGER) 66762 836 ASSOCIATED 49B CNTY: SAN PATRICIO
HK ENERGY OPERATING, LLC 341367
WELDER HEIRS, J.F. WELL #: 2SR RRCID -> 228965 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 7009 - 7012

03	8806	R	8806	-0-	-0-	-0-	1856	1	6882	2	Y	62	60	1			14
							68	9									
04	8453	R	8453	-0-	-0-	-0-	1825	1	6566	2	Y	56	59	1			11
							62	9									
05	8197	R	8197	-0-	-0-	-0-	1672	1	6436	2	Y	81	79	1			13
							89	9									
06	8160	#	6586	-0-	-1574	-0-	1174	1	5337	2	Y	68	60	1			21
							75	9									
07	8432	#	7313	-0-	-1119	-0-	1145	1	6093	2	Y	68	72	1			17
							75	9									
08	8432	#	2393	-0-	-6039	-0-	450	1	1877	2	Y	60	64	1			13
							66	9									

ODEM (6930) 66762 878 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
BAYLOR WHATLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214604 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7072 - 7075

03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/29/2012 - PLUGGED 11/29/12

ODEM (7000) 66762 882 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
ANGELITA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 241734 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 6924 - 6928

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					339
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					339
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					339
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					339
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					339
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					339

ODEM (7150) 66762 884 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
HK ENERGY OPERATING, LLC 341367
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
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	6135			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	6135			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	6135			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	6135			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	6135			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	6135			Y	NO RPT			-0-

ODEM (7500) 66762 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
HK ENERGY OPERATING, LLC 341367
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
03	2666 N	2453	-0-	-213	-0-	321	1	2089	2	Y	39	34	1			15
						43	9									
04	2460 N	2316	-0-	-144	-0-	316	1	1972	2	Y	25	34	1			6
						28	9									
05	2542 N	2456	-0-	-86	-0-	310	1	2098	2	Y	44	43	1			7
						48	9									
06	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	432	1	1967	2	Y	30	24	1			13
						33	9									
07	2717 N	2717	-0-	-0-	-0-	424	1	2258	2	Y	32	32	1			13
						35	9									
08	INC G-10	2440	-0-	2440	2440	466	1	1943	2	Y	28	31	1			10
						31	9									

ODEM, EAST (3200) 66763 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
SCULL WELL #: 1 RRCID -> 162303 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3164 - 3170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ODEM, NORTH (FRIO BASAL F-2) 66764 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
BAYLOR WHATLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212855 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7061 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4	79	1	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OHERN (1600) 66892 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
BENAVIDES, BRENNAN, -A- WELL #: 1 RRCID -> 012361 COMPL. DATE 03/24/1927 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1619 - 1629

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

OHERN (1600) //CONT.// 66892 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284
BENAVIDES, BRENNAN, -A- WELL #: 3 RRCID -> 012363 COMPL. DATE 05/17/1927 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1609 - 1613

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	X	210	-0-	-100	-0-	210	2			N	-0-					-0-
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	682	X	13	-0-	-669	-0-	13	2			N	-0-					-0-
06	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
07	682	X	37	-0-	-645	-0-	37	2			N	-0-					-0-
08	217	X	132	-0-	-85	-0-	132	2			N	-0-					-0-

BENAVIDES, BRENNAN, -A- WELL #: 4 RRCID -> 012364 COMPL. DATE 07/11/1928 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1582 - 1593

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	X	125	-0-	-92	-0-	125	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

BRENNAN-BENAVIDES WELL #: 57 RRCID -> 110510 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 1524 - 1568

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLMITOS (5500) 67216 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
OLMITOS WELL #: 1D RRCID -> 149502 COMPL. DATE 03/20/1994 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 5510 - 5521

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	37	1	151	2	Y	-0-					-0-
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	90	1	91	2	Y	-0-					-0-
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	122	1	103	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	147	-0-	-39	-0-	112	1	35	2	Y	-0-					-0-

OLMITOS (5650) 67216 280 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
OLMITOS GAS UNIT WELL #: 2 A RRCID -> 131275 COMPL. DATE 05/27/1989 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5656 - 5658

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			Y	-0-					-0-
04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	136	1	555	2	Y	-0-					-0-
05	846	N	846	-0-	-0-	-0-	420	1	426	2	Y	-0-					-0-
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					-0-
07	825	N	825	-0-	-0-	-0-	449	1	376	2	Y	-0-					-0-
08	837	N	633	-0-	-204	-0-	481	1	152	2	Y	-0-					-0-

OLMITOS (6100) 67216 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
OLMITOS RANCH, INC. WELL #: 4 RRCID -> 137935 COMPL. DATE 12/04/1990 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 6271 - 6275

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	305	N	305	-0-	-0-	-0-	304	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	32	1	131	2	Y	-0-					-0-
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	26	1	26	2	Y	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	100	1	84	2	Y	-0-					-0-
*08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	125	1	39	2	Y	-0-					-0-

OLMITOS (7080) 67216 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
OLMITOS RANCH INC. WELL #: 1 RRCID -> 096195 COMPL. DATE 04/27/1981 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7091 - 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
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLMITOS, S. (HIRSCH) 67220 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FORZA OPERATING, LLC 278837
CALLAGHAN RANCH WELL #: 17 RRCID -> 254025 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 6976 - 6980

03	560	N	560	-0-	-0-	B	-0-	560	2			N	-0-				-0-
04	1050	N	747	-0-	-303	B	-0-	17	1	730	2	N	-0-				-0-
05	961	N	511	-0-	-450	B	-0-	15	1	496	2	N	-0-				-0-
06	540	N	265	-0-	-275	B	-0-	1	1	264	2	N	-0-				-0-
07	775	N	677	-0-	-98	B	-0-	2	1	675	2	N	-0-				-0-
08	496	N	35	-0-	-461	B	-0-	3	1	32	2	N	-0-				-0-

CALLAGHAN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 256532 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7014 - 7139

03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

ONEIL (3400) 67346 180 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
APACHE CORPORATION 027200
WELDER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 012369 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 2950 - 3260

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT				-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT				-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT				-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT				-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT				-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT				-0-

ONEIL (3450) 67346 185 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
APACHE CORPORATION 027200
WELDER RANCH WELL #: 19 RRCID -> 155705 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 3414 - 3420

03	T. A.		1140	-0-	1140		2789	244	1	896	2	Y	-0-				-0-
04	4012		1223	-0-	-2789		-0-	239	1	984	2	Y	-0-				-0-
05	1525	R	1525	-0-	-0-		-0-	206	1	1319	2	Y	-0-				-0-
06	3000	#	553	-0-	-2447		-0-	80	1	473	2	Y	-0-				-0-
07	1829	#	155	-0-	-1674		-0-	26	1	129	2	Y	-0-				-0-
08	T. A.		230	-0-	230		230	39	1	191	2	Y	-0-				-0-

O'NEIL (4800) 67346 310 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
APACHE CORPORATION 027200
WELDER RANCH WELL #: 7 RRCID -> 129719 COMPL. DATE 12/29/1988 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 4802 - 4808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2201	N	2041	-0-	-160	-0-	437	1	1603	2	Y	1	13	1			10
							1	9									
04	2190	N	2156	-0-	-34	-0-	422	1	1734	2	Y	-0-	9	1			1
05	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	368	1	2356	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	291	1	1720	2	Y	25	8	1			17
							28	9									
07	2232	N	2155	-0-	-77	-0-	359	1	1781	2	Y	14	14	1			17
							15	9									
08	2728	N	2385	-0-	-343	-0-	398	1	1965	2	Y	20	29	1			8
							22	9									

WELDER RANCH WELL #: 24 U RRCID -> 200745 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 4698 - 4705

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	200	1	1181	2	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ONEIL (5300) 67346 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
APACHE CORPORATION 027200
WELDER RANCH WELL #: 15 RRCID -> 147511 COMPL. DATE 06/09/1993 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5354 - 5362

03	3038	X	2644	-0-	-394	-0-	566	1	2078	2	Y	-0-					-0-
04	3270	X	2710	-0-	-560	-0-	530	1	2180	2	Y	-0-					-0-
05	3379	X	3292	-0-	-87	-0-	445	1	2847	2	Y	-0-					-0-
06	3270	X	2324	-0-	-946	-0-	336	1	1988	2	Y	-0-					-0-
07	2945	X	2408	-0-	-537	-0-	404	1	2004	2	Y	-0-					-0-
08	3286	X	2615	-0-	-671	-0-	440	1	2175	2	Y	-0-					-0-

WELDER RANCH WELL #: 18D RRCID -> 184470 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5092 - 5100

03	672	N	672	-0-	-0-	-0-	144	1	528	2	Y	-0-					-0-
04	641	N	641	-0-	-0-	-0-	125	1	516	2	Y	-0-					-0-
05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	88	1	565	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	561	-0-	-39	-0-	81	1	480	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	482	-0-	-138	-0-	81	1	401	2	Y	-0-					-0-
08	651	N	404	-0-	-247	-0-	68	1	336	2	Y	-0-					-0-

O'NEIL (5850) 67346 560 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
APACHE CORPORATION 027200
WELDER RANCH WELL #: 16 F RRCID -> 138330 COMPL. DATE 09/10/1993 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5586 - 5738

03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	7	1	26	2	Y	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	6	1	26	2	Y	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	2	Y	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	15	1	87	2	Y	-0-					-0-
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	20	1	100	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		119	-0-	119	119	20	1	98	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

ONEIL (6340) 67346 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
APACHE CORPORATION 027200
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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-

O'NEIL (6700) 67346 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
APACHE CORPORATION 027200
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
03	854	N	854	-0-	-0-	-0-	183 1	1 9	670	2	Y	1	13	1			10
04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	157	1	645	2	Y	-0-	9	1			1
05	816	N	816	-0-	-0-	-0-	110	1	706	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	137 54	1 9	811	2	Y	49	15	1			34
07	876	N	876	-0-	-0-	-0-	142 31	1 9	703	2	Y	28	28	1			34
*08	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	180 75	1 9	888	2	Y	68	75	1			27

O'NEIL (6900) 67346 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
APACHE CORPORATION 027200
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
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ORANGE GROVE (1700) 67506 385 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
JOE KESTNER, L.L.C. 433278
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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ORANGE GROVE (2200) 67506 455 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
TK OPERATING 860912
SCHMIDT,H.G. WELL #: 2 RRCID -> 078613 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 5098 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ORANGE GROVE (2950) 67506 490 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
MIDAS RESOURCES, INC. 564682
SCHUENEMANN WELL #: 6A RRCID -> 049814 COMPL. DATE 01/14/1971 TOTAL DEPTH 4610 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ORANGE GROVE (3490) 67506 540 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
TRISTAR EXPLORATION, INC 871101
SCHRADE, MATILDA WELL #: 1 RRCID -> 107347 COMPL. DATE 08/15/1982 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 3490 - 3500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ORANGE GROVE (3600) 67506 560 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
MIDAS RESOURCES, INC. 564682
SCHUENEMAN WELL #: 9 RRCID -> 107989 COMPL. DATE 11/07/1983 TOTAL DEPTH 5460 PERF. 3622 - 3624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ORANGE GROVE (3900) 67506 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
SUSSER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238502 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 3907 - 3920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1700 X	1700	-0-	-0-	-0-	290	1	1410	2	N	-0-					25
04	1560 X	1121	-0-	-439	-0-	203	1	918	2	N	-0-					25
05	1612 X	1519	-0-	-93	-0-	252	1	1267	2	N	-0-					25
06	1650 X	1535	-0-	-115	-0-	135	1	1400	2	N	-0-					25
07	1705 X	1422	-0-	-283	-0-	217	1	1205	2	N	-0-					25
08	1705 X	735	-0-	-970	-0-	56	1	679	2	N	-0-					25

FRANKE WELL #: 1 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
03	1302 X	1288	-0-	-14	-0-	203	1	1085	2	N	-0-					29
04	1250 X	1250	-0-	-0-	-0-	203	1	1047	2	N	-0-					29
05	1389 X	1389	-0-	-0-	-0-	224	1	1165	2	N	-0-					29
06	1260 X	970	-0-	-290	-0-	81	1	889	2	N	-0-					29
07	1302 X	1299	-0-	-3	-0-	217	1	1082	2	N	-0-					29
*08	2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	195	1	2578	2	N	2	2	8			29
						2	9									

ORANGE GROVE (4300) 67506 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
HAPPNER WELL #: 1 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
03	1302	N	1228	-0-	-74	-0-	203	1	1025	2	N	-0-					142
04	1350	N	1139	-0-	-211	-0-	203	1	936	2	N	-0-					142
05	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	168	1	964	2	N	-0-					142
06	1200	N	884	-0-	-316	-0-	81	1	803	2	N	-0-					142
07	1178	N	940	-0-	-238	-0-	155	1	778	2	N	6	6	8			142
							7	9									
08	1147	N	650	-0-	-497	-0-	42	1	608	2	N	-0-					142

ORANGE GROVE (4600) 67506 760 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 243712 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4648 - 4654

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/22/2013 - PLUGGED 04-22-2013

ORCONES (FRIO-VKSBG CONS.) 67558 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
PARR, HILDA WELL #: 4A RRCID -> 114773 COMPL. DATE 11/29/1984 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7233 - 7240

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARR, HILDA WELL #: 6 RRCID -> 116586 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4298 - 4312

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARR, HILDA WELL #: 9 RRCID -> 117298 COMPL. DATE 07/26/1990 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3720 - 4697

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARCHBANKS-CADENA WELL #: 107 RRCID -> 205938 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6434 - 6507

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ORCONES (FRIO-VKSBG CONS.) //CONT.// 67558 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
GREEN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 330179

PARR, HILDA WELL #: 104 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

PARR, HILDA WELL #: 101ST RRCID -> 208062 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 12565 PERF. 7291 - 7332

03	589	N	521	-0-	-68	-0-	71 3	1 9	447	2	N	3					183
04	660	N	422	-0-	-238	-0-	60	1	362	2	N	-0-					183
05	589	N	223	-0-	-366	-0-	16	1	207	2	N	-0-					183
06	510	N	243	-0-	-267	-0-	16 22	1 9	205	2	N	20	140	1			63
07	434	N	285	-0-	-149	-0-	19 22	1 9	244	2	N	20					83
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					83

PARR, HILDA WELL #: 120 RRCID -> 209714 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5568 - 5576

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARR, HILDA WELL #: 102 RRCID -> 209800 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5514 - 5808

03	6293	X	3160	-0-	-3133	-0-	420 74	1 9	2666	2	N	67					86
04	5580	X	3031	-0-	-2549	-0-	424 41	1 9	2566	2	N	37					123
05	4805	X	2583	-0-	-2222	-0-	188 9	1 9	2386	2	N	8					131
06	4050	X	2182	-0-	-1868	-0-	150 50	1 9	1982	2	N	45	176	1			-0-
07	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	311 22	1 9	4127	2	N	20					20
08	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					20

PARR, HILDA WELL #: 121 RRCID -> 210836 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 6506 - 7254

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARR, HILDA WELL #: 106 RRCID -> 210933 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7148 - 7152

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ORCONES (FRIO-VKSBG CONS.) //CONT.// 67558 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
GREEN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 330179
MARCHBANKS-CADENA WELL #: 105C 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

MARCHBANKS-CADENA GAS UNIT #1 WELL #: 111 RRCID -> 212935 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4988 - 5972

03	734	N	734	-0-	-0-	-0-	2	1	724	2	N	7					140
							8	9									
04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	5	1	607	2	N	3					143
							3	9									
05	744	N	415	-0-	-329	-0-	27	1	388	2	N	-0-					143
06	720	N	132	-0-	-588	-0-	8	1	102	2	N	20					163
							22	9									
07	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					163
08	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					163

PARR-LAWRENCE GU WELL #: 1 RRCID -> 215514 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7185 - 7193

03	14B2 EXT		117	-0-	117	117	16	1	101	2	N	-0-					7
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	117					N	-0-					7
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	117					N	-0-					7
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	117					N	-0-					7
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	117					N	NO RPT					7
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	117					N	NO RPT					7

MARCHBANKS-CADENA 'B' WELL #: 115 RRCID -> 215828 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5980 - 6326

03	682	X	296	-0-	-386	-0-	1	1	221	2	N	67					225
							74	9									
04	660	X	237	-0-	-423	-0-	2	1	190	2	N	41	174	1			92
							45	9									
05	403	X	111	-0-	-292	-0-	7	1	104	2	N	-0-					92
06	390	X	149	-0-	-241	-0-	7	1	92	2	N	45					137
							50	9									
07	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	180	317	1			-0-
08	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

MARCHBANKS-CADENA GAS UNIT #1 WELL #: 116 RRCID -> 215945 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5678 - 6538

03	2480	X	1545	-0-	-935	-0-	4	1	1423	2	N	107	170	1			130
							118	9									
04	2250	X	1431	-0-	-819	-0-	11	1	1334	2	N	78	171	1			37
							86	9									
05	2046	X	1001	-0-	-1045	-0-	59	1	870	2	N	65					102
							72	9									
06	1980	X	1086	-0-	-894	-0-	74	1	973	2	N	35					137
							39	9									
07	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	37	174	1			-0-
08	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					-0-

MARCHBANKS-CADENA WELL #: 109 RRCID -> 216852 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5080 - 5190

03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ORCONES (FRIO-VKSBG CONS.) //CONT.// 67558 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
GREEN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 330179
PARR, HILDA WELL #: 136 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
03	4557	X	3371	-0-	-1186	-0-	459	1	2911	2	N	1					38
							1	9									
04	4050	X	3367	-0-	-683	-0-	474	1	2874	2	N	17					55
							19	9									
05	4185	X	2391	-0-	-1794	-0-	174	1	2209	2	N	7					62
							8	9									
06	4050	X	2089	-0-	-1961	-0-	147	1	1942	2	N	-0-					62
07	3472	X	3163	-0-	-309	-0-	220	1	2913	2	N	27					89
							30	9									
08	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT					89

MILLER ET AL WELL #: 124 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

MARCHBANKS CADENA ET AL WELL #: 131 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
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					35
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					35
05	30	X	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	N	-0-					35
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
08	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					35

MARCHBANKS CADENA GAS UNIT #1 WELL #: 135 RRCID -> 233186 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 4958 - 6129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARR, HILDA WELL #: 110 RRCID -> 244634 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 6565 - 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARR, HILDA WELL #: 139CT 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
03	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	154	1	977	2	N	126	171	1			172
							139	9									
04	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	157	1	951	2	N	98					270
							108	9									
05	775	N	516	-0-	-259	-0-	32	1	401	2	N	75					345
							83	9									
06	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-	155	1			190
07	775	N	205	-0-	-570	-0-	13	1	170	2	N	20					210
							22	9									
08	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					210

ORCONES (FRIO-VKSBG CONS.) //CONT.// 67558 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
GREEN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 330179
PARR, HILDA WELL #: 141 RRCID -> 261367 COMPL. DATE 05/12/2011 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
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARR, HILDA WELL #: 141R RRCID -> 263944 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7228 - 7254

03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ORCONES (HOCKLEY-PARR) 67558 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SSM PARTNERSHIP 810854
PARR, ATLEE, -A- WELL #: 2 T RRCID -> 012401 COMPL. DATE 12/15/1960 TOTAL DEPTH 5775 PERF. N/A

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

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

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/07/2005

OWEN (OLMOS) 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ATINUM OPERATING, INC. 036059
RACHAL WELL #: 1 RRCID -> 208802 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7461 - 7489

03	771	N	771	-0-	-0-	-0-	767	3	4	9	Y	4					47
04	703	N	703	-0-	-0-	-0-	695	3	8	9	Y	7					54
05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	800	3	7	9	Y	6	2	8			58
06	750	N	750	-0-	-0-	-0-	747	3	3	9	Y	3					61
07	713	N	659	-0-	-54	-0-	652	3	7	9	Y	6	1	8			66
08	806	N	312	-0-	-494	-0-	309	3	3	9	Y	3	63	1			6

RACHAL WELL #: 3 RRCID -> 218588 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7416 - 7446

03	713	N	650	-0-	-63	-0-	650	3			Y	-0-					21
04	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			Y	-0-					21
05	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			Y	-0-					21
06	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			Y	-0-					21
07	801	N	801	-0-	-0-	-0-	794	3	7	9	Y	6					27
*08	856	N	856	-0-	-0-	-0-	855	3	1	9	Y	1	26	1			2

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ATINUM OPERATING, INC. //CONT.// 036059
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
03	793	N	793	-0-	-0-	-0-	786	3	7	9	Y	6					52
04	724	N	724	-0-	-0-	-0-	720	3	4	9	Y	4					56
05	813	N	813	-0-	-0-	-0-	807	3	6	9	Y	5					61
06	787	N	787	-0-	-0-	-0-	786	3	1	9	Y	1					62
07	854	N	854	-0-	-0-	-0-	847	3	7	9	Y	6					68
*08	819	N	819	-0-	-0-	-0-	816	3	3	9	Y	3	65	1			6

RACHAL WELL #: 6 RRCID -> 222826 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7438 - 7506

03	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	31	-0-	-93	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			Y	-0-					-0-

RACHAL WELL #: 4 RRCID -> 223358 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7428 - 7501

03	589	N	501	-0-	-88	-0-	501	3			Y	-0-					19
04	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			Y	-0-					19
05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			Y	-0-					19
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			Y	-0-					19
07	551	N	551	-0-	-0-	-0-	544	3	7	9	Y	6					25
*08	650	N	650	-0-	-0-	-0-	649	3	1	9	Y	1	24	1			2

EOG RESOURCES, INC. 253162
TRUST, JAMES 953 WELL #: 10 RRCID -> 127368 COMPL. DATE 04/23/1988 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 6792 - 6911

03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					4
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					4
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-					4
06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-					4
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					4
08	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	2			Y	-0-					4

TRUST, JAMES "951" WELL #: 11 RRCID -> 127593 COMPL. DATE 05/19/1988 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 6864 - 6980

03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					-0-
04	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			Y	-0-					-0-
05	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			Y	-0-					-0-
06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			Y	-0-					-0-
07	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			Y	-0-					-0-
*08	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			Y	-0-					-0-

ESCONDIDO RESOURCES II, LLC 254236
MATRIX LAND COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 063312 COMPL. DATE 08/17/1975 TOTAL DEPTH 5917 PERF. N/A

03	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	96	1	1801	2	N	-0-					259
04	1770	N	1601	-0-	-169	-0-	72	1	1529	2	N	-0-					259
05	1767	N	1658	-0-	-109	-0-	54	1	1604	2	N	-0-					259
06	1830	N	1548	-0-	-282	-0-	47	1	1501	2	N	-0-					259
07	1643	N	1553	-0-	-90	-0-	86	1	1467	2	N	-0-					259
08	1643	N	1636	-0-	-7	-0-	90	1	1546	2	N	-0-					259

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES II, LLC //CONT.// 254236
MATRIX LAND CO. WELL #: 3 RRCID -> 065727 COMPL. DATE 12/20/1975 TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5208	X	4921	-0-	-287	-0-	249	1	4672	2	Y	-0-					64
04	INC G-10		3382	-0-	3382	3382	152	1	3230	2	Y	-0-					64
05	INC G-10		2667	-0-	2667	6049	87	1	2580	2	Y	-0-					64
06	8964	X	2915	-0-	-6049	-0-	88	1	2827	2	Y	-0-					64
07	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	215	1	3661	2	Y	-0-					64
*08	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	203	1	3493	2	Y	-0-					64

MATRIX WELL #: 4 RRCID -> 069928 COMPL. DATE 12/24/1976 TOTAL DEPTH 6200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3224	X	2046	-0-	-1178	-0-	103	1	1943	2	Y	-0-					17
04	INC G-10		1485	-0-	1485	1485	67	1	1418	2	Y	-0-					17
05	INC G-10		1165	-0-	1165	2650	38	1	1127	2	Y	-0-					17
06	INC G-10		1425	-0-	1425	4075	43	1	1382	2	Y	-0-					17
07	INC G-10		1607	-0-	1607	5682	89	1	1518	2	Y	-0-					17
*08	1300	N	1831	-0-	531	6213	100	1	1731	2	Y	-0-					17

MATRIX LAND COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 070770 COMPL. DATE 02/05/1977 TOTAL DEPTH 6125 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	116	1	2186	2	Y	-0-					48
04	INC G-10		1981	-0-	1981	1981	89	1	1892	2	Y	-0-					48
05	INC G-10		2019	-0-	2019	4000	66	1	1953	2	Y	-0-					48
06	3000	N	1963	-0-	-1037	2963	60	1	1903	2	Y	-0-					48
07	3100	N	1865	-0-	-1235	1728	104	1	1761	2	Y	-0-					48
*08	3100	N	1710	-0-	-1390	338	93	1	1617	2	Y	-0-					48

MATRIX LAND CO. WELL #: 5 RRCID -> 070771 COMPL. DATE 01/22/1977 TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	93	1	1753	2	Y	-0-					57
04	INC G-10		1613	-0-	1613	1613	73	1	1540	2	Y	-0-					57
05	INC G-10		1450	-0-	1450	3063	47	1	1403	2	Y	-0-					57
06	INC G-10		1638	-0-	1638	4701	50	1	1588	2	Y	-0-					57
07	INC G-10		1586	-0-	1586	6287	88	1	1498	2	Y	-0-					57
*08	1300	N	1909	-0-	609	6896	105	1	1804	2	Y	-0-					57

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
03	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					66
04	1320	N	1256	-0-	-64	-0-	1256	2			N	-0-					66
05	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					66
06	1290	N	667	-0-	-623	-0-	667	2			N	-0-					66
07	1302	N	403	-0-	-899	-0-	403	2			N	-0-					66
08	1333	N	82	-0-	-1251	-0-	82	2			N	-0-					66

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
03	3224	X	3077	-0-	-147	-0-	3077	2			N	-0-					68
04	INC G-10		2866	-0-	2866	2866	2866	2			N	-0-					68
05	INC G-10		3239	-0-	3239	6105	3239	2			N	-0-					68
06	7682	X	1577	-0-	-6105	-0-	1577	2			N	-0-					68
07	914	X	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					68
*08	258	X	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					68

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
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES II, LLC //CONT.// 254236
MATRIX LAND COMPANY WELL #: 10 RRCID -> 137166 COMPL. DATE 01/18/1991 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6016 - 6033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	53	1	1000	2	N	-0-					17
04	900	N	753	-0-	-147	-0-	34	1	719	2	N	-0-					17
05	1116	N	708	-0-	-408	-0-	23	1	685	2	N	-0-					17
06	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	34	1	1087	2	N	-0-					17
07	905	N	905	-0-	-0-	-0-	51	1	854	2	N	-0-					17
*08	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	64	1	1103	2	N	-0-					17

MATRIX LAND COMPANY WELL #: 6 RRCID -> 143537 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 5720 - 7646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6510	X	5833	-0-	-677	-0-	295	1	5538	2	Y	-0-					10
04	INC G-10		4684	-0-	4684	4684	211	1	4473	2	Y	-0-					10
05	INC G-10		4905	-0-	4905	9589	160	1	4745	2	Y	-0-					10
06	14528	X	4939	-0-	-9589	-0-	150	1	4789	2	Y	-0-					10
07	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	258	1	4382	2	Y	-0-					10
*08	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	246	1	4244	2	Y	-0-					10

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
03	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	299	1	5813	2	Y	57					134
							63	9									
04	5460	X	2822	-0-	-2638	-0-	242	1	2580	2	Y	-0-					134
05	5642	X	2272	-0-	-3370	-0-	79	1	2193	2	Y	-0-					134
*06	5460	X	4911	-0-	-549	-0-	258	1	4653	2	Y	-0-					134
07	5642	X	2089	-0-	-3553	-0-	104	1	1985	2	Y	-0-					134
08	5642	X	1725	-0-	-3917	-0-	106	1	1619	2	Y	-0-					134

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
03	8661	X	8661	-0-	-0-	-0-	423	1	8235	2	N	3					115
							3	9									
04	1934	X	1934	-0-	-0-	-0-	166	1	1768	2	N	-0-					115
05	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	125	1	3446	2	N	-0-					115
06	7174	X	7174	-0-	-0-	-0-	376	1	6787	2	N	10					125
							11	9									
07	8439	X	8439	-0-	-0-	-0-	418	1	7999	2	N	20					145
							22	9									
*08	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	392	1	5960	2	N	-0-					145

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
03	14458	X	14458	-0-	-0-	-0-	706	1	13734	2	Y	16					58
							18	9									
04	7304	X	7304	-0-	-0-	-0-	627	1	6677	2	Y	-0-					58
05	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	166	1	4586	2	Y	-0-					58
06	4200	X	2681	-0-	-1519	-0-	141	1	2540	2	Y	-0-					58
07	4340	X	1664	-0-	-2676	-0-	83	1	1581	2	Y	-0-					58
08	4340	X	1425	-0-	-2915	-0-	88	1	1337	2	Y	-0-					58

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES II, LLC //CONT.// 254236

CERRITO WELL #: 1 RRCID -> 252002 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5824 - 5834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3317	X	3064	-0-	-253	-0-	155	1	2909	2	N	-0-					82
04	INC G-10		2517	-0-	2517	2517	113	1	2404	2	N	-0-					82
05	INC G-10		2173	-0-	2173	4690	70	1	2094	2	N	8					90
							9	9									
06	7242	X	2552	-0-	-4690	-0-	77	1	2475	2	N	-0-					90
07	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	149	1	2530	2	N	-0-					90
*08	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	170	1	2918	2	N	-0-					90

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
03	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	300	1	5641	2	N	-0-					272
04	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	170	1	3607	2	N	-0-					272
05	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	144	1	4264	2	N	-0-					272
06	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	98	1	3123	2	N	-0-					272
07	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	313	1	5316	2	N	-0-					272
*08	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	221	1	3809	2	N	-0-					272

CERRITO WELL #: 3 RRCID -> 253496 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 5602 - 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
03	8835	X	8344	-0-	-491	-0-	422	1	7922	2	N	-0-					267
04	INC G-10		5792	-0-	5792	5792	261	1	5531	2	N	-0-					267
05	INC G-10		6199	-0-	6199	11991	202	1	5997	2	N	-0-					267
06	19393	X	7402	-0-	-11991	-0-	225	1	7177	2	N	-0-					267
07	6456	X	6456	-0-	-0-	-0-	358	1	6098	2	N	-0-					267
*08	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	233	1	4023	2	N	-0-					267

MATRIX LAND CO. WELL #: 12H RRCID -> 256386 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 6099 PERF. 6520 - 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
03	37262	X	34002	-0-	-3260	-0-	1718	1	32284	2	Y	-0-	49	1			190
04	38100	X	29282	-0-	-8818	-0-	1320	1	27962	2	Y	-0-					190
05	39370	X	28550	-0-	-10820	-0-	930	1	27617	2	Y	3	49	1			144
							3	9									
06	38100	X	27528	-0-	-10572	-0-	835	1	26693	2	Y	-0-	52	1			92
07	34007	X	27305	-0-	-6702	-0-	1517	1	25778	2	Y	9	60	1	1	8	40
							10	9									
08	34007	X	29428	-0-	-4579	-0-	1609	1	27754	2	Y	59					99
							65	9									

CERRITO B WELL #: 8H RRCID -> 258119 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 6078 PERF. 6442 - 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
03	21390	X	20319	-0-	-1071	-0-	1712	1	18598	2	N	8					73
							9	9									
04	23400	X	15139	-0-	-8261	-0-	1238	1	13891	2	N	9					82
							10	9									
05	23343	X	13621	-0-	-9722	-0-	13621	2			N	-0-					82
06	22590	X	19173	-0-	-3417	-0-	19126	2	47	9	N	43					125
07	22816	X	18461	-0-	-4355	-0-	952	1	17468	2	N	37					162
							41	9									
08	20305	X	17158	-0-	-3147	-0-	994	1	16152	2	N	11					173
							12	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES II, LLC //CONT.// 254236
CERRITO WELL #: 5H RRCID -> 258120 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 6090 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	61225	X	43786	-0-	-17439	-0-	43697	2	89	9	Y	81	85	1			100
04	57120	X	33426	-0-	-23694	-0-	33426	2			Y	-0-					100
05	59024	X	50277	-0-	-8747	-0-	50116	2	161	9	Y	146	145	1			101
06	57962	X	57962	-0-	-0-	-0-	57962	2			Y	-0-					101
07	55024	X	55024	-0-	-0-	-0-	1473	1	53422	2	Y	117	163	1			55
							129	9									
08	50282	X	43911	-0-	-6371	-0-	1363	1	42504	2	Y	40					95
							44	9									

CERRITO B STATE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 258367 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 6395 - 11655

03	39525	X	24128	-0-	-15397	-0-	2029	1	22041	2	N	53					180
							58	9									
04	36060	X	19834	-0-	-16226	-0-	1619	1	18172	2	N	39	176	1			43
							43	9									
05	26536	X	16503	-0-	-10033	-0-	16503	2			N	-0-					43
06	25680	X	22915	-0-	-2765	-0-	22898	2	17	9	N	15					58
07	26536	X	22825	-0-	-3711	-0-	1178	1	21617	2	N	27					85
							30	9									
08	24118	X	21773	-0-	-2345	-0-	1261	1	20493	2	N	17					102
							19	9									

CERRITO STATE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259473 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 5759 PERF. 8045 - 11195

03	68014	X	30610	-0-	-37404	-0-	30591	2	19	9	N	17					188
04	61860	X	23419	-0-	-38441	-0-	23375	2	44	9	N	40	171	1			57
05	36710	X	36710	-0-	-0-	-0-	36658	2	52	9	N	47					104
06	43828	X	43828	-0-	-0-	-0-	43786	2	42	9	N	38					142
07	43196	X	43196	-0-	-0-	-0-	1159	1	42002	2	N	32					174
							35	9									
08	36704	X	35321	-0-	-1383	-0-	1096	1	34199	2	N	24					198
							26	9									

AUGUSTA-KENTON WELL #: 5H RRCID -> 260331 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6830 - 11814

03	23350	X	23350	-0-	-0-	-0-	23264	2	86	9	N	78					187
04	21481	X	21481	-0-	-0-	-0-	1841	1	19609	2	N	28	165	1			50
							31	9									
05	19366	X	19366	-0-	-0-	-0-	675	1	18637	2	N	49					99
							54	9									
06	16989	X	16989	-0-	-0-	-0-	892	1	16084	2	N	12					111
							13	9									
07	17536	X	17536	-0-	-0-	-0-	870	1	16646	2	N	18					129
							20	9									
*08	17163	X	17163	-0-	-0-	-0-	1058	1	16090	2	N	14					143
							15	9									

CERRITO WELL #: 4 RRCID -> 260481 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7463 - 7604

03	13382	X	13382	-0-	-0-	-0-	669	1	12579	2	Y	122	165	1			60
							134	9									
04	INC G-10		10940	-0-	10940	10940	493	1	10447	2	Y	-0-					60
05	INC G-10		10482	-0-	10482	21422	340	1	10099	2	Y	39	33	1			66
							43	9									
06	31737	X	10315	-0-	-21422	-0-	313	1	10002	2	Y	-0-					66
07	9580	X	9580	-0-	-0-	-0-	532	1	9045	2	Y	3	29	1			40
							3	9									
*08	10202	X	10202	-0-	-0-	-0-	559	1	9632	2	Y	10					50
							11	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES II, LLC //CONT.// 254236
CERRITO 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
03	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	226	1	4240	2	Y	132	195	1			35
							145	9									
04	INC G-10		3396	-0-	3396	3396	153	1	3237	2	Y	5					40
							6	9									
05	INC G-10		3532	-0-	3532	6928	112	1	3325	2	Y	86					126
							95	9									
06	9785	X	2857	-0-	-6928	-0-	87	1	2770	2	Y	-0-	88	1			38
07	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	128	1	2183	2	Y	5					43
							6	9									
*08	2056	X	2056	-0-	-0-	-0-	113	1	1943	2	Y	-0-					43

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
03	11260	X	11260	-0-	-0-	-0-	11232	2	28	9	N	25	150	1			107
04	13950	X	11593	-0-	-2357	-0-	11570	2	23	9	N	21					128
05	14415	X	11887	-0-	-2528	-0-	11852	2	35	9	N	32					160
06	13200	X	8399	-0-	-4801	-0-	8378	2	21	9	N	19					179
07	13392	X	9474	-0-	-3918	-0-	9442	2	32	9	N	29	164	1	1	8	43
08	11966	X	8806	-0-	-3160	-0-	8784	2	22	9	N	20					63

CERRITO A STATE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 261875 COMPL. DATE 02/14/2011 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	52452	X	23501	-0-	-28951	-0-	23455	2	46	9	N	42					155
04	47580	X	29256	-0-	-18324	-0-	1134	1	28119	2	N	3					158
							3	9									
05	32085	X	30815	-0-	-1270	-0-	627	1	30177	2	N	10					168
							11	9									
06	38498	X	38498	-0-	-0-	-0-	38498	2			N	-0-					168
07	32085	X	25073	-0-	-7012	-0-	859	1	24201	2	N	12					180
							13	9									
*08	34042	X	34042	-0-	-0-	-0-	1865	1	32166	2	N	10					190
							11	9									

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
03	53413	X	34664	-0-	-18749	-0-	34594	2	70	9	N	64					175
04	51060	X	22108	-0-	-28952	-0-	22052	2	56	9	N	51	169	1			57
05	54284	X	54284	-0-	-0-	-0-	54146	2	138	9	N	125					182
06	59346	X	59346	-0-	-0-	-0-	59321	2	25	9	N	23					205
07	55957	X	55957	-0-	-0-	-0-	1502	1	54455	2	N	-0-					205
08	54281	X	51416	-0-	-2865	-0-	1597	1	49819	2	N	-0-					205

CERRITO B 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
03	39680	X	30408	-0-	-9272	-0-	30399	2	9	9	N	8					167
04	29850	X	50	-0-	-29800	-0-	50	2			N	-0-					167
05	37237	X	37237	-0-	-0-	-0-	37198	2	39	9	N	35					202
06	54856	X	54856	-0-	-0-	-0-	54844	2	12	9	N	11	163	1			50
07	44013	X	44013	-0-	-0-	-0-	1181	1	42823	2	N	8					58
							9	9									
*08	37305	X	37305	-0-	-0-	-0-	1159	1	36140	2	N	5					63
							6	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES II, LLC //CONT.// 254236
CERRITO B WELL #: 15H RRCID -> 263219 COMPL. DATE 08/25/2011 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
03	45663	X	27372	-0-	-18291	-0-	27331	2	41	9	N	37					170
04	35010	X	17052	-0-	-17958	-0-	17032	2	20	9	N	18					188
05	48329	X	48329	-0-	-0-	-0-	48257	2	72	9	N	65	178	1			75
06	61339	X	61339	-0-	-0-	-0-	61304	2	35	9	N	32					107
07	53516	X	53516	-0-	-0-	-0-	1436	1	52063	2	N	15					122
							17	9									
08	47399	X	46700	-0-	-699	-0-	1450	1	45229	2	N	19					141
							21	9									

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
03	40672	X	28784	-0-	-11888	-0-	28740	2	44	9	N	40					203
04	38100	X	12783	-0-	-25317	-0-	12736	2	47	9	N	43	168	1			78
05	39370	X	27668	-0-	-11702	-0-	27651	2	17	9	N	15					93
06	36573	X	36573	-0-	-0-	-0-	36511	2	62	9	N	56					149
07	36599	X	36599	-0-	-0-	-0-	980	1	35554	2	N	59	1	8			207
							65	9									
*08	35378	X	35378	-0-	-0-	-0-	1098	1	34233	2	N	43	175	1			75
							47	9									

CERRITO 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
03	20398	X	15691	-0-	-4707	-0-	790	1	14848	2	N	48					218
							53	9									
04	18360	X	13265	-0-	-5095	-0-	594	1	12585	2	N	78	179	1			117
							86	9									
05	18972	X	13304	-0-	-5668	-0-	431	1	12798	2	N	68					185
							75	9									
06	18360	X	12121	-0-	-6239	-0-	366	1	11702	2	N	48					233
							53	9									
07	15686	X	11740	-0-	-3946	-0-	650	1	11054	2	N	33	180	1			86
							36	9									
08	15686	X	12692	-0-	-2994	-0-	693	1	52	9	N	47					133
							11947	99									

MATRIX CERRITO UNIT B WELL #: 18H RRCID -> 266405 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 5828 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
03	148552	X	20563	-0-	-127989	-0-	20563	2			N	-0-					220
04	29760	X	13841	-0-	-15919	-0-	13841	2			N	-0-					220
05	33446	X	33446	-0-	-0-	-0-	33425	2	21	9	N	19	179	1			60
06	31132	X	31132	-0-	-0-	-0-	31080	2	52	9	N	47					107
07	28784	X	28784	-0-	-0-	-0-	771	1	27945	2	N	62					169
							68	9									
08	33449	X	26455	-0-	-6994	-0-	821	1	25602	2	N	29					198
							32	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES II, LLC //CONT.// 254236
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
*12	100874	X	38564	-0-	-62310	-0-	38533	2	31	9	N	28	88	1			75
01	100874	X	53677	-0-	-47197	-0-	53615	2	62	9	N	56					131
02	91112	X	46137	-0-	-44975	-0-	46078	2	59	9	N	54					185
03	100874	X	54394	-0-	-46480	-0-	54304	2	90	9	N	82	90	1			177
04	96540	X	50916	-0-	-45624	-0-	50858	2	58	9	N	53	172	1			58
05	60026	X	60026	-0-	-0-	-0-	59958	2	68	9	N	62					120
06	74054	X	74054	-0-	-0-	-0-	74010	2	44	9	N	40					160
07	71385	X	71385	-0-	-0-	-0-	1915	1	69437	2	N	30					190
							33	9									
*08	66837	X	66837	-0-	-0-	-0-	2075	1	64733	2	N	26	174	1			42
							29	9									

HERRADURA WELL #: 1H RRCID -> 266661 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 7520 - 11353

03	14849	X	11457	-0-	-3392	-0-	11457	2			N	-0-					102
04	14370	X	10718	-0-	-3652	-0-	10695	2	23	9	N	21					123
05	9236	X	9236	-0-	-0-	-0-	9194	2	42	9	N	38					161
06	11100	X	5553	-0-	-5547	-0-	5552	2	1	9	N	1					162
07	11470	X	7463	-0-	-4007	-0-	199	1	7202	2	N	56	187	1	1	8	30
							62	9									
08	11470	X	6403	-0-	-5067	-0-	199	1	6197	2	N	6					36
							7	9									

MATRIX CERRITO UNIT A WELL #: 17H RRCID -> 266711 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 5839 PERF. 6112 - 10093

03	140771	X	17797	-0-	-122974	-0-	17728	2	69	9	N	63	158	1			92
04	136230	X	13957	-0-	-122273	-0-	13918	2	39	9	N	35					127
05	29942	X	29942	-0-	-0-	-0-	29870	2	72	9	N	65					192
06	28502	X	28502	-0-	-0-	-0-	28466	2	36	9	N	33					225
07	25173	X	25173	-0-	-0-	-0-	675	1	24459	2	N	35	178	1			82
							39	9									
08	29946	X	22072	-0-	-7874	-0-	684	1	21353	2	N	32					114
							35	9									

MATRIX CERRITO UNIT C WELL #: 21H RRCID -> 266712 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 8687 - 13228

03	116932	X	41055	-0-	-75877	-0-	40913	2	142	9	N	129	181	1			175
04	113160	X	33938	-0-	-79222	-0-	33826	2	112	9	N	102	179	1			98
05	50623	X	48817	-0-	-1806	-0-	48730	2	87	9	N	79					177
06	48010	X	48010	-0-	-0-	-0-	47878	2	132	9	N	120	183	1			114
07	46231	X	46231	-0-	-0-	-0-	1236	1	44828	2	N	152	76	1			190
							167	9									
08	48825	X	44880	-0-	-3945	-0-	1391	1	43406	2	N	75	190	1			75
							83	9									

HOWZE WELL #: 1H RRCID -> 266985 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7571 - 11322

03	17484	X	7734	-0-	-9750	-0-	7694	2	40	9	N	36					96
04	16920	X	8496	-0-	-8424	-0-	8482	2	14	9	N	13					109
05	16523	X	8061	-0-	-8462	-0-	8061	2			N	-0-					109
06	15990	X	8010	-0-	-7980	-0-	8004	2	6	9	N	5					114
07	14105	X	7500	-0-	-6605	-0-	200	1	7267	2	N	30					144
							33	9									
08	8773	X	6829	-0-	-1944	-0-	211	1	6588	2	N	27					171
							30	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES II, LLC //CONT.// 254236
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
03	204228	X	93027	-0-	-111201	-0-	92882	2	145	9	N	132	87	1			213
04	197640	X	82994	-0-	-114646	-0-	82884	2	110	9	N	100	187	1			126
05	204228	X	82159	-0-	-122069	-0-	82047	2	112	9	N	102					228
06	197640	X	103952	-0-	-93688	-0-	103840	2	112	9	N	102	181	1			149
07	104509	X	104509	-0-	-0-	-0-	2803	1	101623	2	N	75					224
							83	9									
08	93031	X	86483	-0-	-6548	-0-	2685	1	83748	2	N	45	187	1			82
							50	9									

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
03	0	W	44205	-0-	44205	384708	43846	2	359	9	N	326	184	1			237
04	0	W	30520	-0-	30520	415228	30343	2	177	9	N	161	178	1			220
05	0	W	46705	-0-	46705	461933	46567	2	138	9	N	125	186	1	2	8	157
06	0	W	40590	-0-	40590	502523	40500	2	90	9	N	82	184	1			55
07	0	W	36717	-0-	36717	539240	981	1	35572	2	N	149					204
							164	9									
*08	572125	X	32885	-0-	-539240	-0-	1016	1	31684	2	N	168	187	1			185
							185	9									

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
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
*03	0	W	6462	-0-	6462	1124824	6440	2	22	9	N	20					167
*04	0	W	34108	-0-	34108	1158932	34066	2	42	9	N	38					205
05	0	W	39758	-0-	39758	1198690	1390	1	38359	2	N	8	59	1			154
							9	9									
06	0	W	53546	-0-	53546	1252236	2813	1	50716	2	N	15					169
							17	9									
07	0	W	46513	-0-	46513	1298749	2309	1	44182	2	N	20					189
							22	9									
08	0	W	41688	-0-	41688	1340437	2571	1	39102	2	N	14	161	1			42
							15	9									

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
03	0	W	19485	-0-	19485	498501	19460	2	25	9	N	23					108
04	0	W	12483	-0-	12483	510984	12483	2			N	-0-					108
*05	0	W	48679	-0-	48679	559663	1702	1	46967	2	N	9					117
							10	9									
06	0	W	58559	-0-	58559	618222	3077	1	55473	2	N	8					125
							9	9									
07	0	W	51730	-0-	51730	669952	2569	1	49147	2	N	13					138
							14	9									
08	0	W	45133	-0-	45133	715085	2785	1	42345	2	N	3	28	1			113
							3	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES II, LLC //CONT.// 254236
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	0	W	139001	-0-	139001	215762	138927	2	74	9	N	67					117
10	0	W	131711	-0-	131711	347473	131636	2	75	9	N	68	137	1			48
11	0	W	106684	-0-	106684	454157	106641	2	43	9	N	39					87
12	0	W	91822	-0-	91822	545979	91767	2	55	9	N	50					137
01	0	W	76149	-0-	76149	622128	76097	2	52	9	N	47	65	1			119
02	0	W	56872	-0-	56872	679000	56835	2	37	9	N	34					153
03	0	W	58000	-0-	58000	737000	57957	2	43	9	N	39					192
04	0	W	34067	-0-	34067	771067	34053	2	14	9	N	13					205
05	0	W	48041	-0-	48041	819108	1679	1	46329	2	N	30	122	1			113
							33	9									
06	0	W	17552	-0-	17552	836660	922	1	16622	3	N	7					120
							8	9									
07	0	W	73549	-0-	73549	910209	3652	1	69874	2	N	21					141
							23	9									
08	0	W	60311	-0-	60311	970520	3720	1	56578	2	N	11					152
							12	9									

LAREDO ENERGY 486543
BENAVIDES, ROSA V. WELL #: 1 RRCID -> 249548 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5374 - 9037

03	9444	X	9444	-0-	-0-	-0-	135	1	9291	2	N	16					142
							18	9									
04	5400	X	3509	-0-	-1891	-0-	58	1	3451	2	N	-0-					142
05	9238	X	6032	-0-	-3206	-0-	160	1	5872	2	N	-0-					142
06	9150	X	-0-	-0-	-9150	-0-					N	-0-					142
07	9455	X	-0-	-0-	-9455	-0-					N	-0-					142
08	9455	X	-0-	-0-	-9455	-0-					N	-0-					142

REUTHINGER WELL #: 1 RRCID -> 251754 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5930 - 6646

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE OF TEXAS HILL RANCH G.U. WELL #: 1 RRCID -> 251981 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6800 - 8488

03	13609	X	9942	-0-	-3667	-0-	923	1	8993	2	N	24					153
							26	9									
04	13170	X	11377	-0-	-1793	-0-	1333	1	10031	2	N	12					165
							13	9									
05	12896	X	11112	-0-	-1784	-0-	1253	1	9859	2	N	-0-					165
06	11760	X	3839	-0-	-7921	-0-	431	1	3408	2	N	-0-					165
07	12152	X	10627	-0-	-1525	-0-	1007	1	9620	2	N	-0-					165
08	11749	X	10627	-0-	-1122	-0-	1007	1	9620	2	N	-0-					165

BENAVIDES, ROSA VELA WELL #: 4H RRCID -> 256345 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 5230 - 8637

03	12431	X	7574	-0-	-4857	-0-	107	1	7361	2	N	96	157	1			46
							106	9									
04	12030	X	8941	-0-	-3089	-0-	795	1	8046	2	N	91					137
							100	9									
05	10912	X	8651	-0-	-2261	-0-	403	1	8171	2	N	70	162	1			45
							77	9									
06	9185	X	9185	-0-	-0-	-0-	558	1	8536	2	N	83					128
							91	9									
*07	9888	X	9888	-0-	-0-	-0-	790	1	9025	2	N	66	170	1			24
							73	9									
*08	9910	X	9910	-0-	-0-	-0-	790	1	9025	2	N	86					110
							95	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
BENAVIDES, ROSA VELA 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
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

BENAVIDES, ROSA VELA 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
03	13640	X	10516	-0-	-3124	-0-	159	1	10357	2	N	-0-					73
04	12810	X	9865	-0-	-2945	-0-	847	1	9018	2	N	-0-					73
05	13237	X	10449	-0-	-2788	-0-	978	1	9470	2	N	1					74
							1	9									
06	12750	X	9306	-0-	-3444	-0-	891	1	8412	2	N	3					77
							3	9									
07	11625	X	10296	-0-	-1329	-0-	881	1	9413	2	N	2					79
							2	9									
08	10509	X	10294	-0-	-215	-0-	881	1	9413	2	N	-0-					79

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
03	3224	X	2288	-0-	-936	-0-	32	1	2246	2	N	9					174
							10	9									
04	3120	X	2691	-0-	-429	-0-	35	1	2656	2	N	-0-					174
05	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	73	1	2760	2	N	-0-					174
06	2220	X	1820	-0-	-400	-0-	25	1	1795	2	N	-0-					174
07	2790	X	2099	-0-	-691	-0-	23	1	2076	2	N	-0-					174
08	2790	X	2099	-0-	-691	-0-	23	1	2076	2	N	-0-					174

BENAVIDES, ROSA V. 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
03	91264	X	62775	-0-	-28489	-0-	919	1	61753	2	N	94	169	1			35
							103	9									
04	77520	X	36662	-0-	-40858	-0-	607	1	36001	2	N	49					84
							54	9									
05	75361	X	53237	-0-	-22124	-0-	1411	1	51757	2	N	63					147
							69	9									
06	65640	X	45469	-0-	-20171	-0-	1027	1	44383	2	N	54	156	1			45
							59	9									
07	62775	X	32027	-0-	-30748	-0-	543	1	31447	2	N	34					79
							37	9									
08	62775	X	32049	-0-	-30726	-0-	543	1	31447	2	N	54					133
							59	9									

STATE OF TEXAS - BOB PECK WELL #: 2H RRCID -> 265942 COMPL. DATE 10/15/2012 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
03	171957	X	47496	-0-	-124461	-0-	399	1	46917	2	N	164	184	0			120
							180	9									
04	132060	X	56340	-0-	-75720	-0-	359	1	55913	2	N	62					182
							68	9									
05	136462	X	49857	-0-	-86605	-0-	46	1	49811	2	N	-0-					182
06	126090	X	40314	-0-	-85776	-0-	307	1	39920	2	N	79	193	1			68
							87	9									
07	84444	X	36007	-0-	-48437	-0-	3	1	36004	2	N	-0-					68
08	58218	X	36116	-0-	-22102	-0-	3	1	36004	2	N	99					167
							109	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
BENAVIDES, ROSA V. WELL #: 18H RRCID -> 265944 COMPL. DATE 07/26/2012 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
03	136524	X	56632	-0-	-79892	-0-	815	1	55810	2	N	6					29
							7	9									
04	102990	X	42086	-0-	-60904	-0-	698	1	41388	2	N	-0-					29
05	83390	X	37789	-0-	-45601	-0-	1002	1	36780	2	N	6					35
							7	9									
06	65130	X	26435	-0-	-38695	-0-	598	1	25837	2	N	-0-					35
07	59365	X	35904	-0-	-23461	-0-	609	1	35295	2	N	-0-					35
08	56637	X	35904	-0-	-20733	-0-	609	1	35295	2	N	-0-					35

BENAVIDES, ROSA V. WELL #: 21H RRCID -> 266229 COMPL. DATE 06/19/2012 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
03	229648	X	96112	-0-	-133536	-0-	1377	1	94579	2	N	142	158	1			59
							156	9									
04	222240	X	55614	-0-	-166626	-0-	926	1	54618	2	N	64					123
							70	9									
05	229648	X	65206	-0-	-164442	-0-	1726	1	63341	2	N	126	160	1			89
							139	9									
06	99030	X	47363	-0-	-51667	-0-	1069	1	46177	2	N	106	178	1			17
							117	9									
07	99262	X	27591	-0-	-71671	-0-	466	1	27069	2	N	51					68
							56	9									
08	96100	X	27627	-0-	-68473	-0-	466	1	27069	2	N	84					152
							92	9									

BENAVIDES FAMILY MINERALS GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 266989 COMPL. DATE 11/20/2011 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
03	0	W	34270	-0-	34270	1075199	300	1	33920	2	N	45					80
							50	9									
04	1106668	X	31469	-0-	-1075199	-0-	281	1	31165	2	N	21					101
							23	9									
05	34441	X	29930	-0-	-4511	-0-	2	1	29928	2	N	-0-					101
06	33330	X	14041	-0-	-19289	-0-	32	1	14009	2	N	-0-					101
07	34441	X	4139	-0-	-30302	-0-	67	1	4072	2	N	-0-					101
08	34255	X	4193	-0-	-30062	-0-	67	1	4072	2	N	49					150
							54	9									

REUTHINGER WELL #: 3H RRCID -> 266992 COMPL. DATE 06/13/2013 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
03	0	W	53977	-0-	53977	1575237	2456	1	51521	2	N	-0-					-0-
04	1624210	X	48973	-0-	-1575237	-0-	947	1	48026	2	N	-0-					-0-
05	61008	X	45681	-0-	-15327	-0-	1057	1	44624	2	N	-0-					-0-
06	59040	X	35793	-0-	-23247	-0-	433	1	35360	2	N	-0-					-0-
07	53971	X	47164	-0-	-6807	-0-	449	1	46715	2	N	-0-					-0-
08	53971	X	50164	-0-	-3807	-0-	449	1	49715	2	N	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. WELL #: 20H RRCID -> 267248 COMPL. DATE 06/16/2012 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
03	72540	X	31823	-0-	-40717	-0-	462	1	31281	2	N	73	157	1			55
							80	9									
04	48100	X	26844	-0-	-21256	-0-	445	1	26333	2	N	60					115
							66	9									
05	32240	X	27200	-0-	-5040	-0-	720	1	26423	2	N	52					167
							57	9									
06	31200	X	24562	-0-	-6638	-0-	555	1	23975	2	N	29	157	1			39
							32	9									
07	32240	X	23159	-0-	-9081	-0-	390	1	22729	2	N	36					75
							40	9									
08	31837	X	23175	-0-	-8662	-0-	390	1	22729	2	N	51					126
							56	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 267615 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7140 - 10175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	78771	X	22379	-0-	-56392	-0-	195	1	22085	2	N	90					176
							99	9									
04	76230	X	18579	-0-	-57651	-0-	165	1	18344	2	N	64	169	1			71
							70	9									
05	78771	X	18343	-0-	-60428	-0-	1	1	18332	2	N	9					80
							10	9									
06	24570	X	12083	-0-	-12487	-0-	28	1	12030	2	N	23					103
							25	9									
07	22785	X	11332	-0-	-11453	-0-	183	1	11114	2	N	32					135
							35	9									
08	22382	X	11342	-0-	-11040	-0-	183	1	11114	2	N	41	160	1			16
							45	9									

BENAVIDES, ROSA V. WELL #: 16H RRCID -> 267793 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6635 - 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
03	50964	X	22445	-0-	-28519	-0-	119	1	22285	2	N	37					111
							41	9									
04	49320	X	18871	-0-	-30449	-0-	22	1	18823	2	N	24					135
							26	9									
05	50964	X	16946	-0-	-34018	-0-	1	1	16919	2	N	24					159
							26	9									
06	49320	X	13647	-0-	-35673	-0-	2	1	13642	2	N	3					162
							3	9									
07	22444	X	12947	-0-	-9497	-0-	9	1	12938	2	N	-0-					162
08	22444	X	12981	-0-	-9463	-0-	9	1	12928	2	N	40	178	1			24
							44	9									

BENAVIDES, ROSA V. WELL #: 12H RRCID -> 267867 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 6124 PERF. 6908 - 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
03	129487	X	26995	-0-	-102492	-0-	91	1	26837	2	N	61					88
							67	9									
04	125310	X	22327	-0-	-102983	-0-	15	1	22262	2	N	45					133
							50	9									
05	129487	X	24205	-0-	-105282	-0-	2	1	24156	2	N	43	159	1			17
							47	9									
06	125310	X	14214	-0-	-111096	-0-	2	1	14192	2	N	18					35
							20	9									
07	27001	X	7159	-0-	-19842	-0-	5	1	7132	2	N	20					55
							22	9									
08	27001	X	7193	-0-	-19808	-0-	5	1	7132	2	N	51					106
							56	9									

BENAVIDES, ROSA V. WELL #: 17H RRCID -> 268247 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 5675 - 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
03	0	W	48307	-0-	48307	1135979	690	1	47585	2	N	29					51
							32	9									
04	0	W	30569	-0-	30569	1166548	506	1	30040	2	N	21					72
							23	9									
05	0	W	25601	-0-	25601	1192149	679	1	24907	2	N	14					86
							15	9									
06	0	W	26278	-0-	26278	1218427	593	1	25642	2	N	39					125
							43	9									
07	0	W	25539	-0-	25539	1243966	426	1	25099	2	N	13					138
							14	9									
*08	1269513	X	25547	-0-	-1243966	-0-	426	1	25099	2	N	20					158
							22	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
BENAVIDES, ROSA V. WELL #: 14 RRCID -> 268570 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 12869 PERF. 4810 - 5110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4619	X	2658	-0-	-1961	-0-	38	1	2619	2	N	1					29
							1	9									
04	4470	X	2561	-0-	-1909	-0-	218	1	2329	2	N	13					42
							14	9									
05	4619	X	2623	-0-	-1996	-0-	245	1	2369	2	N	8					50
							9	9									
06	4470	X	2332	-0-	-2138	-0-	223	1	2101	2	N	7					57
							8	9									
07	4619	X	2549	-0-	-2070	-0-	219	1	2327	2	N	3					60
							3	9									
08	2666	X	2547	-0-	-119	-0-	219	1	2327	2	N	1					61
							1	9									

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
03	0	W	48454	-0-	48454	958734	423	1	47887	2	N	131	179	1			42
							144	9									
04	0	W	43280	-0-	43280	1002014	386	1	42827	2	N	61					103
							67	9									
05	0	W	42345	-0-	42345	1044359	3	1	42225	2	N	106	173	1			36
							117	9									
06	0	W	37653	-0-	37653	1082012	87	1	37540	2	N	24					60
							26	9									
*07	1119206	X	37194	-0-	-1082012	-0-	602	1	36449	2	N	130	174	1			16
							143	9									
*08	37178	X	37178	-0-	-0-	-0-	602	1	36449	2	N	115					131
							127	9									

BENAVIDES FAMILY MINERALS GU 3 WELL #: 1H RRCID -> 268705 COMPL. DATE 08/12/2012 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
03	0	W	99567	-0-	99567	806501	871	1	98575	2	N	110					140
							121	9									
04	0	W	93683	-0-	93683	900184	836	1	92790	2	N	52					192
							57	9									
05	0	W	81319	-0-	81319	981503	6	1	81248	2	N	59					251
							65	9									
06	0	W	54169	-0-	54169	1035672	124	1	53903	2	N	129	188	1			192
							142	9									
07	0	W	51046	-0-	51046	1086718	828	1	50179	2	N	35					227
							39	9									
*08	1137776	X	51058	-0-	-1086718	-0-	828	1	50179	2	N	46	178	1			95
							51	9									

REUTHINGER WELL #: 4H RRCID -> 268717 COMPL. DATE 05/13/2012 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
03	141236	X	79957	-0-	-61279	-0-	3643	1	76314	2	N	-0-					-0-
04	136680	X	69726	-0-	-66954	-0-	1351	1	68375	2	N	-0-					-0-
05	141236	X	63538	-0-	-77698	-0-	1472	1	62066	2	N	-0-					-0-
06	136680	X	49202	-0-	-87478	-0-	595	1	48607	2	N	-0-					-0-
07	141236	X	55597	-0-	-85639	-0-	531	1	55066	2	N	-0-					-0-
08	141236	X	55597	-0-	-85639	-0-	531	1	55066	2	N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
BENAVIDES, ROSA V. WELL #: 19H RRCID -> 268723 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 6161 PERF. 6642 - 12192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	29326	X	18801	-0-	-10525	-0-	93	1	18677	2	N	28					153
							31	9									
04	28380	X	16189	-0-	-12191	-0-	19	1	16145	2	N	23	157	1			19
							25	9									
05	29326	X	18372	-0-	-10954	-0-	1	1	18327	2	N	40					59
							44	9									
06	28380	X	15589	-0-	-12791	-0-	2	1	15556	2	N	28					87
							31	9									
07	29194	X	15419	-0-	-13775	-0-	11	1	15371	2	N	34					121
							37	9									
08	29140	X	15424	-0-	-13716	-0-	11	1	15371	2	N	38					159
							42	9									

REUTHINGER WELL #: 5H RRCID -> 268850 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 10142 PERF.10520 - 15230

03	81809	X	26054	-0-	-55755	-0-	374	1	25680	2	N	-0-					-0-
04	79170	X	22824	-0-	-56346	-0-	398	1	22426	2	N	-0-					-0-
05	81809	X	21375	-0-	-60434	-0-	519	1	20856	2	N	-0-					-0-
06	79170	X	16287	-0-	-62883	-0-	243	1	16044	2	N	-0-					-0-
07	81809	X	18386	-0-	-63423	-0-	172	1	18214	2	N	-0-					-0-
08	81809	X	18386	-0-	-63423	-0-	172	1	18214	2	N	-0-					-0-

SOT - A.E. PUIG GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 268912 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8660 - 12720

03	165788	X	62878	-0-	-102910	-0-	726	1	62080	2	N	65					103
							72	9									
04	160440	X	54315	-0-	-106125	-0-	827	1	53426	2	N	56					159
							62	9									
05	165788	X	50692	-0-	-115096	-0-	559	1	50082	2	N	46	160	1			45
							51	9									
06	160440	X	41319	-0-	-119121	-0-	512	1	40759	2	N	44					89
							48	9									
07	156028	X	40817	-0-	-115211	-0-	436	1	40337	2	N	40					129
							44	9									
08	135532	X	40801	-0-	-94731	-0-	436	1	40337	2	N	25					154
							28	9									

BRUNI-SUMMERS WELL #: 2H RRCID -> 269229 COMPL. DATE 11/04/2012 TOTAL DEPTH 9158 PERF. 9514 - 13270

03	SHUT IN		13217	-0-	13217	41830	114	1	13055	2	N	44					132
							48	9									
04	50885	X	9055	-0-	-41830	-0-	103	1	8894	2	N	53	166	1			19
							58	9									
05	9114	X	5685	-0-	-3429	-0-	52	1	5612	2	N	19					38
							21	9									
06	8820	X	5760	-0-	-3060	-0-	69	1	5655	2	N	33					71
							36	9									
*07	9114	X	4531	-0-	-4583	-0-	40	1	4468	2	N	21					92
							23	9									
*08	9114	X	4561	-0-	-4553	-0-	40	1	4468	2	N	48					140
							53	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
RETAMA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 269272 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 9220 - 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
03	SHUT IN		39792	-0-	39792	138095	347	1	39425	2	N	18					50
							20	9									
*04	167553	X	29458	-0-	-138095	-0-	345	1	29113	2	N	-0-					50
*05	49569	X	11338	-0-	-38231	-0-	110	1	11228	2	N	-0-					50
*06	47970	X	17111	-0-	-30859	-0-	205	1	16906	2	N	-0-					50
*07	49569	X	24786	-0-	-24783	-0-	323	1	24463	2	N	-0-					50
*08	49569	X	24788	-0-	-24781	-0-	323	1	24463	2	N	2					52
							2	9									

BENAVIDES, ROSA V. WELL #: 27H RRCID -> 269288 COMPL. DATE 12/12/2012 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
03	448141	X	107033	-0-	-341108	-0-	1541	1	105356	2	N	124	165	1			36
							136	9									
04	126990	X	73628	-0-	-53362	-0-	1216	1	72293	2	N	108	1	8			143
							119	9									
05	131223	X	48152	-0-	-83071	-0-	1275	1	46791	2	N	78	161	1			60
							86	9									
06	126990	X	64131	-0-	-62859	-0-	1448	1	62582	2	N	92					152
							101	9									
07	131223	X	44437	-0-	-86786	-0-	751	1	43603	2	N	75	166	1			61
							83	9									
08	131223	X	44418	-0-	-86805	-0-	751	1	43603	2	N	58					119
							64	9									

BENAVIDES, ROSA V. WELL #: 23H RRCID -> 269451 COMPL. DATE 01/09/2013 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
03	85227	X	38377	-0-	-46850	-0-	566	1	36952	2	N	781	966	1			32
							859	9									
04	45450	X	26694	-0-	-18756	-0-	428	1	25644	2	N	565	388	1			209
							622	9									
05	46965	X	25080	-0-	-21885	-0-	649	1	23814	2	N	561	588	1			182
							617	9									
06	45450	X	14386	-0-	-31064	-0-	314	1	13552	2	N	473	587	1			68
							520	9									
*07	46965	X	15842	-0-	-31123	-0-	271	1	15185	2	N	351	200	1			219
							386	9									
*08	46965	X	15833	-0-	-31132	-0-	271	1	15185	2	N	343	393	1			169
							377	9									

PUIG, L. F. III GAS UNIT 2 WELL #: 3H RRCID -> 269586 COMPL. DATE 02/15/2013 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
03	SHUT IN		161543	-0-	161543	171811	11024	1	150312	2	N	188					210
							207	9									
04	324626	X	152815	-0-	-171811	-0-	9470	1	143248	2	N	88	181	1			117
							97	9									
05	160084	X	133745	-0-	-26339	-0-	8770	1	124920	2	N	50					167
							55	9									
06	154920	X	82441	-0-	-72479	-0-	5950	1	76426	2	N	59	189	1			37
							65	9									
*07	160084	X	91676	-0-	-68408	-0-	7509	1	84122	2	N	41					78
							45	9									
*08	160084	X	91671	-0-	-68413	-0-	7509	1	84122	2	N	36					114
							40	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
BENAVIDES, ROSA V. WELL #: 29H RRCID -> 269689 COMPL. DATE 03/31/2013 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
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		106753	-0-	106753	106753	1762	1	104498	2	N	448	361	1			87
							493	9									
*05	279784	X	173031	-0-	-106753	-0-	4579	1	168002	2	N	409	346	1			150
							450	9									
06	167130	X	137766	-0-	-29364	-0-	3108	1	134272	2	N	351	356	1			145
							386	9									
07	172701	X	91135	-0-	-81566	-0-	1547	1	89298	2	N	264	301	1			108
							290	9									
08	172701	X	91043	-0-	-81658	-0-	1547	1	89298	2	N	180	170	1			118
							198	9									

BENAVIDES, ROSA V. WELL #: 28H RRCID -> 270055 COMPL. DATE 01/27/2013 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
02	SHUT IN		65458	-0-	65458	65458	2229	1	63119	2	N	100					100
							110	9									
*03	140574	X	75116	-0-	-65458	-0-	567	1	74447	2	N	93	199	1			38
							102	9									
*04	85260	X	68684	-0-	-16576	-0-	133	1	68387	2	N	149					187
							164	9									
*05	88102	X	74445	-0-	-13657	-0-	5	1	74315	2	N	114	189	1			112
							125	9									
*06	85260	X	56827	-0-	-28433	-0-	7	1	56719	2	N	92					204
							101	9									
*07	88102	X	50518	-0-	-37584	-0-	55	1	50368	2	N	86	193	1			97
							95	9									
*08	88102	X	50503	-0-	-37599	-0-	55	1	50368	2	N	73					170
							80	9									

ELLEN C. WELL #: 1H RRCID -> 270112 COMPL. DATE 03/06/2013 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
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	212415	X	212415	-0-	-0-	-0-	4975	1	207379	2	N	55					55
							61	9									
*05	224443	X	224443	-0-	-0-	-0-	3865	1	220569	2	N	8					63
							9	9									
*06	200100	X	147398	-0-	-52702	-0-	1940	1	145450	2	N	7					70
							8	9									
*07	206770	X	172150	-0-	-34620	-0-	2439	1	169708	2	N	3					73
							3	9									
*08	206770	X	172151	-0-	-34619	-0-	2439	1	169708	2	N	4					77
							4	9									

BENAVIDES, ROSA V. WELL #: 31H RRCID -> 270122 COMPL. DATE 03/24/2013 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
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		118048	-0-	118048	118048	1957	1	115880	2	N	192	17	8			175
							211	9									
*05	260006	X	141958	-0-	-118048	-0-	3763	1	138082	2	N	103	179	1			99
							113	9									
*06	149340	X	98096	-0-	-51244	-0-	2218	1	95806	2	N	65					164
							72	9									
*07	154318	X	93101	-0-	-61217	-0-	1572	1	91473	2	N	51					215
							56	9									
*08	154318	X	93100	-0-	-61218	-0-	1572	1	91473	2	N	50	187	1			78
							55	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
G. B. MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 270150 COMPL. DATE 11/18/2012 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
03	91698	X	NO RPT	-0-	-91698	-0-					N	NO RPT					-0-
04	88740	X	NO RPT	-0-	-88740	-0-					N	NO RPT					-0-
05	91698	X	NO RPT	-0-	-91698	-0-					N	NO RPT					-0-
06	88740	X	NO RPT	-0-	-88740	-0-					N	NO RPT					-0-
07	91698	X	NO RPT	-0-	-91698	-0-					N	NO RPT					-0-
08	91698	X	NO RPT	-0-	-91698	-0-					N	NO RPT					-0-

ST OF TX - MANN TRUST GAS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 270196 COMPL. DATE 04/26/2013 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
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES, ROSA V. WELL #: 30H RRCID -> 270214 COMPL. DATE 05/06/2013 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
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
04	609	N	609	-0-	-0-	-0-	18	1	591	2	N	-0-					-0-
05	675	N	675	-0-	-0-	-0-	18	1	657	2	N	-0-					-0-
06	750	N	523	-0-	-227	-0-	14	1	509	2	N	-0-					-0-
07	655	N	655	-0-	-0-	-0-	9	1	646	2	N	-0-					-0-
08	682	N	675	-0-	-7	-0-	23	1	652	2	N	-0-					-0-

JONES WELL #: 3 RRCID -> 052165 COMPL. DATE 03/11/1972 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			Y	-0-					-0-

OWEN, E. A. WELL #: 3 RRCID -> 053339 COMPL. DATE 08/07/1972 TOTAL DEPTH 7426 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1101	X	1101	-0-	-0-	-0-	79	1	1022	2	Y	-0-					-0-
04	933	N	933	-0-	-0-	-0-	11	1	922	2	Y	-0-					-0-
05	924	N	924	-0-	-0-	-0-	10	1	914	2	Y	-0-					-0-
06	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			Y	-0-					-0-
07	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	26	1	1014	2	Y	-0-					-0-
*08	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	12	1	999	2	Y	-0-					-0-

OWEN, E.A. WELL #: 1 RRCID -> 053345 COMPL. DATE 08/15/1972 TOTAL DEPTH 7419 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	163	-0-	-23	-0-	12	1	151	2	N	-0-					-0-
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	2	1	159	2	N	-0-					-0-
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	2	1	201	2	N	-0-					-0-
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	5	1	197	2	N	-0-					-0-
08	217	N	169	-0-	-48	-0-	2	1	167	2	N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

JONES WELL #: 4 RRCID -> 053396 COMPL. DATE 08/16/1972 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	295	-0-	-77	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
*08	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-					-0-

OWEN, E. A. WELL #: 4 RRCID -> 053516 COMPL. DATE 05/24/1972 TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	512	-0-	-77	-0-	36	1	476	2	Y	-0-					-0-
04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	6	1	494	2	Y	-0-					-0-
05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	6	1	528	2	Y	-0-					-0-
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			Y	-0-					-0-
07	505	N	505	-0-	-0-	-0-	13	1	492	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	489	-0-	-38	-0-	6	1	483	2	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 4 RRCID -> 054179 COMPL. DATE 11/29/1972 TOTAL DEPTH 7230 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	443	-0-	-53	-0-	2	1	441	2	N	-0-					-0-
04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
05	527	N	520	-0-	-7	-0-	7	1	513	2	N	-0-					-0-
06	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
07	527	N	467	-0-	-60	-0-	467	2			N	-0-					-0-
08	527	N	482	-0-	-45	-0-	11	1	471	3	N	-0-					-0-

RETTIG WELL #: 1 RRCID -> 054218 COMPL. DATE 11/17/1972 TOTAL DEPTH 7612 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	114	-0-	-41	-0-	7	1	107	2	Y	-0-					-0-
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	10	1	97	2	Y	-0-					-0-
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	15	1	107	2	Y	-0-					-0-
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	17	1	93	2	Y	-0-					-0-
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	22	1	117	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	117	-0-	-7	-0-	19	1	98	2	Y	-0-					-0-

OWENS, E. ARLEIGH WELL #: 1 RRCID -> 054321 COMPL. DATE 11/07/1972 TOTAL DEPTH 5820 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	358	N	358	-0-	-0-	-0-	9	1	349	2	Y	-0-					-0-
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	14	1	291	2	Y	-0-					-0-
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	15	1	332	2	Y	-0-					-0-
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	15	1	335	2	Y	-0-					-0-
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	15	1	334	2	Y	-0-					-0-
*08	364	N	364	-0-	-0-	-0-	14	1	350	2	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
03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	1	1	304	2	N	-0-					-0-
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	4	1	287	2	N	-0-					-0-
06	300	N	255	-0-	-45	-0-	255	2			N	-0-					-0-
07	372	N	277	-0-	-95	-0-	277	2			N	-0-					-0-
*08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	7	1	286	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
03	465	N	434	-0-	-31	-0-	26	1	408	2	Y	-0-					-0-
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	35	1	339	2	Y	-0-					-0-
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	39	1	281	2	Y	-0-					-0-
06	436	N	436	-0-	-0-	-0-	67	1	369	2	Y	-0-					-0-
07	381	N	381	-0-	-0-	-0-	61	1	320	2	Y	-0-					-0-
*08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	69	1	365	2	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 7 RRCID -> 055107 COMPL. DATE 01/19/1973 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	23	1	297	2	N	-0-					-0-
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	46	1	227	2	N	-0-					-0-
05	403	N	341	-0-	62	-0-	40	1	301	2	N	-0-					-0-
06	300	N	289	-0-	11	-0-	18	1	271	2	N	-0-					-0-
07	279	N	256	-0-	23	-0-	20	1	236	2	N	-0-					-0-
08	341	N	254	-0-	87	-0-	10	1	244	2	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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LANDS WELL #: 2 RRCID -> 056589 COMPL. DATE 03/22/1973 TOTAL DEPTH 7602 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	98	-0-	57	-0-	8	1	90	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	57	1	386	2	Y	-0-					-0-
07	488	N	488	-0-	-0-	-0-	44	1	444	2	Y	-0-					-0-
*08	412	N	412	-0-	-0-	-0-	33	1	379	2	Y	-0-					-0-

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
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	10	1	152	2	Y	-0-					-0-
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	5	1	132	2	Y	-0-					-0-
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	14	1	165	2	Y	-0-					-0-
*08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	8	1	160	2	Y	-0-					-0-

OWEN WELL #: 2 RRCID -> 057450 COMPL. DATE 01/04/1974 TOTAL DEPTH 7586 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	17	-0-	17	17	3	1	14	2	N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17					N	-0-					-0-

OWENS,A.E. WELL #: 1426 RRCID -> 058888 COMPL. DATE 06/25/1974 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
WEBB COUNTY SCOOL LAND WELL #: 5 RRCID -> 060164 COMPL. DATE 09/27/1974 TOTAL DEPTH 7550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	283	-0-	-27	-0-	22	1	261	2	Y	-0-					-0-
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	21	1	268	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	25	1	276	2	Y	-0-					-0-
06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	41	1	282	2	Y	-0-					-0-
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	25	1	248	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	198	-0-	-112	-0-	16	1	182	2	Y	-0-					-0-

PUIG,L.F. WELL #: 1 RRCID -> 061350 COMPL. DATE 10/15/1973 TOTAL DEPTH 6310 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	496	N	429	-0-	-67	-0-	6	1	423	2	N	-0-					-0-
04	480	N	420	-0-	-60	-0-	8	1	412	2	N	-0-					-0-
05	465	N	395	-0-	-70	-0-	14	1	381	2	N	-0-					-0-
06	420	N	388	-0-	-32	-0-	9	1	379	2	N	-0-					-0-
07	434	N	363	-0-	-71	-0-	20	1	343	3	N	-0-					-0-
08	403	N	368	-0-	-35	-0-	5	1	363	3	N	-0-					-0-

PUIG, LUIS F. WELL #: 2 RRCID -> 061434 COMPL. DATE 01/11/1974 TOTAL DEPTH 6315 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	496	N	473	-0-	-23	-0-	6	1	467	2	Y	-0-					-0-
04	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	25	1	1244	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	46	1	1214	2	Y	-0-					-0-
06	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	28	1	1167	2	Y	-0-					-0-
07	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	63	1	1073	3	Y	-0-					-0-
*08	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	16	1	1049	3	Y	-0-					-0-

PUIG, LUIS F. WELL #: 4 RRCID -> 061473 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6230 - 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
03	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	16	1	1226	2	Y	-0-					-0-
04	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	23	1	1116	2	Y	-0-					-0-
05	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	42	1	1107	2	Y	-0-					-0-
06	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	28	1	1136	2	Y	-0-					-0-
07	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	67	1	1143	3	Y	-0-					-0-
08	1147	N	1125	-0-	-22	-0-	16	1	1109	3	Y	-0-					-0-

PUIG, LUIS F. WELL #: 6 RRCID -> 061610 COMPL. DATE 05/19/1975 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	576	-0-	-13	-0-	8	1	568	2	N	-0-					-0-
04	690	N	510	-0-	-180	-0-	10	1	500	2	N	-0-					-0-
05	651	N	574	-0-	-77	-0-	21	1	553	2	N	-0-					-0-
06	570	N	533	-0-	-37	-0-	13	1	520	2	N	-0-					-0-
07	680	N	680	-0-	-0-	-0-	37	1	643	3	N	-0-					-0-
08	589	N	576	-0-	-13	-0-	8	1	568	3	N	-0-					-0-

PUIG,LUIS F. WELL #: 5 RRCID -> 061717 COMPL. DATE 04/29/1974 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	4	1	326	2	N	-0-					-0-
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	8	1	378	2	N	-0-					-0-
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	11	1	301	2	N	-0-					-0-
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	11	1	446	2	N	-0-					-0-
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	24	1	416	3	N	-0-					-0-
*08	698	N	698	-0-	-0-	-0-	10	1	688	3	N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 6 RRCID -> 062275 COMPL. DATE 06/10/1975 TOTAL DEPTH 7550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	Y	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	2	Y	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	5	1	53	2	Y	-0-					-0-
*08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	Y	-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
03	930	N	262	-0-	-668	-0-	4	1	258	2	N	-0-					-0-
04	540	N	334	-0-	-206	-0-	7	1	327	2	N	-0-					-0-
05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	20	1	540	2	N	-0-					-0-
06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	12	1	511	2	N	-0-					-0-
07	694	N	694	-0-	-0-	-0-	38	1	656	3	N	-0-					-0-
*08	615	N	615	-0-	-0-	-0-	9	1	606	3	N	-0-					-0-

OWEN, E. A., ET. AL WELL #: 5 RRCID -> 063921 COMPL. DATE 09/19/1975 TOTAL DEPTH 7512 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	259	-0-	-20	-0-	18	1	241	2	N	-0-					-0-
04	300	N	234	-0-	-66	-0-	3	1	231	2	N	-0-					-0-
05	275	N	275	-0-	-0-	-0-	3	1	272	2	N	-0-					-0-
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	7	1	264	2	N	-0-					-0-
08	279	N	271	-0-	-8	-0-	3	1	268	2	N	-0-					-0-

OWENS, A. E. WELL #: 1137 RRCID -> 065768 COMPL. DATE 05/13/1975 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
03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	31	1	464	2	N	-0-					-0-
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	15	1	411	2	N	-0-					-0-
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	39	1	437	2	N	-0-					-0-
*08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	22	1	443	2	N	-0-					-0-

OWEN WELL #: 6 RRCID -> 066636 COMPL. DATE 04/14/1976 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES WELL #: B 2 RRCID -> 067205 COMPL. DATE 06/24/1976 TOTAL DEPTH 7450 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
*08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-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
03	341	N	108	-0-	-233	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
*08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CERRITO LAND COMPANY 1490 WELL #: 1 RRCID -> 068757 COMPL. DATE 07/21/1976 TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	35	-0-	-58	-0-	2	1	33	2	N	-0-					5
04	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-					5
05	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					5
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	2	1	23	2	N	-0-					5
07	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	3	N	-0-					5
08	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					5

H.I. PALAFOX WELL #: 1298 RRCID -> 070211 COMPL. DATE 06/02/1974 TOTAL DEPTH 4221 PERF. 3965 - 4128

03	93	N	24	-0-	-69	-0-	11	1	13	2	N	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	6	1	10	2	N	-0-					-0-
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	13	1	65	2	N	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	17	1	81	2	N	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	31	1	72	2	N	-0-					-0-
08	93	N	74	-0-	-19	-0-	8	1	66	3	N	-0-					-0-

RETTIG WELL #: 2 RRCID -> 074746 COMPL. DATE 09/16/1977 TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A

03	620	N	584	-0-	-36	-0-	35	1	549	2	N	-0-					-0-
04	600	N	536	-0-	-64	-0-	50	1	486	2	N	-0-					-0-
05	620	N	597	-0-	-23	-0-	73	1	524	2	N	-0-					-0-
06	570	N	344	-0-	-226	-0-	53	1	291	2	N	-0-					-0-
07	784	N	784	-0-	-0-	-0-	125	1	659	2	N	-0-					-0-
*08	642	N	642	-0-	-0-	-0-	103	1	539	2	N	-0-					-0-

JOE RODRIGUEZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076528 COMPL. DATE 02/24/1977 TOTAL DEPTH 5940 PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	38	1	115	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

SANCHEZ, A. R. (TONY) WELL #: 1 RRCID -> 084518 COMPL. DATE 08/04/1968 TOTAL DEPTH 6001 PERF. 5914 - 5942

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	9	1	378	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	16	1	314	2	Y	-0-					-0-
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	16	1	359	2	Y	-0-					-0-
06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	16	1	364	2	Y	-0-					-0-
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	17	1	361	2	Y	-0-					-0-
*08	394	N	394	-0-	-0-	-0-	15	1	379	2	Y	-0-					-0-

JONES WELL #: B 3 RRCID -> 112932 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7136 - 7238

03	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-
04	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
05	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
06	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-
07	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-
08	837	N	784	-0-	-53	-0-	784	2			N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 15T RRCID -> 113863 COMPL. DATE 11/25/1984 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7020 - 7145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	613	-0-	-131	-0-	44	1	569	2	N	-0-					-0-
04	649	N	649	-0-	-0-	-0-	110	1	539	2	N	-0-					-0-
05	726	N	726	-0-	-0-	-0-	85	1	641	2	N	-0-					-0-
06	682	N	682	-0-	-0-	-0-	42	1	640	2	N	-0-					-0-
07	683	N	683	-0-	-0-	-0-	54	1	629	2	N	-0-					-0-
08	713	N	590	-0-	-123	-0-	24	1	566	2	N	-0-					-0-

JONES WELL #: B 4 RRCID -> 114801 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7166 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			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
03	341	N	340	-0-	-1	-0-	24	1	316	2	N	-0-					-0-
04	360	N	347	-0-	-13	-0-	59	1	288	2	N	-0-					-0-
05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	43	1	326	2	N	-0-					-0-
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	23	1	340	2	N	-0-					-0-
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	30	1	346	2	N	-0-					-0-
*08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	16	1	380	2	N	-0-					-0-

JONES WELL #: 6 RRCID -> 115215 COMPL. DATE 02/25/1985 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7232 - 7270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1860	N	1647	-0-	-213	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	1355	-0-	-475	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
05	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			N	-0-					-0-
06	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
07	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			N	-0-					-0-
08	2015	N	1518	-0-	-497	-0-	1518	2			N	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 18K RRCID -> 115668 COMPL. DATE 03/20/1985 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6881 - 6996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	235	-0-	-44	-0-	17	1	218	2	N	-0-					-0-
04	240	N	230	-0-	-10	-0-	39	1	191	2	N	-0-					-0-
05	248	N	199	-0-	-49	-0-	23	1	175	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	240	N	171	-0-	-69	-0-	11	1	160	2	N	-0-					-0-
07	248	N	214	-0-	-34	-0-	17	1	197	2	N	-0-					-0-
*08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	12	1	268	2	N	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 19K RRCID -> 115742 COMPL. DATE 03/27/1985 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6967 - 7079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	4	1	56	2	N	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	7	1	34	2	N	-0-					-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	11	1	85	2	N	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	2	N	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	2	N	-0-					-0-
08	93	N	50	-0-	-43	-0-	2	1	48	2	N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
JONES WELL #: 5 RRCID -> 116004 COMPL. DATE 04/08/1985 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7220 - 7250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-					1
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					1
05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			Y	-0-					1
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					1
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-					1
08	403	N	327	-0-	-76	-0-	327	2			Y	-0-					1

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 21K RRCID -> 116668 COMPL. DATE 05/13/1985 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 6866 - 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
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	10	1	129	2	N	-0-					-0-
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	23	1	113	2	N	-0-					-0-
05	124	N	60	-0-	-64	-0-	7	1	53	2	N	-0-					-0-
06	120	N	116	-0-	-4	-0-	7	1	109	2	N	-0-					-0-
07	155	N	96	-0-	-59	-0-	7	1	89	2	N	-0-					-0-
*08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	92	2	N	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 22K RRCID -> 117054 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7255 - 7293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	855	N	855	-0-	-0-	-0-	66	1	788	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	830	N	830	-0-	-0-	-0-	60	1	770	2	N	-0-					-0-
05	884	N	884	-0-	-0-	-0-	72	1	812	2	N	-0-					-0-
06	840	N	762	-0-	-78	-0-	97	1	665	2	N	-0-					-0-
07	868	N	802	-0-	-66	-0-	73	1	728	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	899	N	847	-0-	-52	-0-	68	1	779	2	N	-0-					-0-

RETTIG WELL #: 3 RRCID -> 117609 COMPL. DATE 08/12/1985 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7108 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	147	-0-	-39	-0-	9	1	138	2	Y	-0-					-0-
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	12	1	118	2	Y	-0-					-0-
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	17	1	124	2	Y	-0-					-0-
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	21	1	114	2	Y	-0-					-0-
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	23	1	120	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	137	-0-	-18	-0-	22	1	115	2	Y	-0-					-0-

OWEN, E.A. WELL #: 2 RRCID -> 118510 COMPL. DATE 08/12/1985 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7216 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 25K RRCID -> 119150 COMPL. DATE 11/23/1985 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7360 - 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
03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	49	1	593	2	N	-0-					-0-
04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	46	1	589	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	54	1	607	2	N	-0-					-0-
06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	81	1	554	2	N	-0-					-0-
07	667	N	667	-0-	-0-	-0-	61	1	605	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	651	N	643	-0-	-8	-0-	52	1	591	2	N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CERRITO LAND CO. WELL #: 1 D RRCID -> 129439 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5851 - 5861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3596	X	3460	-0-	-136	-0-	3454	2	6	9	Y	5					70
04	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	101	1	3252	2	Y	18					88
							20	9									
05	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	89	1	3292	2	Y	2					90
							2	9									
06	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	77	1	2731	2	Y	8					98
							9	9									
07	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	40	1	2970	2	Y	-0-					98
*08	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	120	1	3355	2	Y	-0-					98

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
03	3968	X	3599	-0-	-369	-0-	3599	2			Y	-0-					17
04	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	104	1	3376	2	Y	-0-					17
05	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	95	1	3492	2	Y	-0-					17
06	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	89	1	3170	2	Y	-0-					17
07	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	40	1	2970	2	Y	-0-					17
08	3596	X	2563	-0-	-1033	-0-	88	1	2475	2	Y	-0-					17

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
03	3100	N	4752	-0-	1652	1652	1653	1	3093	2	N	5					5
							6	9									
04	3000	N	5912	-0-	2912	4564	153	1	5748	2	N	10					15
							11	9									
05	3100	N	4057	-0-	957	5521	96	1	3955	2	N	5					20
							6	9									
06	8170	X	2649	-0-	-5521	-0-	2649	2			N	-0-					20
07	3007	X	2088	-0-	-919	-0-	2087	2	1	9	N	1	1	8			20
08	3007	X	1699	-0-	-1308	-0-	1699	2			N	-0-					20

CERRITO LAND CO. WELL #: 5 D RRCID -> 134063 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5863 - 5871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	3255	-0-	155	155	3254	2	1	9	N	1					91
04	2610	N	169	-0-	-2441	-0-	5	1	164	2	N	-0-					91
05	2077	N	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					91
06	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-					91
07	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					91
08	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					91

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
03	1798	N	1117	-0-	-681	-0-	1117	2			N	-0-					6
04	1740	N	740	-0-	-1000	-0-	22	1	718	2	N	-0-					6
05	1426	N	660	-0-	-766	-0-	17	1	643	2	N	-0-					6
06	1080	N	580	-0-	-500	-0-	16	1	564	2	N	-0-					6
07	775	N	90	-0-	-685	-0-	1	1	89	2	N	-0-					6
*08	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	61	1	1708	2	N	-0-					6

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PUIG, L. F. WELL #: 8 RRCID -> 143892 COMPL. DATE 02/21/1993 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6117 - 6171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	719	N	719	-0-	-0-	-0-	9	1	710	2	Y	-0-					-0-
04	628	N	628	-0-	-0-	-0-	13	1	615	2	Y	-0-					-0-
05	694	N	694	-0-	-0-	-0-	25	1	669	2	Y	-0-					-0-
06	658	N	658	-0-	-0-	-0-	16	1	642	2	Y	-0-					-0-
07	687	N	687	-0-	-0-	-0-	38	1	649	3	Y	-0-					-0-
*08	702	N	702	-0-	-0-	-0-	10	1	692	3	Y	-0-					-0-

PUIG, L.F. WELL #: 9 RRCID -> 144853 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6167 - 6183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	27	1	2027	2	Y	-0-					-0-
04	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	39	1	1880	2	Y	-0-					-0-
05	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	75	1	1979	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	43	1	1745	2	Y	-0-					-0-
07	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	99	1	1700	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	2046	N	1909	-0-	-137	-0-	28	1	1881	3	Y	-0-					-0-

JONES WELL #: D 6 RRCID -> 147139 COMPL. DATE 11/02/1993 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7049 - 7178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	713	N	448	-0-	-265	-0-	448	2			Y	-0-					-0-
04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
*08	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			Y	-0-					-0-

JONES WELL #: 7 RRCID -> 147158 COMPL. DATE 11/14/1993 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7112 - 7242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	50	-0-	-415	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
08	341	N	295	-0-	-46	-0-	295	2			Y	-0-					-0-

RETTIG WELL #: 4 RRCID -> 147159 COMPL. DATE 11/02/1993 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7120 - 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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PUIG, A.E. / STATE WELL #: 19 RRCID -> 148449 COMPL. DATE 02/21/1994 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6172 - 6199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	N	644	-0-	-69	-0-	9	1	635	2	N	-0-					-0-
04	858	N	858	-0-	-0-	-0-	17	1	841	2	N	-0-					-0-
05	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	43	1	1133	2	N	-0-					-0-
06	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	28	1	1135	2	N	-0-					-0-
07	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	66	1	1142	3	N	-0-					-0-
*08	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	17	1	1170	3	N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PUIG, L. F. WELL #: 10 RRCID -> 150429 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 6241 - 6272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	18	1	1360	2	Y	-0-					-0-
04	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	21	1	1040	2	Y	-0-					-0-
05	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	43	1	1137	2	Y	-0-					-0-
06	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	27	1	1111	2	Y	-0-					-0-
07	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	65	1	1123	3	Y	-0-					-0-
08	1178	N	1160	-0-	-18	-0-	17	1	1143	3	Y	-0-					-0-

PUIG, L. F. WELL #: 11 RRCID -> 150473 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6142 - 6168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1116	N	986	-0-	-130	-0-	13	1	973	2	Y	-0-					-0-
04	922	N	922	-0-	-0-	-0-	19	1	903	2	Y	-0-					-0-
05	767	N	767	-0-	-0-	-0-	28	1	739	2	Y	-0-					-0-
06	793	N	793	-0-	-0-	-0-	19	1	774	2	Y	-0-					-0-
07	776	N	776	-0-	-0-	-0-	43	1	733	3	Y	-0-					-0-
08	775	N	647	-0-	-128	-0-	9	1	638	3	Y	-0-					-0-

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
03	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	19	1	1430	2	Y	-0-					-0-
04	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	27	1	1319	2	Y	-0-					-0-
05	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	46	1	1213	2	Y	-0-					-0-
06	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	27	1	1118	2	Y	-0-					-0-
07	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	65	1	1125	3	Y	-0-					-0-
08	1271	N	1151	-0-	-120	-0-	17	1	1134	3	Y	-0-					-0-

PUIG, L. F. WELL #: 13 RRCID -> 150970 COMPL. DATE 09/04/1994 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6324 - 6354

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	945	N	945	-0-	-0-	-0-	12	1	933	2	Y	-0-					-0-
04	878	N	878	-0-	-0-	-0-	18	1	860	2	Y	-0-					-0-
05	902	N	902	-0-	-0-	-0-	33	1	868	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	853	N	853	-0-	-0-	-0-	20	1	833	2	Y	-0-					-0-
07	802	N	802	-0-	-0-	-0-	44	1	758	3	Y	-0-					-0-
08	899	N	884	-0-	-15	-0-	13	1	871	3	Y	-0-					-0-

JONES WELL #: 8 RRCID -> 151436 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 7169 - 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
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					-0-
*08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
JONES WELL #: B 5 RRCID -> 151439 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7226 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	604	N	604	-0-	-0-	-0-	8	1	596	2	Y	-0-					-0-
04	611	N	611	-0-	-0-	-0-	12	1	599	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	22	1	598	2	Y	-0-					-0-
06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	12	1	484	2	Y	-0-					-0-
07	526	N	526	-0-	-0-	-0-	29	1	497	3	Y	-0-					-0-
08	620	N	465	-0-	-155	-0-	7	1	458	3	Y	-0-					-0-

PUIG, L.F. WELL #: 14 RRCID -> 152127 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6105 - 6146

03	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	19	1	1406	2	Y	-0-					-0-
04	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	27	1	1315	2	Y	-0-					-0-
05	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	49	1	1300	2	Y	-0-					-0-
06	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	31	1	1283	2	Y	-0-					-0-
07	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	76	1	1300	3	Y	-0-					-0-
08	1364	N	1334	-0-	-30	-0-	19	1	1315	3	Y	-0-					-0-

LAUREL, F.D. WELL #: 2 RRCID -> 153272 COMPL. DATE 03/21/1995 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5976 - 5982

03	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	2581	2			Y	-0-					-0-
04	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	60	1	1926	2	Y	-0-					-0-
05	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	55	1	2027	2	Y	-0-					-0-
06	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	57	1	2022	2	Y	-0-					-0-
07	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	23	1	1728	2	Y	-0-					-0-
08	2077	N	1647	-0-	-430	-0-	57	1	1590	2	Y	-0-					-0-

CERRITO LAND CO. WELL #: 6 RRCID -> 153281 COMPL. DATE 12/23/1994 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 6070 - 6087

03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	10	1	329	2	N	-0-					-0-
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	9	1	337	2	N	-0-					-0-
06	420	N	266	-0-	-154	-0-	7	1	259	2	N	-0-					-0-
07	341	N	56	-0-	-285	-0-	1	1	55	2	N	-0-					-0-
*08	709	N	709	-0-	-0-	-0-	24	1	685	2	N	-0-					-0-

CHILTON, JOHN JR. WELL #: 1 RRCID -> 155344 COMPL. DATE 06/25/1995 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5975 - 5987

03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	36	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	2	1	70	2	Y	-0-					-0-
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	1	1	52	2	Y	-0-					-0-
07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	1	1	57	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	2			Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CERRITO LAND COMPANY WELL #: 12 D RRCID -> 157631 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 6274 PERF. 5919 - 6175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992	N	962	-0-	-30	-0-	962	2			N	-0-					6
04	900	N	616	-0-	-284	-0-	18	1	598	2	N	-0-					6
05	744	N	433	-0-	-311	-0-	11	1	422	2	N	-0-					6
06	930	N	539	-0-	-391	-0-	15	1	524	2	N	-0-					6
07	651	N	90	-0-	-561	-0-	1	1	89	2	N	-0-					6
*08	884	N	884	-0-	-0-	-0-	30	1	854	2	N	-0-					6

LAUREL, F. D. 1390 "A" WELL #: 3 RRCID -> 157989 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6278 - 6297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1675	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	48	1	1540	2	Y	-0-					-0-
05	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	44	1	1615	2	Y	-0-					-0-
06	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	37	1	1312	2	Y	-0-					-0-
07	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	20	1	1445	2	Y	-0-					-0-
08	1643	N	1485	-0-	-158	-0-	50	1	1396	2	Y	35					35
							39	9									

CHILTON, JOHN JR. 938 WELL #: 2 RRCID -> 159048 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5623 - 5891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			Y	-0-					-0-
04	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	41	1	1327	2	Y	-0-					-0-
05	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	34	1	1270	2	Y	-0-					-0-
06	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	30	1	1087	2	Y	-0-					-0-
07	959	N	959	-0-	-0-	-0-	13	1	946	2	Y	-0-					-0-
08	1302	N	1290	-0-	-12	-0-	44	1	1246	2	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 2 RRCID -> 159443 COMPL. DATE 07/05/1996 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7353 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	335	-0-	-6	-0-	26	1	309	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	22	1	278	2	Y	-0-					-0-
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	29	1	326	2	Y	-0-					-0-
06	556	N	556	-0-	-0-	-0-	71	1	485	2	Y	-0-					-0-
07	601	N	601	-0-	-0-	-0-	55	1	545	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	43	1	497	2	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384 WELL #: 3 RRCID -> 159669 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7062 - 7113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	14	1	182	2	N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	248	N	144	-0-	-104	-0-	17	1	127	2	N	-0-					-0-
06	180	N	108	-0-	-72	-0-	7	1	100	2	N	1					1
							1	9									
07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	10	1	113	2	N	-0-					1
*08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	9	1	220	2	N	-0-					1

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384 WELL #: 4 RRCID -> 159806 COMPL. DATE 07/16/1996 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7081 - 7091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	877	N	877	-0-	-0-	-0-	63	1	814	2	N	-0-					-0-
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	44	1	219	2	N	-0-					-0-
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	67	1	505	2	N	-0-					-0-
06	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	67	1	1014	2	N	-0-					-0-
07	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	120	1	1410	2	N	-0-					-0-
*08	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	72	1	1685	2	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 #: 5 RRCID -> 159883 COMPL. DATE 08/03/1996 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7312 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	885	N	885	-0-	-0-	-0-	68	1	817	2	Y	-0-					-0-
04	875	N	875	-0-	-0-	-0-	63	1	812	2	Y	-0-					-0-
05	926	N	926	-0-	-0-	-0-	76	1	850	2	Y	-0-					-0-
06	866	N	866	-0-	-0-	-0-	111	1	755	2	Y	-0-					-0-
07	905	N	905	-0-	-0-	-0-	82	1	823	2	Y	-0-					-0-
*08	852	N	852	-0-	-0-	-0-	68	1	783	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

LAUREL, F. D. 1390 WELL #: 4 A RRCID -> 161421 COMPL. DATE 10/05/1996 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6078 - 6333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	2625	2			N	-0-					-0-
04	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	63	1	2024	2	N	-0-					-0-
05	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	55	1	2031	2	N	2					2
							2	9									
06	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	52	1	1859	2	N	-0-					2
07	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	24	1	1775	2	N	3					5
							3	9									
*08	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	66	1	1848	2	N	37					42
							41	9									

LAUREL, F. D. # 1390 WELL #: 6A RRCID -> 162444 COMPL. DATE 04/08/1997 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6005 - 6011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2			N	-0-					22
04	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	60	1	1956	2	N	-0-					22
05	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	56	1	2073	2	N	-0-					22
06	2490	N	1986	-0-	-504	-0-	54	1	1932	2	N	-0-					22
07	2077	N	1983	-0-	-94	-0-	27	1	1956	2	N	-0-					22
08	2139	N	2043	-0-	-96	-0-	70	1	1973	2	N	-0-					22

LAUREL, F. D. 1390 WELL #: 7 RRCID -> 164811 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 6062 - 6346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2			N	-0-					-0-
04	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	66	1	2132	2	N	-0-					-0-
05	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	56	1	2066	2	N	-0-					-0-
06	2550	N	1961	-0-	-589	-0-	54	1	1907	2	N	-0-					-0-
07	2263	N	2043	-0-	-220	-0-	27	1	1962	2	N	49					49
							54	9									
08	2108	N	1998	-0-	-110	-0-	68	1	1923	2	N	6					55
							7	9									

CERRITO LAND CO. 1490 WELL #: 11D RRCID -> 165371 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 5900 - 6151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					43
04	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	31	1	998	2	N	-0-					43
05	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	27	1	1000	2	N	-0-					43
06	1170	N	971	-0-	-199	-0-	27	1	944	2	N	-0-					43
07	1054	N	1041	-0-	-13	-0-	14	1	1027	2	N	-0-					43
*08	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	43	1	1214	2	N	-0-					43

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
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	9	1	119	2	N	-0-					-0-
04	270	N	113	-0-	-157	-0-	19	1	94	2	N	-0-					-0-
05	155	N	70	-0-	-85	-0-	8	1	62	2	N	-0-					-0-
06	120	N	41	-0-	-79	-0-	3	1	38	2	N	-0-					-0-
07	124	N	114	-0-	-10	-0-	9	1	105	2	N	-0-					-0-
*08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	3	1	74	2	N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
03	682	N	531	-0-	-151	-0-	531	2			N	-0-					-0-
04	600	N	595	-0-	-5	-0-	595	2			N	-0-					-0-
05	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
06	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
07	620	N	575	-0-	-45	-0-	575	2			N	-0-					-0-
08	620	N	533	-0-	-87	-0-	533	2			N	-0-					-0-

CERRITO LAND CO. 1389 WELL #: 4D RRCID -> 165988 COMPL. DATE 09/27/1997 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 6184 - 6204

03	2139	N	132	-0-	-2007	-0-	132	2			N	-0-					17
04	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	74	1	2403	2	N	-0-					17
05	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	56	1	2064	2	N	-0-					17
06	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	50	1	1798	2	N	-0-					17
07	2573	N	1838	-0-	-735	-0-	25	1	1813	2	N	-0-					17
08	2108	N	1879	-0-	-229	-0-	65	1	1814	2	N	-0-					17

JONES WELL #: 8 RRCID -> 166437 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7174 - 7207

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
*08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 6 RRCID -> 166504 COMPL. DATE 11/14/1997 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7309 - 7365

03	713	N	666	-0-	-47	-0-	51	1	614	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	44	1	559	2	Y	-0-					-0-
05	611	N	611	-0-	-0-	-0-	50	1	561	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	630	-0-	-0-	-0-	81	1	549	2	Y	-0-					-0-
07	721	N	721	-0-	-0-	-0-	66	1	655	2	Y	-0-					-0-
*08	705	N	705	-0-	-0-	-0-	57	1	648	2	Y	-0-					-0-

JONES WELL #: 10 RRCID -> 167284 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7126 - 7252

03	806	N	169	-0-	-637	-0-	169	2			N	-0-					-0-
04	870	N	21	-0-	-849	-0-	21	2			N	-0-					-0-
05	372	N	108	-0-	-264	-0-	108	2			N	-0-					-0-
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
07	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
*08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383 L WELL #: 7 RRCID -> 167285 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7292 - 7339

03	520	N	520	-0-	-0-	-0-	40	1	479	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	35	1	453	2	Y	-0-					-0-
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	39	1	445	2	Y	-0-					-0-
06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	60	1	413	2	Y	-0-					-0-
07	494	N	494	-0-	-0-	-0-	45	1	449	2	Y	-0-					-0-
*08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	40	1	463	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

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
03	62	N	32	-0-	-30	-0-	2	1	29	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	2	Y	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	2	Y	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	15	1	80	2	Y	-0-					-0-
*08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	23	1	121	2	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

03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	2	N	-0-					-0-
04	60	N	46	-0-	-14	-0-	3	1	43	2	N	-0-					-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	8	1	88	2	N	-0-					-0-
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	9	1	65	2	N	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	9	1	86	2	N	-0-					-0-
*08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	9	1	99	2	N	-0-					-0-

RETTIG WELL #: 5 RRCID -> 168267 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7166 - 7290

03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	17	1	276	2	N	-0-					-0-
04	270	N	76	-0-	-194	-0-	7	1	69	2	N	-0-					-0-
05	403	N	40	-0-	-363	-0-	5	1	35	2	N	-0-					-0-
06	270	N	33	-0-	-237	-0-	5	1	28	2	N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	3	1	17	2	N	-0-					-0-

LAUREL, F. D. 1390 WELL #: 9A RRCID -> 169561 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6093 - 6343

03	1999	X	1999	-0-	-0-	-0-	1998	2	1	9	Y	1	1	8			2
04	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	48	1	1547	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
05	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	44	1	1619	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
06	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	43	1	1543	2	Y	6					8
							7	9									
07	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	22	1	1600	2	Y	1					9
							1	9									
08	1674	N	1607	-0-	-67	-0-	55	1	1551	2	Y	1	1	8			9
							1	9									

WEBB COUNTY SCHOOL LAND "1383L" WELL #: 10 RRCID -> 170459 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7295 - 7338

03	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	77	1	931	2	Y	-0-					-0-
04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	34	1	442	2	Y	-0-					-0-
05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	34	1	381	2	Y	-0-					-0-
06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	57	1	391	2	Y	-0-					-0-
07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	37	1	374	2	Y	-0-					-0-
*08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	34	1	389	2	Y	-0-					-0-

LAUREL, F.D. 1931 WELL #: 5A RRCID -> 170473 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6359 - 6387

03	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	13	1	416	2	N	-0-					-0-
05	465	N	437	-0-	-28	-0-	12	1	425	2	N	-0-					-0-
06	630	N	464	-0-	-166	-0-	13	1	451	2	N	-0-					-0-
07	520	N	520	-0-	-0-	-0-	7	1	513	2	N	-0-					-0-
*08	641	N	641	-0-	-0-	-0-	22	1	619	2	N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

RETTIG WELL #: 7 RRCID -> 170554 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7119 - 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
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	14	1	231	2	Y	-0-					-0-
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	21	1	206	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	476	N	476	-0-	-0-	-0-	73	1	403	2	Y	-0-					-0-
07	331	N	331	-0-	-0-	-0-	53	1	278	2	Y	-0-					-0-
*08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	48	1	250	2	Y	-0-					-0-

LAUREL, F. D, 1864 WELL #: 10A RRCID -> 170965 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6394 - 6424

03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-					-0-
04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	10	1	315	2	Y	-0-					-0-
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	9	1	347	2	Y	-0-					-0-
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	8	1	303	2	Y	-0-					-0-
07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	4	1	337	2	Y	12					12
							13	9									
*08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	12	1	348	2	Y	23					35
							25	9									

RETTIG, MABEL WELL #: P 36 RRCID -> 180614 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7060 - 7203

03	1178	N	1112	-0-	-66	-0-	66	1	1046	2	Y	-0-					-0-
04	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	102	1	995	2	Y	-0-					-0-
05	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	183	1	1313	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	246	1	1359	2	Y	1					1
							1	9									
07	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	269	1	1410	2	Y	-0-					1
*08	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	268	1	1405	2	Y	-0-					1

RETTIG, MABEL WELL #: P 37 RRCID -> 181830 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7038 - 7074

03	341	N	321	-0-	-20	-0-	19	1	302	2	Y	-0-					-0-
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	25	1	246	2	Y	-0-					-0-
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	41	1	295	2	Y	-0-					-0-
06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	53	1	291	2	Y	-0-					-0-
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	56	1	294	2	Y	-0-					-0-
*08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	58	1	304	2	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 38 RRCID -> 182534 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6915 - 7052

03	832	N	832	-0-	-0-	-0-	49	1	783	2	Y	-0-					-0-
04	640	N	640	-0-	-0-	-0-	60	1	580	2	Y	-0-					-0-
05	710	N	710	-0-	-0-	-0-	87	1	623	2	Y	-0-					-0-
06	649	N	649	-0-	-0-	-0-	100	1	549	2	Y	-0-					-0-
07	593	N	593	-0-	-0-	-0-	95	1	498	2	Y	-0-					-0-
*08	715	N	715	-0-	-0-	-0-	114	1	601	2	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 40 RRCID -> 183923 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7127 - 7160

03	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	71	1	1136	2	Y	-0-					-0-
04	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	190	1	1843	2	Y	-0-					-0-
05	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	216	1	1549	2	Y	-0-					-0-
06	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	245	1	1350	2	Y	-0-					-0-
07	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	281	1	1474	2	Y	-0-					-0-
*08	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	276	1	1448	2	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
03	1054	N	1052	-0-	-2	-0-	62	1	990	2	Y	-0-					-0-
04	959	N	959	-0-	-0-	-0-	90	1	869	2	Y	-0-					-0-
05	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	126	1	901	2	Y	-0-					-0-
06	953	N	953	-0-	-0-	-0-	146	1	807	2	Y	-0-					-0-
07	992	N	992	-0-	-0-	-0-	159	1	833	2	Y	-0-					-0-
08	1023	N	1006	-0-	-17	-0-	161	1	845	2	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
03	961	N	948	-0-	-13	-0-	59	1	889	2	Y	-0-					-0-
04	855	N	855	-0-	-0-	-0-	30	1	825	2	Y	-0-					-0-
05	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			Y	-0-					-0-
06	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			Y	-0-					-0-
07	808	N	808	-0-	-0-	-0-	66	1	742	2	Y	-0-					-0-
*08	885	N	885	-0-	-0-	-0-	42	1	843	2	Y	-0-					-0-

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
03	310	N	280	-0-	-30	-0-	18	1	262	2	Y	-0-					-0-
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	9	1	246	2	Y	-0-					-0-
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-					-0-
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	24	1	268	2	Y	-0-					-0-
*08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	146	2	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 1 RRCID -> 189432 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 5206 - 5216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	14	1	213	2	Y	-0-					-0-
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	7	1	199	2	Y	-0-					-0-
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	9	1	98	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	90	-0-	-127	-0-	4	1	86	2	Y	-0-					-0-

MALTSBERGER, J. T. JR. "G" WELL #: 1 RRCID -> 191510 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 4864 - 4870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	139	-0-	-16	-0-	6	1	133	2	Y	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	2	Y	-0-					-0-
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	2	Y	-0-					-0-
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	3	1	128	2	Y	-0-					-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	10	1	118	2	Y	-0-					-0-
*08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	3	1	118	3	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 41 RRCID -> 195148 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6920 - 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
03	496	N	449	-0-	-47	-0-	27	1	422	2	N	-0-					-0-
04	480	N	424	-0-	-56	-0-	40	1	384	2	N	-0-					-0-
05	434	N	430	-0-	-4	-0-	53	1	377	2	N	-0-					-0-
06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	69	1	379	2	N	-0-					-0-
07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	72	1	381	2	N	-0-					-0-
08	434	N	418	-0-	-16	-0-	67	1	351	2	N	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 43 RRCID -> 195202 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 6938 - 7020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	N	891	-0-	-8	-0-	53	1	838	2	N	-0-					-0-
04	870	N	865	-0-	-5	-0-	81	1	784	2	N	-0-					-0-
05	899	N	890	-0-	-9	-0-	109	1	781	2	N	-0-					-0-
06	870	N	849	-0-	-21	-0-	130	1	719	2	N	-0-					-0-
07	899	N	851	-0-	-48	-0-	136	1	715	2	N	-0-					-0-
08	899	N	877	-0-	-22	-0-	140	1	737	2	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
03	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					12
04	875	N	875	-0-	-0-	-0-	26	1	849	2	N	-0-					12
05	877	N	877	-0-	-0-	-0-	23	1	854	2	N	-0-					12
06	1020	N	856	-0-	-164	-0-	23	1	833	2	N	-0-					12
07	899	N	871	-0-	-28	-0-	12	1	859	2	N	-0-					12
08	868	N	473	-0-	-395	-0-	16	1	457	2	N	-0-					12

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
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					5
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					5
05	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-					5
06	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					5
07	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					5
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					5

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
03	496	N	482	-0-	-14	-0-	6	1	476	2	Y	-0-					-0-
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	9	1	457	2	Y	-0-					-0-
05	486	N	486	-0-	-0-	-0-	18	1	468	2	Y	-0-					-0-
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	11	1	446	2	Y	-0-					-0-
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	26	1	441	3	Y	-0-					-0-
08	496	N	461	-0-	-35	-0-	7	1	454	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
03	434	N	396	-0-	-38	-0-	29	1	367	2	Y	-0-					-0-
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	63	1	309	2	Y	-0-					-0-
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	46	1	342	2	Y	-0-					-0-
06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	24	1	363	2	Y	-0-					-0-
07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	30	1	350	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	367	-0-	-36	-0-	15	1	352	2	Y	-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
03	1116	N	1099	-0-	-17	-0-	14	1	1085	2	Y	-0-					-0-
04	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	21	1	1036	2	Y	-0-					-0-
05	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	39	1	1050	2	Y	-0-					-0-
06	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	25	1	1019	2	Y	-0-					-0-
07	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	59	1	1019	3	Y	-0-					-0-
08	1085	N	1057	-0-	-28	-0-	15	1	1042	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
03	1550	N	1166	-0-	-384	-0-	89	1	1077	2	Y	-0-					-0-
04	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	81	1	1044	2	Y	-0-					-0-
05	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	94	1	1064	2	Y	-0-					-0-
06	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	143	1	977	2	Y	-0-					-0-
07	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	103	1	1035	2	Y	-0-					-0-
*08	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	92	1	1056	2	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
03	527	N	449	-0-	-78	-0-	34	1	415	2	Y	-0-					-0-
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	33	1	420	2	Y	-0-					-0-
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	43	1	490	2	Y	-0-					-0-
06	460	N	460	-0-	-0-	-0-	59	1	401	2	Y	-0-					-0-
07	397	N	397	-0-	-0-	-0-	36	1	361	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	378	-0-	-149	-0-	30	1	348	2	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	3	1	126	2	Y	-0-					-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	2	Y	-0-					-0-
05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	9	1	203	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	13	1	290	2	Y	-0-					-0-
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	12	1	271	2	Y	-0-					-0-
*08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	10	1	256	2	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
03	465	N	432	-0-	-33	-0-	10	1	422	2	Y	-0-					-0-
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	20	1	404	2	Y	-0-					-0-
05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	19	1	417	2	Y	-0-					-0-
06	417	N	417	-0-	-0-	-0-	18	1	399	2	Y	-0-					-0-
07	431	N	431	-0-	-0-	-0-	19	1	412	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	408	-0-	-26	-0-	16	1	392	2	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
03	992	N	562	-0-	-430	-0-	14	1	548	2	Y	-0-					-0-
04	477	X	477	-0-	-0-	-0-	23	1	454	2	Y	-0-					-0-
05	479	X	479	-0-	-0-	-0-	20	1	459	2	Y	-0-					-0-
06	473	X	473	-0-	-0-	-0-	20	1	453	2	Y	-0-					-0-
07	906	X	906	-0-	-0-	-0-	40	1	866	2	Y	-0-					-0-
*08	718	X	718	-0-	-0-	-0-	28	1	690	2	Y	-0-					-0-

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
03	961	N	807	-0-	-154	-0-	20	1	787	2	Y	-0-					-0-
04	805	N	805	-0-	-0-	-0-	38	1	767	2	Y	-0-					-0-
05	799	N	799	-0-	-0-	-0-	34	1	765	2	Y	-0-					-0-
06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	33	1	747	2	Y	-0-					-0-
07	861	N	861	-0-	-0-	-0-	38	1	823	2	Y	-0-					-0-
*08	885	N	885	-0-	-0-	-0-	34	1	851	2	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383 WELL #: 19 C RRCID -> 208795 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7324 - 7372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	163	-0-	-54	-0-	12	1	151	2	Y	-0-					-0-
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	10	1	131	2	Y	-0-					-0-
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	15	1	174	2	Y	-0-					-0-
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	19	1	127	2	Y	-0-					-0-
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	13	1	133	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	142	-0-	-44	-0-	11	1	130	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

OWEN, E.A. 1140 WELL #: 7 RRCID -> 208825 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7296 - 7319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	650	N	650	-0-	-0-	-0-	19	1	631	2	N	-0-					-0-
04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	16	1	602	2	N	-0-					-0-
05	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-
06	630	N	625	-0-	-5	-0-	625	2			N	-0-					-0-
07	651	N	642	-0-	-9	-0-	642	2			N	-0-					-0-
08	651	N	613	-0-	-38	-0-	1	1	612	2	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 #: 15 RRCID -> 209795 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7410 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	516	-0-	-11	-0-	40	1	476	2	Y	-0-					-0-
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	35	1	454	2	Y	-0-					-0-
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	44	1	491	2	Y	-0-					-0-
06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	66	1	447	2	Y	-0-					-0-
07	547	N	547	-0-	-0-	-0-	50	1	497	2	Y	-0-					-0-
*08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	43	1	490	2	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 8 RRCID -> 209802 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7350 - 7404

03	651	N	630	-0-	-21	-0-	48	1	582	2	Y	-0-					-0-
04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	44	1	559	2	Y	-0-					-0-
05	616	N	616	-0-	-0-	-0-	50	1	565	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	621	N	621	-0-	-0-	-0-	79	1	542	2	Y	-0-					-0-
07	609	N	609	-0-	-0-	-0-	55	1	554	2	Y	-0-					-0-
*08	634	N	634	-0-	-0-	-0-	51	1	583	2	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 13 RRCID -> 209866 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7262 - 7314

03	527	N	488	-0-	-39	-0-	37	1	451	2	Y	-0-					-0-
04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	30	1	389	2	Y	-0-					-0-
05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	39	1	441	2	Y	-0-					-0-
06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	61	1	413	2	Y	-0-					-0-
07	479	N	479	-0-	-0-	-0-	44	1	435	2	Y	-0-					-0-
*08	553	N	553	-0-	-0-	-0-	44	1	509	2	Y	-0-					-0-

OWEN BRISCOE STATE 1724 WELL #: 3 RRCID -> 210508 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7330 - 7358

03	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	25	1	1012	2	Y	-0-					-0-
04	986	N	986	-0-	-0-	-0-	47	1	939	2	Y	-0-					-0-
05	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	43	1	960	2	Y	-0-					-0-
06	973	N	973	-0-	-0-	-0-	41	1	932	2	Y	-0-					-0-
07	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	45	1	979	2	Y	-0-					-0-
*08	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	40	1	1008	2	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 11 RRCID -> 210524 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7250 - 7288

03	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	102	1	1231	2	Y	-0-					-0-
04	1246	X	1246	-0-	-0-	-0-	90	1	1156	2	Y	-0-					-0-
05	1288	X	1288	-0-	-0-	-0-	105	1	1183	2	Y	-0-					-0-
06	1236	X	1236	-0-	-0-	-0-	158	1	1078	2	Y	-0-					-0-
07	1216	X	1216	-0-	-0-	-0-	111	1	1105	2	Y	-0-					-0-
08	1333	X	1179	-0-	-154	-0-	95	1	1084	2	Y	-0-					-0-

OWEN-BRISCOE 1723 WELL #: 2 RRCID -> 210525 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7324 - 7371

03	217	N	208	-0-	-9	-0-	5	1	202	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	10	1	207	2	Y	-0-					-0-
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	151	2	Y	-0-					-0-
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	8	1	179	2	Y	-0-					-0-
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	8	1	181	2	Y	-0-					-0-
*08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	6	1	158	2	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 #: 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
03	930	X	836	-0-	-94	-0-	3	1	833	2	Y	-0-			-0-
04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			Y	-0-			-0-
05	882	N	882	-0-	-0-	-0-	13	1	869	2	Y	-0-			-0-
06	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			Y	-0-			-0-
07	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			Y	-0-			-0-
08	868	N	785	-0-	-83	-0-	19	1	766	3	Y	-0-			-0-

OWEN 1136 WELL #: 1 RRCID -> 211494 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7316 - 7349

03	837	N	777	-0-	-60	-0-	19	1	758	2	N	-0-			-0-
04	750	N	721	-0-	-29	-0-	34	1	687	2	N	-0-			-0-
05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	34	1	775	2	N	-0-			-0-
06	937	N	937	-0-	-0-	-0-	40	1	897	2	N	-0-			-0-
07	925	N	925	-0-	-0-	-0-	41	1	884	2	N	-0-			-0-
08	806	N	754	-0-	-52	-0-	29	1	725	2	N	-0-			-0-

RETTING, MABEL WELL #: P 44 RRCID -> 211499 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6827 - 6944

03	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			Y	-0-			-0-
04	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			Y	-0-			-0-
05	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			Y	-0-			-0-
06	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			Y	-0-			-0-
07	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			Y	-0-			-0-
08	1240	N	1163	-0-	-77	-0-	7	1	1156	2	Y	-0-			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 20 RRCID -> 211500 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7304 - 7363

03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	44	1	527	2	Y	-0-			-0-
04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	38	1	484	2	Y	-0-			-0-
05	555	N	555	-0-	-0-	-0-	45	1	510	2	Y	-0-			-0-
06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	63	1	433	2	Y	-0-			-0-
07	524	N	524	-0-	-0-	-0-	48	1	476	2	Y	-0-			-0-
08	558	N	543	-0-	-15	-0-	44	1	499	2	Y	-0-			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383 WELL #: 25 RRCID -> 211502 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7361 - 7412

03	310	N	281	-0-	-29	-0-	22	1	259	2	Y	-0-			-0-
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	19	1	240	2	Y	-0-			-0-
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	24	1	268	2	Y	-0-			-0-
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	35	1	236	2	Y	-0-			-0-
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	29	1	295	2	Y	-0-			-0-
*08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	25	1	288	2	Y	-0-			-0-

OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 1 RRCID -> 211544 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7355 - 7396

03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	8	1	344	2	N	-0-			-0-
04	420	N	403	-0-	-17	-0-	19	1	384	2	N	-0-			-0-
05	496	N	333	-0-	-163	-0-	14	1	319	2	N	-0-			-0-
06	330	N	303	-0-	-27	-0-	13	1	290	2	N	-0-			-0-
07	403	N	294	-0-	-109	-0-	13	1	281	2	N	-0-			-0-
08	341	N	205	-0-	-136	-0-	8	1	197	2	N	-0-			-0-

OWENS 2 WELL #: 2 RRCID -> 212892 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7241 - 7275

03	403	N	375	-0-	-28	-0-	14	1	361	2	Y	-0-			-0-
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	27	1	335	2	Y	-0-			-0-
05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	45	1	326	2	Y	-0-			-0-
06	357	N	357	-0-	-0-	-0-	49	1	308	2	Y	-0-			-0-
07	419	N	419	-0-	-0-	-0-	49	1	370	2	Y	-0-			-0-
08	372	N	361	-0-	-11	-0-	54	1	307	2	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
03	615	N	615	-0-	-0-	-0-	23	1	592	2	Y	-0-					-0-
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	28	1	346	2	Y	-0-					-0-
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	47	1	338	2	Y	-0-					-0-
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	50	1	318	2	Y	-0-					-0-
07	765	N	765	-0-	-0-	-0-	89	1	676	2	Y	-0-					-0-
*08	537	N	537	-0-	-0-	-0-	80	1	457	2	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384 WELL #: 10 RRCID -> 213791 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7042 - 7192

03	930	N	877	-0-	-53	-0-	4	1	873	2	Y	-0-					-0-
04	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			Y	-0-					-0-
05	906	N	906	-0-	-0-	-0-	13	1	893	2	Y	-0-					-0-
06	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			Y	-0-					-0-
07	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			Y	-0-					-0-
08	899	N	836	-0-	-63	-0-	19	1	817	3	Y	-0-					-0-

OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 2 RRCID -> 214747 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7340 - 7384

03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	8	1	327	2	N	-0-					-0-
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	10	1	212	2	N	-0-					-0-
05	279	N	72	-0-	-207	-0-	3	1	69	2	N	-0-					-0-
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	14	1	327	2	N	-0-					-0-
07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	13	1	290	2	N	-0-					-0-
*08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	9	1	224	2	N	-0-					-0-

OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 1 RRCID -> 216037 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7337 - 7378

03	310	N	288	-0-	-22	-0-	7	1	281	2	Y	-0-					-0-
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	14	1	273	2	Y	-0-					-0-
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	11	1	247	2	Y	-0-					-0-
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	12	1	264	2	Y	-0-					-0-
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	11	1	248	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	229	-0-	-19	-0-	9	1	219	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 18 RRCID -> 216333 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7448 - 7505

03	930	N	910	-0-	-20	-0-	70	1	840	2	Y	-0-					-0-
04	871	N	871	-0-	-0-	-0-	63	1	808	2	Y	-0-					-0-
05	939	N	939	-0-	-0-	-0-	77	1	862	2	Y	-0-					-0-
06	774	N	774	-0-	-0-	-0-	99	1	675	2	Y	-0-					-0-
07	362	N	362	-0-	-0-	-0-	33	1	329	2	Y	-0-					-0-
08	930	N	322	-0-	-608	-0-	26	1	296	2	Y	-0-					-0-

WRIGHT LAND & CATTLE WELL #: 1 RRCID -> 216348 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7388 - 7439

03	341	N	179	-0-	-162	-0-	14	1	165	2	Y	-0-					-0-
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	17	1	213	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	25	1	285	2	Y	-0-					-0-
06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	38	1	260	2	Y	-0-					-0-
07	298	N	298	-0-	-0-	-0-	27	1	271	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	294	-0-	-16	-0-	24	1	270	2	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 #: 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
03	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	91	1	1101	2	Y	-0-					-0-
04	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	80	1	1022	2	Y	-0-					-0-
05	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	85	1	957	2	Y	-0-					-0-
06	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	129	1	877	2	Y	-0-					-0-
07	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	93	1	931	2	Y	-0-					-0-
08	1054	N	1049	-0-	-5	-0-	84	1	965	2	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
03	744	N	650	-0-	-94	-0-	50	1	600	2	Y	-0-					-0-
04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	48	1	618	2	Y	-0-					-0-
05	671	N	671	-0-	-0-	-0-	55	1	616	2	Y	-0-					-0-
06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	78	1	530	2	Y	-0-					-0-
07	654	N	654	-0-	-0-	-0-	59	1	595	2	Y	-0-					-0-
08	682	N	651	-0-	-31	-0-	52	1	599	2	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
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	Y	-0-					-0-
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	Y	-0-					-0-
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-

WRIGHT LAND & CATTLE WELL #: 2 RRCID -> 218425 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7413 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	213	-0-	-4	-0-	16	1	197	2	Y	-0-					-0-
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	10	1	123	2	Y	-0-					-0-
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	17	1	191	2	Y	-0-					-0-
06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	26	1	176	2	Y	-0-					-0-
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	20	1	201	2	Y	-0-					-0-
*08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	18	1	201	2	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 27 RRCID -> 218435 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7278 - 7329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	36	1	434	2	Y	-0-					-0-
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	32	1	404	2	Y	-0-					-0-
05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	37	1	419	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	58	1	392	2	Y	-0-					-0-
07	415	N	415	-0-	-0-	-0-	38	1	377	2	Y	-0-					-0-
08	465	N	457	-0-	-8	-0-	37	1	420	2	Y	-0-					-0-

OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 2 RRCID -> 218785 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7288 - 7322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1054	N	949	-0-	-105	-0-	23	1	926	2	Y	-0-					-0-
04	868	N	868	-0-	-0-	-0-	41	1	827	2	Y	-0-					-0-
05	905	N	905	-0-	-0-	-0-	39	1	866	2	Y	-0-					-0-
06	884	N	884	-0-	-0-	-0-	37	1	847	2	Y	-0-					-0-
07	951	N	951	-0-	-0-	-0-	42	1	909	2	Y	-0-					-0-
*08	922	N	922	-0-	-0-	-0-	35	1	887	2	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 28 RRCID -> 218956 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7368 - 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
03	492	N	492	-0-	-0-	-0-	38	1	454	2	Y	-0-					-0-
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	35	1	452	2	Y	-0-					-0-
05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	38	1	434	2	Y	-0-					-0-
06	476	N	476	-0-	-0-	-0-	61	1	415	2	Y	-0-					-0-
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	43	1	426	2	Y	-0-					-0-
*08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	37	1	430	2	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

OWEN-BRISCOE 1723 WELL #: 5 RRCID -> 219284 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7296 - 7344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	95	N	95	-0-	-0-	-0-	2	1	93	2	Y	-0-			-0-
04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	2	Y	-0-			-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	Y	-0-			-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	2	Y	-0-			-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	4	1	96	2	Y	-0-			-0-
*08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	3	1	85	2	Y	-0-			-0-

OWEN BRISCOE STATE 1134 WELL #: 1 RRCID -> 219285 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7364 - 7419

03	248	N	163	-0-	-85	-0-	4	1	159	2	Y	-0-			-0-
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	7	1	131	2	Y	-0-			-0-
05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	6	1	142	2	Y	-0-			-0-
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	10	1	236	2	Y	-0-			-0-
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	10	1	222	2	Y	-0-			-0-
*08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	8	1	197	2	Y	-0-			-0-

OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 3 RRCID -> 219621 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7352 - 7392

03	217	N	207	-0-	-10	-0-	5	1	202	2	Y	-0-			-0-
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	9	1	174	2	Y	-0-			-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	5	1	120	2	Y	-0-			-0-
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	9	1	213	2	Y	-0-			-0-
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	7	1	163	2	Y	-0-			-0-
*08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	6	1	148	2	Y	-0-			-0-

OWEN-BRISCOE 1723 WELL #: 6 RRCID -> 219670 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7295 - 7332

03	1209	N	1156	-0-	-53	-0-	28	1	1128	2	Y	-0-			-0-
04	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	52	1	1044	2	Y	-0-			-0-
05	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	49	1	1097	2	Y	-0-			-0-
06	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	46	1	1052	2	Y	-0-			-0-
07	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	50	1	1078	2	Y	-0-			-0-
08	1147	N	1099	-0-	-48	-0-	42	1	1057	2	Y	-0-			-0-

OWENS, E. ARLEIGH WELL #: 2 RRCID -> 220125 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5652 - 7672

03	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	29	1	1169	2	Y	-0-			-0-
04	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	54	1	1097	2	Y	-0-			-0-
05	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	51	1	1142	2	Y	-0-			-0-
06	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	49	1	1100	2	Y	-0-			-0-
07	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	53	1	1145	2	Y	-0-			-0-
*08	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	46	1	1146	2	Y	-0-			-0-

OWEN WELL #: 4 RRCID -> 221785 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7377 - 7414

03	186	N	147	-0-	-39	-0-	4	1	143	2	Y	-0-			-0-
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	137	2	Y	-0-			-0-
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	7	1	167	2	Y	-0-			-0-
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	7	1	164	2	Y	-0-			-0-
07	154	N	154	-0-	-0-	-0-	7	1	147	2	Y	-0-			-0-
08	186	N	159	-0-	-27	-0-	6	1	153	2	Y	-0-			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383 WELL #: 29 RRCID -> 221793 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7359 - 7397

03	155	N	128	-0-	-27	-0-	10	1	118	2	Y	-0-			-0-
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	8	1	105	2	Y	-0-			-0-
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	7	1	82	2	Y	-0-			-0-
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	15	1	102	2	Y	-0-			-0-
07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	10	1	106	2	Y	-0-			-0-
*08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	9	1	100	2	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
03	434	N	371	-0-	-63	-0-	9	1	362	2	Y	-0-					-0-
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	18	1	357	2	Y	-0-					-0-
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	15	1	330	2	Y	-0-					-0-
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	14	1	312	2	Y	-0-					-0-
07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	10	1	224	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	314	-0-	-27	-0-	12	1	302	2	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
03	217	N	164	-0-	-53	-0-	13	1	151	2	Y	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	11	1	142	2	Y	-0-					-0-
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	16	1	177	2	Y	-0-					-0-
06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	26	1	176	2	Y	-0-					-0-
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	19	1	187	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	180	-0-	-6	-0-	14	1	166	2	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
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	36	1	437	2	N	-0-					-0-
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	31	1	392	2	N	-0-					-0-
05	527	N	418	-0-	-109	-0-	34	1	384	2	N	-0-					-0-
06	450	N	349	-0-	-101	-0-	45	1	304	2	N	-0-					-0-
07	434	N	306	-0-	-128	-0-	28	1	278	2	N	-0-					-0-
08	403	N	306	-0-	-97	-0-	25	1	281	2	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
03	3379	X	826	-0-	-2553	-0-	20	1	806	2	Y	-0-					-0-
04	768	X	768	-0-	-0-	-0-	36	1	732	2	Y	-0-					-0-
05	776	X	776	-0-	-0-	-0-	33	1	743	2	Y	-0-					-0-
06	744	X	744	-0-	-0-	-0-	31	1	713	2	Y	-0-					-0-
07	634	X	634	-0-	-0-	-0-	28	1	606	2	Y	-0-					-0-
08	837	X	734	-0-	-103	-0-	28	1	706	2	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
03	310	N	254	-0-	-56	-0-	6	1	248	2	Y	-0-					-0-
04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	11	1	225	2	Y	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	2	Y	-0-					-0-
06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	16	1	358	2	Y	-0-					-0-
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	11	1	249	2	Y	-0-					-0-
*08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	7	1	179	2	Y	-0-					-0-

OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 4 RRCID -> 223754 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7366 - 7418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	386	-0-	-17	-0-	9	1	377	2	Y	-0-					-0-
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	19	1	389	2	Y	-0-					-0-
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	16	1	359	2	Y	-0-					-0-
06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	18	1	397	2	Y	-0-					-0-
07	363	N	363	-0-	-0-	-0-	16	1	347	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	359	-0-	-13	-0-	14	1	345	2	Y	-0-					-0-

OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 5 RRCID -> 224304 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7364 - 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
03	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	34	1	1387	2	Y	-0-					2
04	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	64	1	1301	2	Y	-0-					2
05	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	59	1	1328	2	Y	-0-					2
06	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	58	1	1308	2	Y	-0-					2
07	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	61	1	1333	2	Y	-0-					2
08	1395	N	1365	-0-	-30	-0-	52	1	1313	2	Y	-0-					2

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN BRISCOE STATE 1134 WELL #: 3 RRCID -> 224968 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5525 - 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
03	558	N	475	-0-	-83	-0-	11	1	464	2	Y	-0-					-0-
04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	22	1	443	2	Y	-0-					-0-
05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	19	1	436	2	Y	-0-					-0-
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	19	1	426	2	Y	-0-					-0-
07	458	N	458	-0-	-0-	-0-	20	1	438	2	Y	-0-					-0-
*08	481	N	481	-0-	-0-	-0-	18	1	463	2	Y	-0-					-0-

OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 6 RRCID -> 225038 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5524 - 5597

03	3100	N	11309	-0-	8209	8209	272	1	10949	2	N	80	2	8			78
							88	9									
04	3000	N	15547	-0-	12547	20756	729	1	14735	2	N	75	88	1	1	8	64
							83	9									
05	3100	N	10276	-0-	7176	27932	435	1	9791	2	N	45	1	8			108
							50	9									
06	35010	X	7078	-0-	-27932	-0-	299	1	6759	2	N	18	99	1			27
							20	9									
07	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	249	1	5411	2	N	17	1	8			43
							19	9									
*08	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	182	1	4562	2	N	10	1	8			52
							11	9									

JONES WELL #: D 7 RRCID -> 226258 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6944 - 7050

03	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			Y	-0-					-0-
04	1311	X	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			Y	-0-					-0-
05	1461	X	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			Y	-0-					-0-
06	1400	X	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			Y	-0-					-0-
07	1442	X	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			Y	-0-					-0-
08	1457	X	1339	-0-	-118	-0-	1339	2			Y	-0-					-0-

OWEN 2 WELL #: 4 RRCID -> 227022 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7207 - 7344

03	496	N	469	-0-	-27	-0-	18	1	451	2	Y	-0-					25
04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	33	1	415	2	Y	-0-					25
05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	55	1	401	2	Y	-0-					25
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	58	1	366	2	Y	-0-					25
07	495	N	495	-0-	-0-	-0-	57	1	427	2	Y	10					35
							11	9									
*08	673	N	673	-0-	-0-	-0-	100	1	573	2	Y	-0-					35

JONES WELL #: D 9 RRCID -> 228457 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6921 - 7022

03	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
04	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					-0-
05	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					-0-
06	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-
07	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-
08	961	N	899	-0-	-62	-0-	899	2			N	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 30 RRCID -> 229353 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7242 - 7274

03	1023	N	989	-0-	-34	-0-	76	1	913	2	Y	-0-					-0-
04	950	N	950	-0-	-0-	-0-	69	1	881	2	Y	-0-					-0-
05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	76	1	856	2	Y	-0-					-0-
06	875	N	875	-0-	-0-	-0-	112	1	763	2	Y	-0-					-0-
07	968	N	968	-0-	-0-	-0-	88	1	880	2	Y	-0-					-0-
*08	996	N	996	-0-	-0-	-0-	80	1	916	2	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
03	527	N	520	-0-	-7	-0-	13	1	507	2	Y	-0-					-0-
04	567	N	567	-0-	-0-	-0-	27	1	540	2	Y	-0-					-0-
05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	22	1	503	2	Y	-0-					-0-
06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	19	1	443	2	Y	-0-					-0-
07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	20	1	427	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	499	-0-	-28	-0-	19	1	480	2	Y	-0-					-0-

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
03	806	N	768	-0-	-38	-0-	19	1	749	2	Y	-0-					-0-
04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	34	1	694	2	Y	-0-					-0-
05	797	N	797	-0-	-0-	-0-	34	1	763	2	Y	-0-					-0-
06	729	N	729	-0-	-0-	-0-	31	1	698	2	Y	-0-					-0-
07	742	N	742	-0-	-0-	-0-	33	1	709	2	Y	-0-					-0-
08	806	N	692	-0-	-114	-0-	27	1	664	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

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
03	806	N	765	-0-	-41	-0-	19	1	746	2	Y	-0-					-0-
04	730	N	730	-0-	-0-	-0-	34	1	696	2	Y	-0-					-0-
05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	31	1	702	2	Y	-0-					-0-
06	703	N	703	-0-	-0-	-0-	29	1	667	2	Y	6					6
							7	9									
07	730	N	730	-0-	-0-	-0-	32	1	697	2	Y	1					7
							1	9									
*08	746	N	746	-0-	-0-	-0-	29	1	717	2	Y	-0-					7

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 1 RRCID -> 235039 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5494 - 5593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	524	-0-	-34	-0-	13	1	509	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	24	1	492	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	20	1	452	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	21	1	469	2	Y	-0-					-0-
07	490	N	490	-0-	-0-	-0-	21	1	468	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*08	491	N	491	-0-	-0-	-0-	19	1	471	2	Y	1	1	8			-0-
							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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	42	1	1712	2	Y	-0-					-0-
04	1377	X	1377	-0-	-0-	-0-	65	1	1312	2	Y	-0-					-0-
05	1333	X	1333	-0-	-0-	-0-	57	1	1276	2	Y	-0-					-0-
06	1268	X	1268	-0-	-0-	-0-	54	1	1213	2	Y	1					1
							1	9									
07	1304	X	1304	-0-	-0-	-0-	57	1	1247	2	Y	-0-					1
08	1767	X	1159	-0-	-608	-0-	44	1	1115	2	Y	-0-					1

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 3 RRCID -> 240349 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5540 - 5640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	651	N	374	-0-	-277	-0-	9	1	365	2	Y	-0-					-0-
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	19	1	383	2	Y	-0-					-0-
05	588	N	588	-0-	-0-	-0-	25	1	563	2	Y	-0-					-0-
06	639	N	639	-0-	-0-	-0-	27	1	609	2	Y	3					3
							3	9									
07	677	N	677	-0-	-0-	-0-	30	1	647	2	Y	-0-					3
*08	691	N	691	-0-	-0-	-0-	26	1	665	2	Y	-0-					3

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			Y	-0-					-0-
04	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	33	1	1072	2	Y	-0-					-0-
05	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	28	1	1031	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	29	1	1027	2	Y	-0-					-0-
07	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	14	1	1038	2	Y	-0-					-0-
08	1054	N	1017	-0-	-37	-0-	35	1	981	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	107	-0-	-17	-0-	3	1	104	2	Y	-0-					-0-
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	2	Y	-0-					-0-
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	2	Y	-0-					-0-
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	3	1	72	2	Y	5					5
							6	9									
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	4	1	96	2	Y	-0-					5
08	93	N	53	-0-	-40	-0-	2	1	51	2	Y	-0-					5

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
03	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	26	1	1061	2	Y	-0-					-0-
04	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	48	1	972	2	Y	-0-					-0-
05	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	48	1	1069	2	Y	-0-					-0-
06	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	47	1	1068	2	Y	2					2
							2	9									
07	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	47	1	1024	2	Y	-0-					2
08	1116	N	1019	-0-	-97	-0-	39	1	980	2	Y	-0-					2

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
03	956	N	956	-0-	-0-	-0-	23	1	933	2	Y	-0-					-0-
04	919	N	919	-0-	-0-	-0-	43	1	876	2	Y	-0-					-0-
05	843	N	843	-0-	-0-	-0-	36	1	807	2	Y	-0-					-0-
06	828	N	828	-0-	-0-	-0-	35	1	792	2	Y	1					1
							1	9									
07	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	45	1	972	2	Y	-0-					1
*08	910	N	910	-0-	-0-	-0-	35	1	875	2	Y	-0-					1

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

OWEN WELL #: 7 RRCID -> 241927 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5479 - 5582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1178	N	985	-0-	-193	-0-	24	1	961	2	N	-0-					22
04	1170	N	1057	-0-	-113	-0-	50	1	1007	2	N	-0-					22
05	1178	N	1090	-0-	-88	-0-	46	1	1044	2	N	-0-					22
06	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	45	1	1026	2	N	1					23
							1	9									
07	1085	N	1010	-0-	-75	-0-	44	1	958	2	N	7					30
							8	9									
*08	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	43	1	1069	2	N	-0-					30

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
03	992	N	831	-0-	-161	-0-	20	1	811	2	Y	-0-					-0-
04	860	N	860	-0-	-0-	-0-	41	1	819	2	Y	-0-					-0-
05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	19	1	430	2	Y	-0-					-0-
06	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	42	1	952	2	Y	9					9
							10	9									
07	937	N	937	-0-	-0-	-0-	41	1	894	2	Y	2					11
							2	9									
*08	936	N	936	-0-	-0-	-0-	36	1	900	2	Y	-0-					11

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
03	3193	X	2928	-0-	-265	-0-	71	1	2857	2	Y	-0-					-0-
04	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	133	1	2683	2	Y	-0-					-0-
05	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	123	1	2760	2	Y	-0-					-0-
06	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	122	1	2752	2	Y	-0-					-0-
07	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	130	1	2830	2	Y	-0-					-0-
08	2914	X	2775	-0-	-139	-0-	106	1	2669	2	Y	-0-					-0-

LAUREL, F. D. 1931 WELL #: 12A RRCID -> 242227 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6182 - 6471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	2			Y	-0-					-0-
04	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	92	1	2979	2	Y	-0-					-0-
05	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	82	1	3005	2	Y	-0-					-0-
06	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	77	1	2756	2	Y	-0-					-0-
07	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	40	1	2944	2	Y	13					13
							14	9									
08	3813	X	2707	-0-	-1106	-0-	93	1	2613	2	Y	1	1	8			13
							1	9									

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 9 RRCID -> 243699 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5581 - 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
03	2263	N	2087	-0-	-176	-0-	50	1	2035	2	Y	2	1	8			26
							2	9									
04	1952	X	1952	-0-	-0-	-0-	92	1	1854	2	Y	5	23	1	2	8	6
							6	9									
05	1591	X	1591	-0-	-0-	-0-	67	1	1518	2	Y	5	1	8			10
							6	9									
06	408	X	408	-0-	-0-	-0-	17	1	388	2	Y	3					13
							3	9									
07	521	X	521	-0-	-0-	-0-	23	1	497	2	Y	1	1	8			13
							1	9									
08	2077	X	545	-0-	-1532	-0-	21	1	523	2	Y	1	1	8			13
							1	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 8 RRCID -> 244635 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5559 - 7527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	45	1	1804	2	Y	-0-					-0-
04	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	83	1	1674	2	Y	-0-					-0-
05	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	74	1	1658	2	Y	-0-					-0-
06	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	71	1	1613	2	Y	-0-					-0-
07	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	77	1	1681	2	Y	-0-					-0-
08	1736	N	939	-0-	-797	-0-	36	1	903	2	Y	-0-					-0-

OWEN 2 WELL #: 6 RRCID -> 244639 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7089 - 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
03	1116	N	1051	-0-	-65	-0-	40	1	1011	2	Y	-0-					16
04	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	80	1	999	2	Y	-0-					16
05	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	145	1	1058	2	Y	-0-					16
06	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	171	1	1079	2	Y	-0-					16
07	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	142	1	1072	2	Y	-0-					16
08	1209	N	1198	-0-	-11	-0-	178	1	1020	2	Y	-0-					16

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
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	3	1	121	2	Y	-0-					-0-
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	2	Y	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	4	1	98	2	Y	-0-					-0-
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	6	1	138	2	Y	-0-					-0-
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	8	1	179	2	Y	-0-					-0-
*08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	7	1	176	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

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
03	1395	N	1287	-0-	-108	-0-	92	1	1194	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	14	1	1226	2	Y	-0-					-0-
05	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	14	1	1321	2	Y	-0-					-0-
06	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			Y	-0-					-0-
07	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	34	1	1305	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*08	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	17	1	1328	2	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
03	713	N	653	-0-	-60	-0-	16	1	636	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	30	1	601	2	Y	-0-					-0-
05	623	N	623	-0-	-0-	-0-	26	1	596	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	640	N	640	-0-	-0-	-0-	27	1	613	2	Y	-0-					-0-
07	657	N	657	-0-	-0-	-0-	29	1	628	2	Y	-0-					-0-
*08	651	N	651	-0-	-0-	-0-	25	1	625	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

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
03	496	N	395	-0-	-101	-0-	10	1	385	2	Y	-0-					-0-
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	14	1	285	2	Y	-0-					-0-
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	14	1	310	2	Y	-0-					-0-
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	17	1	376	2	Y	-0-					-0-
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	15	1	330	2	Y	-0-					-0-
*08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	13	1	336	2	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 248027 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 7595 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1922	N	1920	-0-	-2	-0-	100	1	1820	2	N	-0-					25
04	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2044	2	1	9	N	1	1	8			25
05	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			N	-0-					25
06	1860	N	1824	-0-	-36	-0-	143	1	1681	2	N	-0-					25
07	2108	N	1863	-0-	-245	-0-	142	1	1721	3	N	-0-					25
08	1891	N	1852	-0-	-39	-0-	39	1	1813	3	N	-0-					25

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
03	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	25	1	993	2	Y	-0-					-0-
04	989	N	989	-0-	-0-	-0-	47	1	942	2	Y	-0-					-0-
05	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	43	1	977	2	Y	-0-					-0-
06	985	N	985	-0-	-0-	-0-	42	1	943	2	Y	-0-					-0-
07	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	45	1	973	2	Y	-0-					-0-
08	1023	N	974	-0-	-49	-0-	37	1	937	2	Y	-0-					-0-

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
03	961	N	943	-0-	-18	-0-	23	1	920	2	Y	-0-					-0-
04	875	N	875	-0-	-0-	-0-	41	1	834	2	Y	-0-					-0-
05	944	N	944	-0-	-0-	-0-	40	1	904	2	Y	-0-					-0-
06	911	N	911	-0-	-0-	-0-	39	1	872	2	Y	-0-					-0-
07	945	N	945	-0-	-0-	-0-	42	1	903	2	Y	-0-					-0-
08	930	N	918	-0-	-12	-0-	35	1	883	2	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
03	1364	N	1118	-0-	-246	-0-	80	1	1038	2	Y	-0-					30
04	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	14	1	1159	2	Y	-0-					30
05	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	13	1	1234	2	Y	-0-					30
06	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			Y	-0-					30
07	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	31	1	1197	2	Y	-0-					30
*08	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	16	1	1279	2	Y	-0-					30

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
03	1302	X	937	-0-	-365	-0-	22	1	908	2	Y	6	2	8			76
							7	9									
04	944	N	944	-0-	-0-	-0-	44	1	891	2	Y	8	1	8			83
							9	9									
05	870	N	870	-0-	-0-	-0-	37	1	825	2	Y	7	3	8			87
							8	9									
06	745	N	745	-0-	-0-	-0-	31	1	710	2	Y	4					91
							4	9									
07	820	N	820	-0-	-0-	-0-	36	1	778	2	Y	5	1	8			95
							6	9									
08	868	N	547	-0-	-321	-0-	21	1	520	2	Y	5	73	1	1	8	26
							6	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
03	3596	X	2346	-0-	-1250	-0-	57	1	2288	2	Y	1					25
							1	9									
04	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-	106	1	2151	2	Y	1	21	1			5
							1	9									
05	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	200	1	4496	2	Y	2					7
							2	9									
06	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	174	1	3930	2	Y	2					9
							2	9									
07	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	144	1	3126	2	Y	-0-					9
08	4278	X	3924	-0-	-354	-0-	151	1	3773	2	Y	-0-					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
03	1674	N	1537	-0-	-137	-0-	37	1	1499	2	Y	1					29
							1	9									
04	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	70	1	1421	2	Y	2	26	1			5
							2	9									
05	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	67	1	1504	2	Y	3					8
							3	9									
06	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	63	1	1437	2	Y	2					10
							2	9									
07	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	64	1	1402	2	Y	-0-					10
08	1581	N	1481	-0-	-100	-0-	57	1	1424	2	Y	-0-					10

STEWART TRUST STATE WELL #: 1 RRCID -> 249000 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 6334 - 6354

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN WELL #: 9 RRCID -> 249003 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5528 - 7487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1085	N	978	-0-	-107	-0-	24	1	954	2	Y	-0-					-0-
04	980	N	980	-0-	-0-	-0-	46	1	934	2	Y	-0-					-0-
05	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	47	1	1049	2	Y	-0-					-0-
06	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	45	1	1009	2	Y	3					3
							3	9									
07	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	49	1	1069	2	Y	-0-					3
*08	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	45	1	1123	2	Y	-0-					3

NEEL WELL #: 1 RRCID -> 249070 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 5692 - 7558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	N	725	-0-	-81	-0-	17	1	708	2	N	-0-					-0-
04	840	N	659	-0-	-181	-0-	10	1	649	2	N	-0-					-0-
05	758	N	758	-0-	-0-	-0-	10	1	748	2	N	-0-					-0-
06	690	N	686	-0-	-4	-0-	48	1	638	2	N	-0-					-0-
07	682	N	651	-0-	-31	-0-	28	1	623	3	N	-0-					-0-
08	744	N	559	-0-	-185	-0-	1	1	558	3	N	-0-					-0-

OWEN WELL #: 8 RRCID -> 249476 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7360 - 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
03	186	N	153	-0-	-33	-0-	4	1	149	2	Y	-0-					-0-
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	2	Y	-0-					-0-
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	5	1	112	2	Y	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	5	1	125	2	Y	-0-					-0-
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	143	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	118	-0-	-6	-0-	5	1	113	2	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 252118 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 6480 - 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
03	15655	X	15481	-0-	-174	-0-	732	1	14725	2	Y	22	13	1	2	8	31
							24	9									
04	14639	X	14639	-0-	-0-	-0-	670	1	13945	2	Y	22	38	1	1	8	14
							24	9									
05	14999	X	14999	-0-	-0-	-0-	635	1	14332	2	Y	29	2	8			41
							32	9									
06	13962	X	13962	-0-	-0-	-0-	595	1	13337	2	Y	27	45	1			23
							30	9									
07	14093	X	14093	-0-	-0-	-0-	908	1	13159	3	Y	24	36	1	1	8	10
							26	9									
08	15469	X	13696	-0-	-1773	-0-	421	1	13244	3	Y	28	32	1	1	8	5
							31	9									

CERRITO LAND CO. WELL #: 16H RRCID -> 252167 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 6600 - 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
03	14105	X	13236	-0-	-869	-0-	4247	1	8983	2	N	5	169	1			103
							6	9									
04	13511	X	13511	-0-	-0-	-0-	1574	1	11920	2	N	15					118
							17	9									
05	13907	X	13907	-0-	-0-	-0-	1170	1	12724	2	N	12					130
							13	9									
06	13418	X	13418	-0-	-0-	-0-	2618	1	10787	2	N	12					142
							13	9									
07	13439	X	13439	-0-	-0-	-0-	2746	1	10669	3	N	22	2	8			162
							24	9									
08	13950	X	13442	-0-	-508	-0-	13430	1	12	9	N	11					173

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
03	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	5816	2			Y	-0-					98
04	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	136	1	4384	2	Y	-0-					98
05	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	120	1	4428	2	Y	2					100
							2	9									
06	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	116	1	4115	2	Y	57					157
							63	9									
07	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	55	1	4048	2	Y	5					162
							6	9									
08	5828	X	3716	-0-	-2112	-0-	128	1	3588	2	Y	-0-					162

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
03	8680	X	7654	-0-	-1026	-0-	180	1	7412	2	N	56	102	1	1	8	49
							62	9									
04	7376	X	7376	-0-	-0-	-0-	115	1	7202	2	N	54	33	1	1	8	69
							59	9									
05	7635	X	7635	-0-	-0-	-0-	99	1	7471	2	N	59	1	8			127
							65	9									
06	7304	X	7304	-0-	-0-	-0-	511	1	6758	2	N	32	84	1			75
							35	9									
07	6976	X	6976	-0-	-0-	-0-	299	1	6630	3	N	43	1	8			117
							47	9									
08	7657	X	7137	-0-	-520	-0-	18	1	7085	3	N	31	103	1	1	8	44
							34	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 16 RRCID -> 254520 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 5733 PERF. 6100 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21793	X	16392	-0-	-5401	-0-	73	1	16273	2	Y	42	62	1	5	8	10
							46	9									
04	15352	X	15352	-0-	-0-	-0-	258	1	15058	2	Y	33	20	1	3	8	20
							36	9									
05	15150	X	15150	-0-	-0-	-0-	136	1	14986	2	Y	25	14	1	6	8	25
							28	9									
06	13237	X	13237	-0-	-0-	-0-	98	1	13118	2	Y	19	17	1			27
							21	9									
*07	12661	X	12661	-0-	-0-	-0-	237	1	12409	2	Y	14	29	1	2	8	10
							15	9									
08	16399	X	9947	-0-	-6452	-0-	193	1	9732	2	Y	20	20	1	3	8	5
							22	9									

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
03	22165	X	19905	-0-	-2260	-0-	513	1	19334	2	Y	53	51	1	4	8	12
							58	9									
04	18555	X	18555	-0-	-0-	-0-	1566	1	16932	2	Y	52	43	1	7	8	14
							57	9									
05	17919	X	17919	-0-	-0-	-0-	1008	1	16844	2	Y	61	53	1	7	8	15
							67	9									
06	16599	X	16599	-0-	-0-	-0-	650	1	15894	2	Y	50	34	1			31
							55	9									
*07	16247	X	16247	-0-	-0-	-0-	450	1	15746	2	Y	46	33	1	6	8	38
							51	9									
08	19902	X	13534	-0-	-6368	-0-	216	1	13292	3	Y	24	23	1	7	8	31
							26	9									

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
03	9309	X	9309	-0-	-0-	-0-	414	1	8860	2	N	32	79	1	1	8	15
							35	9									
04	8791	X	8791	-0-	-0-	-0-	410	1	8348	2	N	30					45
							33	9									
05	9755	X	9755	-0-	-0-	-0-	399	1	9310	2	N	42					87
							46	9									
06	8427	X	8427	-0-	-0-	-0-	399	1	8010	2	N	16	70	1			33
							18	9									
07	6334	X	6334	-0-	-0-	-0-	428	1	5882	2	N	22					55
							24	9									
08	9765	X	7093	-0-	-2672	-0-	181	1	6889	3	N	21	1	8			75
							23	9									

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
03	8990	X	8892	-0-	-98	-0-	462	1	8422	2	N	7	1	8			43
							8	9									
04	8570	X	8570	-0-	-0-	-0-	525	1	8044	2	N	1	1	8			43
							1	9									
05	9285	X	9285	-0-	-0-	-0-	751	1	8528	2	N	5	1	8			47
							6	9									
06	8141	X	8141	-0-	-0-	-0-	464	1	7674	2	N	3					50
							3	9									
07	7909	X	7909	-0-	-0-	-0-	546	1	7362	3	N	1	1	8			50
							1	9									
08	9300	X	7218	-0-	-2082	-0-	132	1	7085	3	N	1	1	8			50
							1	9									

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
03	2294	X	2118	-0-	-176	-0-	41	1	2074	2	Y	3	63	1	3	8	1
							3	9									
04	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	1924	2	43	9	Y	39	27	1	3	8	10
05	1940	X	1940	-0-	-0-	-0-	45	1	1883	2	Y	11	11	1	3	8	7
							12	9									
06	1608	X	1608	-0-	-0-	-0-	19	1	1539	2	Y	45	33	1			19
							50	9									
*07	1803	X	1803	-0-	-0-	-0-	21	1	1681	3	Y	92	69	1	2	8	40
							101	9									
08	2108	X	1840	-0-	-268	-0-	1754	3	86	9	Y	78	89	1	2	8	26

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
03	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	117	1	4721	2	Y	14					79
							15	9									
04	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	222	1	4491	2	Y	20					99
							22	9									
05	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	189	1	4256	2	Y	11					110
							12	9									
06	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	176	1	3986	2	Y	12					122
							13	9									
07	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	186	1	4047	2	Y	10					132
							11	9									
08	4898	X	4046	-0-	-852	-0-	155	1	3878	2	Y	12	105	1			39
							13	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
03	24552	X	22787	-0-	-1765	-0-	1078	1	21678	2	Y	28	17	1			44
							31	9									
04	22003	X	22003	-0-	-0-	-0-	1008	1	20961	2	Y	31	54	1			21
							34	9									
05	22744	X	22744	-0-	-0-	-0-	964	1	21736	2	Y	40					61
							44	9									
06	20580	X	20580	-0-	-0-	-0-	876	1	19660	2	Y	40	66	1			35
							44	9									
07	17755	X	17755	-0-	-0-	-0-	1144	1	16572	3	Y	35	54	1			16
							39	9									
08	22785	X	18302	-0-	-4483	-0-	564	1	17694	3	Y	40	49	1			7
							44	9									

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
03	8277	X	7403	-0-	-874	-0-	256	1	7126	2	N	19	64	1	1	8	34
							21	9									
04	6962	X	6962	-0-	-0-	-0-	229	1	6712	2	N	19	1	8			52
							21	9									
05	7399	X	7399	-0-	-0-	-0-	249	1	7120	2	N	27	2	8			77
							30	9									
06	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	231	1	6484	2	N	15					92
							17	9									
07	6590	X	6590	-0-	-0-	-0-	251	1	6315	2	N	22	1	8			113
							24	9									
08	7409	X	6660	-0-	-749	-0-	64	1	6587	3	N	8	1	8			120
							9	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
03	16632	X	16632	-0-	-0-	-0-	649 29	1 9	15954	2	N	26	17	1	1	8	39
04	15889	X	15889	-0-	-0-	-0-	689 31	1 9	15169	2	N	28	44	1	2	8	21
05	16391	X	16391	-0-	-0-	-0-	641 14	1 9	15736	2	N	13	2	8			32
06	15663	X	15663	-0-	-0-	-0-	592 12	1 9	15059	2	N	11					43
07	15496	X	15496	-0-	-0-	-0-	752 1	1 9	14743	3	N	1	1	8			43
08	16647	X	15472	-0-	-1175	-0-	205 1	1 9	15266	3	N	1	1	8			43

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
03	27683	X	26624	-0-	-1059	-0-	916 141	1 9	25567	2	N	128	182	1	1	8	142
04	25057	X	25057	-0-	-0-	-0-	830 117	1 9	24110	2	N	106	187	1	2	8	59
05	25680	X	25680	-0-	-0-	-0-	859 83	1 9	24738	2	N	75	1	8			133
06	18498	X	18498	-0-	-0-	-0-	602 87	1 9	17809	2	N	79					212
07	22105	X	22105	-0-	-0-	-0-	804 59	1 9	21242	3	N	54	1	8			265
08	26629	X	21782	-0-	-4847	-0-	21718	1	64	9	N	58	282	1	1	8	40

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
03	14167	X	12071	-0-	-2096	-0-	54 86	1 9	11931	2	N	78	131	1			22
04	10997	X	10997	-0-	-0-	-0-	184 65	1 9	10748	2	N	59	39	1			42
05	11498	X	11498	-0-	-0-	-0-	103 64	1 9	11331	2	N	58	35	1			65
06	5939	X	5939	-0-	-0-	-0-	44 15	1 9	5880	2	N	14	30	1			49
*07	10411	X	10411	-0-	-0-	-0-	194 37	1 9	10180	2	N	34	60	1			23
08	12059	X	10034	-0-	-2025	-0-	195 45	1 9	9794	2	N	41	44	1			20

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
03	16474	X	16474	-0-	-0-	-0-	782 30	1 9	15662	2	N	27	153	1	1	8	35
04	14912	X	14912	-0-	-0-	-0-	688 34	1 9	14190	2	N	31	1	8			65
05	15915	X	15915	-0-	-0-	-0-	702 23	1 9	15190	2	N	21	1	8			85
06	13999	X	13999	-0-	-0-	-0-	639 28	1 9	13332	2	N	25	47	1			63
07	10798	X	10798	-0-	-0-	-0-	483 22	1 9	10293	2	N	20	1	8			82
08	16461	X	9420	-0-	-7041	-0-	146 21	1 9	9253	3	N	19	1	8			100

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LAUREL, F. D. C WELL #: 18H RRCID -> 257127 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 6327 PERF. 6568 - 11971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	28179	X	26711	-0-	-1468	-0-	920	1	25700	2	N	83	185	1	2	8	98
							91	9									
04	25057	X	25057	-0-	-0-	-0-	832	1	24151	2	N	67	2	8			163
							74	9									
05	25740	X	25740	-0-	-0-	-0-	861	1	24803	2	N	69	2	8			230
							76	9									
06	24122	X	24122	-0-	-0-	-0-	787	1	23277	2	N	53					283
							58	9									
07	22818	X	22818	-0-	-0-	-0-	830	1	21931	3	N	52	179	1	1	8	155
							57	9									
08	26722	X	23121	-0-	-3601	-0-	23065	1	56	9	N	51	95	1	1	8	110

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
03	13764	X	12306	-0-	-1458	-0-	481	1	11813	2	N	11	11	8			-0-
							12	9									
04	11193	X	11193	-0-	-0-	-0-	485	1	10687	2	N	19	19	8			-0-
							21	9									
05	11115	X	11115	-0-	-0-	-0-	434	1	10666	2	N	14	14	8			-0-
							15	9									
06	10273	X	10273	-0-	-0-	-0-	388	1	9885	2	N	-0-					-0-
*07	9374	X	9374	-0-	-0-	-0-	454	1	8908	3	N	11	11	8			-0-
							12	9									
08	10230	X	9715	-0-	-515	-0-	129	1	9577	3	N	8	8	8			-0-
							9	9									

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
03	19809	X	17887	-0-	-1922	-0-	699	1	17187	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	16382	X	16382	-0-	-0-	-0-	712	1	15670	2	N	-0-					-0-
05	16509	X	16509	-0-	-0-	-0-	646	1	15863	2	N	-0-					-0-
06	15191	X	15191	-0-	-0-	-0-	574	1	14617	2	N	-0-					-0-
*07	10503	X	10503	-0-	-0-	-0-	510	1	9993	3	N	-0-					-0-
08	17887	X	11196	-0-	-6691	-0-	149	1	11047	3	N	-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
03	20956	X	20690	-0-	-266	-0-	555	1	20106	2	N	26	1	8			75
							29	9									
04	19052	X	19052	-0-	-0-	-0-	550	1	18477	2	N	23	83	1	2	8	13
							25	9									
05	20098	X	20098	-0-	-0-	-0-	555	1	19515	2	N	25	1	8			37
							28	9									
06	18611	X	18611	-0-	-0-	-0-	511	1	18091	2	N	8					45
							9	9									
07	15885	X	15885	-0-	-0-	-0-	544	1	15327	3	N	13	1	8			57
							14	9									
08	20677	X	17025	-0-	-3652	-0-	17004	1	1	3	N	18	35	1			40
							20	9									

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
03	19933	X	15626	-0-	-4307	-0-	237	1	15380	2	N	8	30	1	2	8	4
							9	9									
04	13945	X	13945	-0-	-0-	-0-	227	1	13698	2	N	18	2	8			20
							20	9									
05	13786	X	13786	-0-	-0-	-0-	219	1	13565	2	N	2	2	8			20
							2	9									
06	11597	X	11597	-0-	-0-	-0-	123	1	11449	2	N	23	29	1			14
							25	9									
*07	10811	X	10811	-0-	-0-	-0-	10801	2	10	9	N	9	1	8			22
08	15624	X	11278	-0-	-4346	-0-	11265	3	13	9	N	12	1	8			33

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
03	5115	X	4457	-0-	-658	-0-	105	1	4243	2	N	99	2	8			170
							109	9									
04	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	195	1	3942	2	N	105	174	1	1	8	100
							116	9									
05	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	181	1	4072	2	N	94	46	1	1	8	147
							103	9									
06	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	169	1	3820	2	N	74	123	1			98
							81	9									
07	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	173	1	3761	2	N	89	2	8			185
							98	9									
08	4464	X	3964	-0-	-500	-0-	149	1	3728	2	N	79	156	1	1	8	107
							87	9									

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
03	17236	X	14965	-0-	-2271	-0-	227	1	14728	2	N	9	33	1	2	8	6
							10	9									
04	13028	X	13028	-0-	-0-	-0-	213	1	12797	2	N	16					22
							18	9									
05	14130	X	14130	-0-	-0-	-0-	224	1	13904	2	N	2	2	8			22
							2	9									
06	9964	X	9964	-0-	-0-	-0-	105	1	9834	2	N	23	30	1			15
							25	9									
*07	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	5625	2	9	9	N	8	1	8			22
08	14973	X	11288	-0-	-3685	-0-	11275	3	13	9	N	12	1	8			33

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
03	38905	X	28292	-0-	-10613	-0-	910	1	27338	2	Y	40	5	8			47
							44	9									
04	26809	X	26809	-0-	-0-	-0-	1046	1	25729	2	Y	31	39	1	6	8	33
							34	9									
05	27221	X	27221	-0-	-0-	-0-	1026	1	26172	2	Y	21	5	8			49
							23	9									
06	25180	X	25180	-0-	-0-	-0-	470	1	24666	2	Y	40	79	1			10
							44	9									
*07	22532	X	22532	-0-	-0-	-0-	467	1	22056	2	Y	8	2	8			16
							9	9									
08	28303	X	20420	-0-	-7883	-0-	20392	3	28	9	Y	25	12	1	2	8	28

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
03	46686	X	37828	-0-	-8858	-0-	1014	1	36755	2	N	54	121	1	2	8	28
							59	9									
04	35939	X	35939	-0-	-0-	-0-	1037	1	34846	2	N	51	62	1	2	8	15
							56	9									
05	37512	X	37512	-0-	-0-	-0-	1034	1	36405	2	N	66	1	8			80
							73	9									
06	33989	X	33989	-0-	-0-	-0-	933	1	33004	2	N	47	57	1			70
							52	9									
07	32674	X	32674	-0-	-0-	-0-	1118	1	31480	3	N	69	1	8			138
							76	9									
08	37820	X	32001	-0-	-5819	-0-	31950	1	51	9	N	46	83	1	1	8	100

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
03	16182	X	14039	-0-	-2143	-0-	62	1	13894	2	Y	75	99	1			14
							83	9									
04	14178	X	14178	-0-	-0-	-0-	238	1	13848	2	Y	84	79	1	1	8	18
							92	9									
05	9728	X	9728	-0-	-0-	-0-	86	1	9469	2	Y	157	108	1			67
							173	9									
06	11364	X	11364	-0-	-0-	-0-	84	1	11182	2	Y	89	87	1			69
							98	9									
07	11610	X	11610	-0-	-0-	-0-	216	1	11300	2	Y	85	123	1			31
							94	9									
08	14663	X	11480	-0-	-3183	-0-	219	1	11028	2	Y	212	186	1			57
							233	9									

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
03	47244	X	42660	-0-	-4584	-0-	933	1	41630	2	N	88	138	1	2	8	30
							97	9									
04	41424	X	41424	-0-	-0-	-0-	855	1	40500	2	N	63	50	1	5	8	38
							69	9									
05	42184	X	42184	-0-	-0-	-0-	1191	1	40923	2	N	64	4	8			98
							70	9									
06	39982	X	39982	-0-	-0-	-0-	1529	1	38398	2	N	50	103	1			45
							55	9									
07	37361	X	37361	-0-	-0-	-0-	1862	1	35496	3	N	3	3	8			45
							3	9									
08	42811	X	36890	-0-	-5921	-0-	202	1	36589	3	N	90	72	1	1	8	62
							99	9									

LONG, J. S. WELL #: 3H RRCID -> 259440 COMPL. DATE 12/25/2010 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
03	14998	X	14998	-0-	-0-	-0-	67	1	14833	2	N	89	134	1	4	8	71
							98	9									
04	13074	X	13074	-0-	-0-	-0-	220	1	12851	2	N	3	3	8			71
							3	9									
05	12682	X	12682	-0-	-0-	-0-	113	1	12414	2	N	141	117	1	3	8	92
							155	9									
06	7967	X	7967	-0-	-0-	-0-	59	1	7871	2	N	34	54	1			72
							37	9									
07	12225	X	12225	-0-	-0-	-0-	227	1	11903	2	N	86	48	1	3	8	107
							95	9									
08	15004	X	11848	-0-	-3156	-0-	229	1	11541	2	N	71	83	1	2	8	93
							78	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
03	8091	X	7980	-0-	-111	-0-	414	1	7542	2	N	22	71	1	1	8	30
							24	9									
04	7430	X	7430	-0-	-0-	-0-	455	1	6965	2	N	9	2	8			37
							10	9									
05	7703	X	7703	-0-	-0-	-0-	622	1	7068	2	N	12	2	8			47
							13	9									
06	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	369	1	6095	2	N	16					63
							18	9									
07	6264	X	6264	-0-	-0-	-0-	433	1	5831	3	N	-0-					63
08	7967	X	6202	-0-	-1765	-0-	112	1	6065	3	N	23	65	1	1	8	20
							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
03	27094	X	10493	-0-	-16601	-0-	47	1	10425	2	Y	19	41	1	7	8	10
							21	9									
04	38529	X	38529	-0-	-0-	-0-	649	1	37823	2	Y	52	35	1	14	8	13
							57	9									
05	22789	X	22789	-0-	-0-	-0-	205	1	22565	2	Y	17	12	1	17	8	1
							19	9									
06	29570	X	29570	-0-	-0-	-0-	219	1	29306	2	Y	41	23	1			19
							45	9									
*07	26386	X	26386	-0-	-0-	-0-	494	1	25859	2	Y	30	27	1	14	8	8
							33	9									
08	39742	X	24999	-0-	-14743	-0-	485	1	24428	2	Y	78	58	1	10	8	17
							86	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
03	29791	X	27304	-0-	-2487	-0-	886	1	26366	2	Y	47	17	1	14	8	27
							52	9									
04	47611	X	47611	-0-	-0-	-0-	1440	1	45784	2	Y	352	214	1	22	8	143
							387	9									
05	47606	X	47606	-0-	-0-	-0-	1378	1	45846	2	Y	347	420	1	15	8	55
							382	9									
06	40394	X	40394	-0-	-0-	-0-	1130	1	38760	2	Y	458	357	1			156
							504	9									
07	38872	X	38872	-0-	-0-	-0-	1353	1	37300	3	Y	199	306	1			49
							219	9									
08	44361	X	37848	-0-	-6513	-0-	37366	3	482	9	Y	438	162	1			325

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
03	48639	X	47044	-0-	-1595	-0-	210	1	46830	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
04	41801	X	41801	-0-	-0-	-0-	705	1	41085	2	Y	10	10	8			-0-
							11	9									
05	51902	X	51902	-0-	-0-	-0-	467	1	51422	2	Y	12	12	8			-0-
							13	9									
06	47490	X	47490	-0-	-0-	-0-	353	1	47136	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	46857	X	46857	-0-	-0-	-0-	878	1	45970	2	Y	8	8	8			-0-
							9	9									
08	51894	X	45064	-0-	-6830	-0-	878	1	44179	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									

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
03	31527	X	31331	-0-	-196	-0-	139	1	31027	2	N	150	180	1			100
							165	9									
04	23012	X	23012	-0-	-0-	-0-	388	1	22623	2	Y	1	100	1	1	8	-0-
							1	9									
05	27946	X	27946	-0-	-0-	-0-	252	1	27694	2	Y	-0-					-0-
06	27741	X	27741	-0-	-0-	-0-	206	1	27534	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	28400	X	28400	-0-	-0-	-0-	532	1	27865	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
08	31341	X	27735	-0-	-3606	-0-	540	1	27193	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

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
03	22103	X	14470	-0-	-7633	-0-	466	1	13989	2	Y	14	5	8			26
							15	9									
04	13187	X	13187	-0-	-0-	-0-	514	1	12643	2	Y	27	22	1	3	8	28
							30	9									
05	13503	X	13503	-0-	-0-	-0-	509	1	12981	2	Y	12	3	8			37
							13	9									
06	11908	X	11908	-0-	-0-	-0-	223	1	11674	2	Y	10	23	1			24
							11	9									
*07	8032	X	8032	-0-	-0-	-0-	166	1	7835	2	Y	28	11	1	4	8	37
							31	9									
08	14477	X	9946	-0-	-4531	-0-	9906	3	40	9	Y	36	47	1	3	8	21

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
03	15779	X	14829	-0-	-950	-0-	325	1	14475	2	N	26	37	1	3	8	16
							29	9									
04	10194	X	10194	-0-	-0-	-0-	211	1	9972	2	N	10	3	8			23
							11	9									
05	16680	X	16680	-0-	-0-	-0-	471	1	16178	2	N	28	3	8			48
							31	9									
06	13114	X	13114	-0-	-0-	-0-	501	1	12594	2	N	17					65
							19	9									
07	9703	X	9703	-0-	-0-	-0-	483	1	9217	3	N	3	35	1	1	8	32
							3	9									
08	16678	X	11243	-0-	-5435	-0-	62	1	11167	3	N	13	21	1	1	8	23
							14	9									

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
03	14167	X	13465	-0-	-702	-0-	475	1	12954	2	N	33	33	1	1	8	40
							36	9									
04	12682	X	12682	-0-	-0-	-0-	378	1	12286	2	N	16	21	1	2	8	33
							18	9									
05	13237	X	13237	-0-	-0-	-0-	300	1	12896	2	N	37	2	8			68
							41	9									
06	9881	X	9881	-0-	-0-	-0-	232	1	9619	2	N	27	60	1			35
							30	9									
07	11112	X	11112	-0-	-0-	-0-	445	1	10653	2	N	13	1	8			47
							14	9									
08	13454	X	11045	-0-	-2409	-0-	354	1	10669	3	N	20	38	1	1	8	28
							22	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
03	64635	X	35111	-0-	-29524	-0-	1142	1	33969	3	Y	-0-	6	1			1
04	45896	X	45896	-0-	-0-	-0-	1400	1	44496	3	Y	-0-					1
05	47194	X	47194	-0-	-0-	-0-	1377	1	45817	2	Y	-0-					1
06	43166	X	43166	-0-	-0-	-0-	1222	1	41944	2	Y	-0-					1
*07	42008	X	42008	-0-	-0-	-0-	1471	1	40537	3	Y	-0-					1
*08	39881	X	39881	-0-	-0-	-0-	39881	3			Y	-0-					-0-

GATES "O" TR1 WELL #: 1 RRCID -> 261015 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 5090 - 5502

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	32674	X	21063	-0-	-11611	-0-	822	1	20196	2	Y	41	45	1	3	8	31
							45	9									
04	18883	X	18883	-0-	-0-	-0-	819	1	18034	2	Y	27	30	1	3	8	25
							30	9									
05	19553	X	19553	-0-	-0-	-0-	763	1	18739	2	Y	46	15	1	5	8	51
							51	9									
06	22613	X	22613	-0-	-0-	-0-	853	1	21723	2	Y	34	40	1			45
							37	9									
07	27853	X	27853	-0-	-0-	-0-	1349	1	26462	3	Y	38	11	1	3	8	69
							42	9									
*08	23906	X	23906	-0-	-0-	-0-	316	1	23577	3	Y	12	53	1	2	8	26
							13	9									

LONG, J. S. WELL #: 2H RRCID -> 261708 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 5346 PERF. 5652 - 11169

03	12867	X	12867	-0-	-0-	-0-	58	1	12799	2	Y	9	9	8			-0-
							10	9									
04	11413	X	11413	-0-	-0-	-0-	192	1	11213	2	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
05	11565	X	11565	-0-	-0-	-0-	104	1	11449	2	Y	11	11	8			-0-
							12	9									
06	10368	X	10368	-0-	-0-	-0-	77	1	10291	2	Y	-0-					-0-
07	11082	X	11082	-0-	-0-	-0-	208	1	10867	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
08	12865	X	10669	-0-	-2196	-0-	208	1	10455	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									

LA MOCA GAS UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 261709 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5708 - 11343

03	24676	X	24048	-0-	-628	-0-	107	1	23873	2	N	62	77	1	5	8	60
							68	9									
04	22154	X	22154	-0-	-0-	-0-	372	1	21716	2	N	60	46	1	5	8	69
							66	9									
05	22255	X	22255	-0-	-0-	-0-	200	1	21997	2	N	53	4	8			118
							58	9									
06	20713	X	20713	-0-	-0-	-0-	154	1	20507	2	N	47	100	1			65
							52	9									
07	21127	X	21127	-0-	-0-	-0-	394	1	20642	2	N	83	92	1	3	8	53
							91	9									
08	24056	X	20500	-0-	-3556	-0-	398	1	20052	2	N	45	48	1	3	8	47
							50	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAN ROMAN "A" WELL #: 6H RRCID -> 261818 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 6180 - 11014

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24397	X	18871	-0-	-5526	-0-	287	1	18574	2	Y	9	29	1	2	8	5
							10	9									
04	17937	X	17937	-0-	-0-	-0-	293	1	17624	2	Y	18	2	8			21
							20	9									
05	18242	X	18242	-0-	-0-	-0-	289	1	17951	2	Y	2	2	8			21
							2	9									
06	17326	X	17326	-0-	-0-	-0-	183	1	17118	2	Y	23	29	1			15
							25	9									
07	17249	X	17249	-0-	-0-	-0-	17239	2	10	9	Y	9	1	8			23
08	18879	X	17738	-0-	-1141	-0-	17725	3	13	9	Y	12	1	8			34

COX, G. A. WELL #: 8H RRCID -> 261861 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7244 - 11321

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16089	X	15990	-0-	-99	-0-	71	1	15896	2	Y	21	32	1			15
							23	9									
04	14503	X	14503	-0-	-0-	-0-	244	1	14242	2	Y	15	13	1			17
							17	9									
05	14393	X	14393	-0-	-0-	-0-	130	1	14252	2	Y	10					27
							11	9									
06	12549	X	12549	-0-	-0-	-0-	93	1	12454	2	Y	2	19	1			10
							2	9									
07	13557	X	13557	-0-	-0-	-0-	254	1	13286	2	Y	15					25
							17	9									
08	15996	X	12986	-0-	-3010	-0-	253	1	12722	2	Y	10					35
							11	9									

COX, G. A. WELL #: 9H RRCID -> 261862 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 5733 - 9554

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25110	X	24804	-0-	-306	-0-	111	1	24631	2	Y	56	61	1			29
							62	9									
04	22421	X	22421	-0-	-0-	-0-	377	1	21992	2	Y	47	34	1			42
							52	9									
05	22039	X	22039	-0-	-0-	-0-	198	1	21801	2	Y	36					78
							40	9									
06	16191	X	16191	-0-	-0-	-0-	120	1	16038	2	Y	30	74	1			34
							33	9									
07	17603	X	17603	-0-	-0-	-0-	330	1	17258	2	Y	14					48
							15	9									
08	24800	X	17434	-0-	-7366	-0-	340	1	17083	2	Y	10					58
							11	9									

LA MOCA GU "O" WELL #: 7H RRCID -> 261863 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 5534 PERF. 5655 - 10344

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13508	X	13508	-0-	-0-	-0-	60	1	13313	2	N	123	251	1	3	8	62
							135	9									
04	12063	X	12063	-0-	-0-	-0-	202	1	11754	2	N	97	105	1	2	8	52
							107	9									
05	11920	X	11920	-0-	-0-	-0-	106	1	11703	2	N	101	58	1	3	8	92
							111	9									
06	10952	X	10952	-0-	-0-	-0-	81	1	10788	2	N	75	127	1			40
							83	9									
07	11549	X	11549	-0-	-0-	-0-	215	1	11233	2	N	92	2	8			130
							101	9									
08	12555	X	11280	-0-	-1275	-0-	218	1	10973	2	N	81	111	1	2	8	98
							89	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

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
03	20243	X	19109	-0-	-1134	-0-	746	1	18321	2	Y	38	49	1			34
							42	9									
04	17507	X	17507	-0-	-0-	-0-	759	1	16722	2	Y	24	32	1			26
							26	9									
05	18023	X	18023	-0-	-0-	-0-	704	1	17274	2	Y	41	15	1			52
							45	9									
06	16476	X	16476	-0-	-0-	-0-	621	1	15819	2	Y	33	40	1			45
							36	9									
07	14855	X	14855	-0-	-0-	-0-	719	1	14097	3	Y	35	11	1			69
							39	9									
08	19096	X	15953	-0-	-3143	-0-	211	1	15731	3	Y	10	54	1			25
							11	9									

COX, G. A. WELL #: 7H RRCID -> 261869 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 5275 - 9310

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
03	17020	X	17020	-0-	-0-	-0-	76	1	16887	2	Y	52	52	1	7	8	26
							57	9									
04	15463	X	15463	-0-	-0-	-0-	260	1	15153	2	Y	45	28	1	6	8	37
							50	9									
05	15193	X	15193	-0-	-0-	-0-	136	1	14987	2	Y	64	6	8			95
							70	9									
06	13380	X	13380	-0-	-0-	-0-	99	1	13247	2	Y	31	85	1			41
							34	9									
07	13663	X	13663	-0-	-0-	-0-	256	1	13389	2	Y	16	2	8			55
							18	9									
08	17019	X	12509	-0-	-4510	-0-	244	1	12252	2	Y	12	2	8			65
							13	9									

LA MOCA GAS UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 261873 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5908 - 10321

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24304	X	22068	-0-	-2236	-0-	98	1	21851	2	N	108	162	1	1	8	17
							119	9									
04	20502	X	20502	-0-	-0-	-0-	344	1	20034	2	N	113	60	1	1	8	69
							124	9									
05	21082	X	21082	-0-	-0-	-0-	188	1	20654	2	N	218	202	1			85
							240	9									
06	19755	X	19755	-0-	-0-	-0-	146	1	19512	2	N	88	124	1			49
							97	9									
07	20622	X	20622	-0-	-0-	-0-	385	1	20128	2	N	99	83	1	1	8	64
							109	9									
08	22072	X	20076	-0-	-1996	-0-	387	1	19493	2	N	178	204	1			38
							196	9									

LA MOCA GAS UNIT I WELL #: 11H RRCID -> 262049 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 6121 - 10833

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	57474	X	49416	-0-	-8058	-0-	221	1	49094	2	Y	92	82	1	7	8	42
							101	9									
04	47032	X	47032	-0-	-0-	-0-	792	1	46153	2	Y	79	83	1	7	8	31
							87	9									
05	47022	X	47022	-0-	-0-	-0-	423	1	46504	2	Y	86	84	1	8	8	25
							95	9									
06	44343	X	44343	-0-	-0-	-0-	329	1	43928	2	Y	78	90	1			13
							86	9									
07	44347	X	44347	-0-	-0-	-0-	830	1	43431	2	Y	78	55	1	5	8	31
							86	9									
08	49414	X	42873	-0-	-6541	-0-	834	1	41963	2	Y	69	80	1	4	8	16
							76	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
03	19313	X	17136	-0-	-2177	-0-	76	1	17021	2	Y	35	89	1	6	8	42
							39	9									
04	15853	X	15853	-0-	-0-	-0-	266	1	15537	2	Y	45	42	1	8	8	37
							50	9									
05	16145	X	16145	-0-	-0-	-0-	145	1	15952	2	Y	44	6	8			75
							48	9									
06	15135	X	15135	-0-	-0-	-0-	112	1	14982	2	Y	37					112
							41	9									
07	15393	X	15393	-0-	-0-	-0-	288	1	15091	2	Y	13	80	1	5	8	40
							14	9									
08	17143	X	15077	-0-	-2066	-0-	293	1	14743	2	Y	37	4	8			73
							41	9									

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
03	67735	X	56440	-0-	-11295	-0-	252	1	56060	2	N	116	200	1	1	8	55
							128	9									
04	35852	X	35852	-0-	-0-	-0-	604	1	35240	2	Y	7	55	1	7	8	-0-
							8	9									
05	49840	X	49840	-0-	-0-	-0-	449	1	49383	2	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
06	48456	X	48456	-0-	-0-	-0-	360	1	48096	2	Y	-0-					-0-
07	48952	X	48952	-0-	-0-	-0-	918	1	48028	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
08	56451	X	47100	-0-	-9351	-0-	918	1	46178	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									

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
03	25544	X	25471	-0-	-73	-0-	113	1	25236	2	N	111	153	1	3	8	18
							122	9									
04	23304	X	23304	-0-	-0-	-0-	391	1	22783	2	N	118	60	1	5	8	71
							130	9									
05	25246	X	25246	-0-	-0-	-0-	227	1	25016	2	N	3	71	1	3	8	-0-
							3	9									
06	23608	X	23608	-0-	-0-	-0-	175	1	23335	2	N	89	63	1			26
							98	9									
07	24114	X	24114	-0-	-0-	-0-	450	1	23555	2	N	99	70	1	1	8	54
							109	9									
08	25482	X	22611	-0-	-2871	-0-	441	1	22168	2	N	2	54	1	2	8	-0-
							2	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
03	37479	X	33075	-0-	-4404	-0-	1142	1	31877	2	N	51	1	8			202
							56	9									
04	30641	X	30641	-0-	-0-	-0-	1018	1	29580	2	N	39	179	1	1	8	61
							43	9									
05	31210	X	31210	-0-	-0-	-0-	1045	1	30096	2	N	63	2	8			122
							69	9									
06	34050	X	10097	-0-	-23953	-0-	329	1	9748	2	N	18					140
							20	9									
07	34472	X	16533	-0-	-17939	-0-	601	1	15873	3	N	54	1	8			193
							59	9									
08	33077	X	26614	-0-	-6463	-0-	26574	1	40	9	N	36	1	8			228

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
03	44744	X	44744	-0-	-0-	-0-	200	1	44487	2	N	52	58	1			45
							57	9									
04	39984	X	39984	-0-	-0-	-0-	673	1	39261	2	N	45	62	1			28
							50	9									
05	38423	X	38423	-0-	-0-	-0-	345	1	38024	2	N	49					77
							54	9									
06	35064	X	35064	-0-	-0-	-0-	260	1	34763	2	N	37	74	1			40
							41	9									
07	35776	X	35776	-0-	-0-	-0-	669	1	35067	2	N	36	36	1			40
							40	9									
08	44733	X	34329	-0-	-10404	-0-	668	1	33625	2	N	33	39	1			34
							36	9									

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
03	34348	X	28988	-0-	-5360	-0-	792	1	28033	2	N	148	131	1	3	8	127
							163	9									
04	27235	X	27235	-0-	-0-	-0-	669	1	26432	2	N	122	94	1	3	8	152
							134	9									
05	26775	X	26775	-0-	-0-	-0-	590	1	26064	2	N	110	194	1	3	8	65
							121	9									
06	23044	X	23044	-0-	-0-	-0-	386	1	22577	2	N	74	52	1			87
							81	9									
07	20350	X	20350	-0-	-0-	-0-	424	1	19880	3	N	42	100	1	1	8	28
							46	9									
08	28985	X	18955	-0-	-10030	-0-	71	1	18779	3	N	95	56	1	1	8	66
							105	9									

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
03	47864	X	39258	-0-	-8606	-0-	1531	1	37617	2	Y	100	138	1	3	8	40
							110	9									
04	32381	X	32381	-0-	-0-	-0-	1401	1	30860	2	Y	109	73	1	6	8	70
							120	9									
05	40673	X	40673	-0-	-0-	-0-	1588	1	39000	2	Y	77	6	8			141
							85	9									
06	37724	X	37724	-0-	-0-	-0-	1426	1	36286	2	Y	11	135	1			17
							12	9									
07	37393	X	37393	-0-	-0-	-0-	1804	1	35377	3	Y	193	132	1	4	8	74
							212	9									
08	40672	X	36556	-0-	-4116	-0-	483	1	35960	3	Y	103	104	1	3	8	70
							113	9									

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
03	47182	X	40683	-0-	-6499	-0-	1586	1	38977	2	Y	109	144	1			42
							120	9									
04	38142	X	38142	-0-	-0-	-0-	1650	1	36350	2	Y	129	86	1			85
							142	9									
05	38389	X	38389	-0-	-0-	-0-	1499	1	36809	2	Y	74					159
							81	9									
06	35879	X	35879	-0-	-0-	-0-	1356	1	34512	2	Y	10	150	1			19
							11	9									
07	35390	X	35390	-0-	-0-	-0-	1707	1	33472	3	Y	192	136	1			75
							211	9									
08	40672	X	34725	-0-	-5947	-0-	458	1	34156	3	Y	101	106	1			70
							111	9									

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
03	27218	X	23620	-0-	-3598	-0-	922	1	22654	2	Y	40	37	1			20
							44	9									
04	21854	X	21854	-0-	-0-	-0-	947	1	20853	2	Y	49	52	1			17
							54	9									
05	22254	X	22254	-0-	-0-	-0-	869	1	21343	2	Y	38	46	1			9
							42	9									
06	20382	X	20382	-0-	-0-	-0-	769	1	19579	2	Y	31					40
							34	9									
07	18712	X	18712	-0-	-0-	-0-	907	1	17784	3	Y	19	39	1			20
							21	9									
08	23622	X	18921	-0-	-4701	-0-	250	1	18646	3	Y	23	23	1			20
							25	9									

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
03	32953	X	28035	-0-	-4918	-0-	125	1	27823	2	N	79	126	1	3	8	35
							87	9									
04	26597	X	26597	-0-	-0-	-0-	447	1	26091	2	N	54	38	1	1	8	50
							59	9									
05	26673	X	26673	-0-	-0-	-0-	239	1	26345	2	N	81	3	8			128
							89	9									
06	25565	X	25565	-0-	-0-	-0-	190	1	25316	2	N	54	122	1			60
							59	9									
07	29524	X	29524	-0-	-0-	-0-	552	1	28907	2	N	59	4	8			115
							65	9									
08	28024	X	27916	-0-	-108	-0-	543	1	27307	2	N	60	129	1	4	8	42
							66	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
03	13842	X	13842	-0-	-0-	-0-	62	1	13722	2	N	53	72	1	4	8	42
							58	9									
04	12243	X	12243	-0-	-0-	-0-	206	1	11990	2	N	43	43	1	4	8	38
							47	9									
05	12353	X	12353	-0-	-0-	-0-	111	1	12195	2	N	43	36	1	3	8	42
							47	9									
06	11635	X	11635	-0-	-0-	-0-	86	1	11504	2	N	41					83
							45	9									
07	11942	X	11942	-0-	-0-	-0-	223	1	11657	2	N	56	45	1	2	8	92
							62	9									
08	13857	X	11869	-0-	-1988	-0-	231	1	11607	2	N	28	51	1	2	8	67
							31	9									

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
03	20801	X	17044	-0-	-3757	-0-	754	1	16253	2	N	34	2	8			125
							37	9									
04	13563	X	13563	-0-	-0-	-0-	219	1	13171	2	N	157	243	1	1	8	38
							173	9									
05	15652	X	15652	-0-	-0-	-0-	470	1	15170	2	N	11	1	8			48
							12	9									
06	14645	X	14645	-0-	-0-	-0-	469	1	13980	2	N	178	95	1			131
							196	9									
07	14197	X	14197	-0-	-0-	-0-	574	1	13534	3	N	81	141	1	1	8	70
							89	9									
08	17050	X	14206	-0-	-2844	-0-	23	1	14087	3	N	87	2	8			155
							96	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
RODRIGUEZ, J. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263290 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 5793 PERF. 6124 - 10585

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29698	X	28174	-0-	-1524	-0-	924	1	27136	2	N	104	83	1	2	8	69
							114	9									
04	19569	X	19569	-0-	-0-	-0-	576	1	18901	2	N	84	99	1	4	8	50
							92	9									
05	24072	X	24072	-0-	-0-	-0-	609	1	23338	2	N	114	102	1	3	8	59
							125	9									
06	22232	X	22232	-0-	-0-	-0-	691	1	21443	2	N	89	103	1			45
							98	9									
07	21704	X	21704	-0-	-0-	-0-	868	1	20746	3	N	82	43	1	1	8	83
							90	9									
08	28179	X	21234	-0-	-6945	-0-	21139	3	95	9	N	86	95	1	1	8	73

LA MOCA GAS UNIT K WELL #: 16H RRCID -> 263392 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 6402 - 11079

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	56885	X	49917	-0-	-6968	-0-	223	1	49631	2	N	57	51	1	6	8	39
							63	9									
04	46122	X	46122	-0-	-0-	-0-	777	1	45290	2	N	50	59	1	4	8	26
							55	9									
05	45796	X	45796	-0-	-0-	-0-	412	1	45322	2	N	56	7	8			75
							62	9									
06	42271	X	42271	-0-	-0-	-0-	314	1	41917	2	N	36	73	1			38
							40	9									
07	42216	X	42216	-0-	-0-	-0-	791	1	41382	2	N	39	36	1	4	8	37
							43	9									
08	49910	X	40322	-0-	-9588	-0-	785	1	39495	2	N	38	38	1	4	8	33
							42	9									

LA MOCA GAS UNIT G WELL #: 15H RRCID -> 264273 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 5921 PERF. 6064 - 11041

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	45787	X	39675	-0-	-6112	-0-	176	1	39202	2	Y	270	335	1			90
							297	9									
04	28578	X	28578	-0-	-0-	-0-	478	1	27885	2	Y	195	175	1			110
							215	9									
05	34965	X	34965	-0-	-0-	-0-	313	1	34419	2	Y	212	262	1	1	8	59
							233	9									
06	33510	X	33510	-0-	-0-	-0-	248	1	33051	2	Y	192	154	1			97
							211	9									
07	33934	X	33934	-0-	-0-	-0-	632	1	33074	2	Y	207	195	1	1	8	108
							228	9									
08	39680	X	33260	-0-	-6420	-0-	644	1	32412	2	Y	185	208	1			85
							204	9									

TREVINO, J. J. WELL #: 2H RRCID -> 264274 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 5332 - 10337

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25079	X	22864	-0-	-2215	-0-	102	1	22717	2	N	41	104	1	2	8	28
							45	9									
04	21131	X	21131	-0-	-0-	-0-	355	1	20722	2	N	49	2	8			75
							54	9									
05	21126	X	21126	-0-	-0-	-0-	190	1	20890	2	N	42	2	8			115
							46	9									
06	19589	X	19589	-0-	-0-	-0-	145	1	19413	2	N	28	88	1			55
							31	9									
07	20015	X	20015	-0-	-0-	-0-	375	1	19611	2	N	26	3	8			78
							29	9									
08	22878	X	19479	-0-	-3399	-0-	379	1	19054	2	N	42	88	1	2	8	30
							46	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
03	30845	X	27094	-0-	-3751	-0-	872	1	26194	2	Y	25					66
							28	9									
04	26488	X	26488	-0-	-0-	-0-	1035	1	25434	2	Y	17	38	1			45
							19	9									
05	26139	X	26139	-0-	-0-	-0-	985	1	25148	2	Y	5					50
							6	9									
06	21343	X	21343	-0-	-0-	-0-	399	1	20932	2	Y	11	29	1			32
							12	9									
*07	23495	X	23495	-0-	-0-	-0-	487	1	22996	2	Y	11	9	1			34
							12	9									
08	27373	X	25995	-0-	-1378	-0-	25955	3	40	9	Y	36	48	1			24

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
03	30411	X	30131	-0-	-280	-0-	134	1	29907	3	Y	82	104	1	6	8	62
							90	9									
04	20332	X	20332	-0-	-0-	-0-	341	1	19906	3	Y	77	80	1	14	8	45
							85	9									
05	18531	X	18531	-0-	-0-	-0-	166	1	18246	2	Y	108	81	1	31	8	41
							119	9									
06	20383	X	20383	-0-	-0-	-0-	151	1	20136	2	Y	87	70	1			58
							96	9									
*07	22556	X	22556	-0-	-0-	-0-	421	1	22033	2	Y	93	98	1	10	8	43
							102	9									
08	30132	X	22844	-0-	-7288	-0-	443	1	22311	2	Y	82	73	1	7	8	41
							90	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
03	20155	X	20155	-0-	-0-	-0-	786	1	19325	2	Y	40	38	1			21
							44	9									
04	19492	X	19492	-0-	-0-	-0-	844	1	18594	2	Y	49	53	1			17
							54	9									
05	19979	X	19979	-0-	-0-	-0-	780	1	19157	2	Y	38	46	1			9
							42	9									
06	18690	X	18690	-0-	-0-	-0-	705	1	17951	2	Y	31					40
							34	9									
07	17954	X	17954	-0-	-0-	-0-	870	1	17063	3	Y	19	39	1			20
							21	9									
08	20150	X	17365	-0-	-2785	-0-	229	1	17110	3	Y	24	23	1			21
							26	9									

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
03	24335	X	19986	-0-	-4349	-0-	642	1	19293	2	Y	46					111
							51	9									
04	18499	X	18499	-0-	-0-	-0-	721	1	17724	2	Y	49	83	1			77
							54	9									
05	18671	X	18671	-0-	-0-	-0-	702	1	17921	2	Y	44					121
							48	9									
06	17277	X	17277	-0-	-0-	-0-	322	1	16902	2	Y	48	145	1			24
							53	9									
*07	13225	X	13225	-0-	-0-	-0-	274	1	12937	2	Y	13					37
							14	9									
08	19995	X	14931	-0-	-5064	-0-	14901	3	30	9	Y	27	18	1			45

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 03/11/2013 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
03	22227	X	17459	-0-	-4768	-0-	603	1	16462	2	Y	358	382	1	1	8	74
							394	9									
04	15090	X	15090	-0-	-0-	-0-	442	1	14375	2	Y	248	277	1			45
							273	9									
05	12127	X	12127	-0-	-0-	-0-	271	1	11655	2	Y	183	190	1			38
							201	9									
06	11692	X	11692	-0-	-0-	-0-	272	1	11299	2	Y	110	125	1			23
							121	9									
*07	39045	X	39045	-0-	-0-	-0-	1538	1	36845	2	Y	602	525	1	2	8	98
							662	9									
*08	55141	X	55141	-0-	-0-	-0-	1762	1	53042	3	Y	306	368	1			35
							337	9									

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
03	37665	X	34830	-0-	-2835	-0-	1143	1	33587	2	N	91	127	1	3	8	42
							100	9									
04	28663	X	28663	-0-	-0-	-0-	846	1	27745	2	N	65	60	1	2	8	45
							72	9									
05	33223	X	33223	-0-	-0-	-0-	843	1	32297	2	N	75	75	1	3	8	42
							83	9									
06	29009	X	29009	-0-	-0-	-0-	903	1	28037	2	N	63	74	1			31
							69	9									
07	26072	X	26072	-0-	-0-	-0-	1044	1	24981	3	N	43	2	8			72
							47	9									
08	34844	X	26037	-0-	-8807	-0-	25978	3	59	9	N	54	72	1	2	8	52

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
03	15096	X	15096	-0-	-0-	-0-	67	1	14902	2	N	115	41	1	4	8	97
							127	9									
04	13448	X	13448	-0-	-0-	-0-	225	1	13105	2	N	107	101	1	4	8	99
							118	9									
05	13204	X	13204	-0-	-0-	-0-	118	1	13017	2	N	63	5	8			157
							69	9									
06	11710	X	11710	-0-	-0-	-0-	86	1	11497	2	N	115	161	1			111
							127	9									
07	13090	X	13090	-0-	-0-	-0-	243	1	12733	2	N	104	174	1	1	8	40
							114	9									
08	15097	X	12514	-0-	-2583	-0-	242	1	12191	2	N	74	2	8			112
							81	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
03	17670	X	14131	-0-	-3539	-0-	333	1	12481	2	N	1197	1377	1	2	8	241
							1317	9									
04	16560	X	13231	-0-	-3329	-0-	437	1	11863	2	N	846	749	1	1	8	337
							931	9									
05	15655	X	13343	-0-	-2312	-0-	833	1	11219	2	N	1174	1205	1	5	8	301
							1291	9									
06	15150	X	12310	-0-	-2840	-0-	858	1	10485	2	N	879	968	1			212
							967	9									
*07	14415	X	12008	-0-	-2407	-0-	520	1	10299	2	N	1081	1186	1	1	8	106
							1189	9									
08	14136	X	11386	-0-	-2750	-0-	105	1	10342	3	N	854	769	1	3	8	188
							939	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LA MOCA GAS UNIT H WELL #: 14H RRCID -> 265516 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 5686 PERF. 6034 - 11038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31000	X	29554	-0-	-1446	-0-	131	1	29224	2	Y	181	222	1	5	8	62
							199	9									
04	30450	X	24798	-0-	-5652	-0-	416	1	24238	2	Y	131	113	1	8	8	72
							144	9									
05	31465	X	29633	-0-	-1832	-0-	265	1	29211	2	Y	143	169	1	7	8	39
							157	9									
06	30450	X	27875	-0-	-2575	-0-	206	1	27528	2	Y	128	102	1			65
							141	9									
07	30225	X	27939	-0-	-2286	-0-	521	1	27265	2	Y	139	129	1	3	8	72
							153	9									
08	29636	X	27156	-0-	-2480	-0-	526	1	26494	2	Y	124	137	1	3	8	56
							136	9									

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
03	83979	X	23048	-0-	-60931	-0-	103	1	22856	2	N	81	93	1	4	8	54
							89	9									
04	29790	X	21299	-0-	-8491	-0-	358	1	20863	2	N	71	43	1	7	8	75
							78	9									
05	30101	X	20956	-0-	-9145	-0-	188	1	20691	2	N	70	79	1	4	8	62
							77	9									
06	24750	X	19847	-0-	-4903	-0-	147	1	19635	2	N	59	68	1			53
							65	9									
07	24611	X	24611	-0-	-0-	-0-	460	1	24072	2	N	72	68	1	4	8	53
							79	9									
*08	23625	X	23625	-0-	-0-	-0-	459	1	23096	2	N	64	42	1	2	8	73
							70	9									

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
03	0	Z	25700	-0-	25700	1012912	388	1	25161	2	Y	137	151	1	10	8	95
							151	9									
04	0	Z	36183	-0-	36183	1049095	584	1	35162	2	Y	397	350	1	26	8	116
							437	9									
05	0	Z	39337	-0-	39337	1088432	623	1	38618	2	Y	87	83	1	19	8	101
							96	9									
06	0	Z	21050	-0-	21050	1109482	222	1	20787	2	Y	37	54	1			84
							41	9									
07	0	Z	27994	-0-	27994	1137476	27896	2	98	9	Y	89	94	1	24	8	55
08	0	Z	29469	-0-	29469	1166945	29370	3	99	9	Y	90	114	1	13	8	15

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
03	95263	X	21296	-0-	-73967	-0-	95	1	21116	2	N	77	100	1	5	8	24
							85	9									
04	18864	X	18864	-0-	-0-	-0-	317	1	18473	2	N	67	46	1	6	8	39
							74	9									
05	23188	X	18396	-0-	-4792	-0-	165	1	18159	2	N	65	89	1	6	8	9
							72	9									
06	22440	X	16929	-0-	-5511	-0-	125	1	16713	2	N	83					92
							91	9									
*07	22351	X	17192	-0-	-5159	-0-	319	1	16680	2	N	175	220	1	16	8	31
							193	9									
08	21297	X	16532	-0-	-4765	-0-	320	1	16098	2	N	104	113	1	10	8	12
							114	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
03	108190	X	25775	-0-	-82415	-0-	838	1	24936	2	Y	1	7	1			-0-
							1	9									
04	30902	X	30902	-0-	-0-	-0-	943	1	29959	2	Y	-0-					-0-
05	45880	X	35844	-0-	-10036	-0-	1046	1	34798	2	Y	-0-					-0-
06	44400	X	31934	-0-	-12466	-0-	904	1	31030	2	Y	-0-					-0-
07	33751	X	33751	-0-	-0-	-0-	1182	1	32569	3	Y	-0-					-0-
*08	49095	X	49095	-0-	-0-	-0-	49095	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
03	84289	X	17845	-0-	-66444	-0-	80	1	17692	2	N	66	111	1	5	8	4
							73	9									
04	81570	X	16060	-0-	-65510	-0-	269	1	15667	2	N	113	83	1	9	8	25
							124	9									
05	20460	X	15436	-0-	-5024	-0-	138	1	15196	2	N	93	93	1	7	8	18
							102	9									
06	19800	X	12881	-0-	-6919	-0-	95	1	12705	2	N	74	56	1			36
							81	9									
*07	19096	X	15122	-0-	-3974	-0-	282	1	14754	2	N	78	79	1	6	8	29
							86	9									
08	17856	X	14408	-0-	-3448	-0-	279	1	14050	2	N	72	56	1	5	8	39
							79	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
03	93372	X	25119	-0-	-68253	-0-	980	1	24094	2	Y	41	38	1			19
							45	9									
04	90360	X	22827	-0-	-67533	-0-	989	1	21784	2	Y	49	52	1			16
							54	9									
05	28427	X	23232	-0-	-5195	-0-	908	1	22283	2	Y	37	46	1			7
							41	9									
06	27510	X	21119	-0-	-6391	-0-	797	1	20288	2	Y	31					38
							34	9									
07	27342	X	18945	-0-	-8397	-0-	918	1	18006	3	Y	19	39	1			18
							21	9									
08	25110	X	18840	-0-	-6270	-0-	249	1	18565	3	Y	24	23	1			19
							26	9									

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
03	73098	X	19646	-0-	-53452	-0-	766	1	18836	2	Y	40	38	1			20
							44	9									
04	70740	X	17936	-0-	-52804	-0-	777	1	17105	2	Y	49	53	1			16
							54	9									
05	21173	X	18315	-0-	-2858	-0-	715	1	17558	2	Y	38	46	1			8
							42	9									
06	20490	X	16810	-0-	-3680	-0-	634	1	16142	2	Y	31					39
							34	9									
07	20832	X	16608	-0-	-4224	-0-	805	1	15782	3	Y	19	39	1			19
							21	9									
08	19654	X	16694	-0-	-2960	-0-	221	1	16447	3	Y	24	23	1			20
							26	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
03	107725	X	22531	-0-	-85194	-0-	100	1	22255	2	Y	160	254	1			36
							176	9									
04	104250	X	26424	-0-	-77826	-0-	443	1	25804	2	Y	161	160	1			37
							177	9									
05	29419	X	6586	-0-	-22833	-0-	59	1	6440	2	Y	79	72	1			44
							87	9									
06	27780	X	25295	-0-	-2485	-0-	187	1	24948	2	Y	145	106	1			83
							160	9									
*07	27745	X	25642	-0-	-2103	-0-	480	1	25119	2	Y	39	98	1			24
							43	9									
08	27311	X	18932	-0-	-8379	-0-	366	1	18433	2	Y	121	112	1			34
							133	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
03	92752	X	20709	-0-	-72043	-0-	535	1	20172	2	N	2	2	8			56
							2	9									
04	89760	X	19382	-0-	-70378	-0-	1632	1	17643	2	N	97	93	1	2	8	58
							107	9									
05	23374	X	19473	-0-	-3901	-0-	1097	1	18323	2	N	48	18	1	3	8	85
							53	9									
06	22620	X	17692	-0-	-4928	-0-	693	1	16958	2	N	37	64	1			58
							41	9									
07	22537	X	17232	-0-	-5305	-0-	477	1	16713	2	N	38	1	8			95
							42	9									
08	20708	X	14449	-0-	-6259	-0-	231	1	14196	3	N	20	81	1	2	8	32
							22	9									

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
03	103106	X	40921	-0-	-62185	-0-	1330	1	39591	2	Y	-0-	11	1			-0-
04	99780	X	46588	-0-	-53192	-0-	1421	1	45167	2	Y	-0-					-0-
05	51460	X	47162	-0-	-4298	-0-	1377	1	45785	2	Y	-0-					-0-
06	49410	X	43987	-0-	-5423	-0-	1245	1	42742	2	Y	-0-					-0-
07	48143	X	43316	-0-	-4827	-0-	1516	1	41800	3	Y	-0-					-0-
08	48143	X	41846	-0-	-6297	-0-	41846	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
03	71393	X	14265	-0-	-57128	-0-	64	1	14137	2	Y	58	62	1	7	8	5
							64	9									
04	69090	X	9096	-0-	-59994	-0-	152	1	8887	2	Y	52	22	1	14	8	21
							57	9									
05	16120	X	11462	-0-	-4658	-0-	103	1	11306	2	Y	48	40	1	20	8	9
							53	9									
06	15120	X	10812	-0-	-4308	-0-	80	1	10703	2	Y	26	31	1			4
							29	9									
07	14260	X	10986	-0-	-3274	-0-	205	1	10739	2	Y	38	25	1	14	8	3
							42	9									
08	14260	X	10491	-0-	-3769	-0-	204	1	10270	2	Y	15	8	1	9	8	2
							17	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LA MOCA GAS UNIT S WELL #: 18H RRCID -> 267189 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6254 PERF. 6643 - 10606

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	140833	X	55387	-0-	-85446	-0-	248	1	55087	2	N	47	61	1	5	8	37
							52	9									
04	136290	X	46508	-0-	-89782	-0-	784	1	45699	2	N	23	5	8			55
							25	9									
05	44327	X	44327	-0-	-0-	-0-	399	1	43892	2	N	33	3	8			85
							36	9									
*06	63810	X	40283	-0-	-23527	-0-	300	1	39983	3	N	-0-	63	1			22
*07	59923	X	39589	-0-	-20334	-0-	743	1	38843	3	N	3	3	8			22
							3	9									
08	55397	X	38001	-0-	-17396	-0-	740	1	37211	2	N	45	39	1	2	8	26
							50	9									

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
03	84723	X	8552	-0-	-76171	-0-	38	1	8458	2	Y	51	137	1			17
							56	9									
04	81990	X	24280	-0-	-57710	-0-	408	1	23817	2	Y	50	57	1			10
							55	9									
05	84723	X	24044	-0-	-60679	-0-	215	1	23704	2	Y	114	78	1			46
							125	9									
06	29130	X	21808	-0-	-7322	-0-	161	1	21485	2	Y	147	109	1			84
							162	9									
07	28675	X	21169	-0-	-7506	-0-	396	1	20739	2	Y	31	94	1			21
							34	9									
08	25079	X	20625	-0-	-4454	-0-	398	1	20028	2	Y	181	158	1			44
							199	9									

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
03	98363	X	20082	-0-	-78281	-0-	89	1	19701	2	Y	265	354	1			51
							292	9									
04	95190	X	19724	-0-	-75466	-0-	328	1	19121	2	Y	250	238	1	8	8	55
							275	9									
05	98363	X	19728	-0-	-78635	-0-	174	1	19113	2	Y	401	281	1	3	8	172
							441	9									
06	22080	X	17237	-0-	-4843	-0-	126	1	16856	2	Y	232	227	1			177
							255	9									
07	21917	X	16550	-0-	-5367	-0-	309	1	16175	2	Y	60	191	1			46
							66	9									
08	20367	X	16479	-0-	-3888	-0-	317	1	15935	2	Y	206	194	1			58
							227	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
03	76973	X	30292	-0-	-46681	-0-	135	1	30125	3	Y	29	24	1	8	8	13
							32	9									
04	74490	X	17613	-0-	-56877	-0-	296	1	17273	2	Y	40	16	1	15	8	22
							44	9									
05	76973	X	24124	-0-	-52849	-0-	217	1	23860	2	Y	43	23	1	12	8	30
							47	9									
06	33450	X	22149	-0-	-11301	-0-	164	1	21957	2	Y	25	25	1			30
							28	9									
07	32178	X	20878	-0-	-11300	-0-	391	1	20472	2	Y	14	19	1	9	8	16
							15	9									
08	30287	X	20060	-0-	-10227	-0-	390	1	19649	2	Y	19	14	1	6	8	15
							21	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
STEWART STATE WELL #: 11H RRCID -> 267367 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 6067 PERF. 6169 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	113243	X	46276	-0-	-66967	-0-	207	1	46005	2	Y	58	93	1			12
							64	9									
04	109590	X	44683	-0-	-64907	-0-	752	1	43865	2	Y	60	58	1			14
							66	9									
05	113243	X	43650	-0-	-69593	-0-	393	1	43199	2	Y	53	45	1			22
							58	9									
06	49140	X	40771	-0-	-8369	-0-	303	1	40417	2	Y	46	37	1			31
							51	9									
*07	48887	X	39713	-0-	-9174	-0-	744	1	38923	2	Y	42	62	1			11
							46	9									
08	46283	X	37721	-0-	-8562	-0-	734	1	36951	2	Y	33	26	1			19
							36	9									

SLAUGHTER WELL #: 2H RRCID -> 267377 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 6224 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	79546	X	10803	-0-	-68743	-0-	48	1	10692	3	Y	57	52	1	12	8	9
							63	9									
04	76980	X	9549	-0-	-67431	-0-	160	1	9350	2	Y	35	20	1	18	8	6
							39	9									
05	79546	X	9887	-0-	-69659	-0-	88	1	9734	2	Y	59	37	1	15	8	13
							65	9									
06	12120	X	8760	-0-	-3360	-0-	65	1	8651	2	Y	40	31	1			22
							44	9									
*07	11222	X	9223	-0-	-1999	-0-	172	1	9010	2	Y	37	28	1	9	8	22
							41	9									
08	10788	X	8940	-0-	-1848	-0-	173	1	8703	2	Y	58	48	1	19	8	11
							64	9									

NORTHEAST COMPLEX WELL #: 3H RRCID -> 267617 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6756 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	118730	X	12982	-0-	-105748	-0-	196	1	12723	2	Y	57	79	1			48
							63	9									
04	114900	X	20772	-0-	-94128	-0-	338	1	20351	2	Y	75	94	1			29
							83	9									
05	118730	X	20298	-0-	-98432	-0-	322	1	19940	2	Y	33	29	1			33
							36	9									
06	31140	X	19925	-0-	-11215	-0-	210	1	19665	2	Y	45	31	1			47
							50	9									
07	30163	X	17173	-0-	-12990	-0-	17104	2	69	9	Y	63	70	1			40
08	21452	X	16502	-0-	-4950	-0-	16445	3	57	9	Y	52	84	1			10

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
03	146816	X	44865	-0-	-101951	-0-	200	1	44601	2	Y	58	88	1	5	8	13
							64	9									
04	142080	X	43391	-0-	-98689	-0-	731	1	42593	2	Y	61	53	1	6	8	15
							67	9									
05	146816	X	47884	-0-	-98932	-0-	431	1	47391	2	Y	56	44	1	4	8	23
							62	9									
06	51780	X	44872	-0-	-6908	-0-	333	1	44488	2	Y	46	36	1			33
							51	9									
*07	51615	X	44062	-0-	-7553	-0-	825	1	43189	2	Y	44	62	1	3	8	12
							48	9									
08	47895	X	42074	-0-	-5821	-0-	819	1	41214	2	Y	37	25	1	4	8	19
							41	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 5H RRCID -> 267735 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7398 - 11398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	119040	X	64674	-0-	-54366	-0-	2227	1	60766	2	Y	1528	1380	1	5	8	254
							1681	9									
04	115200	X	60343	-0-	-54857	-0-	1757	1	57131	2	Y	1323	1364	1	5	8	208
							1455	9									
05	119040	X	58945	-0-	-60095	-0-	1305	1	56134	2	Y	1369	1329	1	6	8	242
							1506	9									
06	48596	X	48596	-0-	-0-	-0-	1111	1	46113	2	Y	1247	1283	1			206
							1372	9									
07	64666	X	46601	-0-	-18065	-0-	1808	1	43320	2	Y	1339	1296	1	18	8	231
							1473	9									
08	64666	X	48791	-0-	-15875	-0-	1548	1	46612	3	Y	574	733	1	10	8	62
							631	9									

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
03	104718	X	32861	-0-	-71857	-0-	847	1	31961	2	N	48	69	1	6	8	13
							53	9									
04	101340	X	32800	-0-	-68540	-0-	2756	1	29796	2	N	225	135	1	8	8	95
							248	9									
05	104718	X	32654	-0-	-72064	-0-	1838	1	30695	2	N	110	95	1	110	8	-0-
							121	9									
06	101340	X	30404	-0-	-70936	-0-	1191	1	29129	2	N	76	44	1			32
							84	9									
07	37882	X	30115	-0-	-7767	-0-	834	1	29208	2	N	66	59	1	5	8	34
							73	9									
08	33883	X	25338	-0-	-8545	-0-	403	1	24861	3	N	67	72	1	2	8	27
							74	9									

OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 36H RRCID -> 268178 COMPL. DATE 04/29/2013 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
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		5079	-0-	5079	5079	84	1	4907	2	N	80	28	8			52
							88	9									
05	SHUT IN		75960	-0-	75960	81039	679	1	74666	2	N	559	366	1	26	8	219
							615	9									
06	SHUT IN		55149	-0-	55149	136188	407	1	54380	2	N	329	365	1			183
							362	9									
07	SHUT IN		40403	-0-	40403	176591	752	1	39359	2	N	265	310	1	3	8	135
							292	9									
08	0	Z	33120	-0-	33120	209711	641	1	32236	2	N	221	251	1	3	8	102
							243	9									

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
03	0	W	11069	-0-	11069	367972	50	1	11019	2	Y	-0-					-0-
04	0	W	10151	-0-	10151	378123	171	1	9979	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	0	W	10202	-0-	10202	388325	92	1	10109	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	0	W	9424	-0-	9424	397749	70	1	9354	2	Y	-0-					-0-
*07	407251	X	9502	-0-	-397749	-0-	178	1	9324	3	Y	-0-					-0-
08	11067	X	9191	-0-	-1876	-0-	179	1	9012	2	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
03	94178	X	18350	-0-	-75828	-0-	82	1	18198	2	Y	64	71	1	9	8	5
							70	9									
04	91140	X	16669	-0-	-74471	-0-	280	1	16297	2	Y	84	41	1	10	8	38
							92	9									
05	94178	X	17194	-0-	-76984	-0-	154	1	16938	2	Y	93	59	1	8	8	64
							102	9									
06	91140	X	15566	-0-	-75574	-0-	115	1	15331	2	Y	109	154	1			19
							120	9									
*07	94178	X	15561	-0-	-78617	-0-	289	1	15144	2	Y	116	72	1	8	8	55
							128	9									
08	18352	X	14866	-0-	-3486	-0-	288	1	14486	2	Y	84	22	1	5	8	112
							92	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
03	0	W	10172	-0-	10172	494834	154	1	9996	2	Y	20	3	8			85
							22	9									
04	0	W	16136	-0-	16136	510970	263	1	15816	2	Y	52	2	8			135
							57	9									
05	0	W	16555	-0-	16555	527525	262	1	16247	2	Y	42	4	8			173
							46	9									
06	0	W	14689	-0-	14689	542214	155	1	14506	2	Y	25	28	1			170
							28	9									
07	0	W	14316	-0-	14316	556530	14281	2	35	9	Y	32	2	8			200
*08	570779	X	14249	-0-	-556530	-0-	14229	3	20	9	Y	18	154	1	2	8	62

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
03	80879	X	18373	-0-	-62506	-0-	82	1	18240	2	Y	46	40	1	5	8	14
							51	9									
04	78270	X	16894	-0-	-61376	-0-	283	1	16498	2	Y	103	69	1	33	8	15
							113	9									
05	80879	X	20538	-0-	-60341	-0-	184	1	20242	2	Y	102	79	1	17	8	21
							112	9									
06	78270	X	19197	-0-	-59073	-0-	142	1	18966	2	Y	81	77	1			25
							89	9									
*07	80879	X	18262	-0-	-62617	-0-	341	1	17827	2	Y	85	74	1	10	8	26
							94	9									
*08	15406	X	15406	-0-	-0-	-0-	300	1	15084	2	Y	20	27	1	7	8	11
							22	9									

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
03	97557	X	36759	-0-	-60798	-0-	164	1	36441	2	N	140	176	1	2	8	20
							154	9									
04	94410	X	33537	-0-	-60873	-0-	565	1	32919	2	N	48	42	1	3	8	23
							53	9									
05	97557	X	32791	-0-	-64766	-0-	295	1	32477	2	N	17	3	8			37
							19	9									
06	94410	X	30625	-0-	-63785	-0-	365	1	30138	3	N	111					148
							122	9									
07	97557	X	25737	-0-	-71820	-0-	480	1	25121	2	N	124	221	1	8	8	43
							136	9									
*08	28740	X	28740	-0-	-0-	-0-	560	1	28171	2	N	8	43	1	8	8	-0-
							9	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
03	85343	X	29095	-0-	-56248	-0-	130	1	28914	2	Y	46	50	1			24
							51	9									
04	82590	X	15377	-0-	-67213	-0-	258	1	15040	2	Y	72	41	1			55
							79	9									
05	85343	X	24846	-0-	-60497	-0-	223	1	24535	2	Y	80	60	1			75
							88	9									
06	82590	X	23372	-0-	-59218	-0-	173	1	23145	2	Y	49	57	1			67
							54	9									
07	85343	X	22863	-0-	-62480	-0-	428	1	22421	2	Y	13	44	1			36
							14	9									
*08	21530	X	21530	-0-	-0-	-0-	419	1	21078	2	Y	30	31	1			35
							33	9									

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
03	0	W	27782	-0-	27782	569904	124	1	27605	2	N	48	51	1	2	8	54
							53	9									
04	0	W	24400	-0-	24400	594304	411	1	23936	2	N	48	37	1	1	8	64
							53	9									
05	0	W	23214	-0-	23214	617518	208	1	22951	2	N	50	2	8			112
							55	9									
06	0	W	19989	-0-	19989	637507	148	1	19799	2	N	38					150
							42	9									
07	0	W	19749	-0-	19749	657256	369	1	19348	3	N	29	84	1	1	8	94
							32	9									
*08	675819	X	18563	-0-	-657256	-0-	361	1	18201	2	N	1	1	8			94
							1	9									

ZAMORA A WELL #: 2H RRCID -> 268821 COMPL. DATE 02/23/2012 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6986 - 11026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11408	X	312	-0-	-11096	-0-	1	1	309	2	Y	2	2	8			4
							2	9									
04	11040	X	785	-0-	-10255	-0-	13	1	770	2	Y	2	2	8			4
							2	9									
05	11408	X	16	-0-	-11392	-0-	14	2	2	9	Y	2	2	8			4
06	11040	X	1159	-0-	-9881	-0-	9	1	1150	2	Y	-0-					4
07	11408	X	50	-0-	-11358	-0-	1	1	47	2	Y	2	2	8			4
							2	9									
08	11408	X	1146	-0-	-10262	-0-	22	1	1123	2	Y	1	1	8			4
							1	9									

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
03	24831	X	6723	-0-	-18108	-0-	30	1	6685	2	N	7	2	8			47
							8	9									
04	24030	X	6164	-0-	-17866	-0-	104	1	6058	2	N	2	1	8			48
							2	9									
05	24831	X	6201	-0-	-18630	-0-	56	1	6144	2	N	1	1	8			48
							1	9									
06	24030	X	5726	-0-	-18304	-0-	43	1	5683	2	N	-0-					48
07	24831	X	5655	-0-	-19176	-0-	106	1	5542	2	N	6	1	8			53
							7	9									
08	24831	X	5569	-0-	-19262	-0-	109	1	5459	2	N	1	1	8			53
							1	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
03	50809	X	25115	-0-	-25694	-0-	112	1	24873	2	N	118	172	1	5	8	58
							130	9									
04	49170	X	23095	-0-	-26075	-0-	388	1	22600	2	N	97	95	1	5	8	55
							107	9									
05	50809	X	22224	-0-	-28585	-0-	199	1	21918	2	N	97	90	1	4	8	58
							107	9									
06	49170	X	20454	-0-	-28716	-0-	151	1	20204	2	N	90	60	1			88
							99	9									
07	50809	X	20562	-0-	-30247	-0-	384	1	20099	2	N	72	75	1	4	8	81
							79	9									
08	50809	X	19874	-0-	-30935	-0-	386	1	19407	2	N	74	75	1	2	8	78
							81	9									

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
03	77562	X	17898	-0-	-59664	-0-	80	1	17720	2	Y	89	175	1			18
							98	9									
04	75060	X	9676	-0-	-65384	-0-	162	1	9438	2	Y	69	44	1			43
							76	9									
05	77562	X	13926	-0-	-63636	-0-	125	1	13735	2	Y	60	82	1			21
							66	9									
06	75060	X	13599	-0-	-61461	-0-	100	1	13411	2	Y	80	86	1			15
							88	9									
*07	77562	X	13742	-0-	-63820	-0-	256	1	13402	2	Y	76	77	1			14
							84	9									
08	77562	X	13045	-0-	-64517	-0-	254	1	12774	2	Y	15	21	1			9
							17	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
03	42315	X	12393	-0-	-29922	-0-	232	1	11579	2	Y	529	510	1			115
							582	9									
04	40950	X	11112	-0-	-29838	-0-	10616	2	496	9	Y	451	433	1			133
05	42315	X	11482	-0-	-30833	-0-	256	1	10794	2	Y	393	364	1			162
							432	9									
06	40950	X	9988	-0-	-30962	-0-	120	1	9528	2	Y	309	313	1			158
							340	9									
*07	42315	X	9261	-0-	-33054	-0-	109	1	8825	3	Y	297	295	1			160
							327	9									
08	42315	X	10364	-0-	-31951	-0-	10076	3	288	9	Y	262	328	1			95

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
03	53289	X	21827	-0-	-31462	-0-	97	1	21686	2	Y	40	55	1			27
							44	9									
04	51570	X	15311	-0-	-36259	-0-	257	1	15012	2	Y	38	45	1			20
							42	9									
05	53289	X	18711	-0-	-34578	-0-	168	1	18484	2	Y	54	53	1			21
							59	9									
06	51570	X	17135	-0-	-34435	-0-	127	1	16960	2	Y	44	38	1			27
							48	9									
*07	53289	X	17509	-0-	-35780	-0-	327	1	17131	2	Y	46	54	1			19
							51	9									
08	53289	X	17231	-0-	-36058	-0-	335	1	16852	2	Y	40	39	1			22
							44	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
03	22568	X	6886	-0-	-15682	-0-	30	1	6699	2	N	143	185	1	3	8	45
							157	9									
04	21840	X	6151	-0-	-15689	-0-	101	1	5908	2	N	129	85	1	2	8	87
							142	9									
05	22568	X	6299	-0-	-16269	-0-	56	1	6108	2	N	123	180	1	2	8	28
							135	9									
06	21840	X	5575	-0-	-16265	-0-	41	1	5504	2	N	27					55
							30	9									
07	22568	X	5804	-0-	-16764	-0-	105	1	5494	2	N	186	151	1	1	8	89
							205	9									
08	22568	X	5623	-0-	-16945	-0-	108	1	5440	2	N	68	74	1	1	8	82
							75	9									

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
03	127534	X	38722	-0-	-88812	-0-	173	1	38536	2	Y	12	75	1	12	8	1
							13	9									
04	123420	X	35436	-0-	-87984	-0-	597	1	34822	2	Y	15	15	8			1
							17	9									
*05	127534	X	33261	-0-	-94273	-0-	299	1	32951	2	Y	10	10	8			1
							11	9									
*06	123420	X	29818	-0-	-93602	-0-	222	1	29596	2	Y	-0-					1
*07	127534	X	27866	-0-	-99668	-0-	522	1	27336	2	Y	7	7	8			1
							8	9									
08	127534	X	26943	-0-	-100591	-0-	525	1	26411	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									

LONG, J. S. WELL #: 6H RRCID -> 268867 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 5405 PERF. 5716 - 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
03	70401	X	17638	-0-	-52763	-0-	78	1	17355	2	Y	186	69	1			182
							205	9									
04	68130	X	16044	-0-	-52086	-0-	268	1	15608	2	Y	153	277	1			58
							168	9									
05	70401	X	15771	-0-	-54630	-0-	140	1	15458	2	Y	157	145	1			70
							173	9									
06	68130	X	13268	-0-	-54862	-0-	98	1	13042	2	Y	116	70	1			116
							128	9									
07	70401	X	14448	-0-	-55953	-0-	268	1	14042	2	Y	125	134	1			107
							138	9									
08	70401	X	14138	-0-	-56263	-0-	273	1	13737	2	Y	116	103	1			120
							128	9									

SLAUGHTER WELL #: 3H RRCID -> 268876 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 5487 PERF. 5750 - 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
03	65658	X	10351	-0-	-55307	-0-	46	1	10241	2	Y	58	66	1			7
							64	9									
04	63540	X	9041	-0-	-54499	-0-	152	1	8859	2	Y	27	30	1			4
							30	9									
05	65658	X	9221	-0-	-56437	-0-	82	1	9071	2	Y	62	52	1			14
							68	9									
06	63540	X	8476	-0-	-55064	-0-	63	1	8369	2	Y	40	33	1			21
							44	9									
*07	65658	X	6180	-0-	-59478	-0-	115	1	6032	2	Y	30	29	1			22
							33	9									
08	65658	X	7911	-0-	-57747	-0-	153	1	7696	2	Y	56	62	1			17
							62	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 4H RRCID -> 268884 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 7175 PERF. N/A

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

COMRICH MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 268893 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 9750 PERF. N/A

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		6291	-0-	6291	40465	28 29	1 9	6234	2	N	26	95	1			18
04	SHUT IN		5967	-0-	5967	46432	100 22	1 9	5845	2	N	20	3	8			35
05	SHUT IN		5909	-0-	5909	52341	53 19	1 9	5837	2	N	17	2	8			50
06	SHUT IN		5144	-0-	5144	57485	38 19	1 9	5087	2	N	17					67
07	SHUT IN		5058	-0-	5058	62543	95 8	1 9	4955	2	N	7	1	8			73
08	SHUT IN		3560	-0-	3560	66103	69 20	1 9	3471	2	N	18	1	8			90

M. B. MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 268908 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 9347 PERF. 8738 - 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
03	403	X	26	-0-	-377	-0-	26	2			N	-0-					-0-
04	390	X	18	-0-	-372	-0-	18	2			N	-0-					-0-
05	403	X	24	-0-	-379	-0-	24	2			N	-0-					-0-
06	390	X	10	-0-	-380	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	403	X	31	-0-	-372	-0-	1	1	30	2	N	-0-					-0-
08	403	X	24	-0-	-379	-0-	24	2			N	-0-					-0-

LA MOCA GAS UNIT Q WELL #: 22H RRCID -> 268948 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 6473 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	141081	X	48207	-0-	-92874	-0-	215 140	1 9	47852	2	N	127	245	1	4	8	60
04	136530	X	45000	-0-	-91530	-0-	757 121	1 9	44122	2	N	110	102	1	3	8	65
05	141081	X	44788	-0-	-96293	-0-	403 140	1 9	44245	2	N	127	4	8			188
06	136530	X	41300	-0-	-95230	-0-	305 152	1 9	40843	2	N	138	286	1			40
07	141081	X	40141	-0-	-100940	-0-	749 139	1 9	39253	2	N	126	67	1	2	8	97
08	141081	X	38746	-0-	-102335	-0-	753 100	1 9	37893	2	N	91	113	1	2	8	73

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
03	62899	X	11904	-0-	-50995	-0-	52	1	11681	2	Y	155	145	1			49
							171	9									
04	60870	X	8976	-0-	-51894	-0-	145	1	8456	2	Y	341	323	1			67
							375	9									
05	62899	X	10247	-0-	-52652	-0-	90	1	9895	2	Y	238	241	1			64
							262	9									
06	60870	X	10198	-0-	-50672	-0-	75	1	10006	2	Y	106	129	1			41
							117	9									
*07	62899	X	10992	-0-	-51907	-0-	204	1	10685	2	Y	94	100	1	1	8	34
							103	9									
08	62899	X	9466	-0-	-53433	-0-	183	1	9232	2	Y	46	56	1			25
							51	9									

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
03	74834	X	18799	-0-	-56035	-0-	84	1	18618	2	N	88	131	1	3	8	52
							97	9									
04	72420	X	16849	-0-	-55571	-0-	282	1	16449	2	N	107	130	1	2	8	27
							118	9									
05	74834	X	17083	-0-	-57751	-0-	153	1	16819	2	N	101	3	8			125
							111	9									
06	72420	X	15011	-0-	-57409	-0-	111	1	14806	2	N	85	102	1			108
							94	9									
07	74834	X	15269	-0-	-59565	-0-	284	1	14886	2	N	90	101	1	2	8	95
							99	9									
08	74834	X	14997	-0-	-59837	-0-	291	1	14632	2	N	67	2	8			160
							74	9									

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
03	72447	X	23006	-0-	-49441	-0-	348	1	22592	2	N	60	167	1	3	8	105
							66	9									
04	70110	X	24390	-0-	-45720	-0-	397	1	23920	2	N	66	4	8			167
							73	9									
05	72447	X	23579	-0-	-48868	-0-	373	1	23114	2	N	84	4	8			247
							92	9									
06	70110	X	21075	-0-	-49035	-0-	222	1	20755	2	N	89	169	1			167
							98	9									
07	72447	X	19904	-0-	-52543	-0-	595	1	19273	3	N	33	3	8			197
							36	9									
08	72447	X	NO RPT	-0-	-72447	-0-					N	NO RPT					197

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
03	SHUT IN		129771	-0-	129771	250396	572	1	127256	2	N	1766	1836	1	6	8	321
							1943	9									
04	SHUT IN		109778	-0-	109778	360174	1825	1	106437	2	N	1378	1464	1	4	8	231
							1516	9									
05	SHUT IN		109553	-0-	109553	469727	975	1	107309	2	N	1154	1289	1	6	8	90
							1269	9									
06	SHUT IN		97149	-0-	97149	566876	712	1	95143	2	N	1176	967	1			299
							1294	9									
*07	660055	X	93179	-0-	-566876	-0-	1726	1	90352	2	N	1001	1141	1	4	8	155
							1101	9									
*08	145452	X	22770	-0-	-122682	-0-	438	1	22033	2	N	272	321	1	13	8	93
							299	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
03	49290	X	15745	-0-	-33545	-0-	70	1	15624	2	Y	46	79	1			25
							51	9									
04	47700	X	14186	-0-	-33514	-0-	238	1	13906	2	Y	38					63
							42	9									
05	49290	X	13988	-0-	-35302	-0-	126	1	13823	2	Y	35					98
							39	9									
06	47700	X	12942	-0-	-34758	-0-	96	1	12824	2	Y	20	80	1			38
							22	9									
07	49290	X	12918	-0-	-36372	-0-	242	1	12648	2	Y	25					63
							28	9									
08	49290	X	12399	-0-	-36891	-0-	241	1	12132	2	Y	24					87
							26	9									

LA MOCA GAS UNIT U WELL #: 27H RRCID -> 268981 COMPL. DATE 03/01/2013 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
03	SHUT IN		125907	-0-	125907	125907	5964	1	119464	2	N	435	332	1	7	8	96
							479	9									
04	SHUT IN		112011	-0-	112011	237918	5167	1	106490	2	N	322	324	1	4	8	90
							354	9									
05	SHUT IN		104702	-0-	104702	342620	4612	1	99778	2	N	284	181	1	6	8	187
							312	9									
06	SHUT IN		92296	-0-	92296	434916	4206	1	87835	2	N	232	359	1			60
							255	9									
*07	522288	X	87372	-0-	-434916	-0-	3906	1	83259	2	N	188	180	1	5	8	63
							207	9									
*08	141205	X	79807	-0-	-61398	-0-	1241	1	78422	3	N	131	103	1	2	8	89
							144	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
03	82398	X	21181	-0-	-61217	-0-	320	1	20723	2	Y	125	130	1			81
							138	9									
04	79740	X	31591	-0-	-48149	-0-	511	1	30773	2	Y	279	271	1			89
							307	9									
05	82398	X	31998	-0-	-50400	-0-	507	1	31411	2	Y	73	73	1			89
							80	9									
06	79740	X	23610	-0-	-56130	-0-	249	1	23293	2	Y	62	59	1			92
							68	9									
07	82398	X	28957	-0-	-53441	-0-	28902	2	55	9	Y	50	89	1			53
08	82398	X	28606	-0-	-53792	-0-	28550	3	56	9	Y	51	91	1			12

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
*11	889955	X	116540	-0-	-773415	-0-	1466	1	111833	2	Y	2946	2946	1			-0-
							3241	9									
12	150598	X	110358	-0-	-40240	-0-	1361	1	106078	2	Y	2654	2236	1			418
							2919	9									
01	150598	X	110686	-0-	-39912	-0-	1849	1	106001	2	Y	2578	2624	1			372
							2836	9									
02	136024	X	94507	-0-	-41517	-0-	3081	1	89637	2	Y	1626	1777	1			221
							1789	9									
03	150598	X	90524	-0-	-60074	-0-	3128	1	85343	2	Y	1866	1762	1			325
							2053	9									
04	145740	X	86038	-0-	-59702	-0-	2524	1	82076	2	Y	1307	1416	1			216
							1438	9									
05	150598	X	77767	-0-	-72831	-0-	1737	1	74726	2	Y	1185	1184	1			217
							1304	9									
06	145740	X	71094	-0-	-74646	-0-	1637	1	67909	2	Y	1407	1399	1			225
							1548	9									
*07	150598	X	72916	-0-	-77682	-0-	2834	1	67891	2	Y	1992	1879	1			338
							2191	9									
08	150598	X	77201	-0-	-73397	-0-	2455	1	73898	3	Y	771	1019	1			91
							848	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 27H RRCID -> 268998 COMPL. DATE 04/29/2012 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 6040 - 10953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	77438	X	27282	-0-	-50156	-0-	121	1	27030	2	Y	119	180	1	8	8	58
							131	9									
04	74940	X	27988	-0-	-46952	-0-	470	1	27387	2	Y	119	126	1	11	8	40
							131	9									
05	77438	X	26980	-0-	-50458	-0-	242	1	26643	2	Y	86	45	1	14	8	67
							95	9									
06	74940	X	23809	-0-	-51131	-0-	176	1	23556	2	Y	70	49	1			88
							77	9									
*07	77438	X	23083	-0-	-54355	-0-	431	1	22584	2	Y	62	47	1	8	8	95
							68	9									
08	77438	X	18505	-0-	-58933	-0-	360	1	18108	2	Y	34	114	1	7	8	6
							37	9									

HUISACHE CATTLE COMPANY A WELL #: 10H RRCID -> 269001 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 6901 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		73348	-0-	73348	107322	2583	1	70483	3	N	256	422	1	5	8	87
							282	9									
04	SHUT IN		58860	-0-	58860	166182	1747	1	56805	2	N	280	232	1			135
							308	9									
05	SHUT IN		51063	-0-	51063	217245	1150	1	49487	2	N	387	371	1	8	8	143
							426	9									
06	SHUT IN		32421	-0-	32421	249666	761	1	31553	2	N	97	175	1			65
							107	9									
07	SHUT IN		30376	-0-	30376	280042	1210	1	28988	2	N	162	190	1	22	8	15
							178	9									
08	SHUT IN		26516	-0-	26516	306558	848	1	25530	3	N	125	121	1	12	8	7
							138	9									

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
*11	209146	X	15932	-0-	-193214	-0-	90	1	15572	3	Y	245	220	1			32
							270	9									
*12	60760	X	19669	-0-	-41091	-0-	188	1	19387	3	Y	85	96	1			21
							94	9									
01	60760	X	13762	-0-	-46998	-0-	255	1	13394	2	Y	103	55	1			69
							113	9									
02	54880	X	11025	-0-	-43855	-0-	170	1	10748	2	Y	97	132	1			34
							107	9									
03	60760	X	11275	-0-	-49485	-0-	50	1	11097	2	Y	116	135	1			15
							128	9									
04	58800	X	9948	-0-	-48852	-0-	167	1	9720	2	Y	55	61	1			9
							61	9									
05	60760	X	7027	-0-	-53733	-0-	63	1	6885	2	Y	72	63	1			18
							79	9									
06	58800	X	9632	-0-	-49168	-0-	71	1	9473	2	Y	80	60	1			38
							88	9									
*07	60760	X	8183	-0-	-52577	-0-	152	1	7980	2	Y	46	49	1			35
							51	9									
08	60760	X	8988	-0-	-51772	-0-	175	1	8783	2	Y	27	50	1			13
							30	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
03	104780	X	36014	-0-	-68766	-0-	161	1	35797	2	Y	51	54	1	9	8	12
							56	9									
04	101400	X	34478	-0-	-66922	-0-	581	1	33856	2	Y	37	27	1	10	8	12
							41	9									
05	104780	X	34662	-0-	-70118	-0-	312	1	34281	2	Y	63	33	1	10	8	32
							69	9									
06	101400	X	31664	-0-	-69736	-0-	235	1	31395	2	Y	31	32	1			31
							34	9									
*07	104780	X	31510	-0-	-73270	-0-	590	1	30887	2	Y	30	31	1	9	8	21
							33	9									
08	104780	X	30098	-0-	-74682	-0-	586	1	29502	2	Y	9	21	1	6	8	1
							10	9									

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
03	93248	X	29848	-0-	-63400	-0-	133	1	29656	2	Y	54	65	1			15
							59	9									
04	90240	X	26932	-0-	-63308	-0-	453	1	26422	2	Y	52	46	1			21
							57	9									
05	93248	X	27465	-0-	-65783	-0-	247	1	27203	2	Y	14	18	1			17
							15	9									
06	90240	X	24946	-0-	-65294	-0-	185	1	24684	2	Y	70	44	1			43
							77	9									
*07	93248	X	24632	-0-	-68616	-0-	461	1	24121	2	Y	45	52	1			36
							50	9									
08	93248	X	23663	-0-	-69585	-0-	461	1	23196	2	Y	5	34	1			8
							6	9									

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
03	78802	X	30480	-0-	-48322	-0-	785	1	29625	2	N	64	119	1			22
							70	9									
04	76260	X	25789	-0-	-50471	-0-	2163	1	23386	2	N	218	142	1			98
							240	9									
05	78802	X	29270	-0-	-49532	-0-	1639	1	27378	2	N	230	267	1			61
							253	9									
06	76260	X	26181	-0-	-50079	-0-	1023	1	25033	2	N	114	102	1			73
							125	9									
07	78802	X	25217	-0-	-53585	-0-	696	1	24391	2	N	118	122	1			69
							130	9									
08	78802	X	24158	-0-	-54644	-0-	384	1	23669	3	N	95	121	1			43
							105	9									

ZAMORA A WELL #: 4H RRCID -> 269055 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 7034 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5921	X	-0-	-0-	-5921	-0-					Y	6					26
04	5730	X	-0-	-0-	-5730	-0-					Y	30					56
05	5921	X	-0-	-0-	-5921	-0-					Y	30					86
06	5730	X	152	-0-	-5578	-0-	1	1	140	2	Y	10					96
							11	9									
07	5921	X	19	-0-	-5902	-0-	6	2	13	9	Y	12					108
08	5921	X	159	-0-	-5762	-0-	3	1	133	2	Y	21					129
							23	9									

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 19H RRCID -> 269056 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 6305 PERF. N/A

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

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HACHAR, N .D. HEIRS WELL #: 20H RRCID -> 269069 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 6456 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		33254	-0-	33254	33254	558	1	32560	2	Y	124	2	8			122
							136	9									
05	SHUT IN		104672	-0-	104672	137926	940	1	103428	2	Y	276	207	1	17	8	174
							304	9									
06	SHUT IN		85872	-0-	85872	223798	637	1	85009	2	Y	205	242	1			137
							226	9									
07	SHUT IN		75414	-0-	75414	299212	1411	1	73858	2	Y	132	235	1	10	8	24
							145	9									
08	SHUT IN		65396	-0-	65396	364608	1271	1	63938	2	Y	170	152	1	5	8	37
							187	9									

GONZALEZ, J. I. WELL #: 3H RRCID -> 269214 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6334 PERF. 6693 - 10430

03	74028	X	20470	-0-	-53558	-0-	92	1	20364	2	N	13	4	8			47
							14	9									
04	71640	X	18213	-0-	-53427	-0-	307	1	17891	2	N	14	40	1	6	8	15
							15	9									
05	74028	X	17751	-0-	-56277	-0-	160	1	17576	2	N	14	4	8			25
							15	9									
06	71640	X	16285	-0-	-55355	-0-	121	1	16164	2	N	-0-					25
07	74028	X	16090	-0-	-57938	-0-	301	1	15780	2	N	8	5	8			28
							9	9									
08	74028	X	15567	-0-	-58461	-0-	303	1	15256	2	N	7	3	8			32
							8	9									

BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 28H RRCID -> 269217 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 6202 - 10866

03	75764	X	36189	-0-	-39575	-0-	162	1	35955	2	Y	65	126	1			39
							72	9									
*04	73320	X	35612	-0-	-37708	-0-	600	1	34957	2	Y	50	66	1	2	8	21
							55	9									
*05	75764	X	34387	-0-	-41377	-0-	309	1	34019	2	Y	54	29	1	1	8	45
							59	9									
*06	73320	X	30759	-0-	-42561	-0-	228	1	30489	2	Y	38	30	1			53
							42	9									
*07	75764	X	29737	-0-	-46027	-0-	556	1	29102	2	Y	72	41	1			84
							79	9									
08	75764	X	23329	-0-	-52435	-0-	454	1	22832	2	Y	39	112	1			11
							43	9									

BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 29H RRCID -> 269228 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 5980 - 10819

03	59055	X	22941	-0-	-36114	-0-	102	1	22604	2	Y	214	367	1			55
							235	9									
*04	57150	X	19640	-0-	-37510	-0-	327	1	19094	2	Y	199	124	1	2	8	128
							219	9									
*05	59055	X	18946	-0-	-40109	-0-	168	1	18532	2	Y	224	126	1	1	8	225
							246	9									
*06	57150	X	16394	-0-	-40756	-0-	121	1	16128	2	Y	132	137	1			220
							145	9									
07	59055	X	16121	-0-	-42934	-0-	299	1	15642	2	Y	164	278	1			106
							180	9									
08	59055	X	15337	-0-	-43718	-0-	296	1	14894	2	Y	134	167	1	1	8	72
							147	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAN ROMAN "A" WELL #: 19H RRCID -> 269230 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5996 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		60639	-0-	60639	82069	269 477	1 9	59893	2	Y	434	397	1	1	8	107
04	SHUT IN		44191	-0-	44191	126260	740 323	1 9	43128	2	Y	294	316	1			85
05	SHUT IN		36660	-0-	36660	162920	328 264	1 9	36068	2	Y	240	220	1			105
06	SHUT IN		30793	-0-	30793	193713	228 166	1 9	30399	2	Y	151	185	1			71
07	SHUT IN		27386	-0-	27386	221099	511 134	1 9	26741	2	Y	122	141	1			52
*08	246095	X	24996	-0-	-221099	-0-	485 119	1 9	24392	2	Y	108	124	1			36

JACKSON-VESTAL WELL #: 3H RRCID -> 269232 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 5118 PERF. 5510 - 9404

03	64573	X	24773	-0-	-39800	-0-	110 80	1 9	24583	2	Y	73	98	1			24
04	62490	X	22325	-0-	-40165	-0-	375 69	1 9	21881	2	Y	63	46	1			41
05	64573	X	21667	-0-	-42906	-0-	195 66	1 9	21406	2	Y	60	90	1			11
06	62490	X	11215	-0-	-51275	-0-	83 50	1 9	11082	2	Y	45					56
07	64573	X	16604	-0-	-47969	-0-	309 111	1 9	16184	2	Y	101	138	1			19
08	64573	X	17574	-0-	-46999	-0-	341 64	1 9	17169	2	Y	58	70	1			7

LA MOCA GAS UNIT L WELL #: 28H RRCID -> 269259 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 5902 PERF. N/A

03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		31597	-0-	31597	31597	528 263	1 9	30806	2	Y	239	21	1	18	8	200
05	SHUT IN		110124	-0-	110124	141721	991 144	1 9	108989	2	Y	131	185	1	1	8	145
06	SHUT IN		93642	-0-	93642	235363	696 67	1 9	92879	2	Y	61	163	1			43
07	SHUT IN		87736	-0-	87736	323099	1638 359	1 9	85739	2	Y	326	204	1			165
08	SHUT IN		78843	-0-	78843	401942	1531 262	1 9	77050	2	Y	238	375	1			28

LA MOCA GAS UNIT C WELL #: 23H RRCID -> 269260 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 5733 PERF. 6035 - 10706

03	70773	X	32667	-0-	-38106	-0-	146 69	1 9	32452	2	N	63	102	1	3	8	29
04	68490	X	25477	-0-	-43013	-0-	429 51	1 9	24997	2	N	46	50	1	2	8	23
05	70773	X	24481	-0-	-46292	-0-	220 19	1 9	24242	2	N	17	2	8			38
06	68490	X	22678	-0-	-45812	-0-	168 48	1 9	22462	2	N	44					82
07	70773	X	20417	-0-	-50356	-0-	382 18	1 9	20017	2	N	16	62	1	1	8	35
08	70773	X	20082	-0-	-50691	-0-	391 37	1 9	19654	2	N	34	1	8			68

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
03	71920	X	29359	-0-	-42561	-0-	131	1	29049	2	Y	163	208	1			12
							179	9									
04	69600	X	22255	-0-	-47345	-0-	373	1	21754	2	Y	116	66	1			62
							128	9									
05	71920	X	25753	-0-	-46167	-0-	231	1	25381	2	Y	128	90	1			100
							141	9									
06	69600	X	22209	-0-	-47391	-0-	165	1	21992	2	Y	47	131	1			16
							52	9									
*07	71920	X	21878	-0-	-50042	-0-	409	1	21417	2	Y	47	35	1			28
							52	9									
08	71920	X	20542	-0-	-51378	-0-	399	1	20089	2	Y	49	12	1			65
							54	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
03	87947	X	13924	-0-	-74023	-0-	211	1	13663	2	Y	45	7	8			260
							50	9									
04	85110	X	23490	-0-	-61620	-0-	383	1	23032	2	Y	68	5	8			323
							75	9									
05	87947	X	25210	-0-	-62737	-0-	399	1	24736	2	Y	68	185	1	4	8	202
							75	9									
06	85110	X	23063	-0-	-62047	-0-	243	1	22723	2	Y	88	151	1			139
							97	9									
07	87947	X	21967	-0-	-65980	-0-	21937	2	30	9	Y	27	3	8			163
08	87947	X	21517	-0-	-66430	-0-	21495	3	22	9	Y	20	82	1	3	8	98

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
03	SHUT IN		97328	-0-	97328	241731	435	1	96661	2	Y	211	206	1			28
							232	9									
04	SHUT IN		81180	-0-	81180	322911	1368	1	79756	2	Y	51	68	1			11
							56	9									
05	SHUT IN		78870	-0-	78870	401781	709	1	78038	2	Y	112	108	1			15
							123	9									
06	SHUT IN		67152	-0-	67152	468933	497	1	66383	2	Y	247	199	1			63
							272	9									
07	SHUT IN		64432	-0-	64432	533365	1206	1	63136	2	Y	82					145
							90	9									
*08	589920	X	56555	-0-	-533365	-0-	1101	1	55411	2	Y	39	133	1			51
							43	9									

NORTHEAST COMPLEX-DE LA GARZA GU WELL #: 5H RRCID -> 269287 COMPL. DATE 03/09/2013 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
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
03	SHUT IN		71569	-0-	71569	71569	1081	1	70078	2	N	373	1	8			372
							410	9									
04	SHUT IN		86821	-0-	86821	158390	1417	1	85324	2	N	73	179	1			266
							80	9									
05	SHUT IN		78407	-0-	78407	236797	1240	1	76882	2	N	259	183	1	1	8	341
							285	9									
06	SHUT IN		67354	-0-	67354	304151	709	1	66327	2	N	289	336	1			294
							318	9									
*07	365680	X	61529	-0-	-304151	-0-	1836	1	59426	3	N	243	319	1			218
							267	9									
*08	106175	X	56719	-0-	-49456	-0-	56535	3	184	9	N	167	297	1			88

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
03	29667	X	5127	-0-	-24540	-0-	23	1	5101	2	N	3					25
							3	9									
04	28710	X	4656	-0-	-24054	-0-	79	1	4577	2	N	-0-					25
05	29667	X	804	-0-	-28863	-0-	7	1	797	2	N	-0-					25
06	28710	X	6066	-0-	-22644	-0-	45	1	6008	2	N	12					37
							13	9									
07	29667	X	4793	-0-	-24874	-0-	90	1	4695	2	N	7	1	8			43
							8	9									
08	29667	X	3209	-0-	-26458	-0-	62	1	3141	2	N	5					48
							6	9									

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
*03	0		30137	-0-	30137	190658	135	1	29928	2	N	67	100	1			53
							74	9									
*04	219312	X	28654	-0-	-190658	-0-	482	1	28077	2	Y	86	94	1			45
							95	9									
*05	74648	X	33826	-0-	-40822	-0-	304	1	33401	2	Y	110	107	1			48
							121	9									
*06	72240	X	32187	-0-	-40053	-0-	239	1	31851	2	Y	88	77	1			59
							97	9									
*07	74648	X	31849	-0-	-42799	-0-	595	1	31153	2	Y	92	109	1			42
							101	9									
08	74648	X	30529	-0-	-44119	-0-	593	1	29847	2	Y	81	79	1			44
							89	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
*03	SHUT IN		20899	-0-	20899	20899	93	1	20707	2	Y	90	69	1	1	8	20
							99	9									
*04	SHUT IN		51382	-0-	51382	72281	862	1	50260	2	Y	236	189	1			67
							260	9									
*05	SHUT IN		42200	-0-	42200	114481	379	1	41694	2	Y	115	146	1	1	8	35
							127	9									
*06	SHUT IN		41736	-0-	41736	156217	309	1	41215	2	Y	193	197	1			31
							212	9									
*07	190636	X	34419	-0-	-156217	-0-	643	1	33647	2	Y	117	121	1			27
							129	9									
*08	98146	X	17964	-0-	-80182	-0-	349	1	17547	2	Y	62	43	1			46
							68	9									

VOLZ 1125 WELL #: 11H RRCID -> 269758 COMPL. DATE 03/30/2013 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
*03	SHUT IN		2648	-0-	2648	2648	12	1	2610	2	Y	24	15	1	4	8	5
							26	9									
*04	SHUT IN		57174	-0-	57174	59822	958	1	55834	2	Y	347	292	1			60
							382	9									
*05	SHUT IN		51040	-0-	51040	110862	457	1	50300	2	Y	257	252	1			65
							283	9									
*06	SHUT IN		42602	-0-	42602	153464	315	1	42035	2	Y	229	226	1			68
							252	9									
*07	192345	X	38881	-0-	-153464	-0-	724	1	37872	2	Y	259	246	1			81
							285	9									
*08	61721	X	29350	-0-	-32371	-0-	568	1	28602	2	Y	164	176	1			69
							180	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAN ROMAN "A" WELL #: 15H RRCID -> 269801 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 5838 PERF. 6318 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		47422	-0-	47422	47422	882	1	46386	2	N	140					140
							154	9									
*02	0		35398	-0-	35398	82820	550	1	34803	2	Y	41	92	1	20	8	69
							45	9									
*03	0		46046	-0-	46046	128866	204	1	45453	2	Y	354	322	1	14	8	87
							389	9									
*04	0		39690	-0-	39690	168556	666	1	38808	2	Y	196	211	1	14	8	58
							216	9									
*05	0		36960	-0-	36960	205516	331	1	36460	2	Y	154	135	1	12	8	65
							169	9									
*06	238322	X	32806	-0-	-205516	-0-	243	1	32411	2	Y	138	146	1			57
							152	9									
*07	73067	X	31165	-0-	-41902	-0-	581	1	30423	2	Y	146	143	1	8	8	52
							161	9									
08	73067	X	27781	-0-	-45286	-0-	539	1	27118	2	Y	113	124	1	6	8	35
							124	9									

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		49878	-0-	49878	163993	664	1	49029	3	N	168	273	1			50
							185	9									
10	0		47414	-0-	47414	211407	31	1	47332	2	N	46	23	1			73
							51	9									
11	0		41574	-0-	41574	252981	237	1	41312	3	N	23	2	8			94
							25	9									
12	0		38860	-0-	38860	291841	372	1	38338	2	N	136	170	1			60
							150	9									
*01	322026	X	30185	-0-	-291841	-0-	560	1	29449	2	Y	160					220
							176	9									
02	92680	X	29485	-0-	-63195	-0-	457	1	28890	2	Y	125	300	1	15	8	30
							138	9									
03	102610	X	31232	-0-	-71378	-0-	139	1	31005	2	Y	80	90	1	7	8	13
							88	9									
04	99300	X	24335	-0-	-74965	-0-	410	1	23890	2	Y	32	28	1	11	8	6
							35	9									
05	102610	X	28526	-0-	-74084	-0-	257	1	28233	2	Y	33	26	1	8	8	5
							36	9									
06	99300	X	25757	-0-	-73543	-0-	191	1	25494	2	Y	65	52	1			18
							72	9									
07	102610	X	12516	-0-	-90094	-0-	234	1	12269	2	Y	12	5	8			25
							13	9									
08	102610	X	27471	-0-	-75139	-0-	534	1	26880	2	Y	52	50	1	5	8	22
							57	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		73105	-0-		73105	168450	974	1	71988	3	Y	130	190	1			-0-
								143	9									
10	0		72043	-0-		72043	240493	47	1	71853	2	Y	130	105	1			25
								143	9									
11	0		69174	-0-		69174	309667	395	1	68701	2	Y	71	96	1			-0-
								78	9									
12	0		86578	-0-		86578	396245	831	1	85652	2	Y	86	35	1			51
								95	9									
*01	477241	X	80996	-0-		-396245	-0-	1509	1	79364	2	Y	112	87	1			76
								123	9									
02	96124	X	67830	-0-		-28294	-0-	1053	1	66659	2	Y	107	142	1			41
								118	9									
03	106423	X	64681	-0-		-41742	-0-	289	1	64294	2	Y	89	86	1			44
								98	9									
04	102990	X	63505	-0-		-39485	-0-	1069	1	62344	2	Y	84	94	1			34
								92	9									
05	106423	X	62602	-0-		-43821	-0-	563	1	61937	2	Y	93	97	1			30
								102	9									
06	102990	X	55888	-0-		-47102	-0-	415	1	55386	2	Y	79	94	1			15
								87	9									
07	106423	X	54483	-0-		-51940	-0-	1020	1	53374	2	Y	81	60	1			36
								89	9									
08	106423	X	51385	-0-		-55038	-0-	1000	1	50307	2	Y	71	88	1			19
								78	9									

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		82055	-0-		82055	181389	1092	1	80695	3	N	244	488	1			67
								268	9									
10	0		83278	-0-		83278	264667	54	1	82967	2	N	234	253	1			48
								257	9									
11	0		80755	-0-		80755	345422	460	1	80122	2	N	157	170	1			35
								173	9									
12	0		101235	-0-		101235	446657	970	1	100048	2	N	197	80	1			152
								217	9									
*01	541659	X	95002	-0-		-446657	-0-	1769	1	93027	2	N	187	179	1			160
								206	9									
02	116788	X	81523	-0-		-35265	-0-	1265	1	80081	2	N	161	263	1	5	8	53
								177	9									
03	129301	X	86355	-0-		-42946	-0-	386	1	85774	2	N	177	197	1	3	8	30
								195	9									
04	125130	X	67731	-0-		-57399	-0-	1139	1	66390	2	N	184	117	1	3	8	94
								202	9									
05	129301	X	80035	-0-		-49266	-0-	719	1	79101	2	N	195	182	1	3	8	104
								215	9									
06	125130	X	73906	-0-		-51224	-0-	548	1	73186	2	N	156	165	1			95
								172	9									
07	129301	X	72948	-0-		-56353	-0-	1364	1	71389	2	N	177	106	1	4	8	162
								195	9									
08	129301	X	69719	-0-		-59582	-0-	1355	1	68211	2	N	139	192	1	3	8	106
								153	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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		81199	-0-	81199	188954	1080	1	79750	3	Y	335	563	1			25
							369	9									
10	0		75354	-0-	75354	264308	49	1	75054	2	Y	228	208	1			45
							251	9									
11	0		67389	-0-	67389	331697	384	1	66800	2	Y	186	173	1			58
							205	9									
12	0		59659	-0-	59659	391356	573	1	59035	2	Y	46	65	1			39
							51	9									
*01	452231	X	60875	-0-	-391356	-0-	1136	1	59726	2	Y	12	36	1			15
							13	9									
02	103628	X	44630	-0-	-58998	-0-	693	1	43856	2	Y	74	61	1			28
							81	9									
03	114731	X	47095	-0-	-67636	-0-	211	1	46847	2	Y	34	54	1			8
							37	9									
04	111030	X	32473	-0-	-78557	-0-	547	1	31892	2	Y	31	30	1			9
							34	9									
05	114731	X	34978	-0-	-79753	-0-	315	1	34631	2	Y	29	24	1			14
							32	9									
06	111030	X	38310	-0-	-72720	-0-	285	1	37996	2	Y	26	21	1			19
							29	9									
07	114731	X	33525	-0-	-81206	-0-	628	1	32871	2	Y	24	36	1			7
							26	9									
08	114731	X	29781	-0-	-84950	-0-	580	1	29180	2	Y	19	15	1			11
							21	9									

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	0		85103	-0-	85103	191311	1135	1	83858	3	Y	100	99	1			21
							110	9									
10	0		80288	-0-	80288	271599	53	1	80150	2	Y	77	40	1			58
							85	9									
11	0		71874	-0-	71874	343473	410	1	71352	2	Y	102	148	1			12
							112	9									
12	0		64011	-0-	64011	407484	614	1	63340	2	Y	52	40	1			24
							57	9									
*01	460546	X	53062	-0-	-407484	-0-	990	1	52059	2	Y	12	26	1			10
							13	9									
02	104048	X	33887	-0-	-70161	-0-	526	1	33292	2	Y	63	50	1			23
							69	9									
03	115196	X	45850	-0-	-69346	-0-	205	1	45610	2	Y	32	48	1			7
							35	9									
04	111480	X	46129	-0-	-65351	-0-	777	1	45313	2	Y	35	33	1			9
							39	9									
05	115196	X	43222	-0-	-71974	-0-	389	1	42800	2	Y	30	25	1			14
							33	9									
06	111480	X	42648	-0-	-68832	-0-	317	1	42301	2	Y	27	21	1			20
							30	9									
07	115196	X	40457	-0-	-74739	-0-	758	1	39673	2	Y	24	36	1			8
							26	9									
08	115196	X	37185	-0-	-78011	-0-	724	1	36440	2	Y	19	15	1			12
							21	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE STATE 1130 WELL #: 2H RRCID -> 270001 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 5598 PERF. 5918 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		59142	-0-	59142	120959	1531	1	57454	3	Y	143	137	1			45
							157	9									
10	0		53562	-0-	53562	174521	2368	1	51054	2	Y	127	157	1			15
							140	9									
11	0		46381	-0-	46381	220902	3511	1	42743	2	Y	115	94	1			36
							127	9									
12	0		43450	-0-	43450	264352	1277	1	41890	2	Y	257	220	1			73
							283	9									
01	0		48006	-0-	48006	312358	2633	1	44804	2	Y	517	522	1			68
							569	9									
*02	351865	X	39507	-0-	-312358	-0-	2548	1	36627	2	Y	302	260	1			110
							332	9									
03	79546	X	34450	-0-	-45096	-0-	885	1	33388	2	Y	161	228	1			44
							177	9									
04	76980	X	35160	-0-	-41820	-0-	2950	1	31893	2	Y	288	257	1			75
							317	9									
05	79546	X	36002	-0-	-43544	-0-	2022	1	33772	2	Y	189	211	1			53
							208	9									
06	76980	X	32156	-0-	-44824	-0-	1256	1	30736	2	Y	149	108	1			94
							164	9									
07	79546	X	30141	-0-	-49405	-0-	832	1	29146	2	Y	148	113	1			129
							163	9									
08	79546	X	16549	-0-	-62997	-0-	263	1	16207	3	Y	72	85	1			116
							79	9									

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	0		62874	-0-	62874	111920	1618	1	60696	3	Y	509	487	1			134
							560	9									
10	0		53092	-0-	53092	165012	2333	1	50295	2	Y	422	521	1			35
							464	9									
11	0		39912	-0-	39912	204924	3002	1	36541	2	Y	335	276	1			94
							369	9									
12	0		41685	-0-	41685	246609	1230	1	40349	2	Y	96	143	1			47
							106	9									
01	0		39664	-0-	39664	286273	2192	1	37299	2	Y	157	181	1			23
							173	9									
*02	319036	X	32763	-0-	-286273	-0-	2127	1	30566	2	Y	64	61	1			26
							70	9									
03	114297	X	25975	-0-	-88322	-0-	668	1	25218	2	Y	81	90	1			17
							89	9									
04	110610	X	23596	-0-	-87014	-0-	1990	1	21516	2	Y	82	77	1			22
							90	9									
05	114297	X	23044	-0-	-91253	-0-	1298	1	21688	2	Y	53	60	1			15
							58	9									
06	110610	X	21555	-0-	-89055	-0-	844	1	20659	2	Y	47	34	1			28
							52	9									
07	114297	X	20925	-0-	-93372	-0-	580	1	20301	2	Y	40	32	1			36
							44	9									
08	114297	X	11670	-0-	-102627	-0-	186	1	11449	3	Y	32	29	1			39
							35	9									

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	0		60281	-0-	60281	81654	805	1	59476	3	Y	-0-					-0-
10	0		51568	-0-	51568	133222	34	1	51275	2	Y	235	235	1			-0-
							259	9									
11	0		43233	-0-	43233	176455	246	1	42848	2	Y	126	126	1			-0-
							139	9									
12	0		32710	-0-	32710	209165	314	1	32340	2	Y	51	28	1			23
							56	9									
01	0		37153	-0-	37153	246318	692	1	36395	2	Y	60	26	1			57
							66	9									
*02	285102	X	38784	-0-	-246318	-0-	602	1	38080	2	Y	93	131	1			19
							102	9									
03	80290	X	30799	-0-	-49491	-0-	138	1	30604	2	Y	52	54	1			17
							57	9									
04	77700	X	33043	-0-	-44657	-0-	555	1	32360	2	Y	116	110	1			23
							128	9									
05	80290	X	28960	-0-	-51330	-0-	260	1	28555	2	Y	132	123	1			32
							145	9									
06	77700	X	30511	-0-	-47189	-0-	225	1	30110	2	Y	160	147	1			45
							176	9									
07	80290	X	28756	-0-	-51534	-0-	536	1	28076	2	Y	131	131	1	1	8	44
							144	9									
08	80290	X	28463	-0-	-51827	-0-	554	1	27872	2	Y	34	56	1			22
							37	9									

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	0		64460	-0-	64460	67479	858	1	63352	3	N	227	170	1			57
							250	9									
10	0		59469	-0-	59469	126948	39	1	59196	2	N	213	161	1			109
							234	9									
11	0		49435	-0-	49435	176383	282	1	48987	2	N	151	193	1			67
							166	9									
12	0		61166	-0-	61166	237549	585	1	60349	2	N	211	150	1			128
							232	9									
01	0		58903	-0-	58903	296452	1095	1	57599	2	N	190	243	1			75
							209	9									
*02	344308	X	47856	-0-	-296452	-0-	742	1	46946	2	N	153	97	1	3	8	128
							168	9									
03	96844	X	47443	-0-	-49401	-0-	212	1	47081	2	N	136	184	1	2	8	78
							150	9									
04	93720	X	41264	-0-	-52456	-0-	694	1	40490	2	N	73	88	1	5	8	58
							80	9									
05	96844	X	42026	-0-	-54818	-0-	377	1	41478	2	N	155	48	1	4	8	161
							171	9									
06	93720	X	37082	-0-	-56638	-0-	275	1	36718	2	N	81	213	1			29
							89	9									
07	96844	X	35528	-0-	-61316	-0-	665	1	34784	2	N	72	3	8			98
							79	9									
08	96844	X	33487	-0-	-63357	-0-	651	1	32762	2	N	67	3	8			162
							74	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
JACKSON-VESTAL WELL #: 4H RRCID -> 270027 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 5076 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	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		21380	-0-	21380	21380	159	1	21221	2	N	-0-					-0-
07	SHUT IN		61577	-0-	61577	82957	1153	1	60329	2	N	86	66	1	11	8	9
							95	9									
08	SHUT IN		52387	-0-	52387	135344	1019	1	51281	2	N	79	79	1	1	8	8
							87	9									

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 36H RRCID -> 270032 COMPL. DATE 12/16/2012 TOTAL DEPTH 5533 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	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		25888	-0-	25888	25888	115	1	25616	2	N	143	11	8			132
							157	9									
04	SHUT IN		65783	-0-	65783	91671	1105	1	64439	2	N	217	209	1	15	8	125
							239	9									
05	SHUT IN		38716	-0-	38716	130387	347	1	38169	2	N	182	164	1	8	8	135
							200	9									
06	SHUT IN		38286	-0-	38286	168673	282	1	37630	2	N	340	289	1			186
							374	9									
07	SHUT IN		25164	-0-	25164	193837	467	1	24422	2	N	250	289	1	13	8	134
							275	9									
08	SHUT IN		25773	-0-	25773	219610	500	1	25137	2	N	124	160	1	7	8	91
							136	9									

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 32H RRCID -> 270034 COMPL. DATE 12/31/2012 TOTAL DEPTH 5544 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	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		1092	-0-	1092	1092	10	1	1071	2	N	10	4	1	3	8	3
							11	9									
06	SHUT IN		54520	-0-	54520	55612	403	1	53845	2	N	247	151	1			99
							272	9									
07	SHUT IN		40862	-0-	40862	96474	762	1	39903	2	N	179	189	1			89
							197	9									
08	SHUT IN		33609	-0-	33609	130083	650	1	32714	2	N	223	196	1			116
							245	9									

BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 37H RRCID -> 270035 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 5623 PERF. 5896 - 11546

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		15335	-0-	15335	15335	68	1	15175	2	Y	84	63	1	1	8	20
							92	9									
04	SHUT IN		45729	-0-	45729	61064	767	1	44724	2	Y	216	178	1			58
							238	9									
05	SHUT IN		45274	-0-	45274	106338	406	1	44645	2	Y	203	103	1			158
							223	9									
06	SHUT IN		38261	-0-	38261	144599	283	1	37850	2	Y	116	98	1			176
							128	9									
07	SHUT IN		35733	-0-	35733	180332	668	1	34953	2	Y	102	93	1			185
							112	9									
08	SHUT IN		33202	-0-	33202	213534	645	1	32459	2	Y	89	253	1			21
							98	9									

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 10/20/2012 TOTAL DEPTH 5584 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		50095	-0-	50095	50095	1290	1	48678	2	N	115	12	8			103
							127	9									
04	SHUT IN		96603	-0-	96603	146698	8110	1	87672	2	N	746	734	1	15	8	100
							821	9									
05	SHUT IN		83343	-0-	83343	230041	4680	1	78172	2	N	446	377	1	9	8	160
							491	9									
06	SHUT IN		69354	-0-	69354	299395	2711	1	66311	2	N	302	254	1			208
							332	9									
07	SHUT IN		63195	-0-	63195	362590	1747	1	61161	2	N	261	213	1	6	8	250
							287	9									
08	SHUT IN		57603	-0-	57603	420193	916	1	56447	3	N	218	278	1	5	8	185
							240	9									

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 21H RRCID -> 270038 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 6266 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		44310	-0-	44310	44310	746	1	43484	2	Y	73	27	8			46
							80	9									
05	SHUT IN		138549	-0-	138549	182859	1246	1	137051	2	Y	229	149	1			126
							252	9									
06	SHUT IN		120512	-0-	120512	303371	894	1	119430	2	Y	171	189	1			108
							188	9									
07	SHUT IN		110947	-0-	110947	414318	2078	1	108753	2	Y	105	194	1			19
							116	9									
08	SHUT IN		100420	-0-	100420	514738	1954	1	98313	2	Y	139	129	1			29
							153	9									

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		36060	-0-	36060	59864	482	1	35578	3	N	-0-					-0-
10	0		29841	-0-	29841	89705	20	1	29703	2	N	107	107	1			-0-
							118	9									
11	0		24057	-0-	24057	113762	137	1	23778	2	N	129	102	1			27
							142	9									
12	0		21554	-0-	21554	135316	206	1	21193	2	N	141	58	1			110
							155	9									
01	0		20455	-0-	20455	155771	380	1	19956	2	N	108	145	1			73
							119	9									
*02	171761	X	15990	-0-	-155771	-0-	247	1	15644	2	N	90	109	1			54
							99	9									
03	47399	X	16824	-0-	-30575	-0-	75	1	16663	2	N	78	109	1			24
							86	9									
04	45870	X	14786	-0-	-31084	-0-	248	1	14477	2	N	55	54	1			25
							61	9									
05	47399	X	15217	-0-	-32182	-0-	137	1	15065	2	N	14	20	1			19
							15	9									
06	45870	X	13609	-0-	-32261	-0-	101	1	13423	2	N	77	49	1			47
							85	9									
07	47399	X	13495	-0-	-33904	-0-	252	1	13184	2	N	54	61	1			40
							59	9									
08	47399	X	11978	-0-	-35421	-0-	233	1	11735	2	N	9	43	1			6
							10	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 31H RRCID -> 270076 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 5581 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	1128	-0-	1128	1128	10	1	1110	2	N	7					7
						8	9									
06	SHUT IN	83099	-0-	83099	84227	615	1	82079	2	N	368	263	1			112
						405	9									
07	SHUT IN	60917	-0-	60917	145144	1134	1	59374	2	N	372	332	1	10	8	142
						409	9									
08	SHUT IN	41339	-0-	41339	186483	802	1	40376	2	N	146	214	1	16	8	58
						161	9									

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 34H RRCID -> 270077 COMPL. DATE 06/03/2013 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
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	58117	-0-	58117	58117	431	1	57541	2	N	132	93	1			39
						145	9									
07	SHUT IN	47603	-0-	47603	105720	887	1	46426	2	N	264	212	1			91
						290	9									
08	SHUT IN	48971	-0-	48971	154691	943	1	47460	2	N	516	477	1			130
						568	9									

GUSTAVO BENAVIDES 1537 WELL #: 5H RRCID -> 270081 COMPL. DATE 04/28/2013 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
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	4567	-0-	4567	4567	77	1	4484	2	Y	5	1	1	4	8	-0-
						6	9									
05	SHUT IN	63847	-0-	63847	68414	575	1	63220	2	Y	47	33	1			14
						52	9									
06	SHUT IN	47251	-0-	47251	115665	351	1	46849	2	Y	46	35	1			25
						51	9									
07	SHUT IN	35896	-0-	35896	151561	672	1	35173	2	Y	46	52	1	1	8	18
						51	9									
08	SHUT IN	29576	-0-	29576	181137	576	1	28961	2	Y	35	35	1			18
						39	9									

TREVINO, J. J. WELL #: 5H RRCID -> 270083 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 5455 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	57528	-0-	57528	57528	967	1	56407	2	Y	140	52	1	18	8	70
						154	9									
05	SHUT IN	73840	-0-	73840	131368	664	1	73005	2	Y	155	98	1			127
						171	9									
06	SHUT IN	61188	-0-	61188	192556	454	1	60629	2	Y	95	100	1			122
						105	9									
07	SHUT IN	55769	-0-	55769	248325	1045	1	54698	2	Y	24	78	1			68
						26	9									
08	SHUT IN	50487	-0-	50487	298812	982	1	49441	2	Y	58	57	1			69
						64	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LONG, J. S. WELL #: 7H RRCID -> 270084 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 5918 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		56704	-0-	56704	82619	757	1	55947	3	N	-0-					-0-
10	0		48495	-0-	48495	131114	31	1	47836	2	N	571	466	1			105
							628	9									
11	0		38666	-0-	38666	169780	219	1	38081	2	N	333	438	1			-0-
							366	9									
12	0		33637	-0-	33637	203417	317	1	32680	2	N	582	369	1			213
							640	9									
01	0		32243	-0-	32243	235660	596	1	31313	2	N	304	486	1			31
							334	9									
02	0		25220	-0-	25220	260880	388	1	24545	2	N	261	139	1			153
							287	9									
*03	283680	X	22800	-0-	-260880	-0-	101	1	22510	2	N	172	315	1			12
							189	9									
04	69630	X	19244	-0-	-50386	-0-	319	1	18595	2	N	300	240	1			72
							330	9									
05	71951	X	18619	-0-	-53332	-0-	165	1	18195	2	N	235	260	1			47
							259	9									
06	69630	X	17322	-0-	-52308	-0-	127	1	16973	2	N	202	151	1			98
							222	9									
07	71951	X	19024	-0-	-52927	-0-	352	1	18450	2	N	202	220	1			80
							222	9									
08	71951	X	17279	-0-	-54672	-0-	333	1	16738	2	N	189	156	1			113
							208	9									

LONG, J. S. WELL #: 8H RRCID -> 270106 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 5437 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		57694	-0-	57694	57694	416	1	55576	2	N	1547	922	1			625
							1702	9									
07	SHUT IN		88157	-0-	88157	145851	1617	1	84613	2	N	1752	2284	1			93
							1927	9									
08	SHUT IN		72089	-0-	72089	217940	1371	1	68982	2	N	1578	1479	1			192
							1736	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
10	0		1617	-0-	1617	1617	1617	2			N	-0-					-0-
11	0		29804	-0-	29804	31421	384	1	29297	3	N	112	63	1	6	8	43
							123	9									
12	0		24731	-0-	24731	56152	312	1	24320	2	N	90	55	1			78
							99	9									
01	0		22151	-0-	22151	78303	378	1	21686	2	N	79					157
							87	9									
02	0		17223	-0-	17223	95526	570	1	16581	2	N	65	159	1	10	8	53
							72	9									
*03	111710	X	16184	-0-	-95526	-0-	570	1	15547	2	N	61	69	1	3	8	42
							67	9									
04	37470	X	14079	-0-	-23391	-0-	419	1	13604	2	N	51	36	1	4	8	53
							56	9									
05	38719	X	13096	-0-	-25623	-0-	296	1	12735	2	N	59	5	8			107
							65	9									
06	37470	X	12502	-0-	-24968	-0-	293	1	12161	2	N	44	118	1			33
							48	9									
07	38719	X	10936	-0-	-27783	-0-	436	1	10448	2	N	47	33	1	4	8	43
							52	9									
08	38719	X	10499	-0-	-28220	-0-	336	1	10115	3	N	44	35	1	2	8	50
							48	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SLAUGHTER WELL #: 5H RRCID -> 270192 COMPL. DATE 11/10/2012 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
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	47710	X	NO RPT	-0-	-47710	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	55050	X	NO RPT	-0-	-55050	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	56885	X	NO RPT	-0-	-56885	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	56885	X	NO RPT	-0-	-56885	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	70944	X	NO RPT	-0-	-70944	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	88680	X	NO RPT	-0-	-88680	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	91636	X	NO RPT	-0-	-91636	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	91636	X	NO RPT	-0-	-91636	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY GU A WELL #: 4H RRCID -> 270198 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8739 - 14198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	4066	X	NO RPT	-0-	-4066	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	6420	X	NO RPT	-0-	-6420	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	6634	X	NO RPT	-0-	-6634	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	6634	X	NO RPT	-0-	-6634	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY 1370 WELL #: 6H RRCID -> 270201 COMPL. DATE N/A 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
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PEAK ENERGY CORPORATION 647135
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
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
06	510	N	461	-0-	-49	-0-	45	1	416	2	N	-0-					-0-
07	496	N	493	-0-	-3	-0-	111	1	382	2	N	-0-					-0-
08	496	N	467	-0-	-29	-0-	125	1	342	2	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
03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	34	1	550	2	N	-0-					-0-
04	566	N	566	-0-	-0-	-0-	33	1	533	2	N	-0-					-0-
05	682	N	369	-0-	-313	-0-	22	1	347	2	N	-0-					-0-
06	570	N	390	-0-	-180	-0-	23	1	367	2	N	-0-					-0-
*07	589	N	450	-0-	-139	-0-	26	1	424	2	N	-0-					-0-
*08	481	N	481	-0-	-0-	-0-	29	1	452	2	N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PEAK ENERGY CORPORATION //CONT.// 647135

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
03	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			N	-0-			-0-
04	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-			-0-
05	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			N	-0-			-0-
06	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	215	1	1998	2	N	-0-			-0-
07	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	482	1	1657	2	N	-0-			-0-
*08	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	533	1	1466	2	N	-0-			-0-

BENAVIDES, G. G. WELL #: 1 RRCID -> 066490 COMPL. DATE 10/05/1975 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BENAVIDES, G. G. WELL #: 3 RRCID -> 066491 COMPL. DATE 12/05/1975 TOTAL DEPTH 6010 PERF. N/A

03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-			-0-
04	360	N	327	-0-	-33	-0-	327	2			N	-0-			-0-
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-			-0-
06	330	N	328	-0-	-2	-0-	32	1	296	2	N	-0-			-0-
07	341	N	319	-0-	-22	-0-	72	1	247	2	N	-0-			-0-
08	341	N	313	-0-	-28	-0-	83	1	230	2	N	-0-			-0-

BENAVIDES, G. G. WELL #: 2 RRCID -> 066492 COMPL. DATE 11/08/1975 TOTAL DEPTH 6169 PERF. N/A

03	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-			-0-
04	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-			-0-
05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-			-0-
06	791	N	791	-0-	-0-	-0-	77	1	714	2	N	-0-			-0-
07	744	N	734	-0-	-10	-0-	166	1	568	2	N	-0-			-0-
08	806	N	616	-0-	-190	-0-	164	1	452	2	N	-0-			-0-

HACHAR, N. D. WELL #: 1 RRCID -> 066493 COMPL. DATE 10/09/1975 TOTAL DEPTH 6200 PERF. N/A

03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-
04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GARZA, GUILLERMO B. WELL #: 1 RRCID -> 066572 COMPL. DATE 03/31/1975 TOTAL DEPTH 6160 PERF. N/A

03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	13	1	45	2	N	-0-			-0-
*08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	6	1	17	2	N	-0-			-0-

HACHAR, N. D. ESTATE WELL #: 1 D RRCID -> 066622 COMPL. DATE 05/10/1975 TOTAL DEPTH 8594 PERF. N/A

03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-			-0-
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-			-0-
05	341	N	186	-0-	-155	-0-	186	2			N	-0-			-0-
06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	47	1	447	2	N	-0-			-0-
07	567	N	567	-0-	-0-	-0-	128	1	439	2	N	-0-			-0-
*08	369	N	369	-0-	-0-	-0-	99	1	270	2	N	-0-			-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PEAK ENERGY CORPORATION //CONT.// 647135
HACHAR, N. D. ESTATE WELL #: 1 F RRCID -> 066663 COMPL. DATE 05/13/1976 TOTAL DEPTH 6875 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOVEY, JAMES B. WELL #: 1 RRCID -> 067942 COMPL. DATE 08/10/1976 TOTAL DEPTH 7622 PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLORIA WELL #: 1 RRCID -> 069202 COMPL. DATE 11/07/1976 TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A

03	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	65	1	1051	2	N	-0-					-0-
04	952	N	952	-0-	-0-	-0-	56	1	896	2	N	-0-					-0-
05	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	64	1	1031	2	N	-0-					-0-
06	1080	N	670	-0-	-410	-0-	40	1	630	2	N	-0-					-0-
*07	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	71	1	1150	2	N	-0-					-0-
08	1085	N	686	-0-	-399	-0-	41	1	645	2	N	-0-					-0-

POLIS, A. K. WELL #: 1 RRCID -> 070624 COMPL. DATE 03/10/1977 TOTAL DEPTH 7742 PERF. N/A

03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	16	1	263	2	N	-0-					-0-
04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	15	1	249	2	N	-0-					-0-
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	17	1	270	2	N	-0-					-0-
06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	26	1	406	2	N	-0-					-0-
*07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	25	1	413	2	N	-0-					-0-
*08	489	N	489	-0-	-0-	-0-	30	1	459	2	N	-0-					-0-

BENAVIDES WELL #: 3 RRCID -> 072332 COMPL. DATE 07/26/1977 TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A

03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	28	1	444	2	N	-0-					-0-
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	27	1	427	2	N	-0-					-0-
05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	23	1	375	2	N	-0-					-0-
06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	32	1	511	2	N	-0-					-0-
*07	465	N	448	-0-	-17	-0-	26	1	422	2	N	-0-					-0-
08	403	N	320	-0-	-83	-0-	19	1	301	2	N	-0-					-0-

SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 1 RRCID -> 051602 COMPL. DATE 11/11/1971 TOTAL DEPTH 7020 PERF. N/A

03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			Y	-0-					-0-
04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			Y	-0-					-0-
05	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			Y	-0-					-0-
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SABCO OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 741926
JAMES TRUSTS WELL #: 2 RRCID -> 051765 COMPL. DATE 12/16/1971 TOTAL DEPTH 7115 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1426	N	1037	-0-	-389	-0-	1037	2			Y	-0-					4
04	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			Y	-0-					4
05	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			Y	-0-					4
06	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			Y	-0-					4
07	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			Y	-0-					4
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 2 RRCID -> 052545 COMPL. DATE 04/08/1972 TOTAL DEPTH 7220 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					-0-
05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
07	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 3 RRCID -> 052627 COMPL. DATE 05/21/1972 TOTAL DEPTH 7240 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			Y	-0-					-0-
04	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			Y	-0-					-0-
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
06	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-					-0-
07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 4 RRCID -> 053061 COMPL. DATE 07/06/1972 TOTAL DEPTH 7195 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1550	N	1346	-0-	-204	-0-	1346	2			Y	-0-					-0-
04	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			Y	-0-					-0-
05	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			Y	-0-					-0-
06	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			Y	-0-					-0-
07	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JAMES TRUST WELL #: 3 RRCID -> 053169 COMPL. DATE 07/28/1972 TOTAL DEPTH 7030 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1116	N	1028	-0-	-88	-0-	1028	2			Y	-0-					6
04	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			Y	-0-					6
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			Y	-0-					6
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					6
07	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			Y	-0-					6
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

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
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: A 6 RRCID -> 054808 COMPL. DATE 01/15/1973 TOTAL DEPTH 7312 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			Y	-0-					-0-
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SABCO OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 741926

JAMES TRUST WELL #: 6 RRCID -> 058602 COMPL. DATE 04/16/1974 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			Y	-0-					2
04	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			Y	-0-					2
05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			Y	-0-					2
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			Y	-0-					2
07	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			Y	-0-					2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
03	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			Y	-0-					2
04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			Y	-0-					2
05	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			Y	-0-					2
06	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			Y	-0-					2
07	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-					2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
03	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			Y	-0-					-0-
04	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			Y	-0-					-0-
05	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			Y	-0-					-0-
06	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			Y	-0-					-0-
07	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 6 RRCID -> 131784 COMPL. DATE 08/24/1989 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7106 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		400	-0-	400	400	400	2			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	400					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	400					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	400					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	400					Y	NO RPT					-0-

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
03	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			Y	-0-					-0-
04	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			Y	-0-					-0-
05	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			Y	-0-					-0-
06	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			Y	-0-					-0-
07	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			Y	-0-					3
04	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			Y	-0-					3
05	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			Y	-0-					3
06	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			Y	-0-					3
07	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			Y	-0-					3
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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
03	1798	N	1762	-0-	-36	-0-	1762	2			Y	-0-					3
04	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			Y	-0-					3
05	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			Y	-0-					3
06	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			Y	-0-					3
07	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			Y	-0-					3
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SABCO OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 741926

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
03	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			Y	-0-					-0-
04	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			Y	-0-					-0-
05	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			Y	-0-					-0-
06	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			Y	-0-					-0-
07	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JAMES TRUST WELL #: 14 RRCID -> 208786 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6681 - 6772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			Y	-0-					19
04	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			Y	-0-					19
05	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			Y	-0-					19
06	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			Y	-0-					19
07	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			Y	-0-					19
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 10 RRCID -> 215075 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7050 - 7163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	1116	N	928	-0-	-188	-0-	928	2			Y	-0-					3
04	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			Y	-0-					3
05	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			Y	-0-					3
06	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			Y	-0-					3
07	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			Y	-0-					3
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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
03	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			Y	-0-					6
04	1262	X	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			Y	-0-					6
05	708	X	708	-0-	-0-	-0-	708	2			Y	-0-					6
06	1098	X	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			Y	-0-					6
07	1155	X	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			Y	-0-					6
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

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
03	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			Y	-0-					3
04	2236	X	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			Y	-0-					3
05	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2			Y	-0-					3
06	2086	X	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2			Y	-0-					3
07	2131	X	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			Y	-0-					3
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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
03	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2			Y	-0-					16
04	2112	X	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			Y	-0-					16
05	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			Y	-0-					16
06	1937	X	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			Y	-0-					16
07	2190	X	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			Y	-0-					16
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SABCO OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 741926

JAMES TRUST WELL #: 18 RRCID -> 217038 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6889 - 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
03	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			Y	-0-					11
04	1668	X	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			Y	-0-					11
05	1933	X	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			Y	-0-					11
06	2001	X	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			Y	-0-					11
07	1405	X	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			Y	-0-					11
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

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
03	1942	N	1232	-0-	-710	-0-	1232	2			Y	-0-					4
04	1459	X	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			Y	-0-					4
05	907	X	907	-0-	-0-	-0-	907	2			Y	-0-					4
06	988	X	988	-0-	-0-	-0-	988	2			Y	-0-					4
07	1698	X	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			Y	-0-					4
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 13 RRCID -> 219469 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7086 - 7205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			Y	-0-					-0-
04	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			Y	-0-					-0-
05	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			Y	-0-					-0-
06	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			Y	-0-					-0-
07	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 23 RRCID -> 219493 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7028 - 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
03	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			Y	-0-					1
04	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			Y	-0-					1
05	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			Y	-0-					1
06	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			Y	-0-					1
07	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			Y	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 17 RRCID -> 219505 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 6984 - 7085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-					-0-
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-					-0-
07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 14 RRCID -> 219654 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7013 - 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
03	930	N	916	-0-	-14	-0-	916	2			Y	-0-					2
04	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			Y	-0-					2
05	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			Y	-0-					2
06	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			Y	-0-					2
07	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			Y	-0-					2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 26 RRCID -> 220310 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7011 - 7097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			Y	-0-					-0-
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-					-0-
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SABCO OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 741926
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 16 RRCID -> 220463 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6868 - 6951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			Y	-0-					-0-
04	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			Y	-0-					-0-
05	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			Y	-0-					-0-
06	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			Y	-0-					-0-
07	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 25 RRCID -> 220465 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7047 - 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
03	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			Y	-0-					1
04	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			Y	-0-					1
05	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			Y	-0-					1
06	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			Y	-0-					1
07	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			Y	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
03	4394	X	2095	-0-	-2299	-0-	2095	2			Y	-0-					1
04	1736	X	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			Y	-0-					1
05	1603	X	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			Y	-0-					1
06	1425	X	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			Y	-0-					1
07	1624	X	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			Y	-0-					1
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
JAMES TRUST 1355 WELL #: S 4 RRCID -> 053509 COMPL. DATE 09/01/1972 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 6985 - 7117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	619	-0-	-156	-0-	151	1	468	2	Y	-0-					-0-
04	750	N	729	-0-	-21	-0-	171	1	558	2	Y	-0-					-0-
05	771	N	771	-0-	-0-	-0-	179	1	592	2	Y	-0-					-0-
06	820	N	820	-0-	-0-	-0-	186	1	634	2	Y	-0-					-0-
07	883	N	883	-0-	-0-	-0-	206	1	677	2	Y	-0-					-0-
08	775	N	774	-0-	-1	-0-	187	1	587	2	Y	-0-					-0-

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
03	802	N	802	-0-	-0-	-0-	191	1	611	2	Y	-0-					-0-
04	840	N	540	-0-	-300	-0-	189	1	351	2	Y	-0-					-0-
05	868	N	819	-0-	-49	-0-	185	1	634	2	Y	-0-					-0-
06	857	N	857	-0-	-0-	-0-	190	1	667	2	Y	-0-					-0-
07	872	N	872	-0-	-0-	-0-	199	1	673	2	Y	-0-					-0-
*08	982	N	982	-0-	-0-	-0-	231	1	751	2	Y	-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
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					11
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					11
05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					11
06	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	2			N	-0-					11
07	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	2			N	-0-					11
08	248	N	194	-0-	-54	-0-	194	2			N	-0-					11

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

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
03	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					1
04	150	N	22	-0-	-128	-0-	22	2			N	-0-					1
05	186	N	7	-0-	-179	-0-	7	2			N	-0-					1
06	90	N	6	-0-	-84	-0-	6	2			N	-0-					1
07	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					1
*08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					1

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
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					8
04	420	N	359	-0-	-61	-0-	359	2			Y	-0-					8
05	403	N	301	-0-	-102	-0-	301	2			Y	-0-					8
06	420	N	226	-0-	-194	-0-	226	2			Y	-0-					8
07	372	N	335	-0-	-37	-0-	335	2			Y	-0-					8
*08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					8

CUMMINS & SLAUGHTER "A" WELL #: 6 RRCID -> 080632 COMPL. DATE 12/08/1978 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7222 - 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
03	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					-0-
04	210	N	133	-0-	-77	-0-	133	2			N	-0-					-0-
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
07	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-					-0-
08	186	N	119	-0-	-67	-0-	119	2			N	-0-					-0-

SLAUGHTER-WALKER WELL #: 2 RRCID -> 193376 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 6942 - 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
03	620	N	474	-0-	-146	-0-	474	2			Y	-0-					34
04	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-					34
05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			Y	-0-					34
06	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			Y	-0-					34
07	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			Y	-0-					34
*08	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-					34

SLAUGHTER-WALKER WELL #: 4 RRCID -> 195187 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7098 - 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
03	434	N	290	-0-	-144	-0-	290	2			N	-0-					-0-
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
07	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
*08	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-

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
03	186	N	116	-0-	-70	-0-	116	2			N	-0-					11
04	270	N	145	-0-	-125	-0-	145	2			N	-0-					11
05	310	N	102	-0-	-208	-0-	102	2			N	-0-					11
06	120	N	19	-0-	-101	-0-	19	2			N	-0-					11
07	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-					11
*08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					11

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
03	1054	N	1039	-0-	-15	-0-	249	1	790	2	N	-0-					-0-
04	990	N	982	-0-	-8	-0-	226	1	756	2	N	-0-					-0-
05	992	N	972	-0-	-20	-0-	221	1	751	2	N	-0-					-0-
06	1020	N	974	-0-	-46	-0-	216	1	758	2	N	-0-					-0-
07	1023	N	986	-0-	-37	-0-	225	1	761	2	N	-0-					-0-
*08	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	239	1	774	2	N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

JOHNS-STOKES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 212658 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7139 - 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
03	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	321	1	1060	2	N	-0-					-0-
04	1410	N	1356	-0-	-54	-0-	303	1	1053	2	N	-0-					-0-
05	1395	N	1314	-0-	-81	-0-	290	1	1024	2	N	-0-					-0-
06	1350	N	1336	-0-	-14	-0-	288	1	1048	2	N	-0-					-0-
07	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	310	1	1087	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*08	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	342	1	1152	2	N	-0-					-0-

AUSTIN-STATE OF TEXAS WELL #: A 1 RRCID -> 212812 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7256 - 7441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	340	1	1094	2	N	7					94
							8	9									
04	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	266	1	902	2	N	-0-					94
05	1116	N	1053	-0-	-63	-0-	237	1	816	2	N	-0-	94	5			-0-
06	1410	N	807	-0-	-603	-0-	177	1	630	2	N	-0-					-0-
07	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	369	1	1262	2	N	23					23
							25	9									
08	1054	N	1015	-0-	-39	-0-	237	1	777	2	N	1					24
							1	9									

JAMES WELL #: 27 RRCID -> 212816 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7107 - 7277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	332	1	1086	2	N	-0-					-0-
04	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	305	1	1052	2	N	-0-					-0-
05	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	310	1	1086	2	N	-0-					-0-
06	1380	N	1371	-0-	-9	-0-	297	1	1074	2	N	-0-					-0-
07	1395	N	1362	-0-	-33	-0-	304	1	1058	2	N	-0-					-0-
08	1395	N	1294	-0-	-101	-0-	299	1	995	2	N	-0-					-0-

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
03	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	289	1	940	2	N	-0-					-0-
04	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	251	1	858	2	N	-0-					-0-
05	1178	N	1077	-0-	-101	-0-	240	1	837	2	N	-0-					-0-
06	1200	N	1124	-0-	-76	-0-	245	1	879	2	N	-0-					-0-
07	1147	N	1103	-0-	-44	-0-	247	1	856	2	N	-0-					-0-
*08	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	280	1	928	2	N	-0-					-0-

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
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	121	1	409	2	N	-0-					-0-
04	420	N	412	-0-	-8	-0-	91	1	321	2	N	-0-					-0-
05	465	N	433	-0-	-32	-0-	94	1	339	2	N	-0-					-0-
06	966	N	966	-0-	-0-	-0-	87	1	879	2	N	-0-					-0-
07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	106	1	383	2	N	-0-					-0-
*08	513	N	513	-0-	-0-	-0-	115	1	398	2	N	-0-					-0-

STOKES-MILLER G.U. WELL #: 1 RRCID -> 220752 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7151 - 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
03	962	N	962	-0-	-0-	-0-	222	1	740	2	N	-0-					23
04	870	N	787	-0-	-83	-0-	175	1	612	2	N	-0-					23
05	847	N	847	-0-	-0-	-0-	185	1	662	2	N	-0-					23
06	930	N	783	-0-	-147	-0-	167	1	616	2	N	-0-					23
07	980	N	980	-0-	-0-	-0-	216	1	764	2	N	-0-					23
*08	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	251	1	855	2	N	-0-					23

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

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
03	589	N	563	-0-	-26	-0-	136	1	427	2	N	-0-					-0-
04	540	N	513	-0-	-27	-0-	119	1	394	2	N	-0-					-0-
05	558	N	506	-0-	-52	-0-	116	1	390	2	N	-0-					-0-
06	540	N	485	-0-	-55	-0-	109	1	376	2	N	-0-					-0-
07	585	N	585	-0-	-0-	-0-	135	1	450	2	N	-0-					-0-
*08	665	N	665	-0-	-0-	-0-	158	1	507	2	N	-0-					-0-

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
03	496	N	474	-0-	-22	-0-	117	1	357	2	N	-0-					-0-
04	480	N	424	-0-	-56	-0-	101	1	323	2	N	-0-					-0-
05	434	N	416	-0-	-18	-0-	98	1	318	2	N	-0-					-0-
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	104	1	350	2	N	-0-					-0-
07	479	N	479	-0-	-0-	-0-	113	1	366	2	N	-0-					-0-
*08	520	N	520	-0-	-0-	-0-	127	1	393	2	N	-0-					-0-

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
03	893	N	893	-0-	-0-	-0-	206	1	680	2	N	6					30
							7	9									
04	870	N	857	-0-	-13	-0-	192	1	663	2	N	2					32
							2	9									
05	938	N	938	-0-	-0-	-0-	206	1	725	2	N	6					38
							7	9									
06	897	N	897	-0-	-0-	-0-	193	1	701	2	N	3	34	1			7
							3	9									
07	899	N	891	-0-	-8	-0-	198	1	693	2	N	-0-					7
*08	971	N	971	-0-	-0-	-0-	223	1	748	2	N	-0-					7

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
03	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	270	1	916	2	N	7					39
							8	9									
04	1350	N	1183	-0-	-167	-0-	258	1	922	2	N	3					42
							3	9									
05	1302	N	1183	-0-	-119	-0-	253	1	920	2	N	9					51
							10	9									
06	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	250	1	937	2	N	3	52	1			2
							3	9									
07	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	280	1	1013	2	N	2					4
							2	9									
*08	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	281	1	974	2	N	-0-					4

HOLLAND 1374 WELL #: 1 RRCID -> 242337 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7278 - 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
03	2077	N	1982	-0-	-95	-0-	1982	2			N	-0-					32
04	1950	N	1905	-0-	-45	-0-	1905	2			N	-0-					32
05	2015	N	1846	-0-	-169	-0-	1846	2			N	-0-					32
06	1920	N	1880	-0-	-40	-0-	1879	2	1	9	N	1					33
07	1984	N	1836	-0-	-148	-0-	1836	2			N	-0-					33
*08	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			N	-0-					33

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
MILLER-STOKES 1968 WELL #: 1 RRCID -> 251186 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7157 - 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
03	6634	X	6611	-0-	-23	-0-	1480	1	5110	2	N	19					234
							21	9									
04	6560	X	6560	-0-	-0-	-0-	1414	1	5139	2	N	6					240
							7	9									
05	5890	X	4572	-0-	-1318	-0-	970	1	3585	2	N	15					255
							17	9									
06	5700	X	4382	-0-	-1318	-0-	904	1	3448	2	N	27	185	1			97
							30	9									
07	5890	X	4371	-0-	-1519	-0-	930	1	3419	2	N	20					117
							22	9									
08	5890	X	4655	-0-	-1235	-0-	1023	1	3596	2	N	33					150
							36	9									

OWEN (3700) 67885 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES II, LLC 254236
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
03	21	R	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
04	270	#	4	-0-	-266	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-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
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		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
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PADRE ISLAND (6500) //CONT.// 68335 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CAMERON
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC //CONT.// 911925
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	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
H.I. PALAFOX WELL #: 254 RRCID -> 148033 COMPL. DATE 12/14/1993 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2378 - 2384

03	839 R	839	-0-	-0-	-0-	398	1	441	2	N	-0-					-0-
04	900 #	665	-0-	-235	-0-	263	1	402	2	N	-0-					-0-
05	930 #	455	-0-	-475	-0-	73	1	382	2	N	-0-					-0-
06	900 #	696	-0-	-204	-0-	118	1	578	2	N	-0-					-0-
07	837 #	226	-0-	-611	-0-	67	1	159	2	N	-0-					-0-
08	837 #	354	-0-	-483	-0-	41	1	313	3	N	-0-					-0-

FASKEN STATE 23 WELL #: 1 RRCID -> 251141 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 2756 PERF. 2109 - 2511

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALANGANA DOME (1970) 68537 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
SHARE ENERGY, INC. 770300
MEGERLE, G.H. UNIT NO.4 WELL #: 6 A RRCID -> 095448 COMPL. DATE 08/26/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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

03	248 #	194	-0-	-54	-0-	194	2			N	-0-					-0-
04	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	310 #	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	300 #	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	310 #	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
08	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

PALO BLANCO (FB-S, 4090) 68665 406 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
HERSCHAP BROS. 381350
ALEXANDER (400 AC) WELL #: 10 RRCID -> 125255 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4877 - 4913

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALO BLANCO (3950) 68665 955 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
HERSCHAP BROS. 381350
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALOMAS (QUEEN CITY) 68712 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
PALOMAS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 199722 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10378 - 10394

03	2263	X	2258	-0-	-5	-0-	90	1	2094	2	N	67						187
							74	9										
04	2220	X	2067	-0-	-153	-0-	81	1	1870	2	N	105	186	1	1	8		105
							116	9										
05	2356	X	1940	-0-	-416	-0-	87	1	1783	2	N	64						169
							70	9										
06	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	90	1	2164	2	N	78	182	1				65
							86	9										
07	2356	X	2340	-0-	-16	-0-	90	1	2171	2	N	72						137
							79	9										
08	2263	X	1645	-0-	-618	-0-	60	1	1530	2	N	50						187
							55	9										

COMA WELL #: 1 RRCID -> 242708 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 10500 - 10520

03	1240	X	938	-0-	-302	-0-	18	1	910	2	N	9						37
							10	9										
04	1200	X	756	-0-	-444	-0-	15	1	732	2	N	8						45
							9	9										
05	992	X	168	-0-	-824	-0-	9	1	157	2	N	2						47
							2	9										
06	960	X	949	-0-	-11	-0-	12	1	931	2	N	5						52
							6	9										
07	992	X	176	-0-	-816	-0-	9	1	166	2	N	1						53
							1	9										
08	930	X	793	-0-	-137	-0-	12	1	773	2	N	7						60
							8	9										

PANCHO (WILCOX) 68778 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
VAQUILLAS WELL #: 10 RRCID -> 255110 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7700 - 7916

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						61
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						61
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						61
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						61
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						61
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						61

VAQUILLAS WELL #: 8 RRCID -> 256191 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7676 - 7696

03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

PANCHO (WILCOX) //CONT.// 68778 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	8432	X	7426	-0-	-1006	-0-	19	1	7321	2	N	78	148	1			115
							86	9									
04	7710	X	6694	-0-	-1016	-0-	17	1	6609	2	N	62					177
							68	9									
05	7967	X	6940	-0-	-1027	-0-	20	1	6855	2	N	59	176	1			60
							65	9									
06	7710	X	6022	-0-	-1688	-0-	19	1	5937	2	N	60					120
							66	9									
07	7874	X	5873	-0-	-2001	-0-	19	1	5811	2	N	39	2	8			157
							43	9									
08	7440	X	4859	-0-	-2581	-0-	16	1	4837	2	N	5					162
							6	9									

VAQUILLAS-STATE WELL #: 6 RRCID -> 258365 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 7700 - 7725

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO. 255456
LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 216930 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 7746 - 8048

03	1302	X	613	-0-	-689	-0-	580	3	33	9	N	30					199
04	1080	X	1038	-0-	-42	-0-	1028	3	10	9	N	9					208
05	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	2366	3	21	9	N	19					227
06	1751	X	1751	-0-	-0-	-0-	1739	3	12	9	N	11					238
*07	1965	X	1965	-0-	-0-	-0-	1958	3	7	9	N	6					244
08	2387	X	1583	-0-	-804	-0-	1528	3	55	9	N	50					294

LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 220754 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9308 - 9354

03	62	X	10	-0-	-52	-0-	10	3			N	-0-					49
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					49
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					49
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					49
*07	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					49
08	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					49

LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 5H RRCID -> 224490 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9514 - 9543

03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
07	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140

LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 8 RRCID -> 226916 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8998 - 9013

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					76
05	14B2	EXT	3118	-0-	3118	3118	3118	3			N	-0-					76
06	14B	DENY	1892	-0-	1892	5010	1892	3			N	-0-					76
07	14B2	EXT	1144	-0-	1144	6154	1143	3	1	9	N	1					77
08	14B2	EXT	842	-0-	842	6996	840	3	2	9	N	2					79

PANCHO (WILCOX) //CONT.// 68778 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO. //CONT.// 255456
LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 11 RRCID -> 241562 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8096 - 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
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 249196 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 7358 - 7373

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 12 RRCID -> 259937 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7754 - 7892

03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 7 RRCID -> 246236 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8088 - 8102

03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			110
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			110
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			110
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			110
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			110
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			110

PANTERA (ROSA D-1) 68994 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 12 RRCID -> 223349 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 17450 PERF. 10980 - 11360

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PARR SUNRAY (YEGUA CONSOLIDATED) 69370 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
PARR SUNRAY WELL #: 1 RRCID -> 197379 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 7006 - 7614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	X	208	-0-	-102	-0-	46	1	162	2	N	-0-					100
04	300	X	19	-0-	-281	-0-	2	1	3	2	N	13					113
							14	9									
05	248	X	170	-0-	-78	-0-	64	1	106	2	N	-0-					113
06	231	X	231	-0-	-0-	-0-	98	1	133	2	N	-0-					113
07	313	X	313	-0-	-0-	-0-	134	1	179	2	N	-0-					113
*08	371	X	371	-0-	-0-	-0-	150	1	221	2	N	-0-					113

PARR KIBBE WELL #: 1 RRCID -> 198482 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7648 - 7662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2016	X	2016	-0-	-0-	-0-	441	1	1547	2	N	25					127
							28	9									
04	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	1446	1	1916	2	N	5					132
							6	9									
05	2232	X	2038	-0-	-194	-0-	762	1	1276	2	N	-0-					132
06	2160	X	1634	-0-	-526	-0-	694	1	940	2	N	-0-					132
07	3472	X	1883	-0-	-1589	-0-	808	1	1075	2	N	-0-					132
08	3472	X	2407	-0-	-1065	-0-	975	1	1432	2	N	-0-					132

PARR SUNRAY WELL #: 2 RRCID -> 201257 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6998 - 7072

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

PARR SUNRAY WELL #: 3 RRCID -> 203720 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7156 - 7806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					54
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					56
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

DUTSON-CANALES WELL #: 1 RRCID -> 204206 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7156 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					111
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
05	1676	X	1676	-0-	-0-	-0-	393	1	1283	2	N	-0-					111
06	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	601	1	3343	2	N	69					180
							76	9									
07	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	681	1	2826	2	N	15					195
							17	9									
*08	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	643	1	2281	2	N	11					206
							12	9									

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARR SUNRAY (YEGUA CONSOLIDATED)//CONT.// 69370 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
03	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					89
04	60	X	12	-0-	-48	-0-	2	1	2	2	N	7					96
							8	9									
05	291	X	291	-0-	-0-	-0-	109	1	182	2	N	-0-					96
06	254	X	254	-0-	-0-	-0-	108	1	146	2	N	-0-					96
07	134	X	134	-0-	-0-	-0-	58	1	76	2	N	-0-					96
*08	309	X	309	-0-	-0-	-0-	125	1	184	2	N	-0-					96

PARR KIBBE WELL #: 2 RRCID -> 212262 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 5980 - 5987

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARR MORGAN WELL #: 4 RRCID -> 213661 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5948 - 6118

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PASO REAL (7350) 69487 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
STONE-ENTERPRISE WELL #: 1 RRCID -> 205725 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7854 - 7860

03	3100	N	2519	-0-	-581	351	2519	2			Y	-0-					97
04	1800	#	1264	-0-	-536	-0-	1264	2			Y	-0-					97
05	4123	#	-0-	-0-	-4123	-0-					Y	-0-					97
06	3990	#	-0-	-0-	-3990	-0-					Y	-0-					97
07	4123	#	-0-	-0-	-4123	-0-					Y	-0-					97
08	2511	#	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	-0-					97

PASO REAL (8600) 69487 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
STONE-MAGNOLIA WELL #: 1 RRCID -> 209356 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8815 - 8834

03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	69	1	69	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	94	-0-	-26	-0-	47	1	47	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PASO REAL (9600) 69487 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
STONE WELL #: 1 RRCID -> 187909 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9596 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

PATITOS (VX CONS) 69543 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BOPCO, L.P. 082967
EL COYOTE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 217445 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 13720 PERF.11466 - 11898

03	6851	X	6229	-0-	-622	-0-	261	1	5637	2	Y	301	300	1			94
							331	9									
04	6450	X	5904	-0-	-546	-0-	224	1	5351	2	Y	299	322	1			71
							329	9									
05	6665	X	6071	-0-	-594	-0-	286	1	5434	2	Y	319	309	1			81
							351	9									
06	6450	X	4381	-0-	-2069	-0-	226	1	3906	2	Y	226	241	1			66
							249	9									
07	6324	X	3578	-0-	-2746	-0-	186	1	3183	2	Y	190	217	1			39
							209	9									
08	6231	X	3354	-0-	-2877	-0-	178	1	2980	2	Y	178	172	1			45
							196	9									

EL COYOTE RANCH WELL #: 3 RRCID -> 230636 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 13334 PERF.10982 - 12242

03	13146	X	13146	-0-	-0-	-0-	985	1	11858	2	Y	275	254	1			86
							303	9									
04	11460	X	10160	-0-	-1300	-0-	776	1	9125	2	Y	235	265	1			56
							259	9									
05	10553	X	10553	-0-	-0-	-0-	934	1	9330	2	Y	263	252	1			67
							289	9									
06	11880	X	10808	-0-	-1072	-0-	872	1	9677	2	Y	235	233	1			69
							259	9									
07	12276	X	11563	-0-	-713	-0-	1120	1	10164	2	Y	254	271	1			52
							279	9									
08	12276	X	11844	-0-	-432	-0-	1163	1	10406	2	Y	250	239	1			63
							275	9									

EL COYOTE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 230641 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 13975 PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EL COYOTE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 230920 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11738 - 13147

03	6758	X	6343	-0-	-415	-0-	484	1	5828	2	Y	28	29	1			9
							31	9									
04	6330	X	4461	-0-	-1869	-0-	348	1	4090	2	Y	21	25	1			5
							23	9									
05	6541	X	15	-0-	-6526	-0-	1	1	14	2	Y	-0-	5	1			-0-
06	6330	X	-0-	-0-	-6330	-0-					Y	-0-					-0-
07	6541	X	-0-	-0-	-6541	-0-					Y	-0-					-0-
08	6355	X	-0-	-0-	-6355	-0-					Y	-0-					-0-

PATITOS (VX CONS) //CONT.// 69543 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
EL COYOTE RANCH WELL #: 7 RRCID -> 245410 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 12904 PERF.11386 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EL COYOTE RANCH WELL #: 5 RRCID -> 247758 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 13145 PERF.10836 - 12805

03	23095	X	19695	-0-	-3400	-0-	815	1	17607	2	Y	1157	1146	1			361
							1273	9									
04	20700	X	18556	-0-	-2144	-0-	695	1	16586	2	Y	1159	1244	1			276
							1275	9									
05	21390	X	18923	-0-	-2467	-0-	885	1	16794	2	Y	1131	1118	1			289
							1244	9									
06	20700	X	18750	-0-	-1950	-0-	964	1	16628	2	Y	1053	1033	1			309
							1158	9									
07	21390	X	19407	-0-	-1983	-0-	1003	1	17154	2	Y	1136	1213	1			232
							1250	9									
08	19685	X	18209	-0-	-1476	-0-	959	1	16078	2	Y	1065	1027	1			270
							1172	9									

EL COYOTE RANCH WELL #: 6 RRCID -> 248016 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10790 - 12483

03	19530	X	18058	-0-	-1472	-0-	1330	1	16005	2	Y	657	652	1			205
							723	9									
04	18480	X	16527	-0-	-1953	-0-	1239	1	14561	2	Y	661	709	1			157
							727	9									
05	17577	X	17419	-0-	-158	-0-	1512	1	15095	2	Y	738	707	1			188
							812	9									
06	17490	X	15907	-0-	-1583	-0-	1258	1	13961	2	Y	625	630	1			183
							688	9									
07	18073	X	16026	-0-	-2047	-0-	1522	1	13811	2	Y	630	684	1			129
							693	9									
08	18073	X	15529	-0-	-2544	-0-	1496	1	13377	2	Y	596	574	1			151
							656	9									

PAUL WHITE (Y-19 YEGUA) 69784 770 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
HUNTER PETROLEUM INC. 418955
BUTLER, JACK WELL #: 1 RRCID -> 130167 COMPL. DATE 02/04/1989 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7034 - 7219

03	744	N	606	-0-	-138	-0-	605	2	1	9	N	1					200
04	690	N	375	-0-	-315	-0-	375	2			N	-0-	158	1			42
05	496	N	12	-0-	-484	-0-	12	2			N	-0-					42
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					42
07	403	N	50	-0-	-353	-0-	50	2			N	-0-					42
08	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	8					50

PEDERNAL (CROCKETT, STRAY) 70191 332 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
PREVAIL ENERGY, INCORPORATED 681711
GUERRA, H. P. -C- WELL #: 1 RRCID -> 051210 COMPL. DATE 08/24/1971 TOTAL DEPTH 5001 PERF. N/A

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

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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					652
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					652
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					652
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					652
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					652
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					652

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/19/2004

RLU OPERATING, LLC 714217
GUERRA, R.R. WELL #: 1 RRCID -> 219301 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6247 - 6640

03	2542 #	2014	-0-	-528	-0-	136	1	1878	2	N	-0-					123
04	2460 #	2092	-0-	-368	-0-	113	1	1979	2	N	-0-					123
05	2294 #	1798	-0-	-496	-0-	57	1	1737	2	N	4					127
						4	9									
06	2220 #	1845	-0-	-375	-0-	52	1	1792	2	N	1					128
						1	9									
07	3360 R	3360	-0-	-0-	-0-	104	1	3247	2	N	8					136
						9	9									
*08	2876 R	2876	-0-	-0-	-0-	104	1	2772	2	N	-0-					136

PEDERNAL (QUEEN CITY 6400) 70191 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
PREVAIL ENERGY, INCORPORATED 681711
GUERRA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 123888 COMPL. DATE 04/17/1987 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 6380 - 6433

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

GUERRA, H.P. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 126641 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13016 PERF. 2010 - 2190

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

PENASCAL (9-A) 70425 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KENEDY
CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946
KENEDY RANCH "A" WELL #: 6 RRCID -> 178898 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 6972 - 6982

03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	4	1	129	2	Y	-0-					-0-
04	120 N	4	-0-	-116	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KENEDY RANCH WELL #: 9WD RRCID -> 194331 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 3202 - 3234

03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENASCAL (10-A 7000) 70425 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946
KENEDY RANCH "A" WELL #: 6 RRCID -> 176452 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 7020 - 7024

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

PENASCAL, WEST (9.0A) 70433 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946
KENEDY RANCH WELL #: 3 RRCID -> 188462 COMPL. DATE 06/27/2000 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6890 - 6897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PENASCAL, WEST (6930) 70433 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946
KENEDY RANCH WELL #: 4 RRCID -> 184938 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 6950 - 7651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	103	1	3677	2	Y	-0-					-0-
04	2820	X	116	-0-	-2704	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
05	3565	X	623	-0-	-2942	-0-	623	2			Y	-0-					-0-
06	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	4542	2			Y	-0-					-0-
07	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	646	1	5194	2	Y	-0-					-0-
*08	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	712	1	4546	2	Y	-0-					-0-

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
03	10168	X	10124	-0-	-44	-0-	276	1	9828	2	Y	18					37
							20	9									
04	9840	X	342	-0-	-9498	-0-	322	2	20	9	Y	18					55
05	10757	X	2546	-0-	-8211	-0-	2534	2	12	9	Y	11					66
06	13869	X	13869	-0-	-0-	-0-	13845	2	24	9	Y	22					88
07	15669	X	15669	-0-	-0-	-0-	1733	1	13932	2	Y	4					92
							4	9									
*08	14417	X	14417	-0-	-0-	-0-	1951	1	12466	2	Y	-0-					92

KENEDY RANCH WELL #: 8 RRCID -> 192351 COMPL. DATE 11/24/2002 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 6930 - 6936

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

PENITAS (5300 BOX) 70481 496 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
OUTLINE OIL CORP. 628500
STATE TRACT 1-A WELL #: 1 C RRCID -> 012448 COMPL. DATE 08/03/1959 TOTAL DEPTH 7324 PERF. N/A

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

PENITAS (5300 BOX) //CONT.// 70481 496 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WINCHESTER, CHARLES & COMPANY 931333
GARZA, J. ET AL GAS UNIT WELL #: 2 P RRCID -> 128961 COMPL. DATE 11/21/1988 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5301 - 5307

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

PENITAS (5500 MISSION) 70481 558 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
OUTLINE OIL CORP. 628500
STATE TRACT 1-A WELL #: 1 U RRCID -> 012450 COMPL. DATE 08/03/1959 TOTAL DEPTH 7324 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			53
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			53
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			53
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			53
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			53
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			53

WINCHESTER, CHARLES & COMPANY 931333
GARZA, J. ET AL GAS UNIT WELL #: 3 P RRCID -> 130809 COMPL. DATE 03/10/1989 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5442 - 5447

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

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
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
03	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1220	2	6 9	Y	5			149
04	1380 #	934	-0-	-446	-0-	926	2	8 9	Y	7			156
05	1550 #	1271	-0-	-279	-0-	1265	2	6 9	Y	5			161
06	1500 #	816	-0-	-684	-0-	816	2		Y	-0-			161
07	1550 #	834	-0-	-716	-0-	834	2		Y	-0-			161
08	1271 #	524	-0-	-747	-0-	524	2		Y	-0-			161

PENITAS (7400) 70481 744 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
BRUINGTON OPERATING, L.L.C. 103564
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					19
04	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					19
05	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					19
06	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					19
07	341 N	281	-0-	-60	-0-	275	2	6	9	Y	5					24
*08	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					24

DOUGHERTY, ET AL WELL #: 4 RRCID -> 121047 COMPL. DATE 02/20/1986 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7451 - 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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN,H.L. WELL #: 2-L RRCID -> 145628 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7484 - 7526

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

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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	620 N	309	-0-	-311	-0-	309	2			N	-0-					-0-
04	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	300 N	217	-0-	-83	-0-	217	2			N	-0-					-0-
07	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
*08	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-

PENITAS (7400) //CONT.// 70481 744 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
MARTIN, RONALD L. ET AL WELL #: 1A RRCID -> 173696 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7588 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2	EXT	1355	-0-	1355	1355	1355	2			N	-0-					15
08	14B2	EXT	1117	-0-	1117	2472	1117	2			N	-0-					15

DOUGHERTY, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 174704 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 7679 - 7721

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	221	2	6	9	Y	5					5
*08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					5

CARD-HCWC & I DISTRICT 6 WELL #: 1 RRCID -> 184404 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7388 - 7450

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	75	185	1			60
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	68					128
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	92					220
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	83	180	1			123
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	89					212
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	150	177	1			185

FORDYCE WELL #: 1 RRCID -> 196866 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7374 - 7384

03	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					86
04	450	N	365	-0-	-85	-0-	365	2			N	-0-					86
05	651	N	397	-0-	-254	-0-	397	2			N	-0-					86
06	570	N	278	-0-	-292	-0-	278	2			N	-0-					86
07	711	N	711	-0-	-0-	-0-	709	2	2	9	N	2					88
*08	975	N	975	-0-	-0-	-0-	962	2	13	9	N	12					100

PENITAS (7950) 70481 806 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
DOUGHERTY, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 153938 COMPL. DATE 04/05/1995 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 7852 - 7922

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, RONALD L. ET AL WELL #: 1A RRCID -> 173650 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7794 - 8188

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENITAS (8250) 70481 868 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
MARTIN, RONALD L. ET AL WELL #: 1A RRCID -> 145535 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7794 - 8188

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

MARTIN, RONALD L. WELL #: 2A RRCID -> 196841 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8064 - 8268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1085	#	835	-0-	-250	-0-	835	2			N	-0-					54
04	900	#	536	-0-	-364	-0-	536	2			N	-0-					54
05	713	N	399	-0-	-314	-0-	399	2			N	-0-					54
06	810	N	494	-0-	-316	-0-	494	2			N	-0-					54
07	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					54
*08	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					54

PEPITO (LOBO) 70550 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
RAKER RESOURCES LLC 689172
MARTIN, J. C. III WELL #: 1 RRCID -> 137900 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8938 - 8974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1736	X	421	-0-	-1315	-0-	404	2	17	9	N	15					168
04	1680	X	674	-0-	-1006	-0-	668	2	6	9	N	5					173
05	1209	X	787	-0-	-422	-0-	778	2	9	9	N	8					181
06	1020	X	185	-0-	-835	-0-	185	2			N	-0-	164	1			17
07	682	X	567	-0-	-115	-0-	567	2			N	-0-					17
08	682	X	295	-0-	-387	-0-	295	2			N	-0-					17

PERDIDO, S. (LOBO) 70582 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
VAQUILLAS-BORREGO WELL #: 11 RRCID -> 196725 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 10944 - 11042

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

PERRO ROJO (I-35, WEST) 70663 370 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
ALBRECHT, C. C. WELL #: RRCID -> 184517 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8318 - 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
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					55
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					55
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					55
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					55
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					55
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					55

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/10/2008

ORDNER GAS UNIT WELL #: RRCID -> 206918 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 8304 - 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
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-26155					N	NO RPT					45
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-26155					N	NO RPT					45
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-26155					N	NO RPT					45
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-26155					N	NO RPT					45
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-26155					N	NO RPT					45
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-26155					N	NO RPT					45

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/16/2008

PESADIZO, N. W. (FRIO LWR) 70800 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
KENEDY, JOHN G., JR. WELL #: 5 RRCID -> 251041 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 18500 PERF.10870 - 18410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10509	X	9873	-0-	-636	-0-	1022	1	8720	2	Y	119	190	1			206
							131	9									
04	10890	X	276	-0-	-10614	-0-	74	1	106	2	Y	87	195	1			98
							96	9									
05	11253	X	4733	-0-	-6520	-0-	141	1	4541	2	Y	46					144
							51	9									
06	13195	X	13195	-0-	-0-	-0-	967	1	12141	2	Y	79					223
							87	9									
07	10425	X	10425	-0-	-0-	-0-	947	1	9277	2	Y	183	180	1			226
							201	9									
08	9858	X	9469	-0-	-389	-0-	948	1	8358	2	Y	148	188	1			186
							163	9									

SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
KENEDY, JOHN G., JR. WELL #: 2 RRCID -> 246196 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 18485 PERF.17026 - 17454

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PESCADITO (WILCOX,LOWER 6600) 70808 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
K&H FEE "1498" WELL #: 1 RRCID -> 131640 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6164 - 6264

03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	122	2	7	9	N	6					150
04	150	N	126	-0-	-24	-0-	123	2	3	9	N	3					153
05	155	N	75	-0-	-80	-0-	74	2	1	9	N	1					154
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	122	2	4	9	N	4					158
07	124	N	113	-0-	-11	-0-	109	2	4	9	N	4					162
*08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	79	2	4	9	N	4					166

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

03	4278	#	3544	-0-	-734	-0-	86	1	3451	2	N	6					151
							7	9									
04	3900	#	2639	-0-	-1261	-0-	64	1	2565	2	N	9					160
							10	9									
05	5487	#	501	-0-	-4986	-0-	12	1	488	2	N	1					161
							1	9									
06	5310	#	3658	-0-	-1652	-0-	89	1	3560	2	N	8					169
							9	9									
07	4371	#	3721	-0-	-650	-0-	90	1	3619	2	N	11	166	1			14
							12	9									
08	3534	#	3101	-0-	-433	-0-	75	1	3016	2	N	9					23
							10	9									

PETERS (ARGO - 2200) 70840 055 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS, W. R., -H- WELL #: H 1 RRCID -> 012486 COMPL. DATE 06/08/1960 TOTAL DEPTH 2646 PERF. 2456 - 2462

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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETERS (COLE MIDDLE 1800) 70840 275 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
NORGAS ENERGY 612861
PETERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 128828 COMPL. DATE 08/14/1988 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 1750 - 1760

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

PETERS (FRIO 1300) 70840 315 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCR 589 WELL #: 2 RRCID -> 179860 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 1461 PERF. 1216 - 1248

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DCR "589" WELL #: 3 RRCID -> 263667 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 1670 PERF. 1222 - 1232

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PETERS (MIRANDO 2600, WEST) 70840 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS, W. R. -D- WELL #: 3 RRCID -> 065566 COMPL. DATE 02/19/1976 TOTAL DEPTH 2710 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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETERS (1700) 70840 935 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS, W. R., -F- WELL #: 1 RRCID -> 012480 COMPL. DATE 01/14/1957 TOTAL DEPTH 3297 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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETERS, EAST 70841 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS WELL #: 1 RRCID -> 145118 COMPL. DATE 02/16/1993 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 2420 - 2430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETERS, EAST (FRIO 1700) 70841 444 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS, LELIA -A- WELL #: 2 RRCID -> 037380 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2511 PERF. 1695 - 2000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETERS, NORTH 70842 001 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
CORONADO MINERALS, LLC 179378
DALLAS JOINT STOCK LAND BANK -F- WELL #: 12 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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 04 LEASE 13748 10/01/2012

PETERS, N. (LOMA NOVIA) 70842 625 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS, LEILA "C" WELL #: 1 RRCID -> 038322 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETERS, N. (OAKVILLE) 70842 685 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCR "589" WELL #: 1 RRCID -> 263477 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 1220 PERF. 1040 - 1046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PETERS NORTH (PETTUS) 70842 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS, W. R. "ESTATE" WELL #: 2 RRCID -> 085576 COMPL. DATE 09/26/1979 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 2876 - 2886

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERS, SW (JACKSON 1260) 70847 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DREIBELBIS, GALEN E. 228063
PETERS, W.R. WELL #: 2 RRCID -> 122347 COMPL. DATE 08/00/1989 TOTAL DEPTH 1860 PERF. 1148 - 1152

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETRONILLA (8570) 70904 943 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
FLAME WELL #: 2 RRCID -> 196722 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 11440 PERF. 8578 - 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
03	2914 #	2815	-0-	-99	-0-	2813	2	2	9	N	2					80
04	2820 #	1841	-0-	-979	-0-	1828	2	13	9	N	12					92
05	2790 #	2528	-0-	-262	-0-	2494	2	34	9	N	31					123
06	2748 R	2748	-0-	-0-	-0-	2716	2	32	9	N	29					152
07	2821 #	2407	-0-	-414	-0-	2374	2	33	9	N	30					182
08	2821 #	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					182

PETRONILLA CREEK (5200) 70925 535 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
FLINN, J.E. WELL #: 1 RRCID -> 132228 COMPL. DATE 12/15/1987 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 2884 - 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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETROX (FRIO) 70943 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
DUVAL RANCH SEC. 96-B WELL #: 6 RRCID -> 071785 COMPL. DATE 05/24/1977 TOTAL DEPTH 2153 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
08	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3			Y	-0-					-0-

DUVAL RANCH SEC 96 WELL #: 5 RRCID -> 121952 COMPL. DATE 04/26/1986 TOTAL DEPTH 1020 PERF. 686 - 690

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETROX (FRIO 1200 -B-) 70943 500 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
DUVAL RANCH SEC. 96-B WELL #: 9 RRCID -> 125587 COMPL. DATE 10/26/1987 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1111 - 1123

03	351	R	351	-0-	-0-	-0-	351	3			Y	-0-					-0-
04	345	R	345	-0-	-0-	-0-	345	3			Y	-0-					-0-
05	352	R	352	-0-	-0-	-0-	352	3			Y	-0-					-0-
06	330	#	310	-0-	-20	-0-	310	3			Y	-0-					-0-
07	372	#	112	-0-	-260	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
08	372	#	331	-0-	-41	-0-	331	3			Y	-0-					-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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PETROX (LOWER WILCOX CONS.) 70943 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
D.C.R.C. WELL #: 1205 RRCID -> 133850 COMPL. DATE 01/29/1990 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9430 - 9490

03	2242	N	2242	-0-	-0-	B	-0-	649	1	1461	2	Y	120	103	1							160
								132	9													
04	2130	N	2113	-0-	-17	B	-0-	525	1	1487	2	Y	92	101	1							151
								101	9													
05	2194	N	2194	-0-	-0-	B	-0-	511	1	1539	2	Y	131	100	1							182
								144	9													
06	2238	N	2238	-0-	-0-	B	-0-	503	1	1567	2	Y	153	197	1							138
								168	9													
*07	2259	N	2259	-0-	-0-	B	-0-	538	1	1590	2	Y	119	105	1							152
								131	9													
*08	2291	N	2291	-0-	-0-	B	-0-	738	1	1398	2	Y	141	108	1							185
								155	9													

PETROX (LOWER WILCOX CONS.) //CONT.// 70943 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
D.C.R.C. WELL #: 1204 RRCID -> 142430 COMPL. DATE 09/07/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9488 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2850					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2850					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2850					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2850					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2850					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-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

03	2848	X	2848	-0-	-0-	B	-0-	869	1	1955	2	Y	22	20	1			33
								24	9									
04	2801	X	2801	-0-	-0-	B	-0-	723	1	2050	2	Y	25	23	1			35
								28	9									
05	2708	X	2708	-0-	-0-	B	-0-	664	1	2002	2	Y	38	26	1			47
								42	9									
06	2760	X	2527	-0-	-233	B	-0-	604	1	1882	2	Y	37	49	1			35
								41	9									
*07	2883	X	2555	-0-	-328	B	-0-	638	1	1884	2	Y	30	26	1			39
								33	9									
08	2883	X	2376	-0-	-507	B	-0-	811	1	1534	2	Y	28	24	1			43
								31	9									

D.C.R.C. WELL #: 2205 RRCID -> 143902 COMPL. DATE 01/20/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9423 - 9491

03	1308	X	1308	-0-	-0-	B	-0-	395	1	890	2	N	21	18	1			24
								23	9									
04	1050	X	988	-0-	-62	B	-0-	253	1	717	2	N	16	17	1			23
								18	9									
05	1125	X	1125	-0-	-0-	B	-0-	274	1	826	2	N	23	17	1			29
								25	9									
06	1260	X	991	-0-	-269	B	-0-	234	1	729	2	N	25	33	1			21
								28	9									
*07	1302	X	916	-0-	-386	B	-0-	227	1	671	2	N	16	16	1			21
								18	9									
08	1302	X	949	-0-	-353	B	-0-	321	1	608	2	N	18	15	1			24
								20	9									

D.C.R.C. WELL #: 2207-C RRCID -> 144234 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9313 - 9348

03	5102	X	5102	-0-	-0-	B	-0-	1550	1	3488	2	Y	58	47	1			78
								64	9									
04	4826	X	4826	-0-	-0-	B	-0-	1245	1	3530	2	Y	46	48	1			76
								51	9									
05	5022	X	4677	-0-	-345	B	-0-	1148	1	3462	2	Y	61	47	1			90
								67	9									
06	4950	X	4525	-0-	-425	B	-0-	1079	1	3361	2	Y	77	96	1			71
								85	9									
*07	5115	X	4473	-0-	-642	B	-0-	1114	1	3291	2	Y	62	52	1			81
								68	9									
08	5115	X	3935	-0-	-1180	B	-0-	1342	1	2540	2	Y	48	46	1			83
								53	9									

PETROX (LOWER WILCOX CONS.) //CONT.// 70943 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
D. C. R. C. WELL #: 3204 RRCID -> 214725 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9505 - 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
03	3709	X	3709	-0-	-0- B	-0-	1141	1	2568	2	N	-0-					128
04	3840	X	3648	-0-	-192 B	-0-	933	1	2643	2	N	65	180	1			13
							72	9									
05	3968	X	3612	-0-	-356 B	-0-	900	1	2712	2	N	-0-					13
06	3840	X	3699	-0-	-141 B	-0-	872	1	2719	2	N	98					111
							108	9									
*07	3782	X	3702	-0-	-80 B	-0-	936	1	2766	2	N	-0-					111
*08	3849	X	3849	-0-	-0- B	-0-	1302	1	2464	2	N	75	177	1			9
							83	9									

LEGACY WELL #: 1 RRCID -> 233994 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 10201 PERF. 9474 - 10087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8509	X	8509	-0-	-0- B	-0-	2603	1	5859	2	N	43	165	1			137
							47	9									
04	8970	X	8970	-0-	-0- B	-0-	2325	1	6589	2	N	51					188
							56	9									
05	8618	X	7986	-0-	-632 B	-0-	1978	1	5964	2	N	40					228
							44	9									
06	8930	X	8930	-0-	-0- B	-0-	2161	1	6734	2	N	32					260
							35	9									
*07	8618	X	7056	-0-	-1562 B	-0-	1777	1	5250	2	N	26	173	1			113
							29	9									
08	8618	X	475	-0-	-8143 B	-0-	164	1	311	2	N	-0-					113

DUVAL COUNTY RANCH COMPANY 4 WELL #: 204 RRCID -> 241710 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 10229 PERF. 9454 - 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
03	6758	X	-0-	-0-	-6758 B	-0-					N	-0-					107
04	6270	X	-0-	-0-	-6270 B	-0-					N	-0-					107
05	6355	X	-0-	-0-	-6355 B	-0-					N	-0-					107
06	2640	X	-0-	-0-	-2640 B	-0-					N	-0-					107
*07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					107
08	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					107

LEGACY WELL #: 2 RRCID -> 247102 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 9426 - 9986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	364	X	364	-0-	-0- B	-0-	107	1	242	2	N	14					197
							15	9									
04	T. A.		4883	-0-	4883 B	4883	1273	1	3609	2	N	1					198
							1	9									
05	T. A.		9118	-0-	9118 B	14001	2271	1	6846	2	N	1	1	8			198
							1	9									
06	23155	X	9154	-0-	-14001 B	-0-	2215	1	6904	2	N	32	170	1			60
							35	9									
*07	9717	X	9717	-0-	-0- B	-0-	2451	1	7240	2	N	24					84
							26	9									
*08	11257	X	11257	-0-	-0- B	-0-	3879	1	7345	2	N	30					114
							33	9									

PETROX (WILCOX 7100) 70943 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
D.C.R.C. - SEC. 204 WELL #: 1 RRCID -> 054933 COMPL. DATE 02/14/1973 TOTAL DEPTH 7480 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					338
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					338
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					338
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					338
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					338
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					338

PETROX, N. (FRIO 1250) 70945 500 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
DUVAL RANCH SEC. 207 WELL #: 2 RRCID -> 107252 COMPL. DATE 07/07/1983 TOTAL DEPTH 2208 PERF. 1142 - 1154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	104	R	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
04	99	R	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
05	124	#	106	-0-	-18	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
06	120	#	86	-0-	-34	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
07	124	#	35	-0-	-89	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
*08	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					-0-

PHARR (BOND) 71087 058 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 38 RRCID -> 189687 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 11362 PERF.11006 - 11312

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

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
03	961	N	797	-0-	-164	-0-	788	2	9	9	Y	8	8	1			2
04	870	N	740	-0-	-130	-0-	732	2	8	9	Y	7	8	1			1
05	868	N	428	-0-	-440	-0-	422	2	6	9	Y	5	5	1			1
06	780	N	2	-0-	-778	-0-	2	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1219	2	1	4	Y	12	9	1			3
							13	9									
*08	992	N	992	-0-	-0-	-0-	981	2	11	9	Y	10	11	1			2

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 29 RRCID -> 223511 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 14080 PERF.11239 - 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
03	868	N	772	-0-	-96	-0-	772	2			Y	-0-					-0-
04	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			Y	-0-					-0-
05	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			Y	-0-					-0-
06	750	N	749	-0-	-1	-0-	749	2			Y	-0-					-0-
07	775	N	696	-0-	-79	-0-	696	2			Y	-0-					-0-
08	775	N	760	-0-	-15	-0-	760	2			Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 28ST RRCID -> 235966 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 12780 PERF.10466 - 10486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7905	X	1157	-0-	-6748	-0-	1157	2			Y	-0-					-0-
04	5250	X	4626	-0-	-624	-0-	4626	2			Y	-0-					-0-
05	5425	X	3497	-0-	-1928	-0-	3497	2			Y	-0-					-0-
06	4350	X	1103	-0-	-3247	-0-	1103	2			Y	-0-					-0-
07	4774	X	615	-0-	-4159	-0-	615	2			Y	-0-					-0-
08	4774	X	653	-0-	-4121	-0-	653	2			Y	-0-					-0-

PHARR (BOND) //CONT.// 71087 058 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 53 RRCID -> 244667 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 10603 PERF.10692 - 10728

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/03/2013

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 34ST RRCID -> 259373 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10800 - 10808

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 45ST RRCID -> 260417 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 15645 PERF.12294 - 14562

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHARR (FB-C, BOND) 71087 174 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 35 L RRCID -> 174886 COMPL. DATE 07/17/1999 TOTAL DEPTH 11402 PERF.10912 - 11260

03	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1263	2	1	4	Y	-0-					-0-
04	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			Y	-0-					-0-
05	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			Y	-0-					-0-
06	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			Y	-0-					-0-
07	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1217	2	1	4	Y	-0-					-0-
*08	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1385	2	1	4	Y	-0-					-0-

PHARR (FB-L, MARKS) 71087 464 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 136448 COMPL. DATE 11/21/1990 TOTAL DEPTH 13823 PERF. 9736 - 9744

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHARR (HENSLEY) 71087 590 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 32ST RRCID -> 189505 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12366 - 12640

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHARR (HENSLEY) //CONT.// 71087 590 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 40 RRCID -> 189831 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 12931 PERF.12275 - 12877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7626	X	7185	-0-	-441	-0-	7101	2	3	4	Y	74	74	1			18
							81	9									
04	6934	X	6934	-0-	-0-	-0-	6853	2	2	4	Y	72	77	1			13
							79	9									
05	7110	X	7110	-0-	-0-	-0-	7034	2	76	9	Y	69	66	1			16
06	6870	X	6737	-0-	-133	-0-	6668	2	3	4	Y	60	65	1			11
							66	9									
07	7099	X	6774	-0-	-325	-0-	6698	2	3	4	Y	66	59	1			18
							73	9									
08	7099	X	6864	-0-	-235	-0-	6791	2	3	4	Y	64	70	1			12
							70	9									

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 26ST RRCID -> 191480 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12578 - 13077

03	465	N	447	-0-	-18	-0-	447	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		434	-0-	434	434	434	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		384	-0-	384	818	384	2			Y	-0-					-0-
06	1143	X	325	-0-	-818	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
07	681	X	681	-0-	-0-	-0-	681	2			Y	-0-					-0-
*08	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 43 RRCID -> 210399 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12675 PERF.11788 - 12064

03	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	4834	2	2	4	Y	50	50	1			12
							55	9									
04	T. A.		4066	-0-	4066	4066	4019	2	1	4	Y	42	47	1			7
							46	9									
05	T. A.		5152	-0-	5152	9218	5097	2	55	9	Y	50	46	1			11
06	13552	X	4334	-0-	-9218	-0-	4289	2	2	4	Y	39	43	1			7
							43	9									
07	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	4218	2	2	4	Y	42	38	1			11
							46	9									
08	5146	X	5013	-0-	-133	-0-	4960	2	2	4	Y	46	49	1			8
							51	9									

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 47 RRCID -> 214024 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 13674 PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 50 RRCID -> 235128 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 12940 PERF.12292 - 12482

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHARR (MARKS) 71087 696 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 152207 COMPL. DATE 10/23/1994 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9636 - 9678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 155687 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10080 PERF.10043 - 10065

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

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 57 RRCID -> 257975 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 10674 PERF.10070 - 10181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	57598	X	49933	-0-	-7665	-0-	49353	2	20	4	Y	509	516	1			124
							560	9									
04	47910	X	47910	-0-	-0-	-0-	47350	2	14	4	Y	496	533	1			87
							546	9									
05	48554	X	48554	-0-	-0-	-0-	48033	2	521	9	Y	474	453	1			108
06	45240	X	45240	-0-	-0-	-0-	44779	2	18	4	Y	403	435	1			76
							443	9									
07	46343	X	46343	-0-	-0-	-0-	45827	2	20	4	Y	451	405	1			122
							496	9									
*08	46017	X	46017	-0-	-0-	-0-	45529	2	20	4	Y	425	469	1			78
							468	9									

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 58 RRCID -> 257976 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 9896 - 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
03	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	5896	2	2	4	Y	61	59	1			15
							67	9									
04	6456	X	6456	-0-	-0-	-0-	6380	2	2	4	Y	67	70	1			12
							74	9									
05	6014	X	2554	-0-	-3460	-0-	2526	2	28	9	Y	25	31	1			6
06	5820	X	1885	-0-	-3935	-0-	1866	2	1	4	Y	16	19	1			3
							18	9									
07	6665	X	3025	-0-	-3640	-0-	2991	2	1	4	Y	30	25	1			8
							33	9									
08	6665	X	2435	-0-	-4230	-0-	2410	2	1	4	Y	22	26	1			4
							24	9									

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 53 RRCID -> 261700 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9903 - 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/03/2013

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
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHARR (MARKS) //CONT.// 71087 696 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 54 RRCID -> 268909 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 12573 PERF.10138 - 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
03	0	W	11391	-0-	11391	151609	11258	2	5	4	Y	116	121	1			28
							128	9									
04	0	W	10531	-0-	10531	162140	10408	2	3	4	Y	109	118	1			19
							120	9									
05	0	W	10251	-0-	10251	172391	10141	2	110	9	Y	100	96	1			23
06	0	W	8904	-0-	8904	181295	8814	2	3	4	Y	79	87	1			15
							87	9									
07	189977	X	8682	-0-	-181295	-0-	8584	2	4	4	Y	85	77	1			23
							94	9									
08	64697	X	8930	-0-	-55767	-0-	8836	2	4	4	Y	82	90	1			15
							90	9									

PHARR (REICHERT) 71087 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 26 RRCID -> 161059 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11848 - 11936

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 28 RRCID -> 164332 COMPL. DATE 05/21/1997 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11752 - 11766

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHARR (8500) 71087 928 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 31 RRCID -> 162032 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7460 - 7900

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 259890 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 53 RRCID -> 270146 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 8730 - 8960

04	46596		NO RPT	-0-	-46596	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	65658		NO RPT	-0-	-65658	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	63540		NO RPT	-0-	-63540	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	65658		NO RPT	-0-	-65658	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	65658		NO RPT	-0-	-65658	-0-					Y	NO RPT					-0-

PICOSO (CARRIZO 7800) 71385 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
BENAVIDES, CHARLOTTE A. WELL #: 1 RRCID -> 145493 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7814 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

BENAVIDES, CHARLOTTE A. WELL #: 2 RRCID -> 148512 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7593 - 7714

03	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	293 3	1 9	1723	2	N	3	3	8			63
04	1980	N	1919	-0-	-61	-0-	293	1	1626	2	N	-0-					63
05	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	293	1	1978	2	N	-0-					63
06	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	247 1	1 9	1803	2	N	1	1	8			63
07	1984	N	1232	-0-	-752	-0-	229	1	1003	2	N	-0-					63
08	2263	N	1347	-0-	-916	-0-	260	1	1087	2	N	-0-					63

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
G.B.G. RANCH WELL #: 1 RRCID -> 247218 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A

03	13587	X	13587	-0-	-0-	-0-	548 44	1 9	12995	2	N	40	160	1			13
04	12636	X	12636	-0-	-0-	-0-	530 65	1 9	12041	2	N	59					72
05	12607	X	12607	-0-	-0-	-0-	557 58	1 9	11992	2	N	53					125
06	9076	X	9076	-0-	-0-	-0-	418 68	1 9	8590	2	N	62	174	1			13
07	9854	X	9854	-0-	-0-	-0-	496 7	1 9	9351	2	N	6					19
*08	11661	X	11661	-0-	-0-	-0-	557 6	1 9	11098	2	N	5					24

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BENAVIDES, CARLOS WELL #: 2 RRCID -> 108939 COMPL. DATE 01/22/1984 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7813 - 7846

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DICKINSON, CHARLES B. TRUST WELL #: 2 RRCID -> 115273 COMPL. DATE 02/06/1985 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7715 - 7748

03	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES, CARLOS WELL #: 5 RRCID -> 115551 COMPL. DATE 12/28/1984 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 7804 - 7852

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PICOSO (CARRIZO 7800) //CONT.// 71385 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BENAVIDES, CARLOS-B WELL #: 4 RRCID -> 116973 COMPL. DATE 06/02/1985 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7778 - 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
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					9
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					9
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					9
06	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	2			Y	-0-					9
07	93	N	41	-0-	-52	-0-	41	2			Y	-0-					9
08	93	N	76	-0-	-17	-0-	67	2	9	9	Y	8	13	1			4

DICKINSON, CHARLES B. TRUST WELL #: 3 RRCID -> 132507 COMPL. DATE 08/09/1989 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 7800 - 7820

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BENAVIDES, CARLOS WELL #: 1 RRCID -> 146501 COMPL. DATE 08/22/1993 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 7808 - 7854

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1			-0-

BENAVIDES, CARLOS WELL #: 6 RRCID -> 155033 COMPL. DATE 07/24/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7856 - 7872

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PICOSO (CARRIZO SPIKE 8070) 71385 140 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
G.B.G. RANCH WELL #: 1 RRCID -> 242335 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7910 - 8012

03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
DICKINSON, CHARLES B. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 112746 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 8066 - 8080

03	1550	N	1504	-0-	-46	-0-	1504	2			Y	-0-					82
04	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			Y	-0-					82
05	1705	N	1255	-0-	-450	-0-	1255	2			Y	-0-					82
06	1470	N	1236	-0-	-234	-0-	1236	2			Y	-0-					82
07	1302	N	761	-0-	-541	-0-	761	2			Y	-0-					82
*08	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1326	2	164	9	Y	149	168	1			63

PICOSO (CARRIZO SPIKE 8070) //CONT.// 71385 140 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
DICKINSON, CHARLES B. TRUST WELL #: 2 RRCID -> 149456 COMPL. DATE 05/11/1994 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8000 - 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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PICOSO (WILCOX 7600) 71385 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073
STAGGS-STATE WELL #: 3-C RRCID -> 147694 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7640 - 7831

03	933	N	933	-0-	-0-	-0-	261	1	672	2	N	-0-					56
04	829	N	829	-0-	-0-	-0-	209	1	620	2	N	-0-					56
05	745	N	745	-0-	-0-	-0-	184	1	555	2	N	5					61
							6	9									
06	900	N	760	-0-	-140	-0-	183	1	573	2	N	4					65
							4	9									
07	921	N	921	-0-	-0-	-0-	245	1	670	2	N	5					70
							6	9									
*08	785	N	785	-0-	-0-	-0-	165	1	610	2	N	9	27	1			52
							10	9									

STAGGS, J. WELL #: 1 RRCID -> 158844 COMPL. DATE 08/09/1996 TOTAL DEPTH 11876 PERF. 7612 - 7806

03	1209	X	86	-0-	-1123	-0-	24	1	62	2	N	-0-					68
04	1020	X	719	-0-	-301	-0-	181	1	538	2	N	-0-					68
05	1498	X	1498	-0-	-0-	-0-	371	1	1116	2	N	10					78
							11	9									
06	1020	X	1001	-0-	-19	-0-	241	1	754	2	N	5					83
							6	9									
07	1322	X	1322	-0-	-0-	-0-	352	1	962	2	N	7					90
							8	9									
*08	1964	X	1964	-0-	-0-	-0-	410	1	1528	2	N	24	39	1			75
							26	9									

DE LA GARZA MINERAL TRUST A WELL #: 4 RRCID -> 166868 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7666 - 7878

03	2418	X	1674	-0-	-744	-0-	468	1	1206	2	N	-0-					65
04	2340	X	2046	-0-	-294	-0-	516	1	1530	2	N	-0-					65
05	2139	X	2010	-0-	-129	-0-	498	1	1498	2	N	13					78
							14	9									
06	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	520	1	1624	2	N	12					90
							13	9									
07	2108	X	1122	-0-	-986	-0-	299	1	816	2	N	6					96
							7	9									
*08	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	509	1	1900	2	N	29	43	1			82
							32	9									

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

03	1736	#	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					33
04	630	#	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					33
05	651	#	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					33
06	630	#	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					33
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

PICOSO (WILCOX 8700) //CONT.// 71385 260 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BENAVIDES, CARLOS WELL #: 2 RRCID -> 244398 COMPL. DATE 01/22/1984 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
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					1
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					1
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					1
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					1
07	93	N	26	-0-	-67	-0-	26	2			N	-0-					1
*08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	46	2	6	9	N	5	4	1			2

PICOSO (WILCOX 11800) 71385 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MASHI WELL #: 1 RRCID -> 192505 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10652 - 11590

03	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	484	1	4146	2	N	-0-					122
04	3210	X	2994	-0-	-216	-0-	421	1	2573	2	N	-0-					122
05	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	472	1	3258	2	N	13					135
							14	9									
06	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	471	1	3294	2	N	15					150
							17	9									
07	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	550	1	4083	2	N	14					164
							15	9									
*08	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	555	1	2830	2	N	1					165
							1	9									

MASHI WELL #: 2 RRCID -> 194253 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11649 - 12627

03	1860	X	1277	-0-	-583	-0-	134	1	1143	2	N	-0-					115
04	1620	X	1270	-0-	-350	-0-	178	1	1092	2	N	-0-					115
05	1612	X	1282	-0-	-330	-0-	155	1	1065	2	N	56					171
							62	9									
06	1560	X	914	-0-	-646	-0-	114	1	800	2	N	-0-					171
07	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	2	158	1			15
08	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					15

PICOSO, EAST (CONSOLIDATED) 71392 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073
STAGGS, J. WELL #: 1 RRCID -> 142217 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 11876 PERF. 7782 - 7806

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	739	1	1905	2	N	-0-					92
04	2490	N	2431	-0-	-59	-0-	613	1	1818	2	N	-0-					92
05	2449	N	2123	-0-	-326	-0-	526	1	1582	2	N	14					106
							15	9									
06	2550	N	2372	-0-	-178	-0-	572	1	1787	2	N	12					118
							13	9									
07	2511	N	2471	-0-	-40	-0-	658	1	1798	2	N	14					132
							15	9									
*08	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	503	1	1870	2	N	29	55	1			106
							32	9									

PICOSO, EAST (CONSOLIDATED) //CONT.// 71392 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 676073
DE LA GARZA MINERAL TRUST "A" WELL #: 4 RRCID -> 142971 COMPL. DATE 11/01/1992 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7838 - 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
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STAGGS-STATE WELL #: 2 RRCID -> 143610 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7778 - 7790

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STAGGS-STATE WELL #: 3-T RRCID -> 144915 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7808 - 7831

03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STAGGS-STATE WELL #: 4 RRCID -> 149617 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7760 - 7804

03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	114	1	293	2	N	-0-					29
04	390	N	376	-0-	-14	-0-	95	1	281	2	N	-0-					29
05	372	N	366	-0-	-6	-0-	91	1	273	2	N	2					31
							2	9									
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	97	1	304	2	N	2					33
							2	9									
*07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	110	1	301	2	N	3					36
							3	9									
*08	412	N	412	-0-	-0-	-0-	85	1	321	2	N	5	14	1			27
							6	9									

STAGGS STATE WELL #: 5 RRCID -> 153943 COMPL. DATE 02/26/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7785 - 7815

03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	44	1	113	2	N	-0-					8
04	150	N	144	-0-	-6	-0-	36	1	108	2	N	-0-					8
05	155	N	142	-0-	-13	-0-	35	1	106	2	N	1					9
							1	9									
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	37	1	117	2	N	-0-					9
*07	155	N	154	-0-	-1	-0-	41	1	112	2	N	1					10
							1	9									
*08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	33	1	124	2	N	2	4	1			8
							2	9									

DE LA GARZA MINERAL TRUST WELL #: 9 RRCID -> 155150 COMPL. DATE 11/24/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7815 - 7831

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIEDRE LUMBRE (WILCOX) 71430 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DUVAL RANCH SECTION 106 WELL #: 9 RRCID -> 080542 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 6964 - 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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
D. C. R. C. SEC. 102 UNIT 6 O/A WELL #: 1 RRCID -> 012546 COMPL. DATE 02/27/1956 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 6990 - 7020

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					253
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					253
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					253
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					253
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					253
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					253

PITA (D-5-U) 71703 357 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
SULLIVAN, D. J. 'B' WELL #: 64 RRCID -> 138263 COMPL. DATE 12/31/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7695 - 7701

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PITA (FRIO CONSOLIDATED) 71703 614 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
SULLIVAN, D. J. -B- WELL #: 37 T RRCID -> 064848 COMPL. DATE 05/23/1975 TOTAL DEPTH 9675 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 80 D RRCID -> 116006 COMPL. DATE 01/13/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7740 - 7750

03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

PITA (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 71703 614 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
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
03	1922	X	838	-0-	-1084	-0-	127	1	711	2	Y	-0-					-0-
04	1860	X	1148	-0-	-712	-0-	152	1	996	2	Y	-0-					-0-
05	1451	X	1451	-0-	-0-	-0-	177	1	1054	2	Y	200	114	0			86
							220	9									
06	1536	X	1536	-0-	-0-	-0-	167	1	873	2	Y	451	451	0			86
							496	9									
07	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	357	1	1942	2	Y	483	480	0			89
							531	9									
*08	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	204	1	968	2	Y	498	408	0			179
							548	9									

SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 79-F RRCID -> 151976 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7828 - 2832

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	1	6	0			2
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 68 RRCID -> 156038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7425 - 7434

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PITA (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 71703 614 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
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
03	14B2 EXT		898	-0-	898	968	293	1	605	2	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	968					Y	-0-					-0-
05	968	X	-0-	-0-	-968	-0-					Y	-0-					-0-
06	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-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

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 82 D RRCID -> 157748 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 7920 - 7930

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	186	N	13	-0-	-173	-0-	2 1	1 9	10	2	Y	1	7	0			2
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D.J. "B" WELL #: 85F RRCID -> 160723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8696 PERF. 7021 - 7027

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	3193	X	2540	-0-	-653	-0-	386	1	2154	2	Y	-0-					-0-
04	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	571	1	3730	2	Y	-0-					-0-
05	3441	X	2547	-0-	-894	-0-	367	1	2180	2	Y	-0-					-0-
06	2460	X	1621	-0-	-839	-0-	260	1	1361	2	Y	-0-					-0-
07	3937	X	3558	-0-	-379	-0-	553	1	3005	2	Y	-0-					-0-
08	3937	X	1334	-0-	-2603	-0-	233	1	1101	2	Y	-0-					-0-

PITA (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 71703 614 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
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
03	527	N	513	-0-	-14	-0-	78	1	435	2	Y	-0-					-0-
04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	81	1	529	2	Y	-0-					-0-
05	613	N	613	-0-	-0-	-0-	88	1	525	2	Y	-0-					-0-
06	510	N	483	-0-	-27	-0-	77	1	406	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	491	-0-	-129	-0-	76	1	415	2	Y	-0-					-0-
08	620	N	357	-0-	-263	-0-	62	1	295	2	Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. -B- WELL #: 107 RRCID -> 170320 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7064 - 7092

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. -B- WELL #: 109 RRCID -> 182599 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7277 - 7283

03	6169	X	4271	-0-	-1898	-0-	648	1	3623	2	Y	-0-					-0-
04	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	864	1	5641	2	Y	-0-					-0-
05	6181	X	6181	-0-	-0-	-0-	891	1	5290	2	Y	-0-					-0-
06	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	892	1	4672	2	Y	-0-					-0-
07	6665	X	6070	-0-	-595	-0-	943	1	5127	2	Y	-0-					-0-
08	6665	X	4788	-0-	-1877	-0-	836	1	3952	2	Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D.J. WELL #: 105 RRCID -> 227504 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7500 - 7750

03	620	N	476	-0-	-144	-0-	72	1	404	2	N	-0-					-0-
04	579	N	579	-0-	-0-	-0-	77	1	502	2	N	-0-					-0-
05	713	N	443	-0-	-270	-0-	64	1	379	2	N	-0-					-0-
06	450	N	358	-0-	-92	-0-	57	1	301	2	N	-0-					-0-
07	922	N	922	-0-	-0-	-0-	143	1	779	2	N	-0-					-0-
*08	626	N	626	-0-	-0-	-0-	109	1	517	2	N	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. -B- WELL #: 110 RRCID -> 254899 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7896 - 7906

03	13818	X	13818	-0-	-0-	-0-	2047 331	1 9	11440	2	Y	301	313	0			81
04	41850	X	20577	-0-	-21273	-0-	2695 279	1 9	17603	2	Y	254	222	0			113
05	43245	X	17371	-0-	-25874	-0-	2464 268	1 9	14639	2	Y	244	203	0			154
06	34650	X	13294	-0-	-21356	-0-	2103 164	1 9	11027	2	Y	149	254	0			49
07	31899	X	11325	-0-	-20574	-0-	1733 176	1 9	9416	2	Y	160	176	0			33
08	21266	X	8430	-0-	-12836	-0-	1449 127	1 9	6854	2	Y	115	103	0			45

PITA, NW (F-58) 71706 014 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR BARROSA PAST WELL #: 18 F RRCID -> 096526 COMPL. DATE 06/13/1981 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 5774 - 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
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR BARROSA PAST WELL #: 17 D RRCID -> 202031 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 5774 - 5780

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PITA NW (G-58) 71706 020 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR BARROSA PAST WELL #: 18 D RRCID -> 081033 COMPL. DATE 09/17/1978 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 6234 - 6241

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR BARROSA PAST WELL #: 4 D RRCID -> 211129 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 6224 - 6758

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PITA,N.W. (G-59,U) 71706 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR BARROSA PAST WELL #: 13 D RRCID -> 094777 COMPL. DATE 07/18/1985 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6278 - 6284

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PITA, N. W. (G-63) 71706 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR BARROSA PAST WELL #: 17 F RRCID -> 080489 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6606 - 6615

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PITA, N.W. (G-70) 71706 059 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR BARROSA PAST WELL #: 4F RRCID -> 137132 COMPL. DATE 12/25/1990 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 6751 - 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
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PITA,N.W. (H-18) 71706 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR BARROSA PAST WELL #: 4 D RRCID -> 062658 COMPL. DATE 03/02/1975 TOTAL DEPTH 7980 PERF. N/A

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PITA, N.W. (H-50) 71706 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR BARROSA PAST WELL #: 13 F RRCID -> 077025 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6830 - 6834

03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PITA, NW (VICKSBURG 10350) 71706 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
GONZALES #30 WELL #: 1 RRCID -> 186068 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 12220 PERF.10495 - 10696

03	480 N	480	-0-	-0-	-0-	466	2	14	9	N	13	191	1			230
04	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1332	2	42	9	N	38					268
05	1829 N	1309	-0-	-520	-0-	1281	2	28	9	N	25					293
06	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1021	2	28	9	N	25	187	1			131
07	1426 N	942	-0-	-484	-0-	924	2	18	9	N	16					147
08	1302 N	936	-0-	-366	-0-	927	2	9	9	N	8					155

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PITA ISLAND (J-19) 71723 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
PITA ISLAND GAS UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 188107 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 11349 PERF.10127 - 10279

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					348
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					348
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					348
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					348
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					348
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLYMOUTH 72043 001 ASSOCIATED 49B CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER, E.H."C" WELL #: 144 RRCID -> 243766 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5574 - 5578

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

PLYMOUTH (I-65) 72043 027 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
ANDERSON OIL LTD. 022499
BAPTIST FOUNDATION OF TX ET AL WELL #: 1 RRCID -> 256337 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 9170 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
03	2694	2694	-0-	-0-	-0-	2661	2	33	9	N	30					98
04	2359	2359	-0-	-0-	-0-	2320	2	39	9	N	35					133
05	2464	2464	-0-	-0-	-0-	2411	2	53	9	N	48	159	1			22
06	2494	2494	-0-	-0-	-0-	2460	2	34	9	N	31					53
07	2317	2317	-0-	-0-	-0-	2273	2	44	9	N	40					93
*08	2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	2549	2	46	9	N	42					135

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLYMOUTH (5150) 72043 276 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER, E. H. -C- WELL #: 10 RRCID -> 056100 COMPL. DATE 08/15/1973 TOTAL DEPTH 5640 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER, E.A. "C" WELL #: 46 RRCID -> 099678 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 5647 PERF. 5132 - 5135

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLYMOUTH (5350) 72043 295 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER, E. H. -C- WELL #: 135 RRCID -> 078077 COMPL. DATE 07/31/1985 TOTAL DEPTH 6162 PERF. 5598 - 5604

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLYMOUTH (6000 -A-) 72043 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER E.H."C" WELL #: 151 RRCID -> 150057 COMPL. DATE 05/26/1994 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 6030 - 6036

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLYMOUTH (6000 -B- SAND) 72043 648 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER, E. H. -C- WELL #: 164 RRCID -> 153821 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 4000 - 4090

03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLYMOUTH(6100 SOUTH) 72043 680 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
WELDER, EFH WELL #: 1 RRCID -> 269730 COMPL. DATE 04/23/2013 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6122 - 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
04	0	1151	-0-	1151	1151	1151	4			N	-0-					-0-
*05	0	1434	-0-	1434	2585	1408	2	26	9	N	24					24
*06	1755	10088	-0-	8333	10918	9899	2	189	9	N	172	178	1			18
*07	20087	9169	-0-	-10918	-0-	8978	2	191	9	N	174					192
08	10881	8535	-0-	-2346	-0-	8346	2	189	9	N	172	176	1			188

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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLYMOUTH (6500) 72043 792 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
WELDER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 262423 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 6443 - 6449

03	3657 R	3657	-0-	-0-	-0-	3627	2	30	9	N	27					113
04	5513 R	5513	-0-	-0-	-0-	5445	2	68	9	N	62					175
05	5706 R	5706	-0-	-0-	-0-	5607	2	99	9	N	90	176	1			89
06	6990	6995	-0-	5	5	6868	2	127	9	N	115					204
07	6818 R	6813	-0-	-5	-0-	6667	2	146	9	N	133	176	1			161
*08	6353 R	6353	-0-	-0-	-0-	6231	2	122	9	N	111					272

PLYMOUTH (7000) 72043 906 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
WELDER, MINNIE S. WELL #: 6 U RRCID -> 160573 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 6818 - 6920

03	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	56	1	956	2	Y	-0-					-0-
04	885 N	885	-0-	-0-	-0-	54	1	831	2	Y	-0-					-0-
05	706 N	706	-0-	-0-	-0-	39	1	667	2	Y	-0-					-0-
06	837 N	837	-0-	-0-	-0-	49	1	788	2	Y	-0-					-0-
07	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	68	1	1095	2	Y	-0-					-0-
*08	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	72	1	1101	2	Y	-0-					-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 72 RRCID -> 192157 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6920 - 7006

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLYMOUTH (9170) 72043 980 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
PHILLIPS ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181377 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9227 - 9239

03	837 N	692	-0-	-145	-0-	692	2			N	-0-					-0-
04	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
05	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-
06	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
*07	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
*08	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					-0-

PLYMOUTH, EAST (3875) 72044 304 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
ROOTS WELL #: 1 RRCID -> 225851 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 5767 PERF. 3895 - 3900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLYMOUTH, EAST (4300) 72044 532 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: SAN PATRICIO
WFM WEST FACILITY MGMT, LLC 888072
RUSSELL, STELLA WELL #: 1 G RRCID -> 044646 COMPL. DATE 04/26/1968 TOTAL DEPTH 5210 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLYMOUTH, EAST (5100) 72044 720 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
WFM WEST FACILITY MGMT, LLC 888072
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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POK - A - DOT (8600) 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MARTINEZ, M. WELL #: 4 RRCID -> 122996 COMPL. DATE 12/22/1988 TOTAL DEPTH 9423 PERF. 8854 - 9132

03	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	139	1	1757	2	Y	7	3	1		10
							8	9								
04	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	98	1	1387	2	Y	11	7	1		14
							12	9								
05	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	150	1	2177	2	Y	11	11	1		14
							12	9								
06	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	118	1	1728	2	Y	8	8	1		14
							9	9								
07	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	141	1	1977	2	Y	4	17	1		1
							4	9								
*08	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	392	1	1871	2	Y	-0-				1

MARTINEZ, M. WELL #: 6 RRCID -> 129202 COMPL. DATE 11/27/1988 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9046 - 9424

03	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	166	1	2095	2	Y	230	162	1		426
							253	9								
04	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	159	1	2251	2	Y	28	306	1		148
							31	9								
05	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	217	1	3146	2	Y	27	118	1		57
							30	9								
06	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	162	1	2361	2	Y	17	32	1		42
							19	9								
07	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	243	1	3402	2	Y	68	88	1		22
							75	9								
*08	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	609	1	2906	2	Y	-0-				22

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARTINEZ, M. WELL #: 8 RRCID -> 133492 COMPL. DATE 01/27/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9005 - 9337

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARTINEZ, M. WELL #: 9 RRCID -> 135304 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9084 - 9210

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

URIBE, SERAFIN WELL #: 1 RRCID -> 135497 COMPL. DATE 08/07/1990 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 8730 - 9295

03	992	N	959	-0-	-33	-0-	70	1	889	2	Y	-0-					-0-
04	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	66	1	935	2	Y	-0-					-0-
05	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	65	1	945	2	Y	-0-					-0-
06	930	N	886	-0-	-44	-0-	57	1	829	2	Y	-0-					-0-
07	1023	N	839	-0-	-184	-0-	56	1	783	2	Y	-0-					-0-
08	1023	N	984	-0-	-39	-0-	171	1	813	2	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, M. WELL #: 2 RRCID -> 136399 COMPL. DATE 10/18/1990 TOTAL DEPTH 11898 PERF. 9010 - 9175

03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	14	1	178	2	Y	-0-					-0-
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	13	1	184	2	Y	-0-					-0-
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	10	1	142	2	Y	-0-					-0-
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	13	1	195	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	69	-0-	-148	-0-	5	1	64	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	34	-0-	-121	-0-	6	1	28	2	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, M. WELL #: 10 RRCID -> 136476 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8935 - 9258

03	2220	X	2220	-0-	-0-	-0-	162	1	2051	2	Y	6	3	1			11
							7	9									
04	1936	X	1936	-0-	-0-	-0-	127	1	1794	2	Y	14	8	1			17
							15	9									
05	2852	X	2169	-0-	-683	-0-	139	1	2019	2	Y	10	13	1			14
							11	9									
06	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	174	1	2540	2	Y	11	8	1			17
							12	9									
07	2232	X	2225	-0-	-7	-0-	147	1	2064	2	Y	13	26	1			4
							14	9									
*08	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	435	1	2075	2	Y	-0-					4

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
03	1085	N	910	-0-	-175	-0-	67	1	843	2	Y	-0-					-0-
04	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	71	1	1010	2	Y	23					23
							25	9									
05	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	65	1	935	2	Y	14	18	1			19
							15	9									
06	990	N	990	-0-	-0-	-0-	63	1	915	2	Y	11	10	1			20
							12	9									
07	1147	N	895	-0-	-252	-0-	59	1	825	2	Y	10	27	1			3
							11	9									
08	1023	N	942	-0-	-81	-0-	163	1	779	2	Y	-0-					3

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
03	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	144	1	1824	2	Y	-0-					-0-
04	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	125	1	1771	2	Y	69					69
							76	9									
05	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	122	1	1770	2	Y	46	55	1			60
							51	9									
06	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	117	1	1709	2	Y	37	33	1			64
							41	9									
07	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	118	1	1647	2	Y	104	135	1			33
							114	9									
*08	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	322	1	1534	2	Y	-0-					33

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
03	837	N	781	-0-	-56	-0-	57	1	720	2	Y	4	2	1			7
							4	9									
04	976	N	976	-0-	-0-	-0-	63	1	890	2	Y	21	5	1			23
							23	9									
05	951	N	951	-0-	-0-	-0-	61	1	876	2	Y	13	18	1			18
							14	9									
06	865	N	865	-0-	-0-	-0-	55	1	798	2	Y	11	10	1			19
							12	9									
07	868	N	826	-0-	-42	-0-	54	1	762	2	Y	9	25	1			3
							10	9									
08	868	N	563	-0-	-305	-0-	98	1	465	2	Y	-0-					3

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
03	3875	X	3522	-0-	-353	-0-	468	1	3043	2	Y	10					115
							11	9									
04	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	463	1	2512	2	Y	4					119
							4	9									
05	3627	X	1964	-0-	-1663	-0-	444	1	1511	2	Y	8					127
							9	9									
06	3450	X	2701	-0-	-749	-0-	452	1	2216	2	Y	30					157
							33	9									
07	3565	X	2771	-0-	-794	-0-	491	1	2221	2	Y	54	186	1			25
							59	9									
08	3534	X	3453	-0-	-81	-0-	589	1	2864	2	Y	-0-					25

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
03	5363	X	5042	-0-	-321	-0-	368	1	4646	2	Y	25	12	1			41
							28	9									
04	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	322	1	4561	2	Y	33	29	1			45
							36	9									
05	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	312	1	4521	2	Y	22	36	1			31
							24	9									
06	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	334	1	4880	2	Y	20	17	1			34
							22	9									
07	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	285	1	3984	2	Y	9	40	1			3
							10	9									
08	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	-0-					3

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
03	930	N	846	-0-	-84	-0-	71	1	775	2	N	-0-					6
04	840	N	803	-0-	-37	-0-	70	1	733	2	N	-0-					6
05	837	N	806	-0-	-31	-0-	84	1	722	2	N	-0-					6
06	810	N	786	-0-	-24	-0-	70	1	702	2	N	13					19
							14	9									
07	901	N	901	-0-	-0-	-0-	79	1	804	2	N	16	30	1			5
							18	9									
*08	878	N	878	-0-	-0-	-0-	150	1	728	2	N	-0-					5

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
03	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	84	1	1058	2	Y	8	5	1			15
							9	9									
04	1110	X	1110	-0-	-0-	-0-	72	1	1027	2	Y	10	11	1			14
							11	9									
05	1240	X	1205	-0-	-35	-0-	77	1	1120	2	Y	7	11	1			10
							8	9									
06	1200	X	1063	-0-	-137	-0-	68	1	991	2	Y	4	5	1			9
							4	9									
07	1147	X	966	-0-	-181	-0-	63	1	880	2	Y	21	23	1			7
							23	9									
08	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					7

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
03	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	98	1	1075	2	Y	-0-					29
04	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	115	1	1198	2	Y	-0-					29
05	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	118	1	1011	2	Y	-0-					29
06	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	124	1	1241	2	Y	83					112
							91	9									
07	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	103	1	1048	2	Y	77	164	1			25
							85	9									
*08	477	N	477	-0-	-0-	-0-	81	1	396	2	Y	-0-					25

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
03	2883	X	2545	-0-	-338	-0-	213	1	2332	2	Y	-0-					12
04	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	204	1	2126	2	Y	-0-					12
05	3100	X	1862	-0-	-1238	-0-	195	1	1667	2	Y	-0-					12
06	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	286	1	2868	2	Y	38					50
							42	9									
07	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	247	1	2497	2	Y	37	75	1			12
							41	9									
08	2542	X	2364	-0-	-178	-0-	403	1	1961	2	Y	-0-					12

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MARTINEZ, M. WELL #: 15 RRCID -> 179864 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8544 - 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
03	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	136	1	1717	2	Y	15	7	1			24
							17	9									
04	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	124	1	1752	2	Y	63	17	1			70
							69	9									
05	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	111	1	1606	2	Y	39	56	1			53
							43	9									
06	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	113	1	1643	2	Y	33	29	1			57
							36	9									
07	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	118	1	1646	2	Y	13	66	1			4
							14	9									
*08	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	331	1	1577	2	Y	-0-					4

VILLARREAL WELL #: 6 RRCID -> 181118 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8370 - 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
03	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	244	1	2667	2	Y	-0-					13
04	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	232	1	2414	2	Y	-0-					13
05	3007	X	2384	-0-	-623	-0-	249	1	2135	2	Y	-0-					13
06	2910	X	2172	-0-	-738	-0-	195	1	1953	2	Y	22					35
							24	9									
07	3007	X	2794	-0-	-213	-0-	248	1	2512	2	Y	31	56	1			10
							34	9									
*08	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	533	1	2594	2	Y	-0-					10

URIBE FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 186378 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 8136 - 8304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	558	-0-	-62	-0-	41	1	517	2	Y	-0-					-0-
04	595	N	595	-0-	-0-	-0-	39	1	556	2	Y	-0-					-0-
05	558	N	477	-0-	-81	-0-	31	1	446	2	Y	-0-					-0-
06	540	N	383	-0-	-157	-0-	25	1	358	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	578	-0-	-42	-0-	39	1	539	2	Y	-0-					-0-
*08	539	N	539	-0-	-0-	-0-	93	1	446	2	Y	-0-					-0-

URIBE, A. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 244554 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8100 - 8852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1333	N	1076	-0-	-257	-0-	174	1	893	2	Y	8					98
							9	9									
04	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	158	1	851	2	Y	10					108
							11	9									
05	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	157	1	953	2	Y	13					121
							14	9									
06	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	151	1	935	2	Y	4					125
							4	9									
07	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	140	1	948	2	Y	54	132	1			47
							59	9									
*08	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	490	1	1861	2	Y	-0-					47

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
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
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
URIBE WELL #: 2 RRCID -> 135821 COMPL. DATE 09/06/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8990 - 9066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					17
04	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					17
05	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					17
06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					17
07	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-					17
08	1023	N	976	-0-	-47	-0-	976	2			N	-0-					17

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
03	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
04	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1151	-0-	-244	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	699	-0-	-981	-0-	699	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	912	-0-	-266	-0-	912	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	1104	-0-	-43	-0-	1104	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
03	124	N	72	-0-	-52	-0-	72	2			N	-0-					-0-
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
06	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-					-0-
07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
*08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
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
03	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	116	1	1870	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
04	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	107	1	1674	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
05	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	107	1	1647	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
06	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	101	1	1653	2	Y	-0-	1	1			2
07	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	99	1	1551	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
*08	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	90	1	1390	2	Y	10	9	1			4
							11	9									

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
03	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	245	1	3942	2	Y	20	17	1			18
							22	9									
04	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	240	1	3747	2	Y	17	18	1			17
							19	9									
05	4154	X	4007	-0-	-147	-0-	243	1	3736	2	Y	25	27	1			15
							28	9									
06	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	234	1	3813	2	Y	5	8	1			12
							6	9									
07	4154	X	3673	-0-	-481	-0-	220	1	3436	2	Y	15	9	1			18
							17	9									
08	4154	X	3197	-0-	-957	-0-	192	1	2972	2	Y	30	36	1			12
							33	9									

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	30	1	475	2	Y	-0-					-0-
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	30	1	476	2	Y	-0-					-0-
05	523	N	523	-0-	-0-	-0-	32	1	491	2	Y	-0-					-0-
06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	29	1	480	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	459	-0-	-68	-0-	28	1	431	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	431	-0-	-96	-0-	26	1	405	2	Y	-0-					-0-

MARSHALL, S.G. WELL #: 11 RRCID -> 124659 COMPL. DATE 07/11/1987 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8778 - 9208

03	5611	X	4967	-0-	-644	-0-	287	1	4610	2	Y	64	59	1			57
							70	9									
04	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	328	1	5122	2	Y	63	58	1			62
							69	9									
05	6158	X	6158	-0-	-0-	-0-	369	1	5675	2	Y	104	103	1			63
							114	9									
06	5700	X	3748	-0-	-1952	-0-	216	1	3517	2	Y	14	35	1			42
							15	9									
07	5704	X	3890	-0-	-1814	-0-	231	1	3616	2	Y	39	29	1			52
							43	9									
08	6169	X	4743	-0-	-1426	-0-	287	1	4448	2	Y	7	56	1			3
							8	9									

MARSHALL, S.G. WELL #: 12 RRCID -> 124742 COMPL. DATE 07/22/1987 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8682 - 9100

03	5704	X	4340	-0-	-1364	-0-	249	1	4011	2	Y	73	70	1			65
							80	9									
04	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	275	1	4293	2	Y	71	67	1			69
							78	9									
05	5425	X	4429	-0-	-996	-0-	264	1	4058	2	Y	97	107	1			59
							107	9									
06	4980	X	4765	-0-	-215	-0-	274	1	4466	2	Y	23	33	1			49
							25	9									
07	4991	X	4987	-0-	-4	-0-	295	1	4619	2	Y	66	34	1			81
							73	9									
*08	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	308	1	4773	2	Y	11	88	1			4
							12	9									

MARSHALL, S.G. WELL #: 13 RRCID -> 125128 COMPL. DATE 08/27/1987 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8662 - 9140

03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	23	1	377	2	Y	-0-					-0-
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	24	1	375	2	Y	-0-					-0-
05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	24	1	367	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	386	-0-	-4	-0-	22	1	364	2	Y	-0-					-0-
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	25	1	393	2	Y	-0-					-0-
*08	754	N	754	-0-	-0-	-0-	46	1	708	2	Y	-0-					-0-

MARSHALL, S.G. WELL #: 15 RRCID -> 128358 COMPL. DATE 09/09/1988 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8734 - 9079

03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	38	1	613	2	Y	-0-					-0-
04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	32	1	506	2	Y	-0-					-0-
05	558	N	495	-0-	-63	-0-	30	1	465	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	567	-0-	-63	-0-	33	1	534	2	Y	-0-					-0-
07	633	N	633	-0-	-0-	-0-	38	1	595	2	Y	-0-					-0-
*08	541	N	541	-0-	-0-	-0-	33	1	508	2	Y	-0-					-0-

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARSHALL, S.G. WELL #: 18 RRCID -> 133350 COMPL. DATE 12/02/1989 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8800 - 9055

03	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	103	1	1657	2	Y	51	43	1			46
							56	9									
04	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	98	1	1525	2	Y	41	46	1			41
							45	9									
05	1798	N	1704	-0-	-94	-0-	100	1	1535	2	Y	63	66	1			38
							69	9									
06	1770	N	1578	-0-	-192	-0-	90	1	1475	2	Y	12	21	1			29
							13	9									
07	1736	N	1550	-0-	-186	-0-	91	1	1419	2	Y	36	21	1			44
							40	9									
*08	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	107	1	1662	2	Y	10	50	1			4
							11	9									

MARSHALL, S.G. WELL #: 19 RRCID -> 135145 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8671 - 9179

03	945	N	945	-0-	-0-	-0-	55	1	890	2	Y	-0-					-0-
04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	48	1	756	2	Y	-0-					-0-
05	899	N	835	-0-	-64	-0-	51	1	784	2	Y	-0-					-0-
06	927	N	927	-0-	-0-	-0-	54	1	873	2	Y	-0-					-0-
07	878	N	878	-0-	-0-	-0-	53	1	825	2	Y	-0-					-0-
*08	865	N	865	-0-	-0-	-0-	52	1	813	2	Y	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 24 RRCID -> 173899 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8119 - 8139

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 25 RRCID -> 174672 COMPL. DATE 12/27/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7923 - 8478

03	8153	X	7808	-0-	-345	-0-	456	1	7341	2	Y	10	8	1			9
							11	9									
04	6677	X	6677	-0-	-0-	-0-	401	1	6267	2	Y	8	9	1			8
							9	9									
05	7239	X	7239	-0-	-0-	-0-	441	1	6786	2	Y	11	12	1			7
							12	9									
06	7144	X	7144	-0-	-0-	-0-	413	1	6728	2	Y	3	4	1			6
							3	9									
07	7924	X	7924	-0-	-0-	-0-	476	1	7439	2	Y	8	4	1			10
							9	9									
*08	7249	X	7249	-0-	-0-	-0-	436	1	6762	2	Y	46	38	1			18
							51	9									

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 29 RRCID -> 176573 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8283 - 8485

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 30 RRCID -> 178528 COMPL. DATE 11/14/2000 TOTAL DEPTH 9276 PERF. 8627 - 9072

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 31 RRCID -> 186794 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9046 - 9154

03	1798	N	1738	-0-	-60	-0-	102	1	1636	2	Y	-0-					-0-
04	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	100	1	1567	2	Y	-0-					-0-
05	1798	N	1715	-0-	-83	-0-	105	1	1610	2	Y	-0-					-0-
06	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	101	1	1648	2	Y	-0-					-0-
07	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	105	1	1636	2	Y	-0-					-0-
*08	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	104	1	1616	2	Y	15	9	1			6
							17	9									

MARSHALL, S. G. WELL #: 32H RRCID -> 226087 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 9575 - 10062

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 34H RRCID -> 229702 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 8427 PERF. 8448 - 9890

03	3751	X	3202	-0-	-549	-0-	186	1	2988	2	Y	25	24	1			22
							28	9									
04	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	191	1	2978	2	Y	21	22	1			21
							23	9									
05	3782	X	3299	-0-	-483	-0-	199	1	3063	2	Y	34	35	1			20
							37	9									
06	3570	X	3108	-0-	-462	-0-	179	1	2921	2	Y	7	11	1			16
							8	9									
07	3689	X	3016	-0-	-673	-0-	180	1	2815	2	Y	19	11	1			24
							21	9									
08	3286	X	2995	-0-	-291	-0-	181	1	2800	2	Y	13	32	1			5
							14	9									

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SLATOR RANCH WELL #: Z 1 RRCID -> 232499 COMPL. DATE 12/25/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8670 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
03	3782	X	3266	-0-		-516		-0-		316	1	2888	2	Y	56	41	1			41
										62	9									
04	2348	X	2348	-0-		-0-		-0-		286	1	2015	2	Y	43	55	1			29
										47	9									
05	1802	X	1802	-0-		-0-		-0-		330	1	1440	2	Y	29	34	1			24
										32	9									
06	1779	X	1779	-0-		-0-		-0-		431	1	1318	2	Y	27	14	1			37
										30	9									
07	1769	X	1769	-0-		-0-		-0-		438	1	1292	2	Y	35	47	1			25
										39	9									
*08	1825	X	1825	-0-		-0-		-0-		118	1	1676	2	Y	28	33	1			20
										31	9									

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. 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
03	2153	N	2153	-0-		-0-		-0-		212	1	1941	2	Y	-0-					-0-
04	1954	N	1954	-0-		-0-		-0-		243	1	1711	2	Y	-0-					-0-
05	2325	N	1327	-0-		-998		-0-		247	1	1080	2	Y	-0-					-0-
06	2070	N	312	-0-		-1758		-0-		77	1	235	2	Y	-0-					-0-
07	2015	N	387	-0-		-1628		-0-		98	1	289	2	Y	-0-					-0-
*08	1698	N	1698	-0-		-0-		-0-		111	1	1587	2	Y	-0-					-0-

WRIGHT-BARRERA GU WELL #: 1H RRCID -> 242247 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 8298 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
03	5704	X	3446	-0-		-2258		-0-		265	1	3129	2	Y	47	65	1			80
										52	9									
04	4645	X	4645	-0-		-0-		-0-		299	1	4279	2	Y	61					141
										67	9									
05	5704	X	4182	-0-		-1522		-0-		261	1	3849	2	Y	65	122	1			84
										72	9									
06	4980	X	4715	-0-		-265		-0-		288	1	4375	2	Y	47	58	1			73
										52	9									
07	4805	X	4601	-0-		-204		-0-		289	1	4257	2	Y	50	62	1			61
										55	9									
08	4805	X	4417	-0-		-388		-0-		287	1	4078	2	Y	47	62	1			46
										52	9									

WRIGHT-BARRERA GU WELL #: 2H RRCID -> 242851 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8246 - 12290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
03	7626	X	6873	-0-		-753		-0-		527	1	6234	2	Y	102	101	1			153
										112	9									
04	6497	X	6497	-0-		-0-		-0-		417	1	5977	2	Y	94					247
										103	9									
05	7440	X	6989	-0-		-451		-0-		436	1	6421	2	Y	120	214	1			153
										132	9									
06	7020	X	6710	-0-		-310		-0-		410	1	6221	2	Y	72	105	1			120
										79	9									
07	7068	X	6842	-0-		-226		-0-		430	1	6322	2	Y	82	102	1			100
										90	9									
08	6975	X	6801	-0-		-174		-0-		441	1	6251	2	Y	99	102	1			97
										109	9									

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MARSHALL, S. G. WELL #: 35H RRCID -> 246614 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8513 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7905	X	7169	-0-	-736	-0-	417	1	6712	2	Y	36	31	1			32
							40	9									
04	6710	X	6710	-0-	-0-	-0-	402	1	6276	2	Y	29	32	1			29
							32	9									
05	7440	X	6834	-0-	-606	-0-	414	1	6372	2	Y	44	46	1			27
							48	9									
06	7200	X	6654	-0-	-546	-0-	384	1	6260	2	Y	9	15	1			21
							10	9									
07	7347	X	6681	-0-	-666	-0-	400	1	6250	2	Y	28	15	1			34
							31	9									
08	7161	X	6738	-0-	-423	-0-	406	1	6304	2	Y	25	49	1			10
							28	9									

MARSHALL, S. G. WELL #: 36H RRCID -> 247791 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8705 - 10253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12688	X	12688	-0-	-0-	-0-	738	1	11873	2	Y	70	50	1			62
							77	9									
04	10186	X	10186	-0-	-0-	-0-	610	1	9521	2	Y	50	63	1			49
							55	9									
05	11594	X	9824	-0-	-1770	-0-	595	1	9152	2	Y	70	76	1			43
							77	9									
06	11231	X	11231	-0-	-0-	-0-	648	1	10565	2	Y	16	23	1			36
							18	9									
07	11594	X	8411	-0-	-3183	-0-	503	1	7865	2	Y	39	25	1			50
							43	9									
08	11594	X	9196	-0-	-2398	-0-	548	1	8501	2	Y	134	130	1			54
							147	9									

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
03	3224	X	3116	-0-	-108	-0-	241	1	2846	2	Y	26	22	1			38
							29	9									
04	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	187	1	2682	2	Y	24					62
							26	9									
05	3224	X	3213	-0-	-11	-0-	202	1	2977	2	Y	31	53	1			40
							34	9									
06	3120	X	3118	-0-	-2	-0-	191	1	2906	2	Y	19	27	1			32
							21	9									
07	3224	X	3202	-0-	-22	-0-	202	1	2976	2	Y	22	27	1			27
							24	9									
08	3224	X	3142	-0-	-82	-0-	206	1	2927	2	Y	8	27	1			8
							9	9									

SLATOR RANCH WELL #: K 2 RRCID -> 262488 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8654 - 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
03	34317	X	29599	-0-	-4718	-0-	1244	1	27754	2	Y	546	344	1			399
							601	9									
04	22185	X	22185	-0-	-0-	-0-	1097	1	20618	2	Y	427	531	1			295
							470	9									
05	31558	X	21383	-0-	-10175	-0-	1154	1	19834	2	Y	359	356	1			298
							395	9									
06	30540	X	18158	-0-	-12382	-0-	1045	1	16782	2	Y	301	178	1			421
							331	9									
07	30411	X	18397	-0-	-12014	-0-	1171	1	16801	2	Y	386	534	1			273
							425	9									
08	29605	X	15889	-0-	-13716	-0-	1024	1	14582	2	Y	257	346	1			184
							283	9									

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SLATOR RANCH WELL #: 2AC RRCID -> 268813 COMPL. DATE 01/26/2012 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
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
VAQUILLAS-BORREGO WELL #: 12 RRCID -> 200020 COMPL. DATE 11/03/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9229 - 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
03	2325	X	2035	-0-	-290	-0-	2000	2	35	9	Y	32	44	1			18
04	2160	X	1564	-0-	-596	-0-	1534	2	30	9	Y	27	19	1			26
05	2418	X	1163	-0-	-1255	-0-	1154	2	9	9	Y	8	21	1			13
06	2340	X	1883	-0-	-457	-0-	1851	2	32	9	Y	29					42
07	2427	X	2427	-0-	-0-	-0-	2397	2	30	9	Y	27	10	1			59
08	2046	X	1994	-0-	-52	-0-	1965	2	29	9	Y	26	33	1			52

VAQUILLAS BORREGO WELL #: 13 RRCID -> 203080 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 9539 PERF. 9170 - 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
03	1550	X	715	-0-	-835	-0-	707	2	8	9	Y	7	9	1			4
04	1140	N	854	-0-	-286	-0-	839	2	15	9	Y	14	5	1			13
05	899	N	780	-0-	-119	-0-	774	2	6	9	Y	5	10	1			8
06	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1354	2	23	9	Y	21					29
07	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1324	2	17	9	Y	15	11	1			33
*08	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1165	2	17	9	Y	15	18	1			30

MIDWEST OPERATING, LLC 566530
VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 217352 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8861 - 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
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
MARSHALL, S.G. WELL #: 8 RRCID -> 122768 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 4680 - 4750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
MARTINEZ, MERCURIO ET AL WELL #: 2 RRCID -> 137795 COMPL. DATE 04/07/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8770 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SLATOR RANCH WELL #: 27 RRCID -> 143978 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 11712 PERF. 9567 - 9792

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

VAQUILLAS RANCH LTD WELL #: 1 RRCID -> 176693 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 11822 PERF. 9049 - 9090

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

POQUITO GRANDE (GOVT WELLS 2600) 72366 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
L.T.D. EXPLORATIONS INC. 480259
F.N.B. WELL #: 4 RRCID -> 143873 COMPL. DATE 06/14/1993 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2138 - 2158

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PORT ISABEL, SE (FREELAND) 72408 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CAMERON
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
LA PITA WELL #: 3 RRCID -> 264705 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 2706 PERF. 1830 - 1850

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PORTILLA (FRIO) 72484 020 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
WELDER, MINNIE S. WELL #: 55 RRCID -> 192247 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 7305 - 7490

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 13 RRCID -> 232786 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7698 - 7706

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PORTILLA (FRIO) //CONT.// 72484 020 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
WELDER, MINNIE S WELL #: 16 RRCID -> 240946 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 8644 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PORTILLA (3700) 72484 325 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
WELDER, MINNIE S. WELL #: 65 RRCID -> 261352 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 3748 - 3752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	416	-0-	-204	-0-	23	1	393	2	Y	-0-					-0-
04	570	N	462	-0-	-108	-0-	28	1	434	2	Y	-0-					-0-
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	23	1	394	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	339	-0-	-51	-0-	20	1	319	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	277	-0-	-188	-0-	16	1	261	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	227	-0-	-176	-0-	14	1	213	2	Y	-0-					-0-

PORTILLA (4050) 72484 410 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
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
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 40 RRCID -> 139824 COMPL. DATE 10/17/1991 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 4092 - 4099

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

WELDER, MINNIE S. WELL #: 58 RRCID -> 141251 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7525 PERF. 3954 - 3964

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

WELDER, MINNIE S. WELL #: 50 RRCID -> 182089 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 4090 - 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
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTILLA (7050 SAND) 72484 575 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
WELDER, MINNIE S. WELL #: 71 RRCID -> 209887 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6796 - 7058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	762	N	762	-0-	-0-	-0-	43	1	719	2	Y	-0-					-0-
04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	43	1	661	2	Y	-0-					-0-
05	772	N	772	-0-	-0-	-0-	42	1	730	2	Y	-0-					-0-
06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	38	1	613	2	Y	-0-					-0-
07	751	N	751	-0-	-0-	-0-	44	1	707	2	Y	-0-					-0-
*08	670	N	670	-0-	-0-	-0-	41	1	629	2	Y	-0-					-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 88 RRCID -> 260977 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7036 - 7041

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PORTILLA (9000 SAND) 72484 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
WELDER, MINNIE S. WELL #: 3 RRCID -> 099016 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8815 - 8956

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 20 RRCID -> 099017 COMPL. DATE 10/08/1980 TOTAL DEPTH 8859 PERF. 8747 - 8846

03	186	N	28	-0-	-158	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 7 L RRCID -> 111533 COMPL. DATE 05/26/1984 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8776 - 8824

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 65 RRCID -> 147679 COMPL. DATE 12/14/1993 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 8934 - 9014

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PORTILLA (9000 SAND) //CONT.// 72484 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
WELDER, MINNIE S. WELL #: 74 RRCID -> 148047 COMPL. DATE 12/03/1993 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 8765 - 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
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 10 RRCID -> 174037 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8741 - 9076

03	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	198	1	3358	2	Y	-0-			-0-
04	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	220	1	3381	2	Y	-0-			-0-
05	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	215	1	3729	2	Y	-0-			-0-
06	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	216	1	3492	2	Y	-0-			-0-
07	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	225	1	3615	2	Y	-0-			-0-
*08	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	229	1	3482	2	Y	-0-			-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 70 RRCID -> 176042 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 9048 PERF. 8864 - 8982

03	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	172	1	2918	2	Y	-0-			-0-
04	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	179	1	2753	2	Y	-0-			-0-
05	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	187	1	3232	2	Y	-0-			-0-
06	2040	X	1096	-0-	-944	-0-	64	1	1032	2	Y	-0-			-0-
07	2108	X	894	-0-	-1214	-0-	52	1	842	2	Y	-0-			-0-
08	1705	X	788	-0-	-917	-0-	49	1	739	2	Y	-0-			-0-

WELDER, M. S. WELL #: 16 RRCID -> 179107 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 8890 - 9044

03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 49 RRCID -> 268678 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 9024 - 9033

03	0	W	115	-0-	115	4285	6	1	109	2	Y	-0-			-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	4285					Y	-0-			-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	4285					Y	-0-			-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	4285					Y	-0-			-0-
07	4285	X	-0-	-0-	-4285	-0-					Y	-0-			-0-
08	6076	X	-0-	-0-	-6076	-0-					Y	-0-			-0-

PORTILLA, SW. (6200) 72490 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
WELDER, MINNIE S. WELL #: 81 U RRCID -> 167602 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 6129 - 6140

03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PORTLAND, N. (COMMONWEALTH SERIE 72498 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
BOPCO, L.P. 082967
PORTLAND GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 181887 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12492 - 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
03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	561	2	122	9	Y	111	187	1			68
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	537	2	33	9	Y	30	1	8			97
05	555	N	555	-0-	-0-	-0-	513	2	42	9	Y	38					135
06	660	N	506	-0-	-154	-0-	452	2	54	9	Y	49	10	8			174
07	589	N	531	-0-	-58	-0-	434	2	97	9	Y	88	190	1	1	8	71
08	558	N	388	-0-	-170	-0-	359	2	29	9	Y	26					97

PORTLAND GAS UNIT "D" WELL #: 5 RRCID -> 233979 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12542 PERF.12245 - 12270

03	13046	X	13046	-0-	-0-	-0-	152 974	1 9	11920	2	Y	885	707	1	1	8	324
04	12686	X	12686	-0-	-0-	-0-	147 965	1 9	11574	2	Y	877	887	1	3	8	311
05	12516	X	12516	-0-	-0-	-0-	152 945	1 9	11419	2	Y	859	882	1	2	8	286
06	12000	X	11390	-0-	-610	-0-	146 883	1 9	10361	2	Y	803	717	1	1	8	371
07	12400	X	3131	-0-	-9269	-0-	45 228	1 9	2858	2	Y	207	572	1	4	8	2
08	10912	X	4860	-0-	-6052	-0-	68 200	1 9	4592	2	Y	182					184

MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
CITY OF PORTLAND GAS UNIT -C- WELL #: 3 RRCID -> 062844 COMPL. DATE 07/26/1975 TOTAL DEPTH 12075 PERF. N/A

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
CABLE-GARRETT WELL #: 1 RRCID -> 193950 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10878 - 11244

03	6479	X	5290	-0-	-1189	-0-	363 228	1 9	4699	3	N	207	167	1	7	8	167
04	5940	X	4561	-0-	-1379	-0-	351 199	1 9	4011	3	N	181	178	1	8	8	162
05	6045	X	5425	-0-	-620	-0-	357 326	1 9	4742	3	N	296	353	1	5	8	100
06	5340	X	4949	-0-	-391	-0-	342 202	1 9	4405	3	N	184	177	1	3	8	104
07	5301	X	4954	-0-	-347	-0-	342 193	1 9	4419	3	N	175	177	1	3	8	99
08	5425	X	5344	-0-	-81	-0-	363 294	1 9	4687	3	N	267	174	1	10	8	182

PORTLAND, N. (MCKAMEY-DUBOSE) 72498 688 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
ROYKO OIL COMPANY 732198
STARK WELL #: 2 RRCID -> 115646 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10278 - 10288

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

PORTLAND, S. (MORRIS) 72502 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
BOPCO, L.P. 082967
STATE TRACT 25 WELL #: 3ST RRCID -> 110766 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 12256 PERF.11622 - 11623

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

PORTLAND, SOUTH (GRIMSHAW) 72502 850 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
BOPCO, L.P. 082967
STATE TRACT 25 WELL #: 3ST RRCID -> 255546 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 12256 PERF.11768 - 11769

03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	7	1	512	2	Y	64	50	1	1	8	23
							70	9									
04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	6	1	482	2	Y	59	61	1			21
							65	9									
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	6	1	479	2	Y	56	58	1			19
							62	9									
06	570	N	505	-0-	-65	-0-	7	1	465	2	Y	30	35	1			14
							33	9									
07	558	N	387	-0-	-171	-0-	6	1	372	2	Y	8	22	1			-0-
							9	9									
08	558	N	253	-0-	-305	-0-	3	1	232	2	Y	16					16
							18	9									

PORTLAND W. (F-3) 72504 170 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
BOPCO, L.P. 082967
PORTLAND GAS UNIT "D" WELL #: 2 RRCID -> 197087 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 11860 PERF. 9244 - 9324

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTLAND, W. (F-6) 72504 186 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
BOPCO, L.P. 082967
PORTLAND GAS UNIT "D" WELL #: 2 RRCID -> 177359 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 11860 PERF. 9244 - 9259

03	770		1113	-0-	343	1012	655	1	454	2	Y	4					178
							4	9									
04	1012	R	-0-	-0-	-1012	-0-					Y	-0-	171	1			7
05	338	R	338	-0-	-0-	-0-	85	1	247	2	Y	5					12
							6	9									
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	589	R	589	-0-	-0-	-0-	167	1	408	2	Y	13	24	1	1	8	-0-
							14	9									
*08	991	N	991	-0-	-0-	-0-	700	1	291	2	Y	-0-					-0-

PORTLAND GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 197472 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 10954 PERF. 9634 - 9657

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTLAND, W. (F-9) 72504 272 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
BOPCO, L.P. 082967
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
03	217	N	171	-0-	-46	-0-	101	1	70	2	Y	-0-					14
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	140	1	132	2	Y	116	14	1			116
							128	9									
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	83	1	239	2	Y	1					117
							1	9									
06	180	N	106	-0-	-74	-0-	28	1	76	2	Y	2					119
							2	9									
07	403	N	123	-0-	-280	-0-	29	1	72	2	Y	20	139	1			-0-
							22	9									
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-

PORTLAND GAS UNIT -D- WELL #: 2 RRCID -> 157713 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 11860 PERF. 9598 - 9632

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					104
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					104
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					104
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					104
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					104
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					104

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/02/2009

POTRERO FARIAS (G-94) 72653 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635
EAST, MRS. S. K. ESTATE "B" WELL #: 11 RRCID -> 113166 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 4580 - 4620

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

POTRERO FARIAS (MIOCENE 4720) 72653 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL 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

03	37520	37520	-0-	-0-	-0-	36977	3	543	9	N	494	378	1				276
04	36425	36425	-0-	-0-	-0-	36308	3	117	9	N	106	193	1				189
05	36357	36357	-0-	-0-	-0-	36059	3	298	9	N	271	184	1				276
06	34628	34628	-0-	-0-	-0-	34367	3	261	9	N	237	354	1				159
07	35928	35928	-0-	-0-	-0-	35655	3	273	9	N	248	178	1				229
*08	36250	36250	-0-	-0-	-0-	35991	3	259	9	N	235	180	1				284

POTRERO FARIAS, S. (G-53) 72655 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635
POTRERO FARIAS SOUTH O&G UNIT WELL #: 7 RRCID -> 248017 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6852 - 6866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	3			Y	-0-					-0-
04	3000	N	10247	-0-	7247	7247	10247	3			Y	-0-					-0-
05	3100	N	18855	-0-	15755	23002	18855	3			Y	-0-					-0-
06	3000	N	16310	-0-	13310	36312	16310	3			Y	-0-					-0-
07	52005		15693	-0-	-36312	-0-	15693	3			Y	-0-					-0-
*08	15128		15128	-0-	-0-	-0-	15128	3			Y	-0-					-0-

POTRERO FARIAS, S. (G-55) 72655 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635
POTRERO FARIAS SOUTH O & G UNIT WELL #: 3 RRCID -> 209687 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8692 - 8700

03	620	N	599	-0-	-21	-0-	599	3			Y	-0-					-0-
04	570	N	230	-0-	-340	-0-	230	3			Y	-0-					-0-
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POTRERO FARIAS S. OIL & GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 211189 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 7425 - 7431

03	5425	X	4547	-0-	-878	-0-	4547	3			Y	-0-					-0-
04	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	4601	3			Y	-0-					-0-
05	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	5227	3			Y	-0-					-0-
06	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	4649	3			Y	-0-					-0-
07	4495	X	4105	-0-	-390	-0-	4105	3			Y	-0-					-0-
08	4495	X	3412	-0-	-1083	-0-	3412	3			Y	-0-					-0-

POTRERO LOPENA (MARGINULINA) 72656 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
MERRITT OPERATING, INC. 561368
STATE OF TEXAS TRACT 284 WELL #: 3 RRCID -> 100127 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 7508 - 7526

03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTRERO LOPENA, S. (G 81-87) 72660 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
MERRITT OPERATING, INC. 561368
STATE TRACT 303 WELL #: 1A RRCID -> 260903 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7298 - 7423

03	3286	#	3206	-0-	-80	-0-	3206	2			N	-0-					-0-
04	3180	#	2814	-0-	-366	-0-	2814	2			N	-0-					-0-
05	3286	#	973	-0-	-2313	-0-	973	2			N	-0-					-0-
06	3180	#	739	-0-	-2441	-0-	739	2			N	-0-					-0-
07	3193	#	744	-0-	-2449	-0-	744	2			N	-0-					-0-
08	3193	#	784	-0-	-2409	-0-	784	2			N	-0-					-0-

POTRERO LOPENA, SW. (7320) 72670 420 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 318 WELL #: 2 RRCID -> 122742 COMPL. DATE 11/04/1986 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7322 - 7328

03	2914	#	-0-	-0-	-2914	-0-					Y	-0-					22
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21					43
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	43	1			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POTRERO LOPENA, SW. (7390) 72670 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 323 WELL #: 1 RRCID -> 194782 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8700 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
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POTRERO TORO (FRIO G 89) 72672 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635
KMF 120 WELL #: 1 RRCID -> 186773 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 6634 - 6643

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRADO (GOVT. WELLS LOWER) 72844 165 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
K. M. F. C-2 WELL #: 703 RRCID -> 170768 COMPL. DATE 03/26/2000 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3596 - 3628

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PREMONT (BARDO SAND) 72946 076 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
CYMRI, L.L.C. 195801
SEELIGSON, A.A. -A- WELL #: 6 RRCID -> 126651 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 3940 PERF. 3540 - 3543

03	434 #	248	-0-	-186	-0-	248	2			N	-0-					-0-
04	480 #	267	-0-	-213	-0-	267	2			N	-0-					-0-
05	578 R	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
06	480 #	270	-0-	-210	-0-	270	2			N	-0-					-0-
07	465 #	171	-0-	-294	-0-	171	2			N	-0-					-0-
08	589 #	24	-0-	-565	-0-	24	2			N	-0-					-0-

PREMONT (MCCARTNEY SAND) 72946 456 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
SEELIGSON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 254891 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3746 - 3770

03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PREMONT (MURCHISON) 72946 532 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
DUVAL GAS GATHERING CORPORATION 236631
KIBBE GONGWAY WELL #: 1 A RRCID -> 131540 COMPL. DATE 02/28/1983 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 2605 - 2610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
MOBIL-ARCO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242184 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3403 - 3420

03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIDD PRODUCTION CO. 458825
GUERRA, NORBERTO S. WELL #: 1 RRCID -> 146151 COMPL. DATE 01/01/1981 TOTAL DEPTH 4606 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PREMONT (SINGER 3100) 72946 684 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
CYMRI, L.L.C. 195801
SEELIGSON, A.A. WELL #: 185 RRCID -> 092278 COMPL. DATE 07/23/1985 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3208 - 3290

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

DUVAL GAS GATHERING CORPORATION 236631
LAUGHLIN, C. M. WELL #: 1W RRCID -> 203223 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 3127 - 3150

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PREMONT, EAST (FRIO 5200) 72947 038 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
MOBIL-ARCO UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193952 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5292 - 5295

03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	146	1	30	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	188	1	37	3	Y	-0-					-0-
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	127	1	20	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	184	1	33	3	Y	-0-					-0-
*08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	131	1	20	3	Y	-0-					-0-

PREMONT, EAST (ZONE 16-A) 72947 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
SEELIGSON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 218577 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4079 - 4088

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PREMONT, EAST (ZONE 17, 4400) 72947 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
CYMRI, L.L.C. 195801
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PREMONT, EAST (ZONE 18-A) 72947 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
SEELIGSON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 269098 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3746 - 4735

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		911	-0-	-0-	-0-	771	1	140	3	N	-0-					-0-
08		62	NO RPT	-0-	-62	-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 #: 1 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
03	14B2 EXT	156	-0-	156	634	130	1	26	9	N	24					86
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	634					N	NO RPT					86
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	634					N	NO RPT					86
06	150 N	NO RPT	-0-	-150	484					N	NO RPT					86
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	484					N	NO RPT					86
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	484					N	NO RPT					86

PREMONT, SOUTH (FRIO 5530) 72950 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
PREVAIL ENERGY, INCORPORATED 681711
WOHLGEMUTH WELL #: 1 RRCID -> 047447 COMPL. DATE 12/03/1968 TOTAL DEPTH 6013 PERF. 5532 - 5538

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

PREMONT-MURCHISON 72967 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
CYMRI, L.L.C. 195801
ISHAM WELL #: 5 RRCID -> 098331 COMPL. DATE 01/12/1982 TOTAL DEPTH 3725 PERF. 3300 - 3310

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

PRESA DE ORO (LOBO NO. 6) 73013 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
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
03	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	775	1	1521	2	N	-0-					286
04	1740	N	1297	-0-	-443	-0-	425	1	872	2	N	-0-					286
05	3041	N	3041	-0-	-0-	-0-	650	1	2391	2	N	-0-					286
06	2220	N	2098	-0-	-122	-0-	700	1	1398	2	N	-0-					286
*07	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					286
08	3038	N	1890	-0-	-1148	-0-	700	1	1190	2	N	-0-					286

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
03	5890	X	5172	-0-	-718	-0-	1079	1	3922	2	Y	155					202
							171	9									
04	5610	X	4605	-0-	-1005	-0-	1062	1	3455	2	Y	80	161	1			121
							88	9									
05	5797	X	1786	-0-	-4011	-0-	1046	1	677	2	Y	57					178
							63	9									
06	5610	X	179	-0-	-5431	-0-	61	1	78	2	Y	36					214
							40	9									
*07	5797	X	4112	-0-	-1685	-0-	1002	1	3051	2	Y	54					268
							59	9									
08	5177	X	3264	-0-	-1913	-0-	944	1	2308	2	Y	11					279
							12	9									

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
03	1271	N	1165	-0-	-106	-0-	252	1	913	2	Y	-0-					22
04	1320	N	1054	-0-	-266	-0-	247	1	807	2	Y	-0-	13	1			9
05	429	N	429	-0-	-0-	-0-	261	1	168	2	Y	-0-					9
06	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	569	1	729	2	Y	-0-					9
*07	1085	N	1057	-0-	-28	-0-	261	1	796	2	Y	-0-					9
*08	882	N	882	-0-	-0-	-0-	254	1	622	2	Y	5					14
							6	9									

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
03	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	310	1	4534	2	N	29					104
							32	9									
04	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	300	1	4015	2	N	-0-					104
05	7102	X	7102	-0-	-0-	-0-	310	1	6792	2	N	-0-					104
06	4470	X	3506	-0-	-964	-0-	300	1	3206	2	N	-0-					104
*07	4619	X	3034	-0-	-1585	-0-	3034	2			N	-0-					104
08	4619	X	3410	-0-	-1209	-0-	280	1	3064	2	N	60					164
							66	9									

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
03	3007	N	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					365
04	2580	N	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-					365
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					365
06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	75	1	502	2	N	-0-					365
*07	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	435	1	1762	2	N	-0-					365
*08	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	375	1	1277	2	N	-0-					365

PRESA DE ORO (LOBO NO. 6) //CONT.// 73013 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

K&H FEE "D" 1570 WELL #: 1 RRCID -> 098149 COMPL. DATE 01/15/1982 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8622 - 8742

03	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1012	2	12	9	Y	11	10	1			12
04	870	N	478	-0-	-392	-0-	472	2	6	9	Y	5	11	1			6
05	961	N	724	-0-	-237	-0-	717	2	7	9	Y	6	4	1			8
06	990	N	946	-0-	-44	-0-	935	2	11	9	Y	10	6	1			12
07	992	N	992	-0-	-0-	-0-	984	2	8	9	Y	7	11	1			8
*08	926	N	926	-0-	-0-	-0-	917	2	9	9	Y	8	12	1			4

K&H FEE "B" 1569 WELL #: 3 RRCID -> 100340 COMPL. DATE 06/07/1982 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8796 - 8816

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

K&H FEE WELL #: 4 RRCID -> 102253 COMPL. DATE 09/23/1982 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9032 - 9042

03	1023	N	607	-0-	-416	-0-	607	2			Y	-0-					-0-
04	780	N	340	-0-	-440	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
05	899	N	337	-0-	-562	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
06	600	N	207	-0-	-393	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-					-0-
*08	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			Y	-0-					-0-

K & H FEE A "1569" WELL #: 5 RRCID -> 152002 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8698 - 8734

03	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	360	1	4189	2	Y	19	15	1			22
							21	9									
04	4260	X	3169	-0-	-1091	-0-	360	1	2799	2	Y	9	20	1			11
							10	9									
05	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	360	1	4556	2	Y	12	8	1			15
							13	9									
06	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	360	1	4869	2	Y	16	12	1			19
							18	9									
07	4557	X	3895	-0-	-662	-0-	3885	2	10	9	Y	9	19	1			9
08	4929	X	3900	-0-	-1029	-0-	360	1	3529	2	Y	10	14	1			5
							11	9									

K & H FEE D "1570" WELL #: 3 RRCID -> 155803 COMPL. DATE 09/28/1995 TOTAL DEPTH 8906 PERF. 8761 - 8793

03	7533	X	6808	-0-	-725	-0-	6722	2	86	9	Y	78	73	1			89
04	7290	X	5155	-0-	-2135	-0-	5092	2	63	9	Y	57	74	1			72
05	7533	X	3232	-0-	-4301	-0-	3200	2	32	9	Y	29	65	1			36
06	6720	X	-0-	-0-	-6720	-0-					Y	-0-	36	1			-0-
07	6882	X	-0-	-0-	-6882	-0-					Y	-0-					-0-
08	6820	X	78	-0-	-6742	-0-	77	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

PRESA DE ORO (LOBO NO. 6) //CONT.// 73013 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
A.M. BRUNI ESTATE "1571" WELL #: 6 RRCID -> 168192 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 8950 - 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
03	775	N	614	-0-	-161	-0-	614	2			N	-0-					58
04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					58
05	682	N	552	-0-	-130	-0-	552	2			N	-0-					58
06	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					58
07	713	N	487	-0-	-226	-0-	487	2			N	-0-					58
*08	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					58

PRIMAVERA (5530) 73177 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
WEST PRIMAVERA WELL #: 1 RRCID -> 208214 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5532 - 5538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3565	#	3350	-0-	-215	-0-	215	1	3085	2	N	45	187	1			72
							50	9									
04	3489	R	3489	-0-	-0-	-0-	211	1	3269	2	N	8					80
							9	9									
05	3627	R	3627	-0-	-0-	-0-	232	1	3376	2	N	17					97
							19	9									
06	3658	R	3658	-0-	-0-	-0-	228	1	3416	2	N	13					110
							14	9									
07	3626	R	3626	-0-	-0-	-0-	246	1	3376	2	N	4					114
							4	9									
08	3627	#	3509	-0-	-118	-0-	231	1	3271	2	N	6					120
							7	9									

PRIMAVERA (5770) 73177 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
BONITA WELL #: 1 RRCID -> 194248 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5770 - 5779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6634	#	5395	-0-	-1239	-0-	349	1	5024	2	N	20					209
							22	9									
04	5241	R	5241	-0-	-0-	-0-	319	1	4921	2	N	1					210
							1	9									
05	5248	R	5248	-0-	-0-	-0-	334	1	4870	2	N	40	185	1			65
							44	9									
06	5220	#	4813	-0-	-407	-0-	301	1	4499	2	N	12					77
							13	9									
07	5425	#	4528	-0-	-897	-0-	304	1	4172	2	N	47					124
							52	9									
08	5425	#	4757	-0-	-668	-0-	302	1	4264	2	N	174	186	1			112
							191	9									

PROCTOR (VICKSBURG, UPPER) 73250 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
LASATER,MARY M WELL #: 1 RRCID -> 058863 COMPL. DATE 02/17/1974 TOTAL DEPTH 9717 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROCTOR (VICKSBURG, UPPER) //CONT.// 73250 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
LASATER, GARLAND WELL #: 10 RRCID -> 186653 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8756 - 8778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	631	1	2045	2	N	-0-					107
04	2580	N	2347	-0-	-233	-0-	650	1	1694	2	N	3					110
							3	9									
05	2666	N	1442	-0-	-1224	-0-	483	1	959	2	N	-0-					110
06	2580	N	1553	-0-	-1027	-0-	491	1	1054	2	N	7					117
							8	9									
07	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	942	1	1679	2	N	-0-					117
*08	2876	N	2876	-0-	-0-	-0-	1066	1	1810	2	N	-0-					117

GARLAND LASATER WELL #: 14 RRCID -> 189359 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8332 - 8363

03	1426	N	1232	-0-	-194	-0-	290	1	942	2	N	-0-					152
04	1230	N	1095	-0-	-135	-0-	304	1	791	2	N	-0-					152
05	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	364	1	724	2	N	-0-					152
06	1200	N	1029	-0-	-171	-0-	327	1	702	2	N	-0-					152
07	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	871	1	1552	2	N	15					167
							17	9									
*08	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	648	1	1101	2	N	-0-					167

LASATER, GARLAND WELL #: 12 RRCID -> 191782 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 8230 - 8296

03	279	N	234	-0-	-45	-0-	55	1	179	2	N	-0-					113
04	180	N	151	-0-	-29	-0-	42	1	109	2	N	-0-					113
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	62	1	124	2	N	-0-					113
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	87	1	185	2	N	-0-					113
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	84	1	149	2	N	-0-					113
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	69	1	117	2	N	-0-					113

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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

DELOS SANTOS, MARCELA "B" WELL #: RRCID -> 128445 COMPL. DATE 03/09/1989 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13650 - 14261

03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/09/2007

PROSPERO (2ND HINNANT) 73287 502 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
ALLIANCE RESOURCES CORPORATION 014162
BISHOP CATTLE WELL #: 1 RRCID -> 177717 COMPL. DATE 11/25/1999 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9216 - 9553

03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					187
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					187
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					187
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					187
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					187
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					187

QUINTO CREEK (KOHLER) 73830 105 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
BROWN, S. E., TRUSTEE 101580
BOENING, JOHN WELL #: 1 C RRCID -> 035723 COMPL. DATE 10/17/1964 TOTAL DEPTH 5830 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XOG OPERATING LLC 945921
BRUNS WELL #: 1 RRCID -> 257960 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3541 - 3544

03	806	#	768	-0-	-38	-0-	768	3			N	-0-					-0-
04	780	#	573	-0-	-207	-0-	573	3			N	-0-					-0-
05	928	R	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					-0-
06	929	R	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					-0-
07	860	R	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-					-0-
08	930	#	411	-0-	-519	-0-	411	3			N	-0-					-0-

QUINTO CREEK (3950) 73830 385 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
JACOB WELL #: 1 RRCID -> 253439 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 3820 - 3838

03	1333	#	1131	-0-	-202	-0-	168	1	963	2	N	-0-					110
04	1522	R	1522	-0-	-0-	-0-	261	1	1261	2	N	-0-					110
05	1209	#	1191	-0-	-18	-0-	196	1	995	2	N	-0-					110
06	1110	#	899	-0-	-211	-0-	81	1	818	2	N	-0-					110
07	1581	#	1164	-0-	-417	-0-	186	1	978	2	N	-0-					110
08	1581	#	574	-0-	-1007	-0-	42	1	532	2	N	-0-					110

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

03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	38	1	123	2	N	-0-					-0-
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	32	1	117	2	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	47	1	139	2	N	-0-					-0-
*07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	34	1	54	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RACHAL (3700) 74120 434 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
TRISTAR EXPLORATION, INC 871101
GUZMAN-RAMIREZ UNIT WELL #: 8 RRCID -> 041694 COMPL. DATE 05/11/1967 TOTAL DEPTH 4525 PERF. N/A

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

RAMIREZ-GUZMAN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 055277 COMPL. DATE 07/28/1968 TOTAL DEPTH 5932 PERF. N/A

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

RACHAL (3700) //CONT.// 74120 434 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
TRISTAR EXPLORATION, INC //CONT.// 871101
GUZMAN WELL #: 12 RRCID -> 122955 COMPL. DATE 10/23/1986 TOTAL DEPTH 4632 PERF. 3656 - 3674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RACHAL (4300) 74120 620 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
TRISTAR EXPLORATION, INC 871101
RAMIREZ WELL #: 14 RRCID -> 094610 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 4284 - 4292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RACHAL (4750) 74120 806 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
TRISTAR EXPLORATION, INC 871101
WHITE WELL #: 10 RRCID -> 188855 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 4575 PERF. 4404 - 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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RACHAL (6850) 74120 960 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2632	2	20	9	N	18					47
04	DELQ	PR	1133	-0-	1133	1133	1133	2			N	-0-					47
05	2524	N	1391	-0-	-1133	-0-	1391	2			N	-0-					47
06	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	2774	2			N	-0-					47
07	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2475	2	22	9	N	20					67
*08	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			N	-0-	66	1			1

RAMIREZ, M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064507 COMPL. DATE 11/25/1975 TOTAL DEPTH 9755 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-	41	7			-0-
*02	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	2			N	-0-					-0-
*03	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	2			N	-0-					-0-
*04	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3540	2			N	-0-					-0-
*05	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	3669	2			N	-0-					-0-
06	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	2			N	-0-					-0-
07	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3544	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	3013	-0-	-87	-0-	3013	2			N	-0-					-0-

RAMIREZ (LOBO) 74440 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
RMT WELL #: 7 RRCID -> 179524 COMPL. DATE 10/20/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8560 - 12592

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

GUTIERREZ, J. M. WELL #: 11 RRCID -> 179572 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11758 - 12231

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	1767	#	1165	-0-	-602	-0-	257	1	908	2	N	-0-					-0-
04	1680	#	1054	-0-	-626	-0-	302	1	752	2	N	-0-					-0-
05	1736	#	587	-0-	-1149	-0-	142	1	445	2	N	-0-					-0-
06	1410	#	777	-0-	-633	-0-	186	1	591	2	N	-0-					-0-
07	1326	R	1326	-0-	-0-	-0-	311	1	1015	2	N	-0-					-0-
*08	1435	R	1435	-0-	-0-	-0-	321	1	1107	2	N	6	6	1			-0-
							7	9									

RAMIREZ (WILCOX) 74440 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
RICOCHET ENERGY, INC. 710549
FLORES WELL #: 3 RRCID -> 224961 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10056 - 10210

03	3100	N	11651	-0-	8551	8551	273	1	11378	2	N	-0-					117
04	3000	N	5485	-0-	2485	11036	138	1	5347	2	N	-0-					117
05	3100	N	4233	-0-	1133	12169	104	1	4129	2	N	-0-					117
06	14044		1875	-0-	-12169	-0-	64	1	1811	2	N	-0-					117
07	1364		-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					117
08	1364		772	-0-	-592	-0-	61	1	711	2	N	-0-					117

RAMIREZ (WILCOX 8100) 74440 825 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLACK BEAR OIL CORPORATION 072594
SINGER A WELL #: 2 RRCID -> 163236 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8522 - 8574

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAMIREZ (WILCOX 8100) //CONT.// 74440 825 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
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
03	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	466	1	725	2	Y	3					22
							3	9									
04	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	453	1	669	2	Y	6					28
							7	9									
05	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	470	1	758	2	Y	5					33
							6	9									
06	1170	N	1140	-0-	-30	-0-	446	1	694	2	Y	-0-					33
07	1178	N	636	-0-	-542	-0-	299	1	337	2	Y	-0-	30	1			3
08	1240	N	91	-0-	-1149	-0-	48	1	43	2	Y	-0-					3

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
03	248	N	208	-0-	-40	-0-	81	1	126	2	Y	1					19
							1	9									
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	89	1	132	2	Y	5					24
							6	9									
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	98	1	158	2	Y	4					28
							4	9									
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	96	1	149	2	Y	1					29
							1	9									
07	248	N	129	-0-	-119	-0-	61	1	68	2	Y	-0-	27	1			2
08	248	N	36	-0-	-212	-0-	19	1	17	2	Y	-0-					2

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
03	1139	X	1139	-0-	-0-	-0-	445	1	692	2	Y	2					112
							2	9									
04	1038	X	1038	-0-	-0-	-0-	417	1	615	2	Y	5					117
							6	9									
05	1333	X	1108	-0-	-225	-0-	422	1	680	2	Y	5					122
							6	9									
06	1110	N	1063	-0-	-47	-0-	416	1	647	2	Y	-0-					122
07	1085	N	570	-0-	-515	-0-	268	1	302	2	Y	-0-	112	1			10
08	1116	N	648	-0-	-468	-0-	342	1	306	2	Y	-0-					10

RICOCHET ENERGY, INC. 710549
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
03	1302	X	1220	-0-	-82	-0-	28	1	1192	2	N	-0-					88
04	1680	X	1224	-0-	-456	-0-	31	1	1193	2	N	-0-					88
05	1736	X	965	-0-	-771	-0-	24	1	941	2	N	-0-					88
06	1500	X	726	-0-	-774	-0-	24	1	702	2	N	-0-					88
07	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					88
08	1271	X	19	-0-	-1252	-0-	1	1	18	2	N	-0-					88

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
03	1364	X	252	-0-	-1112	-0-	6	1	246	2	N	-0-					152
04	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	114	1	4453	2	N	-0-					152
05	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	151	1	5960	2	N	-0-					152
06	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	104	1	2957	2	N	-0-					152
07	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					152
08	1364	X	923	-0-	-441	-0-	72	1	851	2	N	-0-					152

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
RAMIREZ, ABEL WELL #: 1 RRCID -> 066150 COMPL. DATE 04/18/1976 TOTAL DEPTH 11517 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	51	-0-	-99	-0-	10	1	41	2	N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORES, R.G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 069143 COMPL. DATE 11/20/1976 TOTAL DEPTH 8653 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
05	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANCHERIAS, N. (PETTUS) 74545 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
RODRIGUEZ WELL #: 1 RRCID -> 147431 COMPL. DATE 11/17/1993 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 697 - 701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	206	R	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
04	183	R	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
05	186	#	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-					-0-
06	244	R	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
07	275	R	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
08	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

RANCHERIAS, N. (YEGUA, UPPER) 74545 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
LA GRANGE WELL #: 1 RRCID -> 149402 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 1760 PERF. 913 - 917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEPULVEDA, GARCIA WELL #: 1 RRCID -> 153416 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 1016 PERF. 925 - 929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4154	X	3674	-0-	-480	-0-	3674	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	3116	-0-	-904	-0-	3116	2			N	-0-					-0-
05	4154	X	3478	-0-	-676	-0-	3478	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	3207	-0-	-813	-0-	3207	2			N	-0-					-0-
07	4154	X	3345	-0-	-809	-0-	3345	2			N	-0-					-0-
*08	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3695	2			N	-0-					-0-

RANCHERIAS, N. (YEGUA, UPPER) //CONT.// 74545 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KEBO OIL & GAS, INC. //CONT.// 453170
RODRIGUEZ WELL #: 2 RRCID -> 168721 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 1022 PERF. 884 - 894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4309	X	3863	-0-	-446	-0-	3863	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	3369	-0-	-771	-0-	3369	2			N	-0-					-0-
05	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	4203	2			N	-0-					-0-
06	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	3966	2			N	-0-					-0-
07	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	3928	2			N	-0-					-0-
08	4216	X	3658	-0-	-558	-0-	3658	2			N	-0-					-0-

RANCHERO (VICKSBURG 9280) 74547 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
STRATA OPERATING, INC. 825445
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
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RANCHERO (VICKSBURG 9800) 74547 470 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
STRATA OPERATING, INC. 825445
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
*07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-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
03	31	#	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
04	1500	#	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	-0-					-0-
05	1550	#	18	-0-	-1532	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
06	600	#	107	-0-	-493	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
07	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	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
03	953	X	953	-0-	-0-	-0-	124	1	829	2	N	-0-					17
04	760	X	760	-0-	-0-	-0-	104	1	656	2	N	-0-					17
05	961	X	345	-0-	-616	-0-	48	1	297	2	N	-0-					17
06	930	X	863	-0-	-67	-0-	115	1	748	2	N	-0-					17
07	961	X	831	-0-	-130	-0-	121	1	710	2	N	-0-					17
08	961	X	792	-0-	-169	-0-	118	1	674	2	N	-0-					17

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
03	651	N	624	-0-	-27	-0-	81	1	543	2	N	-0-					-0-
04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	89	1	558	2	N	-0-					-0-
05	682	N	682	-0-	-0-	-0-	94	1	588	2	N	-0-					-0-
06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	83	1	539	2	N	-0-					-0-
07	682	N	619	-0-	-63	-0-	90	1	529	2	N	-0-					-0-
08	682	N	621	-0-	-61	-0-	92	1	529	2	N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO (LOBO) //CONT.// 74550 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313

RANCHO BLANCO WELL #: 2 RRCID -> 155948 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7114 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

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
03	930	X	881	-0-	-49	-0-	114	1	767	2	N	-0-					26
04	900	X	816	-0-	-84	-0-	112	1	704	2	N	-0-					26
05	961	X	867	-0-	-94	-0-	120	1	747	2	N	-0-					26
06	930	X	798	-0-	-132	-0-	106	1	692	2	N	-0-					26
07	961	X	911	-0-	-50	-0-	133	1	778	2	N	-0-					26
*08	929	X	929	-0-	-0-	-0-	138	1	791	2	N	-0-					26

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
03	1519	X	1360	-0-	-159	-0-	176	1	1184	2	N	-0-					70
04	1470	X	1335	-0-	-135	-0-	183	1	1152	2	N	-0-					70
05	1488	X	1450	-0-	-38	-0-	200	1	1250	2	N	-0-					70
06	1350	X	1236	-0-	-114	-0-	164	1	1072	2	N	-0-					70
07	1433	X	1433	-0-	-0-	-0-	209	1	1224	2	N	-0-					70
08	1457	X	1233	-0-	-224	-0-	183	1	1050	2	N	-0-					70

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
03	4185	X	4123	-0-	-62	-0-	535	1	3588	2	N	-0-					23
04	4050	X	3924	-0-	-126	-0-	538	1	3386	2	N	-0-					23
05	4464	X	3890	-0-	-574	-0-	537	1	3353	2	N	-0-					23
06	4320	X	4087	-0-	-233	-0-	543	1	3544	2	N	-0-					23
07	4464	X	3931	-0-	-533	-0-	573	1	3358	2	N	-0-					23
08	4123	X	3580	-0-	-543	-0-	532	1	3048	2	N	-0-					23

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
03	1054	X	896	-0-	-158	-0-	116	1	780	2	N	-0-					-0-
04	1054	X	1054	-0-	-0-	-0-	144	1	910	2	N	-0-					-0-
05	899	X	868	-0-	-31	-0-	120	1	748	2	N	-0-					-0-
06	870	X	684	-0-	-186	-0-	91	1	593	2	N	-0-					-0-
07	1085	X	803	-0-	-282	-0-	117	1	686	2	N	-0-					-0-
08	1085	X	881	-0-	-204	-0-	131	1	750	2	N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO WELL #: 13 RRCID -> 193811 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6446 - 6976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1705	X	1458	-0-	-247	-0-	189	1	1269	2	N	-0-					55
04	1650	X	1525	-0-	-125	-0-	209	1	1316	2	N	-0-					55
05	1705	X	1600	-0-	-105	-0-	221	1	1379	2	N	-0-					55
06	1560	X	1368	-0-	-192	-0-	182	1	1186	2	N	-0-					55
07	1614	X	1614	-0-	-0-	-0-	235	1	1379	2	N	-0-					55
*08	1677	X	1677	-0-	-0-	-0-	249	1	1428	2	N	-0-					55

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
03	2015	X	1839	-0-	-176	-0-	238	1	1601	2	N	-0-					122
04	1950	X	1807	-0-	-143	-0-	248	1	1559	2	N	-0-					122
05	2046	X	1822	-0-	-224	-0-	251	1	1571	2	N	-0-					122
06	1980	X	1732	-0-	-248	-0-	230	1	1502	2	N	-0-					122
07	2046	X	1922	-0-	-124	-0-	280	1	1642	2	N	-0-					122
08	1860	X	1798	-0-	-62	-0-	267	1	1531	2	N	-0-					122

RANCHO BLANCO (LOBO) //CONT.// 74550 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313

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
03	2790	X	2466	-0-	-324	-0-	320	1	2146	2	N	-0-					23
04	2700	X	2065	-0-	-635	-0-	283	1	1782	2	N	-0-					23
05	2790	X	2112	-0-	-678	-0-	291	1	1821	2	N	-0-					23
06	2400	X	1947	-0-	-453	-0-	259	1	1688	2	N	-0-					23
07	2480	X	2236	-0-	-244	-0-	326	1	1910	2	N	-0-					23
08	2480	X	2258	-0-	-222	-0-	336	1	1922	2	N	-0-					23

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
03	279	N	240	-0-	-39	-0-	31	1	209	2	N	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	29	1	182	2	N	-0-					-0-
05	279	N	213	-0-	-66	-0-	29	1	184	2	N	-0-					-0-
06	240	N	191	-0-	-49	-0-	25	1	166	2	N	-0-					-0-
07	217	N	186	-0-	-31	-0-	27	1	159	2	N	-0-					-0-
08	217	N	200	-0-	-17	-0-	30	1	170	2	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
03	2542	X	2431	-0-	-111	-0-	315	1	2116	2	N	-0-					37
04	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	351	1	2211	2	N	-0-					37
05	2790	X	2736	-0-	-54	-0-	377	1	2359	2	N	-0-					37
06	2700	X	1970	-0-	-730	-0-	262	1	1708	2	N	-0-					37
07	2790	X	2448	-0-	-342	-0-	357	1	2091	2	N	-0-					37
08	2728	X	2329	-0-	-399	-0-	346	1	1983	2	N	-0-					37

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
03	1364	X	1272	-0-	-92	-0-	165	1	1107	2	N	-0-					8
04	1219	X	1219	-0-	-0-	-0-	167	1	1052	2	N	-0-					8
05	1186	X	1186	-0-	-0-	-0-	164	1	1022	2	N	-0-					8
06	1230	X	962	-0-	-268	-0-	128	1	834	2	N	-0-					8
07	1271	X	1049	-0-	-222	-0-	153	1	896	2	N	-0-					8
08	1271	X	975	-0-	-296	-0-	145	1	830	2	N	-0-					8

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
03	1178	X	916	-0-	-262	-0-	119	1	797	2	N	-0-					10
04	1468	X	1468	-0-	-0-	-0-	201	1	1267	2	N	-0-					10
05	1937	X	1937	-0-	-0-	-0-	267	1	1670	2	N	-0-					10
06	1708	X	1708	-0-	-0-	-0-	227	1	1481	2	N	-0-					10
07	1970	X	1970	-0-	-0-	-0-	287	1	1683	2	N	-0-					10
*08	1970	X	1970	-0-	-0-	-0-	293	1	1677	2	N	-0-					10

RANCHO BLANCO WELL #: 30 RRCID -> 206083 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7090 - 7546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2387	X	2003	-0-	-384	-0-	260	1	1743	2	N	-0-					115
04	2310	X	1191	-0-	-1119	-0-	163	1	1028	2	N	-0-					115
05	2232	X	1184	-0-	-1048	-0-	163	1	1021	2	N	-0-					115
06	2100	X	1306	-0-	-794	-0-	174	1	1132	2	N	-0-					115
07	2170	X	1179	-0-	-991	-0-	172	1	1007	2	N	-0-					115
08	2015	X	1211	-0-	-804	-0-	180	1	1031	2	N	-0-					115

RANCHO BLANCO WELL #: 21 RRCID -> 212158 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6462 - 6698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1271	X	932	-0-	-339	-0-	121	1	811	2	N	-0-					35
04	1230	X	994	-0-	-236	-0-	136	1	858	2	N	-0-					35
05	1302	X	1107	-0-	-195	-0-	153	1	954	2	N	-0-					35
06	1260	X	1067	-0-	-193	-0-	142	1	925	2	N	-0-					35
07	1302	X	1242	-0-	-60	-0-	181	1	1061	2	N	-0-					35
08	1116	X	1101	-0-	-15	-0-	164	1	937	2	N	-0-					35

RANCHO BLANCO (LOBO) //CONT.// 74550 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
RANCHO BLANCO WELL #: 23 RRCID -> 213689 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7656 - 7794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1054	X	591	-0-	-463	-0-	77	1	514	2	N	-0-					37
04	960	X	402	-0-	-558	-0-	55	1	347	2	N	-0-					37
05	961	X	389	-0-	-572	-0-	54	1	335	2	N	-0-					37
06	600	X	411	-0-	-189	-0-	55	1	356	2	N	-0-					37
07	589	X	481	-0-	-108	-0-	70	1	411	2	N	-0-					37
08	589	X	516	-0-	-73	-0-	77	1	439	2	N	-0-					37

RANCHO BLANCO WELL #: 22 RRCID -> 214163 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6720 - 7426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	X	638	-0-	-106	-0-	83	1	555	2	N	-0-					48
04	720	X	640	-0-	-80	-0-	88	1	552	2	N	-0-					48
05	713	X	647	-0-	-66	-0-	89	1	558	2	N	-0-					48
06	690	X	532	-0-	-158	-0-	71	1	461	2	N	-0-					48
07	713	X	633	-0-	-80	-0-	92	1	541	2	N	-0-					48
*08	718	X	718	-0-	-0-	-0-	107	1	611	2	N	-0-					48

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-

RANCHO SOLO (BRUNI) 74554 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
APACHE CORPORATION 027200
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
03	155	#	133	-0-	-22 B	-13171	27	1	106	2	N	-0-					-0-
04	150	#	91	-0-	-59 B	-13230	21	1	70	2	N	-0-					-0-
05	155	#	99	-0-	-56 B	-13286	21	1	78	2	N	-0-					-0-
06	150	#	87	-0-	-63 B	-13349	17	1	70	2	N	-0-					-0-
07	124	#	74	-0-	-50 B	-13399	14	1	60	2	N	-0-					-0-
08	124	#	73	-0-	-51 B	-13450	14	1	59	2	N	-0-					-0-

SHIDLER, MARK L., INC. 776590
FROST NATIONAL BANK & TRUST WELL #: 2 RRCID -> 100828 COMPL. DATE 12/10/1981 TOTAL DEPTH 11337 PERF.10897 - 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
03	2356	#	2890	-0-	534 B	-20524	93	1	2797	2	N	-0-					-0-
04	2490	#	1434	-0-	-1056 B	-21580	90	1	1344	2	N	-0-					-0-
05	2573	#	2901	-0-	328 B	-21252	93	1	2808	2	N	-0-					-0-
06	2790	#	2558	-0-	-232 B	-21484	90	1	2468	2	N	-0-					-0-
07	2883	#	2586	-0-	-297 B	-21781	93	1	2493	2	N	-0-					-0-
08	2914	#	2374	-0-	-540 B	-22321	93	1	2281	2	N	-0-					-0-

RAND MORGAN (5350) 74582 888 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
GASPER RICE RESOURCES, LTD. 297089
MORGAN, R. PROPERTIES WELL #: 1 RRCID -> 173812 COMPL. DATE 06/10/1999 TOTAL DEPTH 5804 PERF. 5410 - 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
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAYMONDVILLE (CONSOLIDATED) 74975 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
CODY ENERGY LLC 164455
YTURRIA L&C CO. NCT-2 WELL #: 53 RRCID -> 117983 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7254 - 7284

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
	03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	18 288	1 9	107	2	Y	262	229	0		150
	04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	17 315	1 9	83	2	Y	286	297	0		139
	05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	14 308	1 9	87	2	Y	280	336	0		83
	06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	13 300	1 9	59	2	Y	273	321	0		35
	07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	16 290	1 9	78	2	Y	264	225	0		74
*	08	389	N	389	-0-	-0-	-0-	15 284	1 9	90	2	Y	258	219	0		113

YTURRIA L&C CO. NCT-2 WELL #: 54 RRCID -> 126935 COMPL. DATE 11/03/1989 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7266 - 7384

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
	03	1302	X	1186	-0-	-116	-0-	167 4	1 9	1015	2	N	4	4	0		2
	04	1260	X	1059	-0-	-201	-0-	179 3	1 9	877	2	N	3	4	0		1
	05	1178	X	1139	-0-	-39	-0-	158 8	1 9	973	2	N	7	6	0		2
	06	1140	X	869	-0-	-271	-0-	155 3	1 9	711	2	N	3	5	0		-0-
	07	1178	X	1022	-0-	-156	-0-	175 3	1 9	844	2	N	3	2	0		1
*	08	1204	X	1204	-0-	-0-	-0-	169 4	1 9	1031	2	N	4	3	0		2

YTURRIA WELL #: 1 RRCID -> 137630 COMPL. DATE 03/07/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7510 - 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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/12/2013 - PLUGGED 05-12-2013

RAYMONDVILLE (CONSOLIDATED) //CONT.// 74975 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
CODY ENERGY LLC //CONT.// 164455
YTURRIA, H. ET AL WELL #: 401 RRCID -> 175600 COMPL. DATE 11/13/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4720 - 4723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YTURRIA, FRANK D. ET AL WELL #: 301 RRCID -> 175809 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6941 - 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YTURRIA, FRANK D. ET AL WELL #: 302T RRCID -> 183087 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 7302 - 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
03	1857	X	1857	-0-	-0-	-0-	435 879	1 9	543	2	Y	799	783	0			261
04	1526	X	1526	-0-	-0-	-0-	368 728	1 9	430	2	Y	662	851	0			72
05	1542	X	1542	-0-	-0-	-0-	459 798	1 9	285	2	Y	725	678	0			119
06	1410	N	1364	-0-	-46	-0-	363 734	1 9	267	2	Y	667	686	0			100
07	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	393 773	1 9	448	2	Y	703	694	0			109
*08	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	436 771	1 9	471	2	Y	701	694	0			116

YTURRIA, FRANK D. WELL #: 306 RRCID -> 183312 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9188 - 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
03	1023	N	812	-0-	-211	-0-	332 65	1 9	415	2	Y	59	76	0			-0-
04	572	N	572	-0-	-0-	-0-	264	1	308	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	399	-0-	-66	-0-	246	1	153	2	Y	-0-					-0-
06	780	N	467	-0-	-313	-0-	269	1	198	2	Y	-0-					-0-
07	804	N	804	-0-	-0-	-0-	376	1	428	2	Y	-0-					-0-
*08	949	N	949	-0-	-0-	-0-	456	1	493	2	Y	-0-					-0-

YTURRIA, H. WELL #: 405 RRCID -> 198215 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 14149 PERF. 7068 - 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
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/05/2012 - PLUGGED 04/05/12

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAYMONDVILLE (CONSOLIDATED) //CONT.// 74975 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
CODY ENERGY LLC //CONT.// 164455

YTURRIA, H. WELL #: 407 RRCID -> 200455 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 8916 - 9148

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	464	N	464	-0-	-0-	-0-	132	1	332	2	Y	-0-					89
04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	113	1	254	2	Y	5					94
							6	9									
05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	179	1	253	2	Y	25					119
							28	9									
06	450	N	329	-0-	-121	-0-	130	1	182	2	Y	15					134
							17	9									
07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	165	1	197	2	Y	15					149
							17	9									
08	465	N	392	-0-	-73	-0-	157	1	224	2	Y	10					159
							11	9									

YTURRIA, H. WELL #: 409 RRCID -> 200685 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 6998 - 7266

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YTURRIA, H. WELL #: 4014 RRCID -> 200769 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6750 - 6820

03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YTURRIA, H. WELL #: 401 RRCID -> 201305 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 15058 PERF.12840 - 12900

03	1612	N	1310	-0-	-302	-0-	184	1	1119	2	Y	6	4	0			3
							7	9									
04	1680	X	1623	-0-	-57	-0-	274	1	1345	2	Y	4	5	0			2
							4	9									
05	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	400	1	2463	2	Y	19	15	0			6
							21	9									
06	2550	X	2303	-0-	-247	-0-	410	1	1882	2	Y	10	15	0			1
							11	9									
07	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	391	1	1888	2	Y	28	21	0			8
							31	9									
08	2883	X	2766	-0-	-117	-0-	388	1	2364	2	Y	13	15	0			6
							14	9									

YTURRIA, H. WELL #: 408 RRCID -> 202135 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 7350 - 7594

03	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	280	1	1699	2	Y	31	18	0			18
							34	9									
04	966	N	966	-0-	-0-	-0-	161	1	790	2	Y	14	25	0			7
							15	9									
05	1674	N	869	-0-	-805	-0-	120	1	737	2	Y	11	15	0			3
							12	9									
06	1950	N	300	-0-	-1650	-0-	52	1	240	2	Y	7	9	0			1
							8	9									
07	992	N	283	-0-	-709	-0-	48	1	231	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
08	868	N	726	-0-	-142	-0-	100	1	611	2	Y	14	9	0			6
							15	9									

RAYMONDVILLE (CONSOLIDATED) //CONT.// 74975 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
CODY ENERGY LLC //CONT.// 164455

YTURRIA, H. WELL #: 4017 RRCID -> 206465 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 6905 - 7300

M O ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2

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
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

YTURRIA, H. WELL #: 4012 RRCID -> 208772 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4717 - 4719

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

YTURRIA, H. WELL #: 4024 RRCID -> 226180 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8584 - 8588

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

YTURRIA, H. WELL #: 4020 RRCID -> 229620 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 8110 - 8156

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

RAYMONDVILLE (CONSOLIDATED) //CONT.// 74975 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
CODY ENERGY LLC //CONT.// 164455
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
03	2263	X	1823	-0-	-440	-0-	517	1	1306	2	Y	-0-					30
04	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	456	1	1023	2	Y	-0-					30
05	1519	N	944	-0-	-575	-0-	391	1	553	2	Y	-0-					30
06	1770	N	730	-0-	-1040	-0-	304	1	426	2	Y	-0-					30
07	1519	N	984	-0-	-535	-0-	449	1	535	2	Y	-0-					30
*08	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	421	1	600	2	Y	-0-					30

YTURRIA, H. WELL #: 4027 RRCID -> 244461 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 6522 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
MORROW WELL #: 1 RRCID -> 183467 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7448 - 7462

03	13430	X	13430	-0-	-0-	-0-	124 68	1 9	13238	2	N	62	179	1			59
04	6342	X	6342	-0-	-0-	-0-	96 118	1 9	6128	2	N	107					166
05	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					166
06	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					N	-0-					166
07	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					166
08	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					166

RAYMONDVILLE (12300) 74975 975 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
YTURRIA, F. D. WELL #: 302 RRCID -> 186014 COMPL. DATE 03/03/2002 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12300 - 12320

03	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAYMONDVILLE, W (L-70) 74982 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
YTURRIA, FRANK D. WELL #: RRCID -> 195031 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 14912 PERF.12670 - 12830

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/16/2010

YTURRIA, FRANK D. WELL #: RRCID -> 195271 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 16200 PERF.12764 - 13706

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/11/2011

REALITOS,S.(QUEEN CITY) 75041 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
SIDELINE ENERGY INC. 779921
BEACH, BARBARA SHAFFER WELL #: RRCID -> 112497 COMPL. DATE 07/15/1984 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9226 - 9256

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			144
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			144
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			144
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			144
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			144
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			144

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

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

STATE OF TEXAS 390 WELL #: 3 RRCID -> 157431 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7443 - 7456

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RED FISH BAY (ZONE 6) 75203 192 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 349 WELL #: 10 RRCID -> 217823 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 13538 PERF. 7842 - 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED FISH BAY (ZONE 13) 75203 416 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 349 WELL #: 1 RRCID -> 140661 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8923 PERF. 7978 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RED FISH BAY (ZONE 14) 75203 448 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 395 WELL #: 3 RRCID -> 233348 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8160 - 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
03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	236 1 1 9		361	3	Y	1	1 8				-0-
04	617	N	617	-0-	-0-	-0-	209 1 1 9		407	3	Y	1	1 8				-0-
05	980	N	980	-0-	-0-	-0-	252 1 1 9		727	3	Y	1	1 8				-0-
06	570	N	411	-0-	-159	-0-	177 1 1 9		233	3	Y	1	1 8				-0-
07	651	N	231	-0-	-420	-0-	117 1 2 9		112	3	Y	2	1 0	1 8			-0-
*08	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	376 1 10 9		1229	3	Y	9	6 0	3 8			-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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REDFISH BAY (ZONE 30) 75203 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 423 WELL #: 10 RRCID -> 124911 COMPL. DATE 08/09/1987 TOTAL DEPTH 12355 PERF. 9468 - 9484

03 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED FISH BAY (ZONE 31) 75203 811 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 423 WELL #: 12 RRCID -> 124779 COMPL. DATE 06/23/1987 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9612 - 9618

03 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED FISH BAY (ZONE 38, GAS) 75203 823 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 421 WELL #: 1 RRCID -> 146508 COMPL. DATE 07/19/1993 TOTAL DEPTH 12919 PERF.10814 - 10842

03 14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04 14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05 14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06 14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07 14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08 14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	5766	5543	-0-	-223	-0-	341	1	5166	3	Y	33	31	0	2	8	-0-
						36	9									
04	5580	5487	-0-	-93	-0-	274	1	5177	3	Y	33	31	0	2	8	-0-
						36	9									
05	5766	5328	-0-	-438	-0-	304	1	5022	3	Y	2	1	0	1	8	-0-
						2	9									
06	5210	5210	-0-	-0-	-0-	314	1	4894	3	Y	2	2	0			-0-
						2	9									
07	5882	5882	-0-	-0-	-0-	352	1	5523	3	Y	6	5	0	1	8	-0-
						7	9									
*08	5310	5310	-0-	-0-	-0-	304	1	4996	3	Y	9	9	8			-0-
						10	9									

RED FISH BAY (ZONE 43) 75203 828 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 445 WELL #: 1 RRCID -> 074631 COMPL. DATE 07/06/1989 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11498 - 11553

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 343 WELL #: 2 RRCID -> 206082 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 10729 PERF.10894 - 11156

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

STATE TRACT 345 WELL #: 2 RRCID -> 249518 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 11066 PERF.10479 - 11006

03	24180 #	22772	-0-	-1408	-0-	1387 1 4	21087 3 297 9	Y	270	269 0	1 8			-0-
04	22198 R	22198	-0-	-0-	-0-	1097 1 4	20713 3 387 9	Y	352	351 0	1 8			-0-
05	23398 R	23398	-0-	-0-	-0-	1316 1 4	21690 3 391 9	Y	355	354 0	1 8			-0-
06	22050 #	19744	-0-	-2306	-0-	1217 1 4	18185 3 341 9	Y	310	309 0	1 8			-0-
07	22940 #	20574	-0-	-2366	-0-	1276 1 4	18967 3 330 9	Y	300	299 0	1 8			-0-
08	23405 #	22185	-0-	-1220	-0-	1255 1 4	20567 3 362 9	Y	329	328 0	1 8			-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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RED FISH BAY (ZONE 50-55 CONS.) 75203 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 348 WELL #: 4 RRCID -> 044835 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 13480 PERF.12909 - 13049

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	40230			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	40230			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	40230			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	40230			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	40230			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	40230			Y	-0-			-0-

STATE TRACT 392 WELL #: 6 RRCID -> 217021 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 15052 PERF.13040 - 13649

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RED FISH BAY (ZONE 50-55 CONS.) //CONT.// 75203 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. //CONT.// 153474
STATE TRACT 392 WELL #: 7 RRCID -> 218635 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 14060 PERF.12618 - 12749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	142	1	2154	3	Y	313	310	0	3	8	-0-
							1	4	344	9							
04	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	112	1	2105	3	Y	468	463	0	5	8	-0-
							1	4	515	9							
05	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	157	1	2584	3	Y	379	375	0	4	8	-0-
							1	4	417	9							
06	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	131	1	2039	3	Y	407	404	0	3	8	-0-
							1	4	448	9							
07	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	114	1	1782	3	Y	379	374	0	5	8	-0-
							1	4	417	9							
*08	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	1183	1	2106	3	Y	425	418	0	7	8	-0-
							1	4	468	9							

STATE TRACT 392 WELL #: 5 RRCID -> 226726 COMPL. DATE 03/16/1997 TOTAL DEPTH 15010 PERF.12564 - 12792

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE TRACT 348 WELL #: 5 RRCID -> 246011 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 13691 PERF.13171 - 13247

03	8619	X	8619	-0-	-0-	-0-	507	1	7703	3	Y	370	364	0	6	8	-0-
							2	4	407	9							
04	7980	X	6404	-0-	-1576	-0-	292	1	5512	3	Y	544	534	0	10	8	-0-
							2	4	598	9							
05	8246	X	7168	-0-	-1078	-0-	377	1	6220	3	Y	517	512	0	5	8	-0-
							2	4	569	9							
06	7380	X	6411	-0-	-969	-0-	404	1	5518	3	Y	444	440	0	4	8	-0-
							1	4	488	9							
07	7626	X	6325	-0-	-1301	-0-	464	1	5286	3	Y	521	512	0	9	8	-0-
							2	4	573	9							
08	7626	X	6052	-0-	-1574	-0-	319	1	5226	3	Y	460	448	0	12	8	-0-
							1	4	506	9							

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6572	#	5340	-0-	-1232	-0-	327	1	4982	3	Y	28	27	0	1	8	-0-
							31	9									
04	6210	#	5158	-0-	-1052	-0-	259	1	4888	3	Y	10	9	0	1	8	-0-
							11	9									
05	6107	#	5686	-0-	-421	-0-	324	1	5352	3	Y	9	7	0	2	8	-0-
							10	9									
06	5640	#	4897	-0-	-743	-0-	295	1	4599	3	Y	3	2	0	1	8	-0-
							3	9									
07	6077	R	6077	-0-	-0-	-0-	364	1	5709	3	Y	4	3	0	1	8	-0-
							4	9									
*08	6411		6411	-0-	-0-	-0-	367	1	6030	3	Y	13	12	0	1	8	-0-
							14	9									

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

03	0	W	2569	-0-	2569	94281	695	1	1870	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
04	14B2 EXT		3028	-0-	3028	97309	409	1	2588	3	Y	28	28	8			-0-
							31	9									
05	14B2 EXT		5773	-0-	5773	103082	328	1	5415	3	Y	27	27	8			-0-
							30	9									
06	0	W	4877	-0-	4877	107959	386	1	4472	3	Y	17	17	8			-0-
							19	9									
07	0	W	6452	-0-	6452	114411	543	1	5892	3	Y	15	1	0	14	8	-0-
							17	9									
08	0	W	8924	-0-	8924	123335	512	1	8389	3	Y	21	21	8			-0-
							23	9									

RED FISH BAY-MUS. IS (COMMON 10) 75220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
STATE TRACT 426-441 WELL #: 1 RRCID -> 012782 COMPL. DATE 11/14/1951 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

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

STATE TRACT 459 WELL #: 6 RRCID -> 148656 COMPL. DATE 03/14/1994 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7075 - 7105

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE TRACT 440 WELL #: 4 RRCID -> 153325 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7067 - 7092

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE TRACT 458 WELL #: 6 RRCID -> 190252 COMPL. DATE 07/01/2002 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7069 - 7127

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
TEN SAND GAS UNIT 421 WELL #: 3 RRCID -> 043367 COMPL. DATE 11/28/1967 TOTAL DEPTH 8398 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 396 WELL #: 8 RRCID -> 126833 COMPL. DATE 01/22/1988 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 7132 - 7182

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RED FISH BAY-MUS. IS (COMMON 10)//CONT.// 75220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. //CONT.// 153474
STATE TRACT 423 WELL #: 12 RRCID -> 164162 COMPL. DATE 04/28/1997 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 7190 - 7236

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

STATE TRACT 414 WELL #: 4 RRCID -> 164604 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7161 - 7219

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED HEAD RIDGE (MIOCENE) 75279 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CAMERON
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
STATE OF TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 262656 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3739 - 3853

03	25761	#	4005	-0-	-21756	-0-	45	1	3960	2	N	-0-					-0-
04	24480		1568	-0-	-22912	-0-	644	1	924	2	N	-0-					-0-
05	25296		3787	-0-	-21509	-0-	688	1	3099	2	N	-0-					-0-
06	24480		3140	-0-	-21340	-0-	666	1	2474	2	N	-0-					-0-
07	10323	#	1557	-0-	-8766	-0-	622	1	935	2	N	-0-					-0-
08	3999	#	969	-0-	-3030	-0-	355	1	614	2	N	-0-					-0-

REDFISH BAY, N. (D-5) 75429 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 343 WELL #: 1 RRCID -> 226727 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 10138 - 10162

03	6665	#	774	-0-	-5891	-0-	48	1	726	3	Y	-0-					-0-
04	5250	#	1179	-0-	-4071	-0-	60	1	1119	3	Y	-0-					-0-
05	3363	R	3363	-0-	-0-	-0-	192	1	3171	3	Y	-0-					-0-
06	3008		3008	-0-	-0-	-0-	180	1	2825	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
07	2894		2894	-0-	-0-	-0-	174	1	2716	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
08	1581		1264	-0-	-317	-0-	72	1	1173	3	Y	17	13	0	4	8	-0-
							19	9									

REEDER (UPPER PETTUS) 75541 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
BRENNAN - BENAVIDES WELL #: 7059 RRCID -> 118640 COMPL. DATE 09/14/1985 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2656 - 2664

03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REILLY (VICKSBURG) 75752 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
REILLY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 093833 COMPL. DATE 05/20/1981 TOTAL DEPTH 4959 PERF. 4590 - 4646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	139	N	139	-0-	-0-	-0-	20	1	119	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	140	-0-	-40	-0-	20	1	120	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	123	-0-	-63	-0-	20	1	103	2	Y	-0-					-0-
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	20	1	114	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	106	-0-	-49	-0-	20	1	86	2	Y	-0-					-0-
*08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	20	1	133	2	Y	-0-					-0-

REILLY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 109604 COMPL. DATE 03/14/1984 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4498 - 4560

03	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	30	1	1000	2	Y	-0-					44
04	1350	N	1110	-0-	-240	-0-	30	1	1080	2	Y	-0-					44
05	1488	N	959	-0-	-529	-0-	30	1	929	2	Y	-0-					44
06	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	30	1	1029	2	Y	-0-					44
07	1147	N	805	-0-	-342	-0-	30	1	775	2	Y	-0-					44
*08	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	30	1	1196	2	Y	-0-					44

REINA (BASAL QUEEN CITY) 75777 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
XTO ENERGY INC. 945936
BUCHHOLZ, WILLIAM R. WELL #: 1 RRCID -> 188112 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 6714 - 7742

03	2108	X	2022	-0-	-86	-0-	35 33	1 9	1954	3	N	30	193	1			59
04	2040	X	1539	-0-	-501	-0-	30 19	1 9	1490	3	N	17					76
05	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	38 29	1 9	2182	3	N	26					102
06	2130	X	1833	-0-	-297	-0-	33 22	1 9	1778	3	N	20					122
07	2201	X	1581	-0-	-620	-0-	31 17	1 9	1533	3	N	15					137
08	2263	X	2045	-0-	-218	-0-	37 32	1 9	1976	3	N	29					166

KNOX, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 188526 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5738 - 6198

03	2790	X	2775	-0-	-15	-0-	47 87	1 9	2641	3	N	79	193	1			111
04	2700	X	2589	-0-	-111	-0-	49 95	1 9	2445	3	N	86					197
05	2790	X	2639	-0-	-151	-0-	44 79	1 9	2516	3	N	72					269
06	2700	X	2563	-0-	-137	-0-	46 66	1 9	2451	3	N	60	193	1			136
07	2790	X	2576	-0-	-214	-0-	50 70	1 9	2456	3	N	64					200
08	2790	X	2571	-0-	-219	-0-	45 80	1 9	2446	3	N	73					273

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

03	14B2 EXT		2608	-0-	2608	3495	2608	2			Y	-0-					-0-
04	6016	R	2521	-0-	-3495	-0-	2398	2	123	9	Y	112	18	1			94
05	0	Z	2157	-0-	2157	2157	2082	2	75	9	Y	68	109	1			53
06	0	Z	1996	-0-	1996	4153	1911	2	85	9	Y	77	95	1			35
07	0	Z	1912	-0-	1912	6065	1844	2	68	9	Y	62	46	1			51
08	0	Z	1825	-0-	1825	7890	1741	2	84	9	Y	76	88	1			39

RETAMIA (WILCOX 5360) 76047 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
BRUNI-LEYENDECKER WELL #: 5 RRCID -> 231993 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5324 - 5332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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

03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	496	2	N	-0-				-0-
04	892	N	892	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	840	2	N	-0-				-0-
05	1333	N	755	-0-	-578	-0-	-0-	44	1	711	2	N	-0-				-0-
06	510	N	376	-0-	-134	-0-	-0-	36	1	340	2	N	-0-				-0-
07	930	N	618	-0-	-312	-0-	-0-	32	1	586	2	N	-0-				-0-
08	744	N	683	-0-	-61	-0-	-0-	30	1	653	2	N	-0-				-0-

REYES (2500) 76099 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
AMERICAN SHORELINE, INC. 019365
TOM CREWS WELL #: 4SW RRCID -> 263516 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 2866 PERF. 1970 - 1980

03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RICABY 76300 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
GREEN & MANNING GAS UNIT 2 WELL #: 4 C RRCID -> 048419 COMPL. DATE 03/11/1969 TOTAL DEPTH 2026 PERF. N/A

03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SEABURY, MARGARET MRS. WELL #: 6 RRCID -> 218827 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 2719 - 2727

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

ORPHAN WELLS, LLC 627006
SEABURY WELL #: 3 RRCID -> 047459 COMPL. DATE 07/24/1969 TOTAL DEPTH 2632 PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RICABY //CONT.// 76300 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
ORPHAN WELLS, LLC //CONT.// 627006
HINOJOSA, MEDARDO B ROY A/C 2 WELL #: 21B RRCID -> 209172 COMPL. DATE 01/06/2003 TOTAL DEPTH 1709 PERF. 842 - 850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICABY (800) 76300 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
HINOJOSA, M., -B- ROY. ACCT. #1 WELL #: 9B RRCID -> 012860 COMPL. DATE 05/04/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

PENA, SAMUEL, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 036421 COMPL. DATE 04/30/1965 TOTAL DEPTH 1620 PERF. N/A

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

RICABY (1100) 76300 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
BAIRD, LILLIE MAE WELL #: 1 RRCID -> 012865 COMPL. DATE 05/22/1943 TOTAL DEPTH 1726 PERF. 1134 - 1144

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

PARKS, W. S., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 012867 COMPL. DATE 05/12/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

DECKER GU WELL #: 3 RRCID -> 033336 COMPL. DATE 06/10/1950 TOTAL DEPTH 1754 PERF. N/A

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

RICABY (1100) //CONT.// 76300 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
ORPHAN WELLS, LLC 627006
GREEN & MANNING GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 012862 COMPL. DATE 05/08/1958 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
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	521			N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	521			N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	521			N	-0-			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	521			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	521			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	521			N	NO RPT			-0-

GREEN & MANNING GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 012864 COMPL. DATE 05/09/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

BAIRD, LILLIE MAE WELL #: 5 RRCID -> 041133 COMPL. DATE 01/28/1967 TOTAL DEPTH 2600 PERF. N/A

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

RICABY (1100 SOUTH AREA) 76300 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
ORPHAN WELLS, LLC 627006
RICABY, S. B., ESTATE -D- WELL #: 3 D RRCID -> 012869 COMPL. DATE 01/04/2003 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 755 - 762

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

RICABY (1200) 76300 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
RICABY, S. B., ESTATE WELL #: D 5 RRCID -> 055333 COMPL. DATE 05/28/1973 TOTAL DEPTH 1310 PERF. N/A

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

RICABY (1200) //CONT.// 76300 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
ORPHAN WELLS, LLC 627006
RICABY, S. B., ESTATE -D- WELL #: 2 D RRCID -> 012870 COMPL. DATE 11/25/1953 TOTAL DEPTH 1725 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HINOJOSA, M., -B-ROY. ACCT. #2 WELL #: 13B RRCID -> 049453 COMPL. DATE 10/27/1970 TOTAL DEPTH 1693 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICABY (1500 FRIO) 76300 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
ORPHAN WELLS, LLC 627006
RICABY WELL #: 7 RRCID -> 218778 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 1516 - 1524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICABY (1550 FRIO) 76300 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
HINOJOSA, M., -B- ROY ACCT. #1 WELL #: 26B RRCID -> 022871 COMPL. DATE 05/31/1963 TOTAL DEPTH 1590 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	54					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	54					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	54					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	54					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	54					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	54					N	NO RPT					-0-

ORPHAN WELLS, LLC 627006
HNOJOSA WELL #: 17B RRCID -> 068256 COMPL. DATE 08/27/1976 TOTAL DEPTH 2652 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICABY (1600, UPPER) 76300 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
ORPHAN WELLS, LLC 627006
G & M /GU-2 WELL #: 1 RRCID -> 034995 COMPL. DATE 03/21/1964 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
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICABY (1700) 76300 900 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
RICABY, S. B., ESTATE WELL #: 2 F RRCID -> 012871 COMPL. DATE 01/23/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959					N	NO RPT					-0-

RICABY, SOUTH (1100) 76305 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
RICABY, S. B., ESTATE -G- WELL #: 2 RRCID -> 035291 COMPL. DATE 01/27/1965 TOTAL DEPTH 1084 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICARDO, E. (5100) 76334 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
FLATO WELL #: 1 RRCID -> 258057 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 5018 - 5022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	126	169	1			139
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	78					217
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	174	170	1			221
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	141	163	1			199
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	125	167	1			157
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	121	169	1			109

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
03	PRTL	PLG		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	10106		6161	-0-	-3945	-0-	125	1	5977	3	N	54					127
							59	9									
04	9780		8487	-0-	-1293	-0-	179	1	8181	3	N	115	170	1			72
							127	9									
05	10106		7827	-0-	-2279	-0-	185	1	7530	3	N	102					174
							112	9									
06	8370	#	7247	-0-	-1123	-0-	179	1	7006	3	N	56	177	1			53
							62	9									
07	8773	#	6853	-0-	-1920	-0-	186	1	6589	3	N	71					124
							78	9									
08	8773	#	6215	-0-	-2558	-0-	186	1	5961	3	N	62					186
							68	9									

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
03	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					128
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	1	1	54	3	N	-0-					128
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	1	1	57	3	N	2					130
							2	9									
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	1	1	39	3	N	3					133
							3	9									
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	4					137
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	4					141

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
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 10600 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	108	1			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RICARDO, SOUTH (IRVIN 10,200) 76338 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
SEXAUER WELL #: 2 RRCID -> 223347 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10224 - 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	41	1			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RICH HURT (WX. GUERRA) 76375 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
RUIZ 127 "B" WELL #: 2 RRCID -> 200750 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9546 - 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
03	4619	X	4368	-0-	-251	-0-	4366	2	2	9	Y	2					11
04	4050	X	2748	-0-	-1302	-0-	2746	2	2	9	Y	2					13
05	4247	X	1836	-0-	-2411	-0-	1835	2	1	9	Y	1					14
06	4230	X	3329	-0-	-901	-0-	3329	2			Y	-0-					14
07	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	4823	2			Y	-0-					14
*08	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	4983	2	3	9	Y	3					17

SUN WELL #: 1 RRCID -> 203503 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9529 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	434	2	3	9	Y	3					16
04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	381	2	3	9	Y	3					19
05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	506	2	1	9	Y	1					20
06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			Y	-0-					20
07	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			Y	-0-					20
08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	495	2	1	9	Y	1					21

RICH HURT (WX. LULING) 76375 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
WEIL "130" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243916 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 8552 - 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
03	589	X	235	-0-	-354	-0-	229	2	6	9	N	5					127
04	265	X	265	-0-	-0-	-0-	257	2	8	9	N	7					134
05	552	X	552	-0-	-0-	-0-	527	2	25	9	N	23					157
06	624	X	624	-0-	-0-	-0-	618	2	6	9	N	5					162
07	659	X	659	-0-	-0-	-0-	653	2	6	9	N	5					167
*08	575	X	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					167

RICH HURT (WX. 2ND HINNANT) 76375 473 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SUN WELL #: 2 RRCID -> 184156 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8304 - 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
03	3348	X	2678	-0-	-670	-0-	2670	2	8	9	Y	7					47
04	3090	X	2246	-0-	-844	-0-	2233	2	13	9	Y	12					59
05	2852	X	376	-0-	-2476	-0-	375	2	1	9	Y	1					60
06	2580	X	649	-0-	-1931	-0-	649	2			Y	-0-					60
07	2666	X	715	-0-	-1951	-0-	715	2			Y	-0-					60
08	2666	X	1913	-0-	-753	-0-	1912	2	1	9	Y	1					61

RUIZ 127 "D" WELL #: 4 RRCID -> 256655 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9286 - 9369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7595	X	5860	-0-	-1735	-0-	5851	2	9	9	Y	8					102
04	7350	X	6141	-0-	-1209	-0-	6129	2	12	9	Y	11					113
05	7192	X	5443	-0-	-1749	-0-	5435	2	8	9	Y	7					120
06	6090	X	5690	-0-	-400	-0-	5690	2			Y	-0-					120
07	6355	X	5390	-0-	-965	-0-	5390	2			Y	-0-					120
08	6355	X	5242	-0-	-1113	-0-	5232	2	10	9	Y	9					129

RICH HURT (WX. 4TH HINNANT) 76375 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
RUIZ STATE WELL #: 1 RRCID -> 168924 COMPL. DATE 05/19/1998 TOTAL DEPTH 10579 PERF. 8702 - 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
03	5766	X	4598	-0-	-1168	-0-	4584	2	14	9	Y	13					187
04	5580	X	4393	-0-	-1187	-0-	4387	2	6	9	Y	5					192
05	4743	X	1497	-0-	-3246	-0-	1494	2	3	9	Y	3					195
06	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	4738	2	13	9	Y	12					207
07	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	4802	2	3	9	Y	3					210
*08	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	4592	2	20	9	Y	18	177	1			51

SUN WELL #: 1 RRCID -> 169603 COMPL. DATE 03/14/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8672 - 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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN WELL #: 2 RRCID -> 171100 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 8930 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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICH HURT (WX. 4TH HINNANT) //CONT.// 76375 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
DCR "576" WELL #: 1 RRCID -> 173047 COMPL. DATE 03/30/1999 TOTAL DEPTH 8948 PERF. 8737 - 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
03	2053	X	2053	-0-	-0-	-0-	2052	2	1	9	N	1					297
04	1920	X	1903	-0-	-17	-0-	1891	2	12	9	N	11	178	1			130
05	1953	X	1714	-0-	-239	-0-	1699	2	15	9	N	14					144
06	2202	X	2202	-0-	-0-	-0-	2151	2	51	9	N	46					190
07	2156	X	2156	-0-	-0-	-0-	2106	2	50	9	N	45					235
08	2046	X	1924	-0-	-122	-0-	1911	2	13	9	N	12					247

RODESSA OPERATING COMPANY 723592
DCRC WELL #: RRCID -> 177299 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 8913 PERF. 8586 - 8610

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					301
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					301
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					301
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					301
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					301
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					301

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/27/2005

RICHARD KING (FRIO CONS.) 76410 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
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
03	2635	X	1875	-0-	-760	-0-	1861	2	14	9	Y	13					47
04	2550	X	1798	-0-	-752	-0-	1781	2	17	9	Y	15					62
05	2480	X	1499	-0-	-981	-0-	1487	2	12	9	Y	11					73
06	1830	N	974	-0-	-856	-0-	972	2	2	9	Y	2					75
*07	1860	N	1073	-0-	-787	-0-	1069	2	4	9	Y	4					79
08	1488	N	895	-0-	-593	-0-	893	2	2	9	Y	2					81

GRAHAM CATTLE CO. WELL #: 3 RRCID -> 243899 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5160 - 5178

03	1054	N	922	-0-	-132	-0-	922	2			Y	-0-					-0-
04	1110	N	1027	-0-	-83	-0-	1027	2			Y	-0-					-0-
05	1147	N	683	-0-	-464	-0-	683	2			Y	-0-					-0-
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
08	682	N	260	-0-	-422	-0-	260	2			Y	-0-					-0-

GRAHAM CATTLE CO. WELL #: 4 RRCID -> 248415 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

03	6417	X	5931	-0-	-486	-0-	5918	2	13	9	Y	12					38
04	5640	X	5251	-0-	-389	-0-	5242	2	9	9	Y	8					46
05	5859	X	5572	-0-	-287	-0-	5564	2	8	9	Y	7					53
06	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	5367	2	7	9	Y	6					59
*07	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	5117	2	1	9	Y	1					60
*08	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	5022	2	8	9	Y	7					67

GRAHAM CATTLE CO. WELL #: 5 RRCID -> 252024 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5164 - 5176

03	1519	N	1396	-0-	-123	-0-	1396	2			Y	-0-					-0-
04	1590	N	1330	-0-	-260	-0-	1330	2			Y	-0-					-0-
05	1488	N	1088	-0-	-400	-0-	1088	2			Y	-0-					-0-
06	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			Y	-0-					-0-
07	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			Y	-0-					-0-
08	1085	N	982	-0-	-103	-0-	982	2			Y	-0-					-0-

RICHARD KING (FRIO CONS.) //CONT.// 76410 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
BRIDWELL OIL CO. 092480
REED & HANKAMER "A" WELL #: 1 RRCID -> 143679 COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4841 - 4858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	496	N	408	-0-	-88	-0-	376	2	32	9	N	29	29	8			-0-
04	719	N	719	-0-	-0-	-0-	712	2	7	9	N	6	6	8			-0-
05	991	N	991	-0-	-0-	-0-	970	2	21	9	N	19	19	8			-0-
06	875	N	875	-0-	-0-	-0-	856	2	19	9	N	17	17	8			-0-
07	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1053	2	25	9	N	23	23	8			-0-
08	992	N	653	-0-	-339	-0-	646	2	7	9	N	6	6	8			-0-

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
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	14	1	99	2	N	-0-					-0-
04	120	N	94	-0-	-26	-0-	10	1	84	2	N	-0-					-0-
05	124	N	89	-0-	-35	-0-	74	1	15	2	N	-0-					-0-
*06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	16	1	77	2	N	-0-					-0-
07	93	N	71	-0-	-22	-0-	16	1	55	2	N	-0-					-0-
08	0	N	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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	22	1	153	2	Y	-0-					-0-
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	20	1	167	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	154	-0-	-1	-0-	26	1	128	2	Y	-0-					-0-
*06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	27	1	127	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	116	-0-	-70	-0-	26	1	90	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	30	1	206	2	N	-0-					-0-
04	934	N	934	-0-	-0-	-0-	102	1	832	2	N	-0-					-0-
05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	669	1	138	2	N	-0-					-0-
*06	836	N	836	-0-	-0-	-0-	145	1	691	2	N	-0-					-0-
07	961	N	588	-0-	-373	-0-	131	1	457	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
ESTELL, MARY KING WELL #: B 31 RRCID -> 053658 COMPL. DATE 04/29/1983 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 2420 - 2450

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 28 RRCID -> 064193 COMPL. DATE 08/27/1975 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 5054 - 6067

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKER, IDA WELL #: 20 RRCID -> 079106 COMPL. DATE 10/18/1978 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 16 RRCID -> 131339 COMPL. DATE 06/22/1989 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5491 - 5500

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 17 RRCID -> 137650 COMPL. DATE 06/08/1990 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5048 - 5056

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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 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
03	2273	X	2273	-0-	-0-	-0-	288	1	1985	2	N	-0-					-0-
04	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	288	1	2354	2	N	-0-					-0-
05	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	1704	1	353	2	N	-0-					-0-
*06	1602	X	1602	-0-	-0-	-0-	278	1	1324	2	N	-0-					-0-
*07	1375	X	1375	-0-	-0-	-0-	306	1	1069	2	N	-0-					-0-
08	930	X	NO RPT	-0-	-930	-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
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	28	1	190	2	N	-0-					-0-
04	210	N	180	-0-	-30	-0-	20	1	160	2	N	-0-					-0-
05	217	N	172	-0-	-45	-0-	142	1	30	2	N	-0-					-0-
*06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	31	1	148	2	N	-0-					-0-
07	186	N	135	-0-	-51	-0-	30	1	105	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 27 RRCID -> 145592 COMPL. DATE 05/20/1993 TOTAL DEPTH 5668 PERF. 5082 - 5109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	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
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	12	1	79	2	N	-0-					-0-
04	90	N	75	-0-	-15	-0-	8	1	67	2	N	-0-					-0-
05	93	N	72	-0-	-21	-0-	59	1	13	2	N	-0-					-0-
*06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	13	1	62	2	N	-0-					-0-
07	93	N	56	-0-	-37	-0-	12	1	44	2	N	-0-					-0-
08	0	N	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	981	N	981	-0-	-0-	-0-	124	1	857	2	Y	-0-					-0-
04	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	118	1	965	2	Y	-0-					-0-
05	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	885	1	183	2	Y	-0-					-0-
*06	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	212	1	1010	2	Y	-0-					-0-
07	1116	N	768	-0-	-348	-0-	171	1	597	2	Y	-0-					-0-
08	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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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 #: 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
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	14	1	95	2	Y	-0-			-0-
04	120	N	96	-0-	-24	-0-	10	1	86	2	Y	-0-			-0-
05	124	N	91	-0-	-33	-0-	75	1	16	2	Y	-0-			-0-
*06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	16	1	78	2	Y	-0-			-0-
*07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	16	1	55	2	Y	-0-			-0-
08	0	N	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
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	13	1	91	2	N	-0-			-0-
04	120	N	91	-0-	-29	-0-	10	1	81	2	N	-0-			-0-
05	124	N	86	-0-	-38	-0-	72	1	14	2	N	-0-			-0-
*06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	16	1	74	2	N	-0-			-0-
07	93	N	67	-0-	-26	-0-	15	1	52	2	N	-0-			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 6 RRCID -> 167009 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 3890 - 3910

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

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
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	6	1	40	2	N	-0-			-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	2	N	-0-			-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	30	1	6	2	N	-0-			-0-
*06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	6	1	31	2	N	-0-			-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	6	1	22	2	N	-0-			-0-
08	0	N	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
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	37	1	258	2	N	-0-			-0-
04	879	N	879	-0-	-0-	-0-	96	1	783	2	N	-0-			-0-
05	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	919	1	190	2	N	-0-			-0-
*06	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	198	1	945	2	N	-0-			-0-
*07	869	N	869	-0-	-0-	-0-	193	1	676	2	N	-0-			-0-
08	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	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
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	229					296
04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	33	1	164	2	N	380	483	1			193
							418	9									
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	342	1	152	2	N	32	157	1			68
							35	9									
*06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	172	1	430	2	N	-0-					68
07	651	N	650	-0-	-1	-0-	146	1	504	2	N	-0-					68
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

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
03	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	308	1	1003	2	N	-0-					-0-
04	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	305	1	1505	2	N	-0-					-0-
05	1240	N	612	-0-	-628	-0-	424	1	188	2	N	-0-					-0-
*06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	154	1	384	2	N	-0-					-0-
07	1240	N	972	-0-	-268	-0-	218	1	754	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 33 RRCID -> 244516 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 4225 - 4237

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

ESTELL, MARY KING WELL #: C 15 RRCID -> 246932 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 5349 PERF. 4306 - 4316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	42	1	293	2	N	-0-					-0-
04	450	N	325	-0-	-125	-0-	35	1	290	2	N	-0-					-0-
05	403	N	321	-0-	-82	-0-	266	1	55	2	N	-0-					-0-
*06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	59	1	279	2	N	-0-					-0-
07	341	N	242	-0-	-99	-0-	54	1	188	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 34 RRCID -> 249361 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 5212 - 5222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 35 RRCID -> 252017 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 5776 PERF. 4846 - 4972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	979	N	979	-0-	-0-	-0-	230	1	749	2	N	-0-					-0-
04	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	229	1	1129	2	N	-0-					-0-
05	961	N	561	-0-	-400	-0-	388	1	173	2	N	-0-					-0-
*06	619	N	619	-0-	-0-	-0-	177	1	442	2	N	-0-					-0-
07	1178	N	799	-0-	-379	-0-	179	1	620	2	N	-0-					-0-
08	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
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2	EXT	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 29 RRCID -> 253817 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 4999 - 5007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	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
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	6	1	44	2	N	-0-					-0-
04	60	N	45	-0-	-15	-0-	5	1	40	2	N	-0-					-0-
05	62	N	42	-0-	-20	-0-	35	1	7	2	N	-0-					-0-
*06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	8	1	36	2	N	-0-					-0-
07	62	N	32	-0-	-30	-0-	7	1	25	2	N	-0-					-0-
08	0	N	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	4	1	24	2	N	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	3	1	22	2	N	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	19	1	4	2	N	-0-					-0-
*06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	4	1	20	2	N	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	4	1	14	2	N	-0-					-0-
08	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
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARD KING (4300) 76410 390 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
BRIDWELL OIL CO. 092480
REED & HANKAMER WELL #: 1 RRCID -> 094444 COMPL. DATE 01/21/1981 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4288 - 4300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PREVAIL ENERGY, INCORPORATED 681711
SWILLING,W.D. WELL #: 1 RRCID -> 102678 COMPL. DATE 09/22/1982 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4340 - 4350

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

RICHARD KING (4900) 76410 440 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
GRAHAM CATTLE COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 233973 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4954 - 4968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2387	#	1751	-0-	-636	-0-	1751	2			Y	-0-					-0-
04	2160	#	1744	-0-	-416	-0-	1744	2			Y	-0-					-0-
05	2170	#	1749	-0-	-421	-0-	1749	2			Y	-0-					-0-
06	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			Y	-0-					-0-
07	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			Y	-0-					-0-
08	0		1532	-0-	1532	1532	1532	2			Y	-0-					-0-

RICHARD KING (5400 A UPPER) 76410 605 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
WALKER "A" WELL #: 2 RRCID -> 120668 COMPL. DATE 03/28/1986 TOTAL DEPTH 6482 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
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	278	2	44	9	Y	40	30	1			27
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	259	2	41	9	Y	37	29	1			35
05	341	N	251	-0-	-90	-0-	205	2	46	9	Y	42	29	1			48
06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	401	2	63	9	Y	57	88	1			17
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	55	28	1			44
*08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	246	2	25	9	Y	23	56	1			11

RIGGAN (F-20) 76669 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
THOMAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223510 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10346 - 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
03	5890	X	4215	-0-	-1675	-0-	396	1	3701	3	Y	107	63	1			132
							118	9									
04	4320	X	3964	-0-	-356	-0-	421	1	3457	3	Y	78					210
							86	9									
05	4464	X	4212	-0-	-252	-0-	463	1	3682	3	Y	61	170	1			101
							67	9									
06	4170	X	3474	-0-	-696	-0-	439	1	2941	3	Y	85					186
							94	9									
07	4216	X	3968	-0-	-248	-0-	465	1	3392	3	Y	101	169	1			118
							111	9									
08	4216	X	4012	-0-	-204	-0-	441	1	3516	3	Y	50					168
							55	9									

THOMAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230934 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10392 - 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
03	12369	X	-0-	-0-	-12369	-0-					Y	-0-	115	1			-0-
04	10260	X	-0-	-0-	-10260	-0-					Y	-0-					-0-
05	10602	X	47	-0-	-10555	-0-	21	1	26	3	Y	-0-					-0-
06	5910	X	571	-0-	-5339	-0-	321	1	250	3	Y	-0-					-0-
07	4805	X	302	-0-	-4503	-0-	150	1	152	3	Y	-0-					-0-
*08	740	X	740	-0-	-0-	-0-	150	1	581	3	Y	8					8
							9	9									

RIGGAN (9775) 76669 830 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WILLACY
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
COLEMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 268965 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9918 - 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
03	7750		2508	-0-	-5242	-0-	319	1	2165	3	N	22	177	1			63
							24	9									
04	7500		1358	-0-	-6142	-0-	224	1	1134	3	N	-0-					63
05	7750		3872	-0-	-3878	-0-	289	1	3577	3	N	5					68
							6	9									
06	7500		2949	-0-	-4551	-0-	430	1	2515	3	N	4					72
							4	9									
07	7750		628	-0-	-7122	-0-	74	1	553	3	N	1					73
							1	9									
08	7750		-0-	-0-	-7750	-0-					N	-0-					73

RINCON 76721 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
NADCF RECOVERY GROUP, INC. 598932
DAVENPORT WELL #: 11 B RRCID -> 131142 COMPL. DATE 03/07/1987 TOTAL DEPTH 5458 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OXY USA INC. 630591
SLICK, T.B. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 133638 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 3540 - 3580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON (A-8) 76721 084 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
LA BRISA LAND & CATTLE CO. WELL #: 1 L RRCID -> 012917 COMPL. DATE 01/25/1960 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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
	03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
	04	300	N	207	-0-	-93	-0-	10	1	197	3	Y	-0-					-0-
	05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	13	1	204	3	Y	-0-					-0-
	06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	14	1	242	3	Y	-0-					-0-
	07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	17	1	315	3	Y	-0-					-0-
*	08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	20	1	323	3	Y	-0-					-0-

SLICK, T.B. EST.-A-485 WELL #: 136 RRCID -> 199739 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 3500 - 3514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "E" 537 WELL #: 216 RRCID -> 226201 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 3992 - 4092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "C" 221 WELL #: 215 RRCID -> 265267 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 3460 - 4498

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

TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
LA BRISA RANCH 913 WELL #: 2 RRCID -> 231032 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 3470 - 3490

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	251	N	251	-0-	-0-	-0-	10	1	241	2	N	-0-					-0-
	04	579	N	579	-0-	-0-	-0-	23	1	556	2	N	-0-					-0-
	05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	17	1	574	2	N	-0-					-0-
	06	460	N	460	-0-	-0-	-0-	16	1	444	2	N	-0-					-0-
	07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
	08	589	N	300	-0-	-289	-0-	9	1	291	2	N	-0-					-0-

RINCON (B-2 FRIO) 76721 147 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SLICK, T.B. EST -A- WELL #: 2 RRCID -> 070834 COMPL. DATE 04/07/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6572	X	4999	-0-	-1573 B	-0-	493	1	4470	3	Y	33	33	0			2
							36	9									
04	5760	X	3737	-0-	-2023 B	-0-	179	1	3547	3	Y	10	12	0			-0-
							11	9									
05	5952	X	5594	-0-	-358 B	-0-	342	1	5249	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
06	5760	X	5439	-0-	-321 B	-0-	301	1	5134	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
07	6104	X	6104	-0-	-0- B	-0-	310	1	5794	3	Y	-0-					-0-
*08	5771	X	5771	-0-	-0- B	-0-	327	1	5444	3	Y	-0-					-0-

SLICK, T.B. EST -A- WELL #: 73 RRCID -> 071462 COMPL. DATE 05/17/1977 TOTAL DEPTH 4239 PERF. N/A

03	1627	N	1627	-0-	-0- B	-0-	162	1	1465	3	Y	-0-					-0-
04	1590	N	953	-0-	-637 B	-0-	46	1	907	3	Y	-0-					-0-
05	598	N	598	-0-	-0- B	-0-	37	1	561	3	Y	-0-					-0-
06	1590	N	1132	-0-	-458 B	-0-	63	1	1069	3	Y	-0-					-0-
07	1652	N	1652	-0-	-0- B	-0-	84	1	1568	3	Y	-0-					-0-
*08	1627	N	1627	-0-	-0- B	-0-	92	1	1535	3	Y	-0-					-0-

SLICK, T.B. EST -A- WELL #: 150 U RRCID -> 074078 COMPL. DATE 11/16/1977 TOTAL DEPTH 3931 PERF. N/A

03	469	N	469	-0-	-0- B	-0-	47	1	422	3	Y	-0-					-0-
04	660	N	471	-0-	-189 B	-0-	23	1	448	3	Y	-0-					-0-
05	464	N	464	-0-	-0- B	-0-	28	1	436	3	Y	-0-					-0-
06	495	N	495	-0-	-0- B	-0-	27	1	468	3	Y	-0-					-0-
07	595	N	595	-0-	-0- B	-0-	30	1	565	3	Y	-0-					-0-
*08	661	N	661	-0-	-0- B	-0-	37	1	624	3	Y	-0-					-0-

RINCON (B-6) 76721 168 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
SLICK ESTATE WELL #: 5399 RRCID -> 215226 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 3226 - 3272

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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

03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	64	1	583	3	Y	-0-					-0-
04	660	N	617	-0-	-43	-0-	30	1	587	3	Y	-0-					-0-
05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	40	1	622	3	Y	-0-					-0-
06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	36	1	615	3	Y	-0-					-0-
07	666	N	666	-0-	-0-	-0-	34	1	632	3	Y	-0-					-0-
08	651	N	606	-0-	-45	-0-	34	1	572	3	Y	-0-					-0-

RINCON (E 1 & 2) 76721 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL 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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE B 232 WELL #: 201 RRCID -> 244705 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 5501 PERF. 4122 - 4430

03	3461	R	3461	-0-	-0-	-0-	339	1	3080	3	Y	38	37	0			7
							42	9									
04	2536	R	2536	-0-	-0-	-0-	120	1	2385	3	Y	28	31	0			4
							31	9									
05	3101	R	3101	-0-	-0-	-0-	188	1	2894	3	Y	17	13	0			8
							19	9									
06	5850		1438	-0-	-4412	-0-	79	1	1352	3	Y	6	11	0			3
							7	9									
07	6045		1585	-0-	-4460	-0-	80	1	1503	3	Y	2	2	0			3
							2	9									
08	3472	#	2814	-0-	-658	-0-	159	1	2652	3	Y	3	3	0			3
							3	9									

SLICK, T.B. ESTATE A 527 WELL #: 203 RRCID -> 249515 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 4037 - 4763

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
GARCIA, M.M. "D" WELL #: 26 RRCID -> 135384 COMPL. DATE 07/24/1990 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3393 - 3403

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RINCON (F) 76721 252 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SLICK, T. B. EST. A-265 WELL #: 200 RRCID -> 199668 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 4110 - 4228

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	1767	352	-0-	-1415	-0-	2	3	350	9	Y	318	334	0			18
04	1710	340	-0-	-1370	-0-	1	3	339	9	Y	308	310	0			16
05	1767	495	-0-	-1272	-0-	1	1	9	3	Y	441	425	0			32
						485	9									
06	1710	542	-0-	-1168	-0-	2	1	24	3	Y	469	477	0			24
						516	9									
07	555 N	555	-0-	-0-	-0-	1	1	26	3	Y	480	483	0			21
						528	9									
*08	908 N	908	-0-	-0-	-0-	6	1	91	3	Y	737	710	0			48
						811	9									

RINCON (FRIO 4020) 76721 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
SLICK ESTATE WELL #: 5399 RRCID -> 137502 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 3802 - 3896

03 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

RINCON (H) 76721 378 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
LA BRISA RANCH 907 WELL #: 3 RRCID -> 147877 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 3079 - 3227

03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

LA BRISA RANCH 907-1 WELL #: 1 RRCID -> 148514 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 3514 - 3910

03 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
04 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
05 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
06 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
07 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
08 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

RINCON (H- 7) 76721 399 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
SLICK ESTATE 539 WELL #: 4 A RRCID -> 140624 COMPL. DATE 01/28/1992 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3779 - 3844

03 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

RINCON (H- 7) //CONT.// 76721 399 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
LA BRISA RANCH/STATE 542 WELL #: 8 RRCID -> 200827 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 4139 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RINCON (H-20) 76721 441 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
LA BRISA 92 WELL #: 1 RRCID -> 139859 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3696 - 3702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
LMB CORP - STATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 155243 COMPL. DATE 02/25/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7166 - 7176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					258
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					258
05	248	N	215	-0-	-33	-0-	215	2			N	-0-					258
06	270	N	228	-0-	-42	-0-	228	2			N	-0-					258
07	248	N	152	-0-	-96	-0-	152	2			N	-0-					258
08	217	N	80	-0-	-137	-0-	80	2			N	-0-					258

HEARD WELL #: 2 RRCID -> 199684 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6926 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
03	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	282	1	2555	3	Y	-0-					-0-
04	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	148	1	2937	3	Y	-0-					-0-
05	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	194	1	2978	3	Y	-0-					-0-
06	2850	X	2729	-0-	-121	-0-	151	1	2576	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
07	3193	X	2438	-0-	-755	-0-	124	1	2314	3	Y	-0-					-0-
08	2883	X	2704	-0-	-179	-0-	153	1	2551	3	Y	-0-					-0-

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
*02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T.B. ESTATE A WELL #: 160 RRCID -> 137378 COMPL. DATE 02/13/1991 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6771 - 6980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	614	N	614	-0-	-0-	-0-	61	1	553	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	571	-0-	-29	-0-	27	1	544	3	Y	-0-					-0-
05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	36	1	555	3	Y	-0-					-0-
06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	32	1	542	3	Y	-0-					-0-
07	603	N	603	-0-	-0-	-0-	31	1	572	3	Y	-0-					-0-
*08	619	N	619	-0-	-0-	-0-	35	1	584	3	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. EST. A-535 WELL #: 163 RRCID -> 140063 COMPL. DATE 10/25/1991 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 6754 - 6898

03	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	264	1	2388	3	Y	-0-					-0-
04	2610	N	2566	-0-	-44	-0-	123	1	2443	3	Y	-0-					-0-
05	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	167	1	2559	3	Y	-0-					-0-
06	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	146	1	2496	3	Y	-0-					-0-
07	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	140	1	2622	3	Y	-0-					-0-
08	2728	N	2660	-0-	-68	-0-	151	1	2509	3	Y	-0-					-0-

SLICK, T.B. "A" 535 WELL #: 166 RRCID -> 148383 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7112 - 7456

03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	39	-0-	-111	-0-	2	1	37	3	Y	-0-					-0-
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	Y	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	Y	-0-					-0-
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	3	Y	-0-					-0-
*08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE A WELL #: 169 RRCID -> 148971 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7042 - 7116

03	14B DENY		2159	-0-	2159	2159	215	1	1944	3	Y	-0-					-0-
04	SHUT IN		997	-0-	997	3156	48	1	949	3	Y	-0-					-0-
05	14B DENY		3044	-0-	3044	6200	186	1	2858	3	Y	-0-					-0-
06	14B DENY		2470	-0-	2470	8670	137	1	2333	3	Y	-0-					-0-
07	14B DENY		1789	-0-	1789	10459	91	1	1698	3	Y	-0-					-0-
*08	12374	X	1915	-0-	-10459	-0-	108	1	1807	3	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE A WELL #: 170 RRCID -> 149571 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7127 - 7510

03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	47	1	429	3	Y	-0-					-0-
04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	26	1	523	3	Y	-0-					-0-
05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	26	1	404	3	Y	-0-					-0-
06	562	N	562	-0-	-0-	-0-	31	1	531	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	519	-0-	-39	-0-	26	1	493	3	Y	-0-					-0-
08	434	N	432	-0-	-2	-0-	25	1	407	3	Y	-0-					-0-

SLICK, T.B. ESTATE A WELL #: 167 RRCID -> 150325 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 8786 PERF. 8278 - 8312

03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLICK, T.B. ESTATE A WELL #: 172 RRCID -> 154448 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 6691 - 7327

03	5611	X	1836	-0-	-3775	-0-	182	1	1654	3	Y	-0-					-0-
04	5430	X	2222	-0-	-3208	-0-	107	1	2115	3	Y	-0-					-0-
05	4588	X	1611	-0-	-2977	-0-	98	1	1513	3	Y	-0-					-0-
06	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	168	1	2860	3	Y	-0-					-0-
07	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	218	1	4086	3	Y	-0-					-0-
*08	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	245	1	4091	3	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 #: 171 RRCID -> 155685 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6992 - 7304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	X	2990	-0-	-110	-0-	297	1	2693	3	Y	-0-					-0-
04	3000	X	2740	-0-	-260	-0-	132	1	2608	3	Y	-0-					-0-
05	2976	X	2959	-0-	-17	-0-	181	1	2778	3	Y	-0-					-0-
06	2970	X	2774	-0-	-196	-0-	154	1	2620	3	Y	-0-					-0-
07	3069	X	2833	-0-	-236	-0-	144	1	2689	3	Y	-0-					-0-
08	2945	N	2685	-0-	-260	-0-	152	1	2533	3	Y	-0-					-0-

SLICK, T.B. ESTATE #175 UNIT WELL #: 175 RRCID -> 156766 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6933 - 6947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T.B. ESTATE A WELL #: 173 RRCID -> 158350 COMPL. DATE 12/26/2003 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6902 - 6922

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

SLICK, T. B. ESTATE A WELL #: 174 RRCID -> 159496 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 6798 - 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
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	17	1	154	3	Y	-0-					-0-
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	12	1	239	3	Y	-0-					-0-
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	11	1	166	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	133	-0-	-47	-0-	8	1	125	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	150	-0-	-98	-0-	8	1	142	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	131	-0-	-55	-0-	8	1	123	3	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 181 RRCID -> 173113 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7108 - 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
03	645	N	645	-0-	-0-	-0-	64	1	581	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	606	-0-	-24	-0-	29	1	577	3	Y	-0-					-0-
05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	38	1	587	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	567	-0-	-63	-0-	31	1	536	3	Y	-0-					-0-
07	620	N	570	-0-	-50	-0-	29	1	541	3	Y	-0-					-0-
*08	912	N	912	-0-	-0-	-0-	52	1	860	3	Y	-0-					-0-

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
03	SHUT IN		632	-0-	632	632	41	1	373	3	Y	198	189	0			9
							218	9									
04	SHUT IN		1159	-0-	1159	1791	31	1	620	3	Y	462	450	0			21
							508	9									
05	SHUT IN		988	-0-	988	2779	39	1	605	3	Y	313	311	0			23
							344	9									
06	SHUT IN		634	-0-	634	3413	21	1	360	3	Y	230	241	0			12
							253	9									
07	SHUT IN		681	-0-	681	4094	24	1	459	3	Y	180	184	0			8
							198	9									
*08	3100	N	622	-0-	-2478	1616	21	1	349	3	Y	229	222	0			15
							252	9									

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ESTATE, T. B. SLICK A-485 WELL #: 184 C RRCID -> 178303 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 5952 - 6436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	202	1	1826	3	Y	13	14	0			1
							14	9									
04	330	N	310	-0-	-20	-0-	15	1	295	3	Y	-0-	1	0			-0-
05	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	107	1	1644	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	1020	N	359	-0-	-661	-0-	20	1	337	3	Y	2	1	0			1
							2	9									
07	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	76	1	1423	3	Y	-0-	1	0			-0-
*08	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	61	1	1024	3	Y	-0-					-0-

SLICK - STATE VICKSBURG UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 188645 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 5491 - 6006

03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLICK, T. B. A-529 WELL #: 197 RRCID -> 188687 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5712 - 5773

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 183 RRCID -> 191720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8085 PERF. 5620 - 6778

03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

T. B. SLICK B-528 WELL #: 198 RRCID -> 191777 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5748 - 5764

03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	21	1	187	3	Y	-0-					-0-
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	9	1	179	3	Y	-0-					-0-
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	11	1	167	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	107	-0-	-103	-0-	6	1	101	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK,T.B. EST. A-229 WELL #: 199 RRCID -> 192909 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 5714 - 5912

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T. B. EST. B-534 WELL #: 173 RRCID -> 195083 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 4998 - 5006

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

SLICK, T. B. ESTATE A WELL #: 168 RRCID -> 197827 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 8924 PERF. 6695 - 6708

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	164	X	164	-0-	-0-	-0-	9	1	155	3	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. -A- 229 WELL #: 177 RRCID -> 198881 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6828 - 6894

03	14B	DENY	3066	-0-	3066	3066	199	1	1799	3	Y	971	841	0			130
							1068	9									
04	T. A.		1790	-0-	1790	4856	57	1	1119	3	Y	558	640	0			48
							614	9									
05	14B	DENY	165	-0-	165	5021	1	1	8	3	Y	142	132	0			58
							156	9									
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	5021					Y	-0-	58	0			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	5021					Y	-0-					-0-
*08	3100	N	733	-0-	-2367	2654	29	1	476	3	Y	207	195	0			12
							228	9									

SLICK, T. B. ESTATE -A- 485 WELL #: 201 RRCID -> 199590 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 5812 - 5852

03	20	N	-0-	-0-	-20	-0-					Y	-0-					-0-
04	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	86	1	1709	3	Y	-0-					-0-
05	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	70	1	1076	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
06	993	N	993	-0-	-0-	-0-	55	1	938	3	Y	-0-					-0-
07	879	N	879	-0-	-0-	-0-	45	1	834	3	Y	-0-					-0-
08	1860	X	4	-0-	-1856	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. EST. -A- 485 WELL #: 150L RRCID -> 199716 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 3931 PERF. 3665 - 3671

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

T. B. SLICK EST. -A- 265 WELL #: 202 RRCID -> 200684 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6523 - 6528

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T.B. STATE HB-222 WELL #: 205 RRCID -> 208775 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 6098 PERF. 5478 - 5482

03	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	369	1	3340	3	Y	-0-					-0-
04	3660	X	3299	-0-	-361	-0-	158	1	3141	3	Y	-0-					-0-
05	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	233	1	3577	3	Y	-0-					-0-
06	3660	X	3570	-0-	-90	-0-	198	1	3372	3	Y	-0-					-0-
07	3782	X	3629	-0-	-153	-0-	184	1	3445	3	Y	-0-					-0-
08	3720	X	3669	-0-	-51	-0-	208	1	3461	3	Y	-0-					-0-

SLICK, T.B. EST. A-265 WELL #: 211 RRCID -> 210806 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6326 - 6648

03	3007	X	2664	-0-	-343	-0-	260	1	2361	3	Y	39	44	0			7
							43	9									
04	2970	X	2017	-0-	-953	-0-	95	1	1891	3	Y	28	32	0			3
							31	9									
05	3069	X	2682	-0-	-387	-0-	153	1	2350	3	Y	163	115	0			51
							179	9									
06	21729	X	21729	-0-	-0-	-0-	509	1	8687	3	Y	11394	10914	0			531
							12533	9									
07	22796	X	22796	-0-	-0-	-0-	478	1	8941	3	Y	12161	12055	0			637
							13377	9									
*08	23918	X	23918	-0-	-0-	-0-	742	1	12375	3	Y	9819	9875	0			581
							10801	9									

SLICK, T. B. ESTATE "A" 529 WELL #: 209 RRCID -> 221731 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6934 - 7060

03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	63	1	569	3	Y	-0-					-0-
04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	19	1	387	3	Y	-0-					-0-
05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	31	1	470	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	286	-0-	-194	-0-	16	1	270	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	284	-0-	-150	-0-	14	1	270	3	Y	-0-					-0-
08	496	N	271	-0-	-225	-0-	15	1	256	3	Y	-0-					-0-

T. B. SLICK ESTATE "A" 231 WELL #: 217 RRCID -> 221846 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 5892 - 5900

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T. B. ESTATE "AV" 535 WELL #: 210 RRCID -> 222141 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7026 - 7244

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	163	1	1473	3	Y	-0-					-0-
04	1290	N	570	-0-	-720	-0-	27	1	543	3	Y	-0-					-0-
05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	40	1	615	3	Y	-0-					-0-
06	1590	N	529	-0-	-1061	-0-	29	1	500	3	Y	-0-					-0-
07	589	N	470	-0-	-119	-0-	23	1	421	3	Y	24	23	0			1
							26	9									
08	651	N	350	-0-	-301	-0-	19	1	316	3	Y	14	14	0			1
							15	9									

T. B. SLICK ESTATE "AV" 535 WELL #: 211 RRCID -> 222838 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6905 - 7448

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	611	N	611	-0-	-0-	-0-	61	1	550	3	Y	-0-					-0-
04	1320	N	454	-0-	-866	-0-	22	1	432	3	Y	-0-					-0-
05	757	N	757	-0-	-0-	-0-	46	1	711	3	Y	-0-					-0-
06	600	N	493	-0-	-107	-0-	27	1	466	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	412	-0-	-53	-0-	21	1	391	3	Y	-0-					-0-
08	744	N	376	-0-	-368	-0-	21	1	355	3	Y	-0-					-0-

T. B. SLICK ESTATE "A" 485 WELL #: 212 RRCID -> 222889 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5695 - 5700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					Y	-0-					-0-
04	4140	X	-0-	-0-	-4140	-0-					Y	-0-					-0-
05	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 222 WELL #: 221 RRCID -> 223407 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5320 - 5436

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" 527 WELL #: 226 RRCID -> 223478 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6562 - 6849

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	518	1	4690	3	Y	678	680	0			35
							746	9									
04	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	261	1	5165	3	Y	609	615	0			29
							670	9									
05	3596	X	2758	-0-	-838	-0-	127	1	1953	3	Y	616	601	0			44
							678	9									
06	3480	X	738	-0-	-2742	-0-	13	1	222	3	Y	457	478	0			23
							503	9									
07	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	179	1	3359	3	Y	977	962	0			38
							1075	9									
08	4774	X	4123	-0-	-651	-0-	193	1	3222	3	Y	644	640	0			42
							708	9									

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 224 RRCID -> 223479 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 6512 - 7317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	910	N	910	-0-	-0-	-0-	89	1	807	3	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
04	3000	N	4100	-0-	1100	1100	196	1	3890	3	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
05	3100	N	39134	-0-	36034	37134	2367	1	36380	3	Y	352	328	0			24
							387	9									
06	71344	X	34210	-0-	-37134	-0-	1883	1	32111	3	Y	196	209	0			11
							216	9									
07	19891	X	19891	-0-	-0-	-0-	1007	1	18848	3	Y	33	42	0			2
							36	9									
*08	10208	X	10208	-0-	-0-	-0-	576	1	9603	3	Y	26	26	0			2
							29	9									

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
03	3007	X	2745	-0-	-262	-0-	273	1	2472	3	Y	-0-					-0-
04	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	145	1	2875	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
05	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	261	1	4010	3	Y	-0-					-0-
06	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	198	1	3375	3	Y	-0-					-0-
07	3131	X	3014	-0-	-117	-0-	153	1	2861	3	Y	-0-					-0-
08	4278	X	3088	-0-	-1190	-0-	175	1	2913	3	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 227 RRCID -> 223897 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 4935 - 4950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	520					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	520					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	520					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	520					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	520					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	520					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
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	1112	X	1112	-0-	-0-	-0-	110	1	998	3	Y	4	3	0			1
							4	9									
04	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	156	1	3083	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					Y	-0-					-0-
08	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 #175 UNIT WELL #: 223 RRCID -> 225668 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6858 - 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
03	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	532	1	4816	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
04	10461	X	10461	-0-	-0-	-0-	500	1	9921	3	Y	36	34	0			2
							40	9									
05	47703	X	47703	-0-	-0-	-0-	2885	1	44350	3	Y	425	398	0			29
							468	9									
06	58744	X	58744	-0-	-0-	-0-	3251	1	55436	3	Y	52	77	0			4
							57	9									
07	54188	X	54188	-0-	-0-	-0-	2745	1	51443	3	Y	-0-	4	0			-0-
08	47709	X	42836	-0-	-4873	-0-	2419	1	40326	3	Y	83	78	0			5
							91	9									

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 231 RRCID -> 225673 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 7112 - 7196

03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

T. B. SLICK ESTATE 537-222 UNIT WELL #: 222 RRCID -> 226217 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 4967 - 5044

03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 234 RRCID -> 226592 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6589 - 7100

03	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	607	1	5505	3	Y	64	64	0			3
							70	9									
04	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	287	1	5683	3	Y	35	36	0			2
							39	9									
05	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	344	1	5289	3	Y	34	33	0			3
							37	9									
06	6937	X	6937	-0-	-0-	-0-	383	1	6539	3	Y	14	15	0			2
							15	9									
07	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	324	1	6055	3	Y	9	10	0			1
							10	9									
08	6200	X	4161	-0-	-2039	-0-	235	1	3912	3	Y	13	13	0			1
							14	9									

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 236 RRCID -> 227528 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6410 - 7358

03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
03	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	124	1	1126	3	Y	-0-					-0-
04	1200	N	1188	-0-	-12	-0-	57	1	1131	3	Y	-0-					-0-
05	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	74	1	1143	3	Y	-0-					-0-
06	1230	N	1213	-0-	-17	-0-	67	1	1146	3	Y	-0-					-0-
07	1240	N	1232	-0-	-8	-0-	63	1	1169	3	Y	-0-					-0-
08	1209	N	1208	-0-	-1	-0-	68	1	1140	3	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
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" 529 WELL #: 237 RRCID -> 230018 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6558 - 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
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	5363	X	4713	-0-	-650	-0-	467	1	4228	3	Y	16	15	0			2
							18	9									
04	4800	X	4305	-0-	-495	-0-	205	1	4072	3	Y	25	25	0			2
							28	9									
05	4960	X	4741	-0-	-219	-0-	288	1	4425	3	Y	25	25	0			2
							28	9									
06	5070	X	4367	-0-	-703	-0-	241	1	4111	3	Y	14	15	0			1
							15	9									
07	5239	X	2464	-0-	-2775	-0-	125	1	2339	3	Y	-0-	1	0			-0-
08	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" 265 WELL #: 243 RRCID -> 242557 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6854 - 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK T.B. ESTATE "B" 528 WELL #: 245 RRCID -> 246611 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 4898 - 5534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T.B. STATE "H"536 WELL #: 1 RRCID -> 246618 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 3673 - 3682

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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

03	3007	X	1416	-0-	-1591	-0-	140 10	1 9	1266	3	Y	9	9	0			1
04	2670	X	1726	-0-	-944	-0-	81 31	1 9	1614	3	Y	28	28	0			1
05	1984	X	1719	-0-	-265	-0-	103 32	1 9	1584	3	Y	29	28	0			2
06	8602	X	8602	-0-	-0-	-0-	476 3	1 9	8123	3	Y	3	5	0			-0-
07	23443	X	23443	-0-	-0-	-0-	1189	1	22254	3	Y	-0-					-0-
*08	18454	X	18454	-0-	-0-	-0-	1045	1	17409	3	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 244 RRCID -> 255770 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6428 - 6800

03	INC G-10		7220	-0-	7220	14026	717	1	6503	3	Y	-0-					-0-
04	INC G-10		6671	-0-	6671	20697	320	1	6351	3	Y	-0-					-0-
05	INC G-10		6949	-0-	6949	27646	424	1	6525	3	Y	-0-					-0-
06	INC G-10		6309	-0-	6309	33955	349	1	5960	3	Y	-0-					-0-
07	INC G-10		6522	-0-	6522	40477	331	1	6191	3	Y	-0-					-0-
*08	46773	X	6296	-0-	-40477	-0-	356	1	5940	3	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 251 RRCID -> 256190 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 6700 - 7892

03	9331	X	7106	-0-	-2225	-0-	706	1	6400	3	Y	-0-					-0-
04	8970	X	6474	-0-	-2496	-0-	311	1	6163	3	Y	-0-					-0-
05	7254	X	6649	-0-	-605	-0-	406	1	6243	3	Y	-0-					-0-
06	6960	X	6130	-0-	-830	-0-	340	1	5790	3	Y	-0-					-0-
07	7130	X	6002	-0-	-1128	-0-	304	1	5698	3	Y	-0-					-0-
08	6448	X	5833	-0-	-615	-0-	330	1	5503	3	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 254 RRCID -> 257419 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7506 - 7528

03	3193	X	2291	-0-	-902	-0-	225 30	1 9	2036	3	Y	27	27	0			2
04	3300	X	1932	-0-	-1368	-0-	93	1	1839	3	Y	-0-	2	0			-0-
05	3410	X	1987	-0-	-1423	-0-	121	1	1866	3	Y	-0-					-0-
06	6897	X	6897	-0-	-0-	-0-	369 243	1 9	6285	3	Y	221	211	0			10
07	17392	X	17392	-0-	-0-	-0-	836 899	1 9	15657	3	Y	817	796	0			31
*08	12365	X	12365	-0-	-0-	-0-	674 454	1 9	11237	3	Y	413	417	0			27

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T. B. ESTATE A 535 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
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 258 RRCID -> 261349 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6628 - 6792

03	15655	X	7687	-0-	-7968	-0-	758	1	6872	3	Y	52	53	0			2
							57	9									
04	13950	X	8547	-0-	-5403	-0-	407	1	8073	3	Y	61	61	0			2
							67	9									
05	13113	X	8843	-0-	-4270	-0-	536	1	8233	3	Y	67	65	0			4
							74	9									
06	10140	X	7735	-0-	-2405	-0-	424	1	7230	3	Y	74	75	0			3
							81	9									
07	9145	X	7289	-0-	-1856	-0-	366	1	6849	3	Y	67	68	0			2
							74	9									
08	8835	X	6030	-0-	-2805	-0-	338	1	5633	3	Y	54	53	0			3
							59	9									

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 255 RRCID -> 262205 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 6722 - 6984

03	6479	X	4676	-0-	-1803	-0-	462	1	4188	3	Y	24	24	0			-0-
							26	9									
04	5850	X	4172	-0-	-1678	-0-	199	1	3939	3	Y	31	31	0			-0-
							34	9									
05	5611	X	4135	-0-	-1476	-0-	253	1	3881	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	5040	X	3538	-0-	-1502	-0-	196	1	3342	3	Y	-0-					-0-
07	5177	X	3297	-0-	-1880	-0-	167	1	3130	3	Y	-0-					-0-
08	4154	X	2929	-0-	-1225	-0-	166	1	2763	3	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 260 RRCID -> 263519 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 6973 - 6988

03	7316	X	5299	-0-	-2017	-0-	526	1	4765	3	N	7	7	0			-0-
							8	9									
04	6720	X	4742	-0-	-1978	-0-	228	1	4514	3	N	-0-					-0-
05	6510	X	4856	-0-	-1654	-0-	297	1	4559	3	N	-0-					-0-
06	5850	X	4216	-0-	-1634	-0-	234	1	3982	3	N	-0-					-0-
07	5735	X	3960	-0-	-1775	-0-	201	1	3759	3	N	-0-					-0-
08	4650	X	3781	-0-	-869	-0-	214	1	3567	3	N	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" 529 WELL #: 261 RRCID -> 264865 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6655 - 6744

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 256 RRCID -> 265232 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6754 - 6782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7719	X	6126	-0-	-1593	-0-	606	1	5494	3	Y	24	23	0			1
							26	9									
04	6840	X	5474	-0-	-1366	-0-	261	1	5167	3	Y	42	41	0			2
							46	9									
05	6820	X	5242	-0-	-1578	-0-	318	1	4890	3	Y	31	31	0			2
							34	9									
06	6270	X	5248	-0-	-1022	-0-	288	1	4920	3	Y	36	37	0			1
							40	9									
07	6386	X	5129	-0-	-1257	-0-	259	1	4851	3	Y	17	18	0			-0-
							19	9									
08	5301	X	4766	-0-	-535	-0-	268	1	4465	3	Y	30	29	0			1
							33	9									

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 264 RRCID -> 265824 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 6796 - 7038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8494	X	5364	-0-	-3130	-0-	531	1	4814	3	N	17	16	0			2
							19	9									
04	7530	X	4835	-0-	-2695	-0-	232	1	4594	3	N	8	8	0			2
							9	9									
05	7099	X	4913	-0-	-2186	-0-	300	1	4613	3	N	-0-	2	0			-0-
06	5940	X	4439	-0-	-1501	-0-	246	1	4192	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
07	6045	X	4425	-0-	-1620	-0-	224	1	4192	3	N	8	7	0			1
							9	9									
08	4836	X	4188	-0-	-648	-0-	235	1	3923	3	N	27	25	0			3
							30	9									

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 267 RRCID -> 265825 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6754 - 7130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14601	X	6057	-0-	-8544	-0-	602	1	5455	3	N	-0-					-0-
04	44127	X	44127	-0-	-0-	-0-	2053	1	40703	3	N	1246	1190	0			56
							1371	9									
05	58554	X	58554	-0-	-0-	-0-	3528	1	54246	3	N	709	713	0			52
							780	9									
06	22475	X	22475	-0-	-0-	-0-	1242	1	21176	3	N	52	99	0			5
							57	9									
07	45725	X	13207	-0-	-32518	-0-	670	1	12537	3	N	-0-	5	0			-0-
08	47957	X	6447	-0-	-41510	-0-	365	1	6082	3	N	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" 529 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
03	63705	X	18212	-0-	-45493	-0-	1777	1	16109	3	Y	296	296	0			14
							326	9									
04	54000	X	15726	-0-	-38274	-0-	742	1	14711	3	Y	248	251	0			11
							273	9									
05	49538	X	15211	-0-	-34327	-0-	915	1	14064	3	Y	211	208	0			14
							232	9									
06	42630	X	13257	-0-	-29373	-0-	725	1	12364	3	Y	153	161	0			6
							168	9									
07	21514	X	12693	-0-	-8821	-0-	637	1	11917	3	Y	126	129	0			3
							139	9									
08	13795	X	11963	-0-	-1832	-0-	669	1	11159	3	Y	123	120	0			6
							135	9									

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31

MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
LA BRISA LAND & CATTLE CO. WELL #: 1 U RRCID -> 012916 COMPL. DATE 01/25/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

OXY USA INC. 630591
URSCHEL, C. F. WELL #: 1 RRCID -> 035813 COMPL. DATE 09/02/1991 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7320 - 7394

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	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

03	186 N	159	-0-	-27	-0-	159	2		N	-0-			-0-
04	180 N	151	-0-	-29	-0-	151	2		N	-0-			-0-
05	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2		N	-0-			-0-
06	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-			-0-
07	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2		N	-0-			-0-
08	186 N	76	-0-	-110	-0-	76	2		N	-0-			-0-

FINA CONOCO FEE WELL #: 6 RRCID -> 133900 COMPL. DATE 09/18/1989 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 5985 - 6005

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	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

03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
FINA CONOCO FEE WELL #: 13 RRCID -> 135624 COMPL. DATE 07/27/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7185 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK WELL #: 5352 RRCID -> 136013 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6950 - 7224

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 3 RRCID -> 137424 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6366 - 6476

03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	263	2	14	9	N	13					186
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	366	2	20	9	N	18					204
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	420	2	15	9	N	14					218
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	345	2	8	9	N	7					225
07	403	N	360	-0-	-43	-0-	348	2	12	9	N	11					236
08	434	N	328	-0-	-106	-0-	308	2	20	9	N	18	184	0			70

MAYFAIR LA BRISA WELL #: 3 RRCID -> 138023 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7590 PERF. 6668 - 6800

03	1023	N	833	-0-	-190	-0-	833	2			N	-0-					162
04	904	N	904	-0-	-0-	-0-	896	2	8	9	N	7					169
05	1023	N	846	-0-	-177	-0-	846	2			N	-0-					169
06	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					169
07	930	N	886	-0-	-44	-0-	886	2			N	-0-					169
08	837	N	682	-0-	-155	-0-	682	2			N	-0-					169

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 5353 RRCID -> 138162 COMPL. DATE 05/06/1991 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6792 - 7061

03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					23
04	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					23
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					23
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					23
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					23
08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					23

FINA-CONOCO FEE WELL #: 14 L RRCID -> 138642 COMPL. DATE 04/16/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 7812 - 7876

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FINA-CONOCO FEE WELL #: 1 RRCID -> 141857 COMPL. DATE 06/25/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6114 - 6198

03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
URSCHEL, C.F. WELL #: 5 RRCID -> 142418 COMPL. DATE 04/27/1993 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 3787 - 3906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FINA-CONOCO FEE WELL #: 3 RRCID -> 146705 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5740 - 5762

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 4 RRCID -> 149053 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6734 - 7311

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	2			N	-0-					130
04	3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	3202	2			N	-0-					130
05	3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	3282	2			N	-0-					130
06	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	2			N	-0-					130
07	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	2			N	-0-					130
*08	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	2			N	-0-					130

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
FINA-CONOCO FEE WELL #: 14 RRCID -> 151463 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6104 - 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
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FINA-CONOCO FEE WELL #: 7 RRCID -> 154171 COMPL. DATE 03/12/1995 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 6173 - 6187

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	868	N	804	-0-	-64	-0-	804	2			N	-0-					-0-
04	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
05	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
06	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-
07	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
08	899	N	664	-0-	-235	-0-	664	2			N	-0-					-0-

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 5 RRCID -> 159136 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6640 - 6708

03	2046	N	1947	-0-	-99	-0-	1947	2			N	-0-					80
04	1890	N	1708	-0-	-182	-0-	1708	2			N	-0-					80
05	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			N	-0-					80
06	1890	N	1825	-0-	-65	-0-	1825	2			N	-0-					80
07	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-					80
08	1829	N	1452	-0-	-377	-0-	1452	2			N	-0-					80

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 6 RRCID -> 159877 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6570 - 6690

03	3503	X	3238	-0-	-265	-0-	3234	2	4	9	N	4					87
04	3480	X	3038	-0-	-442	-0-	3026	2	12	9	N	11					98
05	3596	X	2842	-0-	-754	-0-	2840	2	2	9	N	2					100
06	3480	X	2517	-0-	-963	-0-	2509	2	8	9	N	7					107
07	3224	X	2397	-0-	-827	-0-	2390	2	7	9	N	6					113
08	3224	X	2537	-0-	-687	-0-	2537	2			N	-0-					113

SLICK ESTATE 539 WELL #: 12 RRCID -> 162315 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5944 - 6275

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 8 RRCID -> 162494 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6032 - 6044

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
FINA-CONOCO FEE WELL #: 4 RRCID -> 162540 COMPL. DATE 02/06/1997 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6172 - 6194

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

SLICK ESTATE 539 WELL #: 2 RRCID -> 162648 COMPL. DATE 01/14/1997 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 6414 - 6422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
*08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					-0-

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 7 RRCID -> 162829 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6442 - 6456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5239	X	222	-0-	-5017	-0-	222	2			N	-0-					304
04	3780	X	183	-0-	-3597	-0-	183	2			N	-0-					304
05	2666	X	664	-0-	-2002	-0-	654	2	10	9	N	9					313
06	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	3651	2	35	9	N	32					345
07	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	5165	2	37	9	N	34					379
*08	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2884	2	8	9	N	7					386

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 9 RRCID -> 175359 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7169 - 7211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	287	-0-	-85	-0-	287	2			N	-0-					20
04	330	N	264	-0-	-66	-0-	233	2	31	9	N	28					48
05	279	N	240	-0-	-39	-0-	240	2			N	-0-					48
06	270	N	207	-0-	-63	-0-	207	2			N	-0-					48
07	279	N	97	-0-	-182	-0-	97	2			N	-0-					48
08	248	N	7	-0-	-241	-0-	7	2			N	-0-					48

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HMC-TIE LA BRISA WELL #: 2 RRCID -> 175585 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7798 PERF. 5986 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

SLICK 541 WELL #: 3 RRCID -> 175681 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6252 - 6264

03	1550	N	533	-0-	-1017	-0-	533	2			N	-0-					32
04	1440	N	578	-0-	-862	-0-	578	2			N	-0-					32
05	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			N	-0-					32
06	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-					32
07	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					32
08	1891	N	1542	-0-	-349	-0-	1542	2			N	-0-					32

SLICK 541 WELL #: 5 RRCID -> 181143 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6900 - 7034

03	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	2			N	-0-					65
04	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2			N	-0-					65
05	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	2			N	-0-					65
06	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	2805	2	1	9	N	1					66
07	2883	X	2721	-0-	-162	-0-	2720	2	1	9	N	1					67
08	2883	X	2584	-0-	-299	-0-	2584	2			N	-0-					67

MAYFAIR LA BRISA WELL #: 7 RRCID -> 181250 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6456 - 6524

03	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					262
04	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	2			N	-0-					262
05	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					262
06	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-					262
07	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					262
08	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-					262

SLICK 539 WELL #: 14 RRCID -> 182343 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6077 - 6748

03	930	N	926	-0-	-4	-0-	893	2	33	9	Y	30					62
04	900	N	873	-0-	-27	-0-	873	2			Y	-0-					62
05	930	N	251	-0-	-679	-0-	251	2			Y	-0-					62
06	900	N	2	-0-	-898	-0-	2	2			Y	-0-					62
07	899	N	6	-0-	-893	-0-	6	2			Y	-0-					62
08	248	N	12	-0-	-236	-0-	12	2			Y	-0-					62

SLICK 539 WELL #: 16 RRCID -> 183463 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6494 - 6508

03	465	N	274	-0-	-191	-0-	274	2			Y	-0-					135
04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	664	2	2	9	Y	2					137
05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	661	2	1	9	Y	1					138
06	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			Y	-0-					138
07	734	N	734	-0-	-0-	-0-	732	2	2	9	Y	2					140
*08	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			Y	-0-					140

SLICK, T. B. ESTATE B1 WELL #: 182 RRCID -> 184154 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7588 - 7618

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
03	372	N	356	-0-	-16	-0-	322	2	34	9	N	31					151
04	510	N	404	-0-	-106	-0-	378	2	26	9	N	24					175
05	403	N	223	-0-	-180	-0-	201	2	22	9	N	20					195
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	327	2	22	9	N	20					215
07	403	N	318	-0-	-85	-0-	301	2	17	9	N	15					230
08	217	N	209	-0-	-8	-0-	201	2	8	9	N	7					237

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
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					267
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					267
05	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-					267
06	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2			N	-0-					267
07	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-					267
08	1674	N	1511	-0-	-163	-0-	1510	2	1	9	N	1					268

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
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					129
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					129
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					129
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					129
07	14	N	12	-0-	-2	-0-	12	2			N	-0-					129
08	10	N	4	-0-	-6	-0-	4	2			N	-0-					129

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
03	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	2			Y	-0-					113
04	330	N	326	-0-	-4	-0-	326	2			Y	-0-					113
05	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	2			Y	-0-					113
06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					113
07	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	2			Y	-0-					113
08	341	N	317	-0-	-24	-0-	317	2			Y	-0-					113

SLICK 539 WELL #: 23 RRCID -> 193316 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6992 - 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
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					68
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					68
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					68
06	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					68
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					68
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					68

SLICK 541 WELL #: 6 RRCID -> 196617 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7124 - 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
03	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	3033	2	2	9	N	2					115
04	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2964	2	22	9	N	20					135
05	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3124	2	8	9	N	7					142
06	2820	N	2693	-0-	-127	-0-	2693	2			N	-0-					142
07	2914	N	2355	-0-	-559	-0-	2355	2			N	-0-					142
08	2914	X	2732	-0-	-182	-0-	2732	2			N	-0-					142

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SHELL CONOCO FEE WELL #: 16 RRCID -> 246021 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 5900 - 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
03	INC G-10		246	-0-	246	1182	6	1	232	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
04	1365	N	183	-0-	-1182	-0-	4	1	173	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	4	1	168	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
06	240	N	133	-0-	-107	-0-	3	1	127	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
07	186	N	128	-0-	-58	-0-	4	1	121	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
08	186	N	79	-0-	-107	-0-	2	1	75	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

SLICK WELL #: 5351 RRCID -> 259449 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 6186 - 6208

03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					73
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					73
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					73
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	108	2	2	9	N	2					75
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					75
*08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					75

PYLE PETROLEUM, INC. 683968
SLICK WELL #: 1 RRCID -> 116495 COMPL. DATE 05/10/1985 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 7113 - 7143

03	923	N	923	-0-	-0-	-0-	60	1	861	2	N	2	126	1			31
							2	9									
04	805	N	805	-0-	-0-	-0-	53	1	752	2	N	-0-					31
05	862	N	862	-0-	-0-	-0-	56	1	806	2	N	-0-					31
06	900	N	832	-0-	-68	-0-	54	1	778	2	N	-0-					31
*07	856	N	856	-0-	-0-	-0-	56	1	800	2	N	-0-					31
*08	812	N	812	-0-	-0-	-0-	53	1	759	2	N	-0-					31

SMITH PRODUCTION INC. 789662
DE GARCIA, B. G. WELL #: 34 RRCID -> 084911 COMPL. DATE 09/21/1979 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 5729 - 5735

03	3410	X	2430	-0-	-980	-0-	2427	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
04	3120	X	1436	-0-	-1684	-0-	17	1	1413	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
05	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	5554	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
06	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	233	1	3107	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*07	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	282	1	2816	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*08	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	252	1	2517	2	Y	38	36	1			2
							42	9									

CARDENAS, R.R. WELL #: 1 RRCID -> 117431 COMPL. DATE 05/08/1985 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 8694 - 8938

03	17414	X	17414	-0-	-0-	-0-	16836	2	578	9	Y	525	490	1			47
04	16987	X	16987	-0-	-0-	-0-	189	1	15859	2	Y	854	858	1			43
							939	9									
05	18276	X	18276	-0-	-0-	-0-	16794	2	1482	9	Y	1347	1389	1			1
06	17441	X	17441	-0-	-0-	-0-	1118	1	14911	2	Y	1284	1285	1			-0-
							1412	9									
*07	18759	X	18759	-0-	-0-	-0-	1555	1	15552	2	Y	1502	1502	1			-0-
							1652	9									
*08	18616	X	18616	-0-	-0-	-0-	1649	1	16488	2	Y	435	409	1			26
							479	9									

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 03/26/2007 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 7220 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ORIVE, A. WELL #: 4 RRCID -> 128549 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 10261 PERF. 5634 - 5643

03	2511	X	2188	-0-	-323	-0-	2188	2			Y	-0-					1
04	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	39	1	3246	2	Y	-0-					1
05	2511	X	1115	-0-	-1396	-0-	1115	2			Y	-0-					1
06	2130	X	2091	-0-	-39	-0-	146	1	1945	2	Y	-0-					1
*07	2511	X	1910	-0-	-601	-0-	174	1	1736	2	Y	-0-					1
*08	1696	X	1696	-0-	-0-	-0-	152	1	1518	2	Y	24	23	1			2
							26	9									

HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 133952 COMPL. DATE 12/23/1989 TOTAL DEPTH 9856 PERF. 6932 - 7081

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ORIVE, A. WELL #: 5 RRCID -> 141840 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5586 - 5594

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE GARCIA, B.G. WELL #: 44 RRCID -> 149020 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7138 - 7254

03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ORIVE, A. WELL #: 6 RRCID -> 151520 COMPL. DATE 12/23/1994 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 5534 - 5542

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	1620	X	1620	-0-	-0-	-0-	147	1	1473	2	Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 41 RRCID -> 164147 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 9090 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
03	14B2	EXT	3114	-0-	3114	3114	277	2	2837	9	Y	2579	2321	1			258
04	14B2	EXT	8617	-0-	8617	11731	49	1	4115	2	Y	4048	4067	1			239
							4453	9									
05	14B2	EXT	4002	-0-	4002	15733	3233	2	769	9	Y	699	770	1			168
06	19384	X	3651	-0-	-15733	-0-	213	1	2840	2	Y	544	712	1			-0-
							598	9									
*07	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	157	1	1568	2	Y	832	832	1			-0-
							915	9									
08	2015	X	1828	-0-	-187	-0-	13	1	128	2	Y	1534	1442	1			92
							1687	9									

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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
03	899	N	730	-0-	-169	-0-	729	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	772	N	772	-0-	-0-	-0-	9	1	761	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	1054	N	874	-0-	-180	-0-	871	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
06	782	N	782	-0-	-0-	-0-	54	1	725	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*07	976	N	976	-0-	-0-	-0-	88	1	885	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*08	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	108	1	1080	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

REILLY HEIRS WELL #: 31 RRCID -> 168898 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 5498 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175587 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 6104 - 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
03	1426	N	648	-0-	-778	-0-	644	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
04	900	N	645	-0-	-255	-0-	7	1	630	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
05	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1178	2	12	9	Y	11	11	1			-0-
06	942	N	942	-0-	-0-	-0-	65	1	866	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*07	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	128	1	1275	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*08	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	176	1	1761	2	Y	10	9	1			1
							11	9									

DE GARCIA, B. G. WELL #: 47-T RRCID -> 180209 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 6376 - 6392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		4453	-0-	4453	4453	52	1	4401	2	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4453					Y	-0-					-0-
06	16644	X	12191	-0-	-4453	-0-	851	1	11340	2	Y	-0-					-0-
*07	13547	X	13547	-0-	-0-	-0-	1232	1	12315	2	Y	-0-					-0-
*08	14984	X	14984	-0-	-0-	-0-	1359	1	13593	2	Y	29	27	1			2
							32	9									

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181606 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 4700 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 181928 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 5266 - 5271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 182669 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 5550 - 5556

03	775	N	640	-0-	-135	-0-	638	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	780	N	615	-0-	-165	-0-	7	1	605	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	519	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
06	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	78	1	1033	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*07	920	N	920	-0-	-0-	-0-	83	1	830	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*08	676	N	676	-0-	-0-	-0-	61	1	607	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

GARCIA L&L CO. WELL #: C 16 RRCID -> 185942 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5864 - 6112

03	14600	X	8239	-0-	-6361	-0-	8131	2	108	9	Y	98	88	1			10
04	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	59	1	4925	2	Y	154	154	1			10
							169	9									
05	5876	X	5876	-0-	-0-	-0-	5610	2	266	9	Y	242	250	1			2
06	7980	X	1483	-0-	-6497	-0-	86	1	1143	2	Y	231	231	1			2
							254	9									
*07	8246	X	-0-	-0-	-8246	-0-					Y	-0-					2
08	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					2

HERMANN, A. G. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188092 COMPL. DATE 03/16/2002 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 5864 - 5871

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	4595	-0-	4595	4595	54	1	4504	2	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
05		14B2 EXT	12578	-0-	12578	17173	12517	2	61	9	Y	55	55	1			-0-
06	26693	X	9520	-0-	-17173	-0-	661	1	8803	2	Y	51	51	1			-0-
							56	9									
*07	8460	X	8460	-0-	-0-	-0-	763	1	7631	2	Y	60	60	1			-0-
							66	9									
*08	10726	X	7065	-0-	-3661	-0-	638	1	6382	2	Y	41	39	1			2
							45	9									

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191237 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 5996 - 6010

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206500 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5602 - 7497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	358	X	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	4	1	370	2	Y	-0-					-0-
05	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			Y	-0-					-0-
06	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	77	1	1030	2	Y	241	241	1			-0-
							265	9									
*07	3100	N	5464	-0-	2364	2364	304	1	3046	2	Y	1922	1922	1			-0-
							2114	9									
*08	10007	X	7643	-0-	-2364	-0-	540	1	5401	2	Y	1547	1455	1			92
							1702	9									

HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211353 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 6076 - 7588

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE GARCIA, B.G. WELL #: 52 RRCID -> 211506 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 5773 - 7200

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 53 RRCID -> 212895 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 6818 - 7326

03	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	4374	2	24	9	Y	22	20	1			2
04	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	47	1	3967	2	Y	34	34	1			2
							37	9									
05	3689	X	1949	-0-	-1740	-0-	1890	2	59	9	Y	54	56	1			-0-
06	4260	X	3937	-0-	-323	-0-	271	1	3610	2	Y	51	51	1			-0-
							56	9									
*07	4402	X	4247	-0-	-155	-0-	380	1	3801	2	Y	60	60	1			-0-
							66	9									
*08	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	407	1	4069	2	Y	121	114	1			7
							133	9									

HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 213179 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6032 - 7934

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 213316 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6137 - 7240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	366	N	366	-0-	-0-	-0-	365	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	6	1	505	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	371	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	27	1	362	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*07	527	N	366	-0-	-161	-0-	33	1	330	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	30	1	297	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

DE GARCIA, B. G. WELL #: 57 RRCID -> 214756 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 6846 - 7566

03	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1775	2	14	9	Y	13	12	1			1
04	1890	N	1703	-0-	-187	-0-	20	1	1661	2	Y	20	20	1			1
							22	9									
05	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1844	2	36	9	Y	33	33	1			1
06	1740	N	1417	-0-	-323	-0-	96	1	1288	2	Y	30	31	1			-0-
							33	9									
*07	1767	N	1684	-0-	-83	-0-	149	1	1495	2	Y	36	36	1			-0-
							40	9									
*08	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	175	1	1752	2	Y	133	125	1			8
							146	9									

DE GARCIA, B.G. WELL #: 54 RRCID -> 215092 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 5682 - 5689

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 56 RRCID -> 215508 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 6031 - 7650

03	744	N	724	-0-	-20	-0-	722	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	750	N	704	-0-	-46	-0-	8	1	693	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
05	825	N	825	-0-	-0-	-0-	819	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
06	718	N	718	-0-	-0-	-0-	49	1	663	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*07	778	N	778	-0-	-0-	-0-	70	1	701	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*08	844	N	844	-0-	-0-	-0-	76	1	755	2	Y	12	11	1			1
							13	9									

CARDENAS, R. R. WELL #: 8 RRCID -> 217412 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 7188 - 7830

03	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2623	2	8	9	Y	7	6	1			2
04	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	32	1	2651	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
05	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1876	2	19	9	Y	17	18	1			1
06	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	146	1	1946	2	Y	15	16	1			-0-
							17	9									
*07	3100	N	3421	-0-	321	321	309	1	3089	2	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
*08	3100	N	4911	-0-	1811	2132	444	1	4441	2	Y	24	23	1			1
							26	9									

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
DE GARCIA, B.G. WELL #: 61 RRCID -> 217422 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6138 - 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
03	1612	N	1547	-0-	-65	-0-	1541	2	6	9	Y	5	5	1			2
04	1440	N	1290	-0-	-150	-0-	15	1	1265	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
05	1426	N	1131	-0-	-295	-0-	1117	2	14	9	Y	13	14	1			1
06	1500	N	1204	-0-	-296	-0-	83	1	1108	2	Y	12	13	1			-0-
							13	9									
*07	1333	N	1061	-0-	-272	-0-	95	1	949	2	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*08	860	N	860	-0-	-0-	-0-	78	1	780	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

CARDENAS, R. R. WELL #: 7 RRCID -> 217423 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 6506 - 6548

03	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARDENAS, R.R. WELL #: 9 RRCID -> 220128 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 6072 - 7180

03	1922	X	9	-0-	-1913	-0-	1	2	8	9	Y	7	6	1			1
04	30	X	8	-0-	-22	-0-	2	2	6	9	Y	5	5	1			1
05	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					1
06	14	X	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					1
*07	36	X	36	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	Y	8	9	1			-0-
							9	9									
08	T. A.		52	-0-	52	52	4	1	40	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

DE GARCIA, B.G. WELL #: 64 RRCID -> 220743 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 9496 PERF. 7618 - 7970

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARDENAS, R. R. WELL #: 10 RRCID -> 220927 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7176 - 7552

03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	32	2	8	9	Y	7	6	1			1
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	10	2	11	9	Y	10	10	1			1
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	163	2	18	9	Y	16	17	1			-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	1	1	9	2	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	15	1	147	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		355	-0-	355	355	31	1	307	2	Y	15	14	1			1
							17	9									

DE GARCIA, B. G. WELL #: 67 RRCID -> 221739 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 7528 - 7942

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 68 RRCID -> 222478 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6746 - 7580

03	1178	X	792	-0-	-386	-0-	790	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	1080	X	178	-0-	-902	-0-	2	1	173	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
05	1395	N	169	-0-	-1226	-0-	163	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
06	960	N	960	-0-	-0-	-0-	67	1	887	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*07	670	N	670	-0-	-0-	-0-	60	1	603	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	28	1	284	2	Y	36	34	1			2
							40	9									

GARCIA L&L CO. WELL #: C 17 RRCID -> 222859 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 9691 PERF. 7230 - 8990

03	2573	N	2411	-0-	-162	-0-	2409	2	2	9	Y	2	2	1			2
04	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	32	1	2690	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
05	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	2703	2	6	9	Y	5	5	1			2
06	2340	N	1223	-0-	-1117	-0-	85	1	1135	2	Y	3	5	1			-0-
							3	9									
*07	2573	N	957	-0-	-1616	-0-	86	1	864	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*08	625	N	625	-0-	-0-	-0-	56	1	563	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 223356 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 6090 - 6098

03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPOTAL LAND CO. -A- WELL #: 30 RRCID -> 224011 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 6463 - 6496

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 69 RRCID -> 224219 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 6818 - 7534

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REILLY HEIRS WELL #: 33 RRCID -> 229863 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 5778 - 6062

03	775	X	60	-0-	-715	-0-	12	2	48	9	Y	44	39	1			7
04	750	X	113	-0-	-637	-0-	38	2	75	9	Y	68	68	1			7
05	682	X	170	-0-	-512	-0-	51	2	119	9	Y	108	111	1			4
06	360	X	161	-0-	-199	-0-	4	1	48	2	Y	99	103	1			-0-
							109	9									
*07	124	N	94	-0-	-30	-0-	2	1	26	2	Y	60	60	1			-0-
							66	9									
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARCIA L&L CO. WELL #: C 18 RRCID -> 229960 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 9423 PERF. 5543 - 5735

03	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			Y	-0-					-0-
04	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	23	1	1906	2	Y	-0-					-0-
05	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	2			Y	-0-					-0-
06	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	186	1	2475	2	Y	-0-					-0-
*07	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	211	1	2105	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*08	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	171	1	1707	2	Y	-0-					-0-

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230755 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 7400 - 7420

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ORIVE, A. WELL #: 10 RRCID -> 231180 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 6992 - 7096

03	155	N	57	-0-	-98	-0-	56	2	1	9	Y	1	1	1			1
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					1
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					1
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	Y	-0-					1
*07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	Y	-0-					1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 231943 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 7374 - 7752

03	4061	X	3330	-0-	-731	-0-	3312	2	18	9	Y	16	15	1			1
04	3930	X	1251	-0-	-2679	-0-	14	1	1208	2	Y	26	26	1			1
							29	9									
05	4340	X	392	-0-	-3948	-0-	348	2	44	9	Y	40	41	1			-0-
06	4200	X	80	-0-	-4120	-0-	2	1	35	2	Y	39	39	1			-0-
							43	9									
*07	4340	X	837	-0-	-3503	-0-	72	1	715	2	Y	45	45	1			-0-
							50	9									
*08	1698	X	1698	-0-	-0-	-0-	151	1	1507	2	Y	36	34	1			2
							40	9									

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
HERMANN, A.G.GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238125 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 4368 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	56	1	4701	2	Y	412	412	1			-0-
							453	9									
05	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	3265	2	741	9	Y	674	667	1			7
06	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	184	1	2455	2	Y	610	617	1			-0-
							671	9									
*07	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	297	1	2971	2	Y	721	721	1			-0-
							793	9									
08	5332	X	4446	-0-	-886	-0-	360	1	3602	2	Y	440	414	1			26
							484	9									

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
03	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	2679	2	1	9	Y	1	1	1			1
04	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	30	1	2511	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2605	2	3	9	Y	3	3	1			1
06	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	186	1	2481	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
*07	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	259	1	2594	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*08	3038	N	3038	-0-	-0-	-0-	276	1	2756	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

HERMANN A. G. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 243244 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 9419 PERF. 8514 - 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
03	3720	X	3529	-0-	-191	-0-	3519	2	10	9	Y	9	8	1			3
04	3600	X	2973	-0-	-627	-0-	35	1	2923	2	Y	14	14	1			3
							15	9									
05	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	3491	2	24	9	Y	22	22	1			3
06	3420	X	3158	-0-	-262	-0-	219	1	2919	2	Y	18	21	1			-0-
							20	9									
*07	3534	X	3359	-0-	-175	-0-	303	1	3030	2	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
*08	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	320	1	3196	2	Y	19	18	1			1
							21	9									

HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 243593 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 8358 - 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
03	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	5242	2	12	9	Y	11	10	1			2
04	5250	X	3223	-0-	-2027	-0-	38	1	3166	2	Y	17	17	1			2
							19	9									
05	5425	X	3041	-0-	-2384	-0-	3011	2	30	9	Y	27	28	1			1
06	5250	X	4018	-0-	-1232	-0-	278	1	3712	2	Y	25	26	1			-0-
							28	9									
*07	5239	X	3431	-0-	-1808	-0-	309	1	3089	2	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
*08	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	241	1	2413	2	Y	36	34	1			2
							40	9									

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
REILLY HEIRS WELL #: 24 RRCID -> 243728 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 10382 PERF. 8838 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					1
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	2	Y	-0-					1
*07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	7	1	73	2	Y	-0-					1
*08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	53	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 246001 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 9249 PERF. 8866 - 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
03	1519	N	1512	-0-	-7	-0-	1511	2	1	9	Y	1	1	1			2
04	1500	N	1451	-0-	-49	-0-	17	1	1432	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
05	1488	N	1295	-0-	-193	-0-	1292	2	3	9	Y	3	3	1			2
06	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	110	1	1463	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
*07	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	155	1	1554	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*08	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	168	1	1678	2	Y	12	11	1			1
							13	9									

HERMANN, E. WELL #: 17 RRCID -> 247000 COMPL. DATE 08/15/2009 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 8414 - 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
03	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2158	2	4	9	Y	4	4	1			1
04	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	22	1	1852	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
05	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1755	2	11	9	Y	10	11	1			-0-
06	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	173	1	2315	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*07	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	205	1	2051	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*08	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	177	1	1775	2	Y	17	16	1			1
							19	9									

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 247725 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9314 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
03	2573	N	1058	-0-	-1515	-0-	1058	2			Y	-0-					1
04	2160	N	721	-0-	-1439	-0-	8	1	713	2	Y	-0-					1
05	1643	N	1169	-0-	-474	-0-	1169	2			Y	-0-					1
06	1020	N	694	-0-	-326	-0-	48	1	646	2	Y	-0-					1
*07	744	N	610	-0-	-134	-0-	55	1	555	2	Y	-0-					1
08	T. A.		504	-0-	504	504	46	1	458	2	Y	-0-					1

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
HERMANN, E. WELL #: 18 RRCID -> 249066 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 8386 - 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
03	9300	X	5551	-0-	-3749	-0-	5515	2	36	9	Y	33	29	1			5
04	9978	X	9978	-0-	-0-	-0-	117	1	9805	2	Y	51	51	1			5
							56	9									
05	9300	X	8939	-0-	-361	-0-	8850	2	89	9	Y	81	83	1			3
06	11144	X	11144	-0-	-0-	-0-	771	1	10292	2	Y	74	77	1			-0-
							81	9									
*07	10710	X	10710	-0-	-0-	-0-	965	1	9646	2	Y	90	90	1			-0-
							99	9									
*08	10007	X	10007	-0-	-0-	-0-	903	1	9029	2	Y	68	64	1			4
							75	9									

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
03	3069	X	2266	-0-	-803	-0-	2249	2	17	9	Y	15	14	1			1
04	2100	X	1721	-0-	-379	-0-	20	1	1675	2	Y	24	24	1			1
							26	9									
05	2108	X	1613	-0-	-495	-0-	1571	2	42	9	Y	38	39	1			-0-
06	2190	N	1227	-0-	-963	-0-	83	1	1104	2	Y	36	36	1			-0-
							40	9									
*07	3100	N	5719	-0-	2619	2619	516	1	5157	2	Y	42	42	1			-0-
							46	9									
*08	3100	N	10947	-0-	7847	10466	988	1	9880	2	Y	72	68	1			4
							79	9									

HERMANN, A. G. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 249217 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8954 - 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
03	5580	X	4801	-0-	-779	-0-	4800	2	1	9	Y	1	1	1			1
04	4890	X	4422	-0-	-468	-0-	52	1	4368	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	5053	X	2907	-0-	-2146	-0-	2904	2	3	9	Y	3	3	1			1
06	4650	X	4188	-0-	-462	-0-	292	1	3894	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
*07	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	437	1	4372	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*08	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	498	1	4976	2	Y	60	56	1			4
							66	9									

HERMANN, E. WELL #: 19 RRCID -> 249565 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8846 - 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
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	221	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	4	1	327	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	308	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	22	1	303	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	27	1	271	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	24	1	239	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 07/31/2009 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8790 - 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
03	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	6019	2	50	9	Y	45	41	1			7
04	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	70	1	5927	2	Y	72	72	1			7
							79	9									
05	5828	X	5481	-0-	-347	-0-	5357	2	124	9	Y	113	117	1			3
06	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	434	1	5789	2	Y	105	108	1			-0-
							116	9									
*07	6809	X	6809	-0-	-0-	-0-	606	1	6064	2	Y	126	126	1			-0-
							139	9									
*08	7211	X	7211	-0-	-0-	-0-	646	1	6458	2	Y	97	91	1			6
							107	9									

DE GARCIA, B. G. WELL #: 81 RRCID -> 250558 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8690 - 8774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2356	X	2049	-0-	-307	-0-	2037	2	12	9	Y	11	10	1			1
04	2250	X	1979	-0-	-271	-0-	23	1	1937	2	Y	17	17	1			1
							19	9									
05	2170	X	1448	-0-	-722	-0-	1418	2	30	9	Y	27	28	1			-0-
06	1980	N	1729	-0-	-251	-0-	119	1	1581	2	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
*07	2046	N	1795	-0-	-251	-0-	160	1	1602	2	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
*08	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	164	1	1647	2	Y	24	23	1			1
							26	9									

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
03	1147	N	897	-0-	-250	-0-	897	2			Y	-0-					-0-
04	1020	N	671	-0-	-349	-0-	8	1	663	2	Y	-0-					-0-
05	992	N	573	-0-	-419	-0-	573	2			Y	-0-					-0-
06	979	N	979	-0-	-0-	-0-	68	1	911	2	Y	-0-					-0-
*07	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	175	1	1751	2	Y	-0-					-0-
*08	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	274	1	2738	2	Y	24	23	1			1
							26	9									

DE GARCIA, B. G. WELL #: 84 RRCID -> 253499 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8750 - 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
03	5642	X	4089	-0-	-1553	-0-	4049	2	40	9	Y	36	32	1			4
04	4590	X	3462	-0-	-1128	-0-	40	1	3360	2	Y	56	56	1			4
							62	9									
05	4743	X	3785	-0-	-958	-0-	3687	2	98	9	Y	89	92	1			1
06	3960	X	3405	-0-	-555	-0-	231	1	3082	2	Y	84	85	1			-0-
							92	9									
*07	4092	X	3576	-0-	-516	-0-	315	1	3152	2	Y	99	99	1			-0-
							109	9									
*08	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	327	1	3273	2	Y	60	56	1			4
							66	9									

DE GARCIA, B. G. WELL #: 86 RRCID -> 254517 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7780 - 7835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TEXAS INJECTION, L.P. 846642
YZAGUIRRE, MANUEL WELL #: 7 RRCID -> 114929 COMPL. DATE 03/19/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 2538 - 2548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
LA BRISA RANCH 913 WELL #: 3 RRCID -> 220493 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 3724 - 3737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA BRISA RANCH / STATE 542 WELL #: 6 RRCID -> 228884 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 7020 - 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
03	217	N	212	-0-	-5	-0-	173	2	39	9	N	35					161
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	217	2	8	9	N	7					168
05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	204	2	3	9	N	3					171
06	210	N	136	-0-	-74	-0-	136	2			N	-0-					171
07	248	N	116	-0-	-132	-0-	113	2	3	9	N	3	174	1			-0-
08	217	N	116	-0-	-101	-0-	106	2	10	9	N	9					9

M.M. GARCIA 'D' WELL #: 29 RRCID -> 240336 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3926 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA BRISA RANCH / STATE 542 WELL #: 5 RRCID -> 242190 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3230 - 3238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 242271 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6360 - 6412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. //CONT.// 865425
LA BRISA RANCH 907 WELL #: 2 RRCID -> 249338 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 3102 - 3186

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

LA BRISA RANCH 907 WELL #: 4 RRCID -> 254522 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6350 PERF. 3156 - 3161

03	1147	N	929	-0-	-218	-0-	39	1	890	2	N	-0-					-0-
04	1020	N	901	-0-	-119	-0-	35	1	866	2	N	-0-					-0-
05	1023	N	1008	-0-	-15	-0-	29	1	979	2	N	-0-					-0-
06	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	36	1	1028	2	N	-0-					-0-
07	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	35	1	1013	2	N	-0-					-0-
*08	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	32	1	1025	2	N	-0-					-0-

SLICK ESTATE WELL #: 1D RRCID -> 262175 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 3908 PERF. 3393 - 3413

03	2418	X	1134	-0-	-1284	-0-	74	1	1060	2	N	-0-					-0-
04	2340	X	934	-0-	-1406	-0-	62	1	872	2	N	-0-					-0-
05	2418	X	1494	-0-	-924	-0-	82	1	1412	2	N	-0-					-0-
06	2340	X	1394	-0-	-946	-0-	89	1	1305	2	N	-0-					-0-
07	1643	X	1321	-0-	-322	-0-	82	1	1239	2	N	-0-					-0-
08	1488	X	1043	-0-	-445	-0-	59	1	984	2	N	-0-					-0-

SLICK ESTATE WELL #: 12D RRCID -> 268004 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 4408 PERF. 3970 - 3982

03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG LOWER 5480) 76721 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
LA BRISA RANCH WELL #: 1 T RRCID -> 162586 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 5640 - 5660

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA BRISA RANCH WELL #: 1AT RRCID -> 176135 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5644 - 5672

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG SAND) 76721 693 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SLICK, T.B. EST. A-485 WELL #: 183 RRCID -> 195491 COMPL. DATE 05/03/1998 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4889 - 5538

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

TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
LA BRISA RANCH/STATE 542 WELL #: 7 RRCID -> 139315 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5383 - 5388

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	4960	#	26	-0-	-4934	-0-	26	2			Y	-0-	57	1			-0-
04	215	R	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
05	75	R	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
06	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
*07	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
*08	371	R	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					-0-

LA BRISA RANCH WELL #: 1AC RRCID -> 176138 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5568 - 5626

03	93	#	86	-0-	-7	-0-	86	2			Y	-0-	135	1			52
04	153	R	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					52
05	190	R	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					52
06	216	R	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					52
*07	9	R	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					52
08	186	#	10	-0-	-176	-0-	10	2			Y	-0-					52

TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
LA BRISA RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 162587 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5606 - 5666

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	313	R	313	-0-	-0-	-0-	13	1	300	2	N	-0-					-0-
04	570	#	285	-0-	-285	-0-	11	1	274	2	N	-0-					-0-
05	589	#	258	-0-	-331	-0-	7	1	251	2	N	-0-					-0-
06	570	#	391	-0-	-179	-0-	13	1	378	2	N	-0-					-0-
07	473	R	473	-0-	-0-	-0-	16	1	457	2	N	-0-					-0-
*08	618	R	618	-0-	-0-	-0-	19	1	599	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	67	1	603	3	Y	462	466	0			24
							508	9									
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	8	3	415	9	Y	377	383	0			18
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	5	1	71	3	Y	395	385	0			28
							435	9									
06	690	N	690	-0-	-0-	-0-	10	1	173	3	Y	461	467	0			22
							507	9									
07	760	N	760	-0-	-0-	-0-	21	1	384	3	Y	323	332	0			13
							355	9									
*08	765	N	765	-0-	-0-	-0-	20	1	328	3	Y	379	368	0			24
							417	9									

RINCON, E. (DEEP 8550) 76722 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
STATE LMB PARTNERSHIP WELL #: 1 RRCID -> 188128 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7532 - 7618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					116
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					116
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					116
*08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					116

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					75
*08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					75

RINCON, E. (FRIO 4030) 76722 040 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
REA OIL & GAS, INC. 695743
SLICK, EARL F. ET AL WELL #: A 1 C RRCID -> 063232 COMPL. DATE 06/17/1975 TOTAL DEPTH 6173 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, E. (FRIO 4200) 76722 050 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
REA OIL & GAS, INC. 695743
SLICK, EARL F. ET AL WELL #: A 1 T RRCID -> 063233 COMPL. DATE 06/17/1975 TOTAL DEPTH 6173 PERF. N/A

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

RINCON, NORTH 76723 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CM TX PRODUCTION, LLC 161403
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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OSBORN,W.B. OIL & GAS OPERATIONS 627829
CAMERON WELL #: 1 RRCID -> 123448 COMPL. DATE 01/17/1987 TOTAL DEPTH 6024 PERF. 3745 - 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
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RINCON, NORTH (A) 76723 008 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
NADCF RECOVERY GROUP, INC. 598932
DAVENPORT, D. STATE WELL #: 4 RRCID -> 060686 COMPL. DATE 10/10/1979 TOTAL DEPTH 4551 PERF. 3072 - 3084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DELQ PR	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DELQ PR	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DELQ PR	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 #	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 #	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 #	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (C-1) 76723 032 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
CM TX PRODUCTION, LLC 161403
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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DYNO TEXAS, LLC 237962
LEHR WELL #: 2 RRCID -> 141573 COMPL. DATE 07/02/1987 TOTAL DEPTH 4950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RINCON, NORTH (D- 1) 76723 053 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
CM TX PRODUCTION, LLC 161403
GARZA - RIVAS UNIT WELL #: 1010 RRCID -> 135531 COMPL. DATE 07/30/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3811 - 3819

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RINCON, NORTH (D- 3) 76723 064 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
CM TX PRODUCTION, LLC 161403
GARZA, JUAN M. WELL #: 4 RRCID -> 254217 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5845 PERF. 3972 - 3979

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	93			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	93			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	93			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	93			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93			Y	-0-			-0-

RINCON, NORTH (D- 3-G) 76723 072 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
NADCF RECOVERY GROUP, INC. 598932
DAVENPORT WELL #: 13 B RRCID -> 123400 COMPL. DATE 12/08/1986 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 3864 - 3870

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			207
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			207
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			207
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			207
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			207
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			207

RINCON, NORTH (F-2) 76723 104 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BXP OPERATING, LLC 042191
SAENZ, VICENTE WELL #: 1 RRCID -> 012962 COMPL. DATE 11/23/1952 TOTAL DEPTH 4730 PERF. N/A

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/11/2013 - PLUGGED 04-11-2013

TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
COATES STATE WELL #: 1 A RRCID -> 124464 COMPL. DATE 05/13/1987 TOTAL DEPTH 5177 PERF. 4532 - 4544

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RINCON, N. (F-2-O) 76723 120 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
CM TX PRODUCTION, LLC 161403
GARZA-RIVAS UNIT WELL #: 0201 RRCID -> 147150 COMPL. DATE 10/18/1993 TOTAL DEPTH 4403 PERF. 4081 - 4093

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

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON, NORTH (FRIO B) 76723 152 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CM TX PRODUCTION, LLC 161403
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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	249	1	2251	3	Y	-0-					-0-
04	2310	N	1007	-0-	-1303	-0-	48	1	959	3	Y	-0-					-0-
05	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	125	1	1926	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	141	1	2410	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	129	1	2411	3	Y	-0-					-0-
*08	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	150	1	2505	3	Y	-0-					-0-

INTEGRATED OPERATING CORPORATION 424770
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
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (FRIO B) //CONT.// 76723 152 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH OPERATING AND MGMT CO. 794541
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

STARCO EXPLORATION, INC. 815145
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON, NORTH (FRIO E) 76723 160 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
INTEGRATED OPERATING CORPORATION 424770
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
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1171					Y	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1171					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1171					Y	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1171					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1171					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1171					Y	NO RPT					-0-

SMITH OPERATING AND MGMT CO. 794541
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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	403					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	403					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	403					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	403					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	403					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	403					N	NO RPT					-0-

RINCON, N. (FRIO 5300) 76723 184 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
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
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
08	T. A.		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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INTEGRATED OPERATING CORPORATION 424770
HEARD, J. F. B. WELL #: 1A RRCID -> 168900 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 3010 - 3015

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

HEARD, J.F.B. WELL #: 7A RRCID -> 199513 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 6035 PERF. 2980 - 2989

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

SMITH OPERATING AND MGMT CO. 794541
EVELYN CAMERON STATE WELL #: 3 RRCID -> 160580 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2848 - 2870

03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RINCON, NORTH (STRAY 3160) 76723 404 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
CM TX PRODUCTION, LLC 161403
GARZA - RIVAS UNIT WELL #: 0304 RRCID -> 075911 COMPL. DATE 03/08/1978 TOTAL DEPTH 4220 PERF. N/A

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STARCO EXPLORATION, INC. 815145
EDMUNDS, A. K. WELL #: 3 RRCID -> 176905 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 5927 PERF. 3149 - 3159

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RINCON, NORTH (STRAY 3300) 76723 408 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CM TX PRODUCTION, LLC 161403
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
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH OPERATING AND MGMT CO. 794541
CAMERON, EVELYN WELL #: 5 RRCID -> 160582 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3128 - 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

CAMERON, EVELYN STATE WELL #: 2 RRCID -> 165423 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 3160 - 3202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RINCON, NORTH (STRAY 3800) 76723 416 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CM TX PRODUCTION, LLC 161403
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
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INTEGRATED OPERATING CORPORATION 424770
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
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

RINCON, NORTH (STRAY 3800) //CONT.// 76723 416 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
STARCO EXPLORATION, INC. 815145
EDMUNDS, A. K. WELL #: 2A RRCID -> 175271 COMPL. DATE 11/09/1999 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 3785 - 3825

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (STRAY 4000) 76723 424 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
CM TX PRODUCTION, LLC 161403
GARZA-RIVAS UNIT WELL #: 0301 RRCID -> 012953 COMPL. DATE 06/22/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3993 - 4002

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RINCON, NORTH (STRAY 4270) 76723 428 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
COATES 553 WELL #: 8 RRCID -> 209878 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 4278 - 4294

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INTEGRATED OPERATING CORPORATION 424770
HEARD, J. F. B. WELL #: 6A RRCID -> 167769 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4610 - 4616

03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (STRAY 4960) 76723 431 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
STARCO EXPLORATION, INC. 815145
EDMUNDS, A.K. WELL #: 1 A RRCID -> 127162 COMPL. DATE 04/21/1988 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4955 - 4959

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

RINCON, NORTH (VICKSBURG) 76723 448 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SAENZ, M. -STATE WELL #: 26 RRCID -> 141950 COMPL. DATE 11/01/1992 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5976 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH OPERATING AND MGMT CO. 794541
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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HALCON RESOURCES OPERATING, INC. 344425
CAMERON, DON ET AL -A- WELL #: 1 RRCID -> 015329 COMPL. DATE 08/12/1953 TOTAL DEPTH 7035 PERF. N/A

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

NIMMO GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4P RRCID -> 141203 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 9796 PERF. 8394 - 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
03	2883	X	2263	-0-	-620	-0-	2253	3	10	9	N	9	188	1			77
04	2790	X	1869	-0-	-921	-0-	1869	3			N	-0-					77
05	2883	X	734	-0-	-2149	-0-	734	3			N	-0-					77
06	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2975	3	6	9	N	5					82
07	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	2504	3	2	9	N	2					84
*08	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	2351	3			N	-0-					84

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HALCON RESOURCES OPERATING, INC.//CONT.// 344425
DON CAMERON ETAL UNIT WELL #: 3A RRCID -> 142131 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8066 - 8080

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

CAMERON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191517 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH 10003 PERF. 7240 - 7260

03	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					48
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	373	3	1	9	N	1					49
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	205	3	1	9	N	1					50
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					50
07	372	N	106	-0-	-266	-0-	106	3			N	-0-					50
08	217	N	131	-0-	-86	-0-	131	3			N	-0-					50

NIMMO GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2P RRCID -> 192929 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 8410 - 8482

03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					41
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					41
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					41
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

CAMERON WELL #: B 1 RRCID -> 197104 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 6815 - 6825

03	2077	N	1905	-0-	-172	-0-	1871	3	34	9	N	31	193	1			112
04	1650	N	1552	-0-	-98	-0-	1520	3	32	9	N	29					141
05	2046	N	2034	-0-	-12	-0-	2003	3	31	9	N	28					169
06	1830	N	1286	-0-	-544	-0-	1266	3	20	9	N	18					187
07	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1798	3	33	9	N	30					217
08	2046	N	1547	-0-	-499	-0-	1523	3	24	9	N	22					239

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ -B- WELL #: 31 RRCID -> 013017 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 6810 - 6900

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	2666	X	2370	-0-	-296	-0-	222	1	2136	2	Y	11	12	1			3
							12	9									
04	2700	X	1638	-0-	-1062	-0-	88	1	1550	3	Y	-0-					3
05	2790	X	1882	-0-	-908	-0-	77	1	1805	3	Y	-0-					3
06	2700	X	2206	-0-	-494	-0-	78	1	2128	3	Y	-0-					3
*07	2449	X	2022	-0-	-427	-0-	84	1	1938	3	Y	-0-					3
*08	1891	N	1274	-0-	-617	-0-	63	1	1211	3	Y	-0-					3

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ -B- WELL #: 54 RRCID -> 177641 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6168 - 6988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	1705	N	1235	-0-	-470	-0-	114	1	1092	2	Y	26	40	1			-0-
							29	9									
*04	1410	N	1023	-0-	-387	-0-	55	1	968	3	Y	-0-					-0-
05	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	92	1	2182	3	Y	-0-					-0-
06	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	82	1	2236	3	Y	-0-					-0-
07	1054	N	653	-0-	-401	-0-	27	1	626	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		284	-0-	284	284	14	1	270	3	Y	-0-					-0-

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
*03	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	299	1	2878	2	Y	-0-	10	7			48
*04	2700	X	1382	-0-	-1318	-0-	74	1	1308	3	Y	-0-					48
05	2790	X	1478	-0-	-1312	-0-	60	1	1418	3	Y	-0-					48
06	3090	X	2032	-0-	-1058	-0-	71	1	1961	3	Y	-0-					48
07	3193	X	1141	-0-	-2052	-0-	48	1	1093	3	Y	-0-					48
08	2232	X	1570	-0-	-662	-0-	78	1	1492	3	Y	-0-					48

MARTINEZ C WELL #: 8 RRCID -> 189648 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 6888 - 7746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	30	1	285	2	Y	-0-					10
04	554	N	554	-0-	-0-	-0-	28	1	484	3	Y	38					48
							42	9									
05	802	N	802	-0-	-0-	-0-	33	1	769	3	Y	-0-					48
06	907	N	907	-0-	-0-	-0-	32	1	875	3	Y	-0-					48
07	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	42	1	970	3	Y	-0-					48
*08	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	61	1	1155	3	Y	-0-					48

MARTINEZ B WELL #: 33U RRCID -> 211172 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 6198 - 6286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	428	N	428	-0-	-0-	-0-	40	1	388	2	Y	-0-					-0-
04	794	N	794	-0-	-0-	-0-	43	1	751	3	Y	-0-					-0-
05	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	43	1	1007	3	Y	-0-					-0-
06	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	36	1	973	3	Y	-0-					-0-
07	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	45	1	1021	3	Y	-0-					-0-
08	1054	N	994	-0-	-60	-0-	49	1	945	3	Y	-0-					-0-

MARTINEZ "B" WELL #: 42 RRCID -> 211198 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5920 - 5929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MARTINEZ, B WELL #: 57 RRCID -> 212265 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 5184 - 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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SAENZ, M., -STATE WELL #: 18 RRCID -> 013015 COMPL. DATE 05/02/1957 TOTAL DEPTH 8553 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALL, J. F., STATE WELL #: 24 RRCID -> 156041 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7127 - 7985

03	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			Y	-0-					1
04	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			Y	-0-					1
05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			Y	-0-	1	1			-0-
06	930	N	638	-0-	-292	-0-	638	2			Y	-0-					-0-
07	806	N	569	-0-	-237	-0-	569	2			Y	-0-					-0-
*08	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			Y	-0-					-0-

HALL-STATE, J.F. WELL #: 26 RRCID -> 197917 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 5967 - 6128

03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL, C.M. WELL #: 16 RRCID -> 223214 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 6171 - 6179

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		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

03	1767	N	920	-0-	-847	-0-	920	2			N	-0-					17
04	1050	N	778	-0-	-272	-0-	778	2			N	-0-					17
05	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1495	2	9	9	N	8					25
06	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			N	-0-					25
07	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					25
08	1519	N	951	-0-	-568	-0-	951	2			N	-0-					25

TCR SPEER-STATE WELL #: 2 RRCID -> 234649 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7074 - 7090

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
08		T. A.	-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

03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
GARZA, A. M., STATE WELL #: 4 U RRCID -> 013013 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 8948 PERF. 7331 - 7461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	354	1	4002	2	Y	74	71	0			3
							4	4	81	9							
04	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	311	1	3712	2	Y	55	56	0			2
							8	4	61	9							
05	1757	X	1757	-0-	-0-	-0-	152	1	1578	2	Y	23	24	0			1
							2	4	25	9							
06	1998	X	1998	-0-	-0-	-0-	124	1	1838	2	Y	26	26	0			1
							7	4	29	9							
07	1240	X	283	-0-	-957	-0-	24	1	255	2	Y	4	5	0			-0-
							4	9									
08	4433	X	356	-0-	-4077	-0-	17	1	333	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									

GARZA, A. M., -STATE- WELL #: 13 RRCID -> 042818 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 6570 - 7593

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

THOMAS-RIFE G. U. WELL #: 4 C RRCID -> 051804 COMPL. DATE 05/18/1960 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 6349 - 6380

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GARZA, A. M., -STATE WELL #: 3AL RRCID -> 056429 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 7790 - 7800

03	62	N	30	-0-	-32	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
05	11	N	3	-0-	-8	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					-0-
*08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-

MARTINEZ, F.F. WELL #: 1 RRCID -> 072144 COMPL. DATE 07/07/1977 TOTAL DEPTH 7542 PERF. N/A

03	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					16
04	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					16
05	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					16
06	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					16
07	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					16
*08	959	N	959	-0-	-0-	-0-	938	2	21	9	N	19					35

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
THOMAS - RIFE GAS UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 121634 COMPL. DATE 06/16/1986 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 6638 - 6714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1798	N	1141	-0-	-657	-0-	91	1	1028	2	Y	19	18	0			1
							1	4	21	9							
04	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	125	1	1493	2	Y	22	22	0			1
							3	4	24	9							
05	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	116	1	1202	2	Y	17	17	0			1
							1	4	19	9							
06	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	91	1	1343	2	Y	19	19	0			1
							5	4	21	9							
07	1705	N	831	-0-	-874	-0-	70	1	748	2	Y	11	12	0			-0-
							1	4	12	9							
08	1333	N	549	-0-	-784	-0-	26	1	514	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									

MARTINEZ STATE WELL #: 7 RRCID -> 125449 COMPL. DATE 07/30/1987 TOTAL DEPTH 9449 PERF. 8922 - 8955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1054	X	47	-0-	-1007	-0-	1	1	46	2	Y	-0-	1	0			-0-
04	990	X	758	-0-	-232	-0-	14	1	733	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
05	992	X	708	-0-	-284	-0-	17	1	680	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
06	960	X	359	-0-	-601	-0-	8	1	345	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
07	992	X	18	-0-	-974	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
*08	989	X	989	-0-	-0-	-0-	53	1	921	2	Y	14	13	0			1
							15	9									

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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARZA, A.M. - STATE WELL #: 15 RRCID -> 139560 COMPL. DATE 06/30/1999 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
03	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	337	1	3809	2	Y	71	68	0			3
							4	4	78	9							
04	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	310	1	3696	2	Y	55	56	0			2
							7	4	61	9							
05	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	406	1	4218	2	Y	60	60	0			2
							5	4	66	9							
06	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	255	1	3773	2	Y	55	54	0			3
							15	4	61	9							
07	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	375	1	4030	2	Y	60	61	0			2
							4	4	66	9							
08	4681	X	4457	-0-	-224	-0-	211	1	4170	2	Y	65	65	0			2
							4	4	72	9							

YZAGUIRRE WELL #: 1 C RRCID -> 139924 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 6613 - 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
03	914	N	914	-0-	-0-	-0-	472	2	442	9	N	402	181	0			258
04	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	1859	2	950	9	N	864	912	0			210
05	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1272	2	497	9	N	452	543	0			119
06	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1127	2	458	9	N	416	354	0			181
07	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1019	2	477	9	N	434	358	0			257
*08	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	909	2	378	9	N	344	266	0	181	1	154

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
COATES 553 WELL #: 1 RRCID -> 141714 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7064 - 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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMERON 487 WELL #: 1 RRCID -> 153680 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 6764 - 6896

03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	4					104
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					104
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					104
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					104
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

THOMAS RIFE ET AL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 156138 COMPL. DATE 01/01/2001 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 8126 - 8174

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COATES 553 WELL #: 2 RRCID -> 160993 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7411 - 7439

03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					90
04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					90
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					90
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					90
07	279	N	123	-0-	-156	-0-	123	2			N	-0-					90
*08	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	2			N	-0-					90

MARTINEZ, F. F. 546 WELL #: 1B RRCID -> 171192 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7086 - 7156

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27					27

GARZA, A. M. -ST WELL #: 8 RRCID -> 174499 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 6640 - 7234

03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 175381 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6401 - 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
03	5797	X	4947	-0-	-850	-0-	395	1	4458	2	Y	82	79	0			3
							4	4	90	9							
04	5610	X	4573	-0-	-1037	-0-	348	1	4148	2	Y	63	63	0			3
							8	4	69	9							
05	5797	X	4767	-0-	-1030	-0-	412	1	4284	2	Y	60	61	0			2
							5	4	66	9							
06	5100	X	3908	-0-	-1192	-0-	243	1	3594	2	Y	52	51	0			3
							14	4	57	9							
07	5208	X	3962	-0-	-1246	-0-	332	1	3569	2	Y	53	54	0			2
							3	4	58	9							
08	4960	X	4148	-0-	-812	-0-	197	1	3881	2	Y	60	60	0			2
							4	4	66	9							

GARZA, A. M. - STATE WELL #: 9 RRCID -> 175510 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7416 - 7426

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COATES ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 175837 COMPL. DATE 09/05/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7092 - 7187

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51

THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 176199 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 8872 PERF. 6789 - 8828

03	10999	X	10999	-0-	-0-	-0-	878	1	9912	2	Y	182	176	0			7
							9	4	200	9							
04	10620	X	10168	-0-	-452	-0-	774	1	9223	2	Y	138	139	0			6
							19	4	152	9							
05	11922	X	11922	-0-	-0-	-0-	1031	1	10711	2	Y	152	152	0			6
							13	4	167	9							
06	10620	X	10354	-0-	-266	-0-	645	1	9521	2	Y	136	135	0			7
							38	4	150	9							
07	11915	X	11915	-0-	-0-	-0-	998	1	10731	2	Y	160	161	0			6
							10	4	176	9							
08	11935	X	8982	-0-	-2953	-0-	426	1	8405	2	Y	130	131	0			5
							8	4	143	9							

THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 178695 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 8658 PERF. 6738 - 7733

03	18383	X	16251	-0-	-2132	-0-	1297	1	14644	2	Y	269	260	0			10
							14	4	296	9							
04	17790	X	9891	-0-	-7899	-0-	753	1	8971	2	Y	135	139	0			6
							18	4	149	9							
05	18383	X	14837	-0-	-3546	-0-	1283	1	13329	2	Y	189	188	0			7
							17	4	208	9							
06	17790	X	11438	-0-	-6352	-0-	712	1	10518	2	Y	151	150	0			8
							42	4	166	9							
07	18383	X	16306	-0-	-2077	-0-	1366	1	14685	2	Y	219	219	0			8
							14	4	241	9							
*08	19084	X	19084	-0-	-0-	-0-	904	1	17858	2	Y	278	275	0			11
							16	4	306	9							

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
03	4805	X	1052	-0-	-3753	-0-	84	1	947	2	Y	18	17	0			1
							1	4	20	9							
04	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	277	1	3299	2	Y	49	48	0			2
							7	4	54	9							
05	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	339	1	3525	2	Y	50	50	0			2
							4	4	55	9							
06	3480	X	3262	-0-	-218	-0-	203	1	3000	2	Y	43	43	0			2
							12	4	47	9							
07	3751	X	2309	-0-	-1442	-0-	193	1	2080	2	Y	31	32	0			1
							2	4	34	9							
08	3937	X	3229	-0-	-708	-0-	153	1	3021	2	Y	47	46	0			2
							3	4	52	9							

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
03	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					125
04	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					125
05	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					125
06	1470	N	872	-0-	-598	-0-	872	2			N	-0-					125
07	1271	N	1126	-0-	-145	-0-	1126	2			N	-0-					125
*08	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2344	2	17	9	N	15					140

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
03	2046	N	1142	-0-	-904	-0-	1142	2			N	-0-					240
04	1710	N	986	-0-	-724	-0-	986	2			N	-0-					240
05	1240	N	875	-0-	-365	-0-	875	2			N	-0-					240
06	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			N	-0-					240
*07	1023	N	848	-0-	-175	-0-	848	2			N	-0-					240
*08	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1742	2	20	9	N	18					258

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
03	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	2			N	-0-					70
04	180	N	124	-0-	-56	-0-	124	2			N	-0-					70
05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					70
06	210	N	163	-0-	-47	-0-	163	2			N	-0-					70
07	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					70
08	279	N	227	-0-	-52	-0-	225	2	2	9	N	2					72

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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	1147	N	854	-0-	-293	-0-	846	2	8	9	N	7					136
04	1020	N	684	-0-	-336	-0-	684	2			N	-0-					136
05	930	N	663	-0-	-267	-0-	663	2			N	-0-					136
06	840	N	234	-0-	-606	-0-	234	2			N	-0-					136
07	713	N	184	-0-	-529	-0-	184	2			N	-0-					136
*08	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					136

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
COATES 553 WELL #: 13 RRCID -> 181314 COMPL. DATE 11/23/2000 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 6938 - 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
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	339	2	8	9	N	7					165
04	360	N	304	-0-	-56	-0-	304	2			N	-0-					165
05	682	N	323	-0-	-359	-0-	323	2			N	-0-					165
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					165
07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					165
*08	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					165

GARZA, A. M. STATE WELL #: 17 RRCID -> 181470 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7405 - 7609

03	93	N	41	-0-	-52	-0-	3	1	37	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	60	N	47	-0-	-13	-0-	4	1	42	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	62	N	39	-0-	-23	-0-	3	1	35	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	32	-0-	-30	-0-	3	1	29	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		34	-0-	34	34	2	1	32	2	Y	-0-					-0-

ALVARADO, FRANCISCO ET UX WELL #: 1 RRCID -> 181534 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8101 - 8422

03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					56
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					56
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					56
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					56
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					64

MARTINEZ, F. F. 546 WELL #: 2B RRCID -> 182137 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7588 - 7598

03	651	N	598	-0-	-53	-0-	598	2			N	-0-					37
04	660	N	538	-0-	-122	-0-	538	2			N	-0-					37
05	651	N	576	-0-	-75	-0-	576	2			N	-0-					37
06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					37
07	558	N	528	-0-	-30	-0-	528	2			N	-0-					37
*08	743	N	743	-0-	-0-	-0-	677	2	66	9	N	60					97

YZAGUIRRE 227 WELL #: 4 RRCID -> 185475 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7810 - 7814

03	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1143	2	33	9	N	30					56
04	832	N	832	-0-	-0-	-0-	807	2	25	9	N	23					79
05	797	N	797	-0-	-0-	-0-	777	2	20	9	N	18					97
06	1140	N	417	-0-	-723	-0-	415	2	2	9	N	2					99
07	868	N	480	-0-	-388	-0-	461	2	19	9	N	17					116
08	806	N	471	-0-	-335	-0-	465	2	6	9	N	5	108	0			13

COATES 553 WELL #: 14 RRCID -> 185477 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8024 - 8099

03	930	N	836	-0-	-94	-0-	836	2			N	-0-	179	1			23
04	900	N	872	-0-	-28	-0-	872	2			N	-0-					23
05	1054	N	997	-0-	-57	-0-	997	2			N	-0-					23
06	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			N	-0-					23
07	3100	N	5380	-0-	2280	2280	5380	2			N	-0-					23
*08	3100	N	2260	-0-	-840	1440	2028	2	232	9	N	211					234

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 187140 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7372 - 8165

03	16492	X	15761	-0-	-731	-0-	1258	1	14203	2	Y	261	252	0			10
							13	4	287	9							
04	16487	X	16487	-0-	-0-	-0-	1255	1	14956	2	Y	224	225	0			9
							30	4	246	9							
05	16814	X	16814	-0-	-0-	-0-	1454	1	15104	2	Y	215	216	0			8
							19	4	237	9							
06	15960	X	15353	-0-	-607	-0-	956	1	14118	2	Y	203	200	0			11
							56	4	223	9							
07	16492	X	15365	-0-	-1127	-0-	1287	1	13839	2	Y	205	209	0			7
							13	4	226	9							
08	17050	X	14725	-0-	-2325	-0-	698	1	13779	2	Y	214	213	0			8
							13	4	235	9							

THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 190834 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7064 - 7232

03	3658	X	3178	-0-	-480	-0-	254	1	2863	2	Y	53	51	0			2
							3	4	58	9							
04	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	277	1	3298	2	Y	49	49	0			2
							7	4	54	9							
05	3286	X	2299	-0-	-987	-0-	199	1	2065	2	Y	29	30	0			1
							3	4	32	9							
06	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	199	1	2942	2	Y	42	41	0			2
							12	4	46	9							
07	3658	X	2784	-0-	-874	-0-	233	1	2508	2	Y	37	38	0			1
							2	4	41	9							
08	3751	X	3133	-0-	-618	-0-	148	1	2931	2	Y	46	45	0			2
							3	4	51	9							

COATES 553 WELL #: 6 RRCID -> 191704 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7806 - 7968

03	1085	N	903	-0-	-182	-0-	894	2	9	9	N	8					196
04	930	N	790	-0-	-140	-0-	790	2			N	-0-					196
05	1023	N	770	-0-	-253	-0-	770	2			N	-0-					196
06	870	N	695	-0-	-175	-0-	695	2			N	-0-					196
07	806	N	566	-0-	-240	-0-	566	2			N	-0-					196
*08	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1381	2	62	9	N	56					252

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
03	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					181
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					181
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					181
*08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					181

SEYFRIEDT 928 WELL #: 2 RRCID -> 192850 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8092 - 9584

03	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	3832	2	32	9	N	29					227
04	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3512	2	33	9	N	30	185	0			72
05	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	3931	2	18	9	N	16					88
06	3750	X	3321	-0-	-429	-0-	3291	2	30	9	N	27					115
07	3875	X	3167	-0-	-708	-0-	3153	2	14	9	N	13					128
08	3937	X	3306	-0-	-631	-0-	3280	2	26	9	N	24					152

SEYFREIDT 928 WELL #: 3 RRCID -> 193079 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8547 - 9100

03	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1065	2	53	9	N	48					103
04	941	N	941	-0-	-0-	-0-	937	2	4	9	N	4					107
05	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2			N	-0-					107
06	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2			N	-0-					107
*07	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					107
08	2356	N	1163	-0-	-1193	-0-	1116	2	47	9	N	43					150

SLICK 230 " A " WELL #: 6 RRCID -> 194399 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8665 - 9256

03	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					88
04	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					88
05	1488	N	1150	-0-	-338	-0-	1150	2			N	-0-					88
06	1200	N	780	-0-	-420	-0-	780	2			N	-0-					88
07	1426	N	394	-0-	-1032	-0-	394	2			N	-0-					88
08	1147	N	236	-0-	-911	-0-	236	2			N	-0-					88

THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 195771 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 6575 - 7706

03	15715	X	15715	-0-	-0-	-0-	1254	1	14161	2	Y	261	252	0			10
							13	4	287	9							
04	15360	X	14509	-0-	-851	-0-	1104	1	13161	2	Y	197	199	0			8
							27	4	217	9							
05	17174	X	15441	-0-	-1733	-0-	1335	1	13872	2	Y	197	198	0			7
							17	4	217	9							
06	16620	X	12683	-0-	-3937	-0-	790	1	11661	2	Y	168	166	0			9
							47	4	185	9							
07	17174	X	13600	-0-	-3574	-0-	1139	1	12249	2	Y	183	185	0			7
							11	4	201	9							
08	T. A.		12342	-0-	12342	12342	585	1	11549	2	Y	179	179	0			7
							11	4	197	9							

SEYFREIDT 928 WELL #: 4 RRCID -> 197018 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8272 - 8850

03	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	4144	2	64	9	N	58					143
04	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3645	2	48	9	N	44					187
05	3534	X	3301	-0-	-233	-0-	3256	2	45	9	N	41					228
06	3420	X	2690	-0-	-730	-0-	2664	2	26	9	N	24	190	0			62
07	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	3916	2			N	-0-					62
*08	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3696	2	14	9	N	13					75

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SEYFREIDT 928 WELL #: 5 RRCID -> 197916 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8986 - 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
03	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3581	2	28	9	N	25					200
04	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	3479	2	14	9	N	13					213
05	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3592	2	21	9	N	19					232
06	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3418	2	17	9	N	15	179	0			68
07	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	2632	2	14	9	N	13					81
*08	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	2553	2	11	9	N	10					91

GARZA, A. M. -STATE WELL #: 18 RRCID -> 198110 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7510 - 7572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4061	X	3988	-0-	-73	-0-	318	1	3594	2	Y	66	64	0			2
							3	4	73	9							
04	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	400	1	4769	2	Y	72	71	0			3
							10	4	79	9							
05	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	427	1	4432	2	Y	63	64	0			2
							5	4	69	9							
06	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	287	1	4237	2	Y	61	60	0			3
							17	4	67	9							
07	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	375	1	4030	2	Y	60	61	0			2
							4	4	66	9							
*08	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	239	1	4716	2	Y	74	73	0			3
							4	4	81	9							

GARZA, A. M. -STATE WELL #: 19 RRCID -> 204641 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8879 - 8889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
*08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

GARZA, A.M. - STATE WELL #: 20 RRCID -> 214169 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 8847 PERF. 6280 - 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
03	3906	X	786	-0-	-3120	-0-	63	1	708	2	Y	13	13	0			-0-
							1	4	14	9							
04	3780	X	1363	-0-	-2417	-0-	104	1	1236	2	Y	19	18	0			1
							2	4	21	9							
05	775	X	667	-0-	-108	-0-	58	1	599	2	Y	8	9	0			-0-
							1	4	9	9							
06	750	X	555	-0-	-195	-0-	35	1	510	2	Y	7	7	0			-0-
							2	4	8	9							
07	1395	X	1196	-0-	-199	-0-	100	1	1076	2	Y	17	16	0			1
							1	4	19	9							
08	1395	X	872	-0-	-523	-0-	41	1	817	2	Y	12	13	0			-0-
							1	4	13	9							

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
03	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	X	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
07	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
GARZA, A. M.-STATE WELL #: 22 RRCID -> 230451 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 5363 - 8331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	219	1	2470	2	Y	46	44	0			2
							2	4	51	9							
04	3480	X	2587	-0-	-893	-0-	197	1	2348	2	Y	34	35	0			1
							5	4	37	9							
05	3627	X	2725	-0-	-902	-0-	236	1	2447	2	Y	35	35	0			1
							3	4	39	9							
06	3510	X	2313	-0-	-1197	-0-	144	1	2127	2	Y	31	30	0			2
							8	4	34	9							
07	2728	X	1923	-0-	-805	-0-	161	1	1732	2	Y	25	26	0			1
							2	4	28	9							
08	2728	X	2412	-0-	-316	-0-	114	1	2257	2	Y	35	35	0			1
							2	4	39	9							

GARZA, A. M.-STATE WELL #: 23 RRCID -> 241065 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 9099 PERF. 6706 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	INC G-10		5140	-0-	5140	10555	410	1	4632	2	Y	85	82	0			3
							4	4	94	9							
04	16560	X	6005	-0-	-10555	-0-	457	1	5448	2	Y	81	81	0			3
							11	4	89	9							
05	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	482	1	5008	2	Y	72	72	0			3
							6	4	79	9							
06	5790	X	5173	-0-	-617	-0-	322	1	4757	2	Y	68	67	0			4
							19	4	75	9							
07	6200	X	5789	-0-	-411	-0-	485	1	5214	2	Y	77	78	0			3
							5	4	85	9							
08	6200	X	4257	-0-	-1943	-0-	202	1	3984	2	Y	61	62	0			2
							4	4	67	9							

GARZA, A. M.-STATE WELL #: 21 RRCID -> 256548 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 9284 PERF. 7119 - 9012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15314	X	11356	-0-	-3958	-0-	906	1	10233	2	Y	188	182	0			7
							10	4	207	9							
04	14550	X	10572	-0-	-3978	-0-	805	1	9590	2	Y	144	145	0			6
							19	4	158	9							
05	15097	X	11292	-0-	-3805	-0-	977	1	10144	2	Y	144	145	0			5
							13	4	158	9							
06	13200	X	9823	-0-	-3377	-0-	612	1	9032	2	Y	130	128	0			7
							36	4	143	9							
07	12772	X	10395	-0-	-2377	-0-	871	1	9362	2	Y	139	141	0			5
							9	4	153	9							
08	11346	X	9637	-0-	-1709	-0-	457	1	9018	2	Y	140	140	0			5
							8	4	154	9							

TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
CAMERON 554 WELL #: 1 RRCID -> 172453 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 7592 - 7670

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
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-	N	-0-	25	1			-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-	N	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
US LIQUIDS OF LA., L.P. 879304
YZAGUIRRE WELL #: 3 RRCID -> 264996 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 5800 - 5830

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

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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (VICKSBURG 5500) 76723 488 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
INTEGRATED OPERATING CORPORATION 424770
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
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (VICKSBURG 6700) 76723 563 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
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
03	527 N	480	-0-	-47	-0-	480	2			N	-0-					-0-
04	510 N	446	-0-	-64	-0-	446	2			N	-0-					-0-
05	527 N	476	-0-	-51	-0-	476	2			N	-0-					-0-
06	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
07	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
08	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-

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
03	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			N	-0-					55
04	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-					55
05	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	2179	2	20	9	N	18					73
06	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					73
07	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-					73
*08	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					73

RINCON, NORTH (VICKSBURG 6700) //CONT.// 76723 563 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
HALL, C. M. WELL #: 18 RRCID -> 157340 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7255 - 7285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
04	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
05	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
06	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
07	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
*08	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					-0-

RINCON, NORTH (VICKSBURG 6820) 76723 584 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ B WELL #: 47 RRCID -> 162232 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 6537 - 6737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1767	N	1734	-0-	-33	-0-	162	1	1560	2	Y	11	17	1			-0-
							12	9									
*04	1710	N	1550	-0-	-160	-0-	1550	2			Y	-0-					-0-
05	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	89	1	2103	3	Y	-0-					-0-
06	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	80	1	2205	3	Y	-0-					-0-
07	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	89	1	2049	3	Y	-0-					-0-
08	2201	N	1359	-0-	-842	-0-	68	1	1291	3	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
03	3038	X	2511	-0-	-527	-0-	233	1	2237	2	Y	37	40	1			11
							41	9									
04	2700	X	2047	-0-	-653	-0-	110	1	1937	3	Y	-0-					11
05	2666	X	2310	-0-	-356	-0-	94	1	2216	3	Y	-0-					11
06	2580	X	2321	-0-	-259	-0-	82	1	2239	3	Y	-0-					11
07	2511	X	2336	-0-	-175	-0-	97	1	2239	3	Y	-0-					11
*08	2325	N	2115	-0-	-210	-0-	105	1	2010	3	Y	-0-					11

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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC. 605917
MARTINEZ, FELIX WELL #: 3 RRCID -> 157664 COMPL. DATE 02/24/1996 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 7258 - 7263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/24/2012 - PLUGGED 02/24/12

RINCON, NORTH (VICKSBURG 8200) 76723 688 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ, B. WELL #: 33 U RRCID -> 037623 COMPL. DATE 11/24/1965 TOTAL DEPTH 9005 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ -B- WELL #: 32 RRCID -> 176565 COMPL. DATE 03/23/2000 TOTAL DEPTH 8948 PERF. 7898 - 8024

*03	1395	N	1150	-0-	-245	-0-	107	1	1031	2	Y	11	17	1			-0-
							12	9									
*04	1230	N	895	-0-	-335	-0-	48	1	847	3	Y	-0-					-0-
05	1116	N	1071	-0-	-45	-0-	44	1	1027	3	Y	-0-					-0-
06	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	56	1	1544	3	Y	-0-					-0-
07	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	77	1	1773	3	Y	-0-					-0-
*08	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	76	1	1448	3	Y	-0-					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HALL, J. F., -STATE WELL #: 21 RRCID -> 070638 COMPL. DATE 05/12/1994 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 7878 - 7976

03	1708	X	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			Y	-0-					168
04	5550	X	3621	-0-	-1929	-0-	3621	2			Y	-0-					168
05	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3545	2	54	9	Y	49	190	1			27
06	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3918	2	33	9	Y	30					57
07	3751	X	1611	-0-	-2140	-0-	1608	2	3	9	Y	3					60
*08	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					60

HALL, J. F., STATE WELL #: 24 RRCID -> 156040 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7127 - 7985

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, N (VICKSBURG 8200 SEG B) 76723 696 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ, B. WELL #: 33 L RRCID -> 037704 COMPL. DATE 11/24/1965 TOTAL DEPTH 9005 PERF. N/A

03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (VICKSBURG 8500) 76723 714 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC. 605917
ALVARADO, FRANCISCO WELL #: 2 RRCID -> 066568 COMPL. DATE 05/24/1976 TOTAL DEPTH 6360 PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

RINCON, NORTH (3400) 76723 728 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
DYNO TEXAS, LLC 237962
LEHR WELL #: 1 RRCID -> 141603 COMPL. DATE 08/19/1986 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (4200) 76723 764 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
STARCO EXPLORATION, INC. 815145
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON, NORTH (4500) 76723 789 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
INTEGRATED OPERATING CORPORATION 424770
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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NADCF RECOVERY GROUP, INC. 598932
DAVENPORT, D. - STATE WELL #: 7 RRCID -> 055120 COMPL. DATE 03/15/1973 TOTAL DEPTH 4532 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON, N. (5850) 76723 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
NADCF RECOVERY GROUP, INC. 598932
DAVENPORT "B" WELL #: 26 RRCID -> 149035 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 6026 - 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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					109
04	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					109
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					109
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					109
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109

RINCON, SW. (2800) 76728 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
GREINER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 165638 COMPL. DATE 11/22/1997 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3150 - 3159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/10/2011 - PLUGGED 11/10/2011

RINCON, SW. (2800) //CONT.// 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
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	17	1	154	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	9	1	171	3	Y	-0-					-0-
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	11	1	171	3	Y	-0-					-0-
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	13	1	219	3	Y	-0-					-0-
07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	10	1	193	3	Y	-0-					-0-
*08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	12	1	203	3	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B-222" WELL #: 228 RRCID -> 226209 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 2580 - 2823

03	1457	X	1191	-0-	-266	-0-	118	1	1073	3	Y	-0-					-0-
04	1770	X	1357	-0-	-413	-0-	65	1	1292	3	Y	-0-					-0-
05	1829	X	1179	-0-	-650	-0-	72	1	1107	3	Y	-0-					-0-
06	1650	X	1173	-0-	-477	-0-	65	1	1108	3	Y	-0-					-0-
07	1612	X	1373	-0-	-239	-0-	70	1	1303	3	Y	-0-					-0-
*08	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	82	1	1363	3	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

03	2573	X	2526	-0-	-47	-0-	164	1	2362	2	N	-0-					-0-
04	3330	X	2046	-0-	-1284	-0-	136	1	1910	2	N	-0-					-0-
05	3720	X	1910	-0-	-1810	-0-	105	1	1805	2	N	-0-					-0-
06	3600	X	1499	-0-	-2101	-0-	96	1	1403	2	N	-0-					-0-
07	3720	X	1716	-0-	-2004	-0-	108	1	1608	2	N	-0-					-0-
08	2511	X	1288	-0-	-1223	-0-	73	1	1215	2	N	-0-					-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

03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATSON, H. WELL #: 2 RRCID -> 150748 COMPL. DATE 07/24/1994 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 6424 - 6548

03	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	370	1	2510	2	N	-0-					24
04	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	337	1	1287	2	N	-0-					24
05	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	287	1	2292	2	N	-0-					24
06	3000	N	4096	-0-	1096	1096	545	1	3551	2	N	-0-					24
07	2635	N	1539	-0-	-1096	-0-	209	1	1330	2	N	-0-					24
*08	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	243	1	1581	2	N	-0-	22	1			2

ERVIN WELL #: 1A RRCID -> 161697 COMPL. DATE 01/29/1997 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6550 - 6650

03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIO-SHEERIN (600) 76856 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC. 605917
SHEERIN,IRENE-TEXAS STATE WELL #: 13 RRCID -> 081038 COMPL. DATE 03/05/1979 TOTAL DEPTH 800 PERF. 623 - 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
03	1643	X	1526	-0-	-117	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
04	1590	X	1459	-0-	-131	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
05	1643	X	1467	-0-	-176	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
06	1470	X	1250	-0-	-220	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
07	1580	X	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
*08	1541	X	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-					-0-

RIO - SHEERIN (700) 76856 310 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC. 605917
SHEERIN, IRENE - TEXAS STATE WELL #: 9 RRCID -> 139522 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 1092 PERF. 700 - 703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1209	N	1026	-0-	-183	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
04	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
05	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
06	990	N	777	-0-	-213	-0-	777	2			N	-0-					-0-
07	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
*08	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					-0-

SHEERIN, IRENE-TEXAS STATE WELL #: 10 RRCID -> 156735 COMPL. DATE 11/28/1995 TOTAL DEPTH 1092 PERF. 690 - 697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1550	N	1433	-0-	-117	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	1367	-0-	-13	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	1359	-0-	-67	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	786	-0-	-594	-0-	786	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	740	-0-	-686	-0-	740	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	4	-0-	-1360	-0-	4	2			N	-0-					-0-

RIO-SHEERIN (950) 76856 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC. 605917
SHEERIN,IRENE,ET AL WELL #: 4 T RRCID -> 057564 COMPL. DATE 02/02/1974 TOTAL DEPTH 1213 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/21/2011 - PLUGGED 06/21/11

RIO SHEERIN (1000) 76856 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC. 605917
IRENE SHEERIN - TEXAS STATE WELL #: 7R RRCID -> 203203 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 1406 PERF. 1016 - 1019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-

RITA (J-90) 76936 011 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
EAST, MRS. S.K. WELL #: 205 RRCID -> 242236 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10030 - 10054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3939	N	3939	-0-	-0- B	-0-	3939	3			N	-0-					-0-
04	3639	N	3639	-0-	-0- B	-0-	3639	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	1657	-0-	-1443 B	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	-0-	-0-	-3000 B	-0-					N	-0-					-0-
*07	7750	N	24525	-0-	16775 B	16775	24525	3			N	-0-					-0-
*08	7750	N	37274	-0-	29524 B	46299	37274	3			N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> 46299

EAST, MRS. S.K. WELL #: 207 RRCID -> 254179 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9738 - 9744

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
03	806	N	346	-0-	-460 B	-0-	346	3			N	-0-					-0-
04	660	N	513	-0-	-147 B	-0-	513	3			N	-0-					-0-
05	7159	N	7159	-0-	-0- B	-0-	7159	3			N	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330 B	-0-					N	-0-					-0-
*07	7750	N	29160	-0-	21410 B	21410	29160	3			N	-0-					-0-
*08	7750	N	31734	-0-	23984 B	45394	31734	3			N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> 45394

RITA (ZONE 11-E, S) 76936 019 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
EAST, MRS. S. K. WELL #: 32 D RRCID -> 139835 COMPL. DATE 09/30/1991 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7773 - 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
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RITA (4-R, SEG I) 76936 090 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	14B DENY		5738	-0-	5738	5738	5738	3			N	-0-					-0-
08	14B DENY		15686	-0-	15686	21424	15686	3			N	-0-					-0-

RITA (5-A) 76936 126 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
EAST, S. K., MRS. WELL #: 14 RRCID -> 044135 COMPL. DATE 05/13/1968 TOTAL DEPTH 5362 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAST, S. K., MRS. WELL #: 73 F RRCID -> 066285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4635 - 4674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	3100	N	4727	-0-	1627	1627	4727	3			N	-0-					-0-
*08	3100	N	7350	-0-	4250	5877	7350	3			N	-0-					-0-

RITA (5-A) //CONT.// 76936 126 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.// 370070
EAST, MRS. S.K. WELL #: 96 F RRCID -> 138946 COMPL. DATE 07/16/1991 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 4656 - 4664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RITA (5-A, III) 76936 144 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
EAST, S. K. MRS. WELL #: 10 D RRCID -> 060068 COMPL. DATE 10/14/1974 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
03	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
04	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
05	434	N	221	-0-	-213	-0-	221	3			N	-0-					-0-
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
*07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

EAST, MRS S K WELL #: 45 F RRCID -> 083957 COMPL. DATE 06/21/1979 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4620 - 4626

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

EAST MRS. S.K. WELL #: 15 F RRCID -> 087019 COMPL. DATE 03/10/1980 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 4612 - 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
03	496	N	453	-0-	-43	-0-	453	3			N	-0-					-0-
04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
05	527	N	259	-0-	-268	-0-	259	3			N	-0-					-0-
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
*07	527	N	413	-0-	-114	-0-	413	3			N	-0-					-0-
*08	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-

RITA (5-L) 76936 198 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
EAST, S. K., MRS. WELL #: 73 D RRCID -> 066286 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5029 - 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
03	3069	#	2397	-0-	-672	-0-	2397	3			N	-0-					-0-
04	2970	#	2145	-0-	-825	-0-	2145	3			N	-0-					-0-
05	3795		3795	-0-	-0-	-0-	3795	3			N	-0-					-0-
06	2760	#	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-					-0-
*07	12737		12369	-0-	-368	-0-	12369	3			N	-0-					-0-
*08	15860		15860	-0-	-0-	-0-	15860	3			N	-0-					-0-

RITA (5-N-I) 76936 216 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
EAST, S.K., MRS. WELL #: 72 T RRCID -> 073884 COMPL. DATE 08/07/1977 TOTAL DEPTH 5175 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	752					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	752					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	752					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	752					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	752					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	752					N	NO RPT					-0-

RITA (5-N-II) 76936 234 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
EAST, S.K., MRS. WELL #: 60 RRCID -> 077637 COMPL. DATE 05/29/1978 TOTAL DEPTH 8007 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1674	N	1529	-0-	-145	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	1241	-0-	-439	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
05	1798	N	456	-0-	-1342	-0-	456	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					-0-
*07	1240	N	1099	-0-	-141	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
*08	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-

RITA (5-0, III-B) 76936 288 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
EAST, S.K. MRS. WELL #: 33 F RRCID -> 139398 COMPL. DATE 09/15/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5092 - 5114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RITA (5-P, II) 76936 290 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
EAST, S.K. MRS. WELL #: 105 D RRCID -> 103568 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 5208 - 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
03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
05	372	N	181	-0-	-191	-0-	181	3			N	-0-					-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
*07	372	N	101	-0-	-271	-0-	101	3			N	-0-					-0-
*08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-

RITA (6-C) 76936 318 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
EAST, S.K. MRS. WELL #: 136 D RRCID -> 112719 COMPL. DATE 04/17/1985 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5099 - 5104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RITA (6-E, III) 76936 321 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
EAST, S.K. MRS. WELL #: 33 H RRCID -> 104791 COMPL. DATE 01/23/1983 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5415 - 5423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RITA (7-E, II-B) 76936 334 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
EAST, S.K. MRS. WELL #: 136 F RRCID -> 104013 COMPL. DATE 11/08/1984 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5153 - 5158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RITA (7-I, SEG, II) 76936 347 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
EAST, S. K. MRS. WELL #: 94-F RRCID -> 148989 COMPL. DATE 10/24/1993 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 6168 - 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
03	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-
04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
*07	558	N	175	-0-	-383	-0-	175	3			N	-0-					-0-
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-

RITA (7-J,II-B) 76936 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
EAST, MRS. S.K. WELL #: 94 F RRCID -> 139427 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 6202 - 6207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RITA (7-K, III) 76936 365 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
EAST, S. K., MRS. WELL #: 26H RRCID -> 228477 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 6136 - 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
03	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	3			N	-0-					-0-
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
*07	372	N	61	-0-	-311	-0-	61	3			N	-0-					-0-
08	372	N	339	-0-	-33	-0-	339	3			N	-0-					-0-

RITA (9-A, SEG 3) 76936 468 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
EAST, S. K. MRS. WELL #: 31 H RRCID -> 050499 COMPL. DATE 05/20/1971 TOTAL DEPTH 7686 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST, S.K. MRS WELL #: 26 F RRCID -> 083811 COMPL. DATE 10/29/1985 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 4683 - 4695

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

RITA (9-B) 76936 486 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
EAST, S. K., MRS WELL #: 26 D RRCID -> 049926 COMPL. DATE 02/01/1971 TOTAL DEPTH 9110 PERF. N/A

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

RITA (12-A) 76936 792 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
MRS. EAST, S.K. WELL #: 112 RRCID -> 129088 COMPL. DATE 10/24/1988 TOTAL DEPTH 14987 PERF. 8526 - 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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RITA (13-H, SEG III) 76936 918 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
EAST, MRS. S. K. WELL #: 208 RRCID -> 248474 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 8866 - 9423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1550		-0-	-0-	-1550	23379					N	-0-					-0-
04	1500		-0-	-0-	-1500	21879					N	-0-					-0-
05	1550		-0-	-0-	-1550	20329					N	-0-					-0-
06	3000	N	-0-	-0-	-3000	17329					N	-0-					-0-
*07	3100	N	-0-	-0-	-3100	14229					N	-0-					-0-
*08	3100	N	78300	-0-	75200	89429	78300	3			N	-0-					-0-

RITA, N.E. (H-68,S) 76939 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
EAST, S.K. MRS. WELL #: 146 D RRCID -> 113571 COMPL. DATE 06/17/1984 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7486 - 7498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MRS. S. K. EAST WELL #: 141 RRCID -> 217442 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7518 - 7525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
05	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					-0-
06	600	N	594	-0-	-6	-0-	594	3			N	-0-					-0-
07	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					-0-
*08	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-					-0-

EAST, S. K., MRS. WELL #: 175 RRCID -> 218496 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7574 - 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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RITA, NE (H-72) 76939 350 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
EAST, S.K. MRS. WELL #: 99 D RRCID -> 099842 COMPL. DATE 01/03/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6996 - 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
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RITA, NE. (H-75) 76939 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
EAST, MRS. S.K. WELL #: 99 F RRCID -> 089694 COMPL. DATE 01/11/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7652 - 7660

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAST, MRS. S.K. WELL #: 111 F RRCID -> 090102 COMPL. DATE 04/28/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7667 - 7684

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAST, MRS. S. K. WELL #: 115 F RRCID -> 243104 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7052 - 7058

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RITA, NE (I-45) 76939 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
EAST, S.K. MRS. WELL #: 139 RRCID -> 102714 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8379 - 8387

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RITA, N.E. (I-70) 76939 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
EAST, MRS. S. K. WELL #: 124 RRCID -> 093832 COMPL. DATE 04/12/1981 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8682 - 8710

03	3875 X	613	-0-	-3262	-0-	613	3			N	-0-					-0-
04	2547 X	2547	-0-	-0-	-0-	2547	3			N	-0-					-0-
05	3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	3881	3			N	-0-					-0-
06	900 X	60	-0-	-840	-0-	60	3			N	-0-					-0-
07	930 X	345	-0-	-585	-0-	345	3			N	-0-					-0-
08	930 X	807	-0-	-123	-0-	807	3			N	-0-					-0-

RITA, NE (I-78) 76939 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
EAST, MRS S. K. WELL #: 115 D RRCID -> 091941 COMPL. DATE 07/25/1980 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8792 - 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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RITA, NE (J-42) 76939 640 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
EAST, S.K. MRS. WELL #: 146 F RRCID -> 105088 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7583 - 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RITA, S.E. (CONSOLIDATED) 76941 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
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
03	1302	N	1149	-0-	-153	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
04	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	838	-0-	-309	-0-	838	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-
07	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3			N	-0-					-0-
*08	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-					-0-

EAST, S.K. MRS. WELL #: 122 RRCID -> 116650 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11797 - 11846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAST, S.K. MRS. WELL #: 178 RRCID -> 119819 COMPL. DATE 12/03/1985 TOTAL DEPTH 14550 PERF.11876 - 11911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MRS. EAST, S.K. WELL #: 121 RRCID -> 132829 COMPL. DATE 10/18/1989 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11912 - 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RITA, S.E. (CONSOLIDATED) //CONT.// 76941 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.// 370070
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
03	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3		N	-0-			-0-
04	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3		N	-0-			-0-
05	1364	N	1072	-0-	-292	-0-	1072	3		N	-0-			-0-
06	1650	N	-0-	-0-	-1650	-0-				N	-0-			-0-
07	1643	N	1275	-0-	-368	-0-	1275	3		N	-0-			-0-
*08	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3		N	-0-			-0-

EAST, S. K. MRS. WELL #: 92 RRCID -> 152559 COMPL. DATE 10/31/1994 TOTAL DEPTH 14750 PERF.11803 - 11836

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EAST, S. K. MRS. WELL #: 174 RRCID -> 171069 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 14530 PERF.11800 - 11856

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EAST, S. K. MRS. WELL #: 157 RRCID -> 173653 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11879 - 11899

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 1 RRCID -> 201255 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 12414 PERF.11908 - 11956

03	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	3		N	-0-			-0-
04	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	3		N	-0-			-0-
05	1612	N	1370	-0-	-242	-0-	1370	3		N	-0-			-0-
06	2010	N	-0-	-0-	-2010	-0-				N	-0-			-0-
07	2201	N	1250	-0-	-951	-0-	1250	3		N	-0-			-0-
08	1364	N	1174	-0-	-190	-0-	1174	3		N	-0-			-0-

EAST, S. K. MRS. WELL #: 206 RRCID -> 242568 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15150 - 16110

03	158162	X	135971	-0-	-22191	-0-	135971	3		N	-0-			-0-
04	135000	X	122448	-0-	-12552	-0-	122448	3		N	-0-			-0-
05	139500	X	85107	-0-	-54393	-0-	85107	3		N	-0-			-0-
06	135000	X	-0-	-0-	-135000	-0-				N	-0-			-0-
*07	135966	X	111747	-0-	-24219	-0-	111747	3		N	-0-			-0-
08	135966	X	131710	-0-	-4256	-0-	131710	3		N	-0-			-0-

EAST, S. K. MRS. WELL #: 204 RRCID -> 243084 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11960 - 12682

03	140368	X	116355	-0-	-24013	-0-	116355	3		N	-0-			-0-
04	118950	X	100607	-0-	-18343	-0-	100607	3		N	-0-			-0-
05	122915	X	71714	-0-	-51201	-0-	71714	3		N	-0-			-0-
06	117000	X	-0-	-0-	-117000	-0-				N	-0-			-0-
*07	118203	X	41833	-0-	-76370	-0-	41833	3		N	-0-			-0-
08	116343	X	79110	-0-	-37233	-0-	79110	3		N	-0-			-0-

RITA, S.E. (CONSOLIDATED) //CONT.// 76941 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.// 370070
EAST, S. K., MRS. WELL #: 209 RRCID -> 255756 COMPL. DATE 01/31/2010 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
03	82646	X	67940	-0-	-14706	-0-	67940	3			N	-0-					-0-
04	68550	X	59911	-0-	-8639	-0-	59911	3			N	-0-					-0-
05	70835	X	40195	-0-	-30640	-0-	40195	3			N	-0-					-0-
06	65760	X	-0-	-0-	-65760	-0-					N	-0-					-0-
*07	67952	X	42519	-0-	-25433	-0-	42519	3			N	-0-					-0-
08	67952	X	58968	-0-	-8984	-0-	58968	3			N	-0-					-0-

EAST, MRS. S. K. WELL #: 211 RRCID -> 257429 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 14262 PERF.12394 - 13912

03	74400	X	-0-	-0-	-74400	-0-					N	-0-					-0-
04	55800	X	-0-	-0-	-55800	-0-					N	-0-					-0-
05	38316	X	-0-	-0-	-38316	-0-					N	-0-					-0-
06	37080	X	-0-	-0-	-37080	-0-					N	-0-					-0-
*07	32426	X	-0-	-0-	-32426	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST, MRS. S.K. WELL #: 214 RRCID -> 265916 COMPL. DATE 08/28/2011 TOTAL DEPTH 19211 PERF.15448 - 15928

03	131068	X	109177	-0-	-21891	-0-	109177	3			N	-0-					-0-
04	121290	X	95536	-0-	-25754	-0-	95536	3			N	-0-					-0-
05	116622	X	64513	-0-	-52109	-0-	64513	3			N	-0-					-0-
06	105660	X	-0-	-0-	-105660	-0-					N	-0-					-0-
*07	109182	X	81860	-0-	-27322	-0-	81860	3			N	-0-					-0-
08	109182	X	98468	-0-	-10714	-0-	98468	3			N	-0-					-0-

RITA, S.E. (L-83, III) 76941 292 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
KMF WELL #: 4 RRCID -> 171964 COMPL. DATE 01/21/1999 TOTAL DEPTH 13267 PERF.11718 - 11750

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126

RITA, S. E. (N-10, III) 76941 671 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
KMF WELL #: 4 RRCID -> 155804 COMPL. DATE 09/10/1995 TOTAL DEPTH 13267 PERF.12862 - 12878

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RITA, WEST (I-45) 76943 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
EAST, MRS. S. K. WELL #: 200 RRCID -> 133024 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 8362 - 8376

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RITA, WEST (I-45) //CONT.// 76943 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.// 370070
EAST, MRS. S.K. WELL #: 202 RRCID -> 242053 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 8398 - 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
03	3038	#	2428	-0-	-610	-0-	2428	3			N	-0-					-0-
04	2670	#	2242	-0-	-428	-0-	2242	3			N	-0-					-0-
05	2604	#	1791	-0-	-813	-0-	1791	3			N	-0-					-0-
06	2340	#	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					-0-
*07	2418	#	44	-0-	-2374	-0-	44	3			N	-0-					-0-
08	2418	#	5	-0-	-2413	-0-	5	3			N	-0-					-0-

RIVERSIDE (4600) 77047 282 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PANTERA ENERGY COMPANY 638486
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
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
07	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					-0-
*08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-

RIVERSIDE (4800) 77047 329 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SAMURAI OPERATING CO. L.L.C. 745042
WILSON, E. C. WELL #: 3 RRCID -> 013058 COMPL. DATE 11/23/1951 TOTAL DEPTH 6449 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVERSIDE (5150) 77047 423 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
H & D OPERATING COMPANY 340213
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
03	2294	#	2277	-0-	-17 B	-11811	620	1	1657	2	N	-0-	154	1			21
							4	9									
04	1980	#	2253	-0-	273 B	-11538	600	1	1649	2	N	4					25
							4	9									
05	1984	#	2048	-0-	64 B	-11474	620	1	1426	2	N	2					27
							2	9									
06	2190	#	2068	-0-	-122 B	-11596	600	1	1467	2	N	1					28
							1	9									
07	2325	#	2041	-0-	-284 B	-11880	600	1	1441	2	N	-0-					28
08	2325	#	1858	-0-	-467 B	-12347	620	1	1238	2	N	-0-					28

TEMA OIL AND GAS COMPANY 841329
THOMPSON, J.A. WELL #: 30 RRCID -> 147524 COMPL. DATE 10/26/1993 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5093 - 5200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	940	R	903	-0-	-37 B	-0-	210	1	693	2	Y	-0-					-0-
04	1260	N	217	-0-	-1043 B	-0-	217	1			Y	-0-					-0-
05	1116	N	-0-	-0-	-1116 B	-0-					Y	-0-					-0-
06	1133	N	1133	-0-	-0- B	-0-	148	1	985	2	Y	-0-					-0-
07	818	N	818	-0-	-0- B	-0-	818	2			Y	-0-					-0-
*08	846	N	846	-0-	-0- B	-0-	846	2			Y	-0-					-0-

RIVERSIDE (5200) 77047 470 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PANTERA ENERGY COMPANY 638486
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
03	1984	#	1020	-0-	-964	-0-	1020	2			Y	-0-					22
04	1920	#	1270	-0-	-650	-0-	1270	2			Y	-0-					22
05	1333	#	1286	-0-	-47	-0-	1286	3			Y	-0-					22
06	1433	R	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3			Y	-0-					22
07	1302	#	1156	-0-	-146	-0-	1055	3	101	9	Y	92	114	1			-0-
*08	1519	R	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3			Y	-0-					-0-

RIVERSIDE (5320) 77047 564 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
PANTERA ENERGY COMPANY 638486
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
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
07	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	3			N	-0-					-0-
*08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-

RIVERSIDE (5335) 77047 611 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
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
03	2139	N	1202	-0-	-937	-0-	107	1	1095	2	N	-0-					153
04	2010	N	988	-0-	-1022	-0-	88	1	900	2	N	-0-					153
05	2077	N	798	-0-	-1279	-0-	71	1	727	2	N	-0-					153
06	999	N	999	-0-	-0-	-0-	85	1	874	2	N	36	172	1			17
							40	9									
*07	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	189	1	1941	2	N	4					21
							4	9									
*08	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	170	1	1749	2	N	9	2	8			28
							10	9									

RIVERSIDE (5900) 77047 705 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: NUECES
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
OCKER WELL #: 1 RRCID -> 267770 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 5928 - 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
03	7688		5423	-0-	-2265	-0-	310	1	5002	2	N	101	175	1			123
							111	9									
04	7440		5748	-0-	-1692	-0-	300	1	5357	2	N	83					206
							91	9									
05	7688		7664	-0-	-24	-0-	310	1	7264	2	N	82					288
							90	9									
06	7440		13758	-0-	6318	6318	300	1	13314	2	N	131	352	1			67
							144	9									
*07	7688		8238	-0-	550	6868	310	1	7844	2	N	76					143
							84	9									
*08	7688		3345	-0-	-4343	2525	310	1	3025	2	N	9	117	1			35
							10	9									

RIVERSIDE (6560) 77047 893 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
PANTERA ENERGY COMPANY 638486
THOMPSON, J.A. WELL #: 3 RRCID -> 133748 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 6546 - 6557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	46	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RIVERSIDE (6900) 77047 940 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TEMA OIL AND GAS COMPANY 841329
THOMPSON, J. A. WELL #: 41 RRCID -> 171766 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 5844 - 6376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	924	N	924	-0-	-0-	-0-	186	1	738	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3154	-0-	154	154	192	1	2962	2	Y	-0-					-0-
05	2479	N	2325	-0-	-154	-0-	606	1	1719	2	Y	-0-					-0-
06	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	152	1	1016	2	Y	-0-					-0-
07	2635		818	-0-	-1817	-0-	818	2			Y	-0-					-0-
08	2635		846	-0-	-1789	-0-	846	2			Y	-0-					-0-

RIVERSIDE, EAST (1900) 77048 116 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TEMA OIL AND GAS COMPANY 841329
CLARK, GEORGE R. WELL #: 1 RRCID -> 125978 COMPL. DATE 10/15/1987 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 1990 - 1999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVERSIDE, EAST (4600) 77048 377 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
ELLSWORTH, H. P. O&G PROPERTIES 249867
MCCRACKEN WELL #: 2 RRCID -> 261018 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 4546 - 4550

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

RIVERSIDE, E. (4700) 77048 390 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TEMA OIL AND GAS COMPANY 841329
THOMPSON, J. A. WELL #: 31R RRCID -> 198717 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 4878 - 4900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVERSIDE, EAST (5000 SD.) 77048 493 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TEMA OIL AND GAS COMPANY 841329
CLARK, GEORGE R. WELL #: 1 RRCID -> 201286 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 5028 - 5043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1395	N	1319	-0-	-76	-0-	210	1	1109	2	Y	-0-					-0-
04	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	217	1	1778	2	Y	-0-					-0-
05	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	363	1	1032	2	Y	-0-					-0-
06	1290	N	726	-0-	-564	-0-	95	1	631	2	Y	-0-					-0-
07	1395	N	503	-0-	-892	-0-	503	2			Y	-0-					-0-
08	1395	N	392	-0-	-1003	-0-	392	2			Y	-0-					-0-

RIVERSIDE, EAST (5200) 77048 522 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PANTERA ENERGY COMPANY 638486
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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RIVERSIDE, EAST (5500 FRIO M) 77048 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PANTERA ENERGY COMPANY 638486
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
03		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAMURAI OPERATING CO. L.L.C. 745042
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
03	1860	X	1084	-0-	-776	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
04	1800	X	805	-0-	-995	-0-	805	2			N	-0-					-0-
05	899	X	363	-0-	-536	-0-	363	2			N	-0-					-0-
06	1980	X	NO RPT	-0-	-1980	-0-					N	NO RPT					-0-
07	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					-0-
08	1085	X	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVERSIDE, EAST (5900) 77048 667 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PANTERA ENERGY COMPANY 638486
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					293
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					293
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					293
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					293
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					293
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					293

RIVERSIDE, EAST (6375) 77048 775 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PANTERA ENERGY COMPANY 638486
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
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-					-0-
07	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	3			N	-0-					-0-
*08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-

RIVERSIDE, EAST (6400 FRIO) 77048 783 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PANTERA ENERGY COMPANY 638486
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
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MILLER UNIT WELL #: 4-L RRCID -> 149231 COMPL. DATE 04/12/1994 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6474 - 6478

03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RIVERSIDE, EAST (7000 FRIO) 77048 957 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
PANTERA ENERGY COMPANY 638486
MILLER "B" WELL #: 3-L RRCID -> 144765 COMPL. DATE 12/02/1992 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6998 - 7003

03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROADRUNNER (BASAL QUEEN CITY) 77106 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
RLU OPERATING, LLC 714217
GUITERREZ, J.M. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 106783 COMPL. DATE 06/24/1983 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8092 - 8106

03	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3647	2	43	9	N	39	179	1			58
04	3390	X	3270	-0-	-120	-0-	3231	2	39	9	N	35					93
05	3503	X	3379	-0-	-124	-0-	3340	2	39	9	N	35					128
06	3570	X	3284	-0-	-286	-0-	3282	2	2	9	N	2					130
07	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3649	2	45	9	N	41	140	1			31
08	3689	X	3003	-0-	-686	-0-	2980	2	23	9	N	21					52

GUTIERREZ, J. M. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 256831 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8152 - 8219

03	9114	X	8138	-0-	-976	-0-	8048	2	90	9	N	82	188	1			99
04	8040	X	5791	-0-	-2249	-0-	5750	2	41	9	N	37					136
05	8488	X	8488	-0-	-0-	-0-	8403	2	85	9	N	77					213
06	8311	X	8311	-0-	-0-	-0-	8258	2	53	9	N	48					261
07	8153	X	6344	-0-	-1809	-0-	6283	2	61	9	N	55	178	1			138
08	8494	X	6454	-0-	-2040	-0-	6412	2	42	9	N	38					176

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

03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCKPORT, WEST (-I-2) 77731 290 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
DOMINION OIL USA CORP. 222285
ZEPH - ROUQUETTE WELL #: 1 RRCID -> 169584 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8756 - 8790

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODRIGUEZ (LOBO 6) 77850 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MARIA LAFON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141558 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6614 - 6714

03	7940 X	7940	-0-	-0-	-0-	1020	1	6916	2	N	4					121
						4	9									
04	4792 X	4792	-0-	-0-	-0-	992	1	3791	2	N	8					129
						9	9									
05	6606 X	6606	-0-	-0-	-0-	735	1	5871	2	N	-0-					129
06	1560 X	1560	-0-	-0-	-0-	208	1	1352	2	N	-0-					129
07	6403 X	6403	-0-	-0-	-0-	870	1	5533	2	N	-0-					129
*08	6491 X	6491	-0-	-0-	-0-	866	1	5625	2	N	-0-	59	1			70

ROLETA (C-5) 77973 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
SERAPIO VELA E WELL #: 25 RRCID -> 175506 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8626 - 9636

03	10168 X	9959	-0-	-209	-0-	9959	2			Y	-0-					14
04	9116 X	9116	-0-	-0-	-0-	9116	2			Y	-0-					14
05	9145 X	8983	-0-	-162	-0-	8983	2			Y	-0-					14
06	8984 X	8984	-0-	-0-	-0-	8888	2	96	9	Y	87	88	1			13
07	9231 X	9231	-0-	-0-	-0-	9231	2			Y	-0-					13
08	9145 X	8782	-0-	-363	-0-	8782	2			Y	-0-					13

VELA, SERAPIO E WELL #: 26 RRCID -> 175950 COMPL. DATE 02/27/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8510 - 9142

03	9361 X	9361	-0-	-0-	-0-	9361	2			Y	-0-					14
04	9420 X	8729	-0-	-691	-0-	8729	2			Y	-0-					14
05	9765 X	9096	-0-	-669	-0-	9096	2			Y	-0-					14
06	9450 X	8804	-0-	-646	-0-	8708	2	96	9	Y	87	88	1			13
07	9765 X	8639	-0-	-1126	-0-	8639	2			Y	-0-					13
08	9362 X	8565	-0-	-797	-0-	8565	2			Y	-0-					13

GARCIA, SALVADOR B WELL #: 25 RRCID -> 179920 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8380 - 9086

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLETA (C-5) //CONT.// 77973 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VELA, SERAPIO HEIRS B WELL #: 23 RRCID -> 180531 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 7927 - 7958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	108368					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	108368					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	108368					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	108368					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	108368					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	108368					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 182648 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8215 - 8230

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

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
03	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	4422	2			Y	-0-					15
04	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	4221	2			Y	-0-					15
05	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	4335	2			Y	-0-					15
06	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	4204	2	134	9	Y	122	115	1			22
07	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	4306	2			Y	-0-					22
*08	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	4476	2			Y	-0-					22

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
03	13051	X	12598	-0-	-453	-0-	895	1	11685	2	Y	16	12	1			10
							18	9									
04	12825	X	12825	-0-	-0-	-0-	838	1	11983	2	Y	4	12	1			2
							4	9									
05	12865	X	12835	-0-	-30	-0-	867	1	11951	2	Y	15	12	1			5
							17	9									
06	12512	X	12512	-0-	-0-	-0-	841	1	11671	2	Y	-0-					5
07	13268	X	12554	-0-	-714	-0-	844	1	11710	2	Y	-0-	5	1			-0-
08	13268	X	12068	-0-	-1200	-0-	801	1	11267	2	Y	-0-					-0-

ROLETA (DEEP WILCOX) 77973 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLETA (DEEP WILCOX) //CONT.// 77973 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
03	868	X	664	-0-	-204	-0-	664	2			N	-0-					-0-
04	840	X	597	-0-	-243	-0-	597	2			N	-0-					-0-
05	756	X	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
06	720	X	617	-0-	-103	-0-	617	2			N	-0-					-0-
*07	800	X	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-
*08	845	X	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-

ALEXANDER WELL #: 10 RRCID -> 223783 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 12165 PERF. 9056 - 11958

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
GUERRA L WELL #: 13 RRCID -> 182157 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 15267 PERF.10421 - 12030

03	868	N	724	-0-	-144	-0-	79	1	645	2	Y	-0-					-0-
04	757	N	757	-0-	-0-	-0-	75	1	682	2	Y	-0-					-0-
05	775	N	702	-0-	-73	-0-	69	1	633	2	Y	-0-					-0-
06	690	N	659	-0-	-31	-0-	65	1	594	2	Y	-0-					-0-
07	874	N	874	-0-	-0-	-0-	85	1	789	2	Y	-0-					-0-
*08	956	N	956	-0-	-0-	-0-	84	1	872	2	Y	-0-					-0-

ROLETA (GL SANDS) 77973 037 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
GUERRA L WELL #: 13 RRCID -> 183174 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 15267 PERF.11572 - 14046

03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROLETA (GL SANDS) //CONT.// 77973 037 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VELA, SERAPIO HEIRS B WELL #: 29 RRCID -> 186058 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 11825 PERF. 9118 - 9134

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

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GUTIERREZ, J. M. "B" WELL #: 5 RRCID -> 254045 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8364 - 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
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
03	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	44	-0-	-46	-0-	41	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
05	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
*07	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-

VELA ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 114256 COMPL. DATE 11/07/1984 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8464 - 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
03	6820	X	5251	-0-	-1569	-0-	5228	2	23	9	Y	21					97
04	6540	X	5416	-0-	-1124	-0-	5377	2	39	9	Y	35					132
05	6758	X	5381	-0-	-1377	-0-	5352	2	29	9	Y	26	142	1			16
06	6150	X	5391	-0-	-759	-0-	5366	2	25	9	Y	23	3	8			36
*07	6231	X	5278	-0-	-953	-0-	5250	2	28	9	Y	25					61
08	5611	X	3946	-0-	-1665	-0-	3934	2	12	9	Y	11					72

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
03	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2			N	-0-					11
04	2280	X	2096	-0-	-184	-0-	2096	2			N	-0-					11
05	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	2			N	-0-					11
06	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	2			N	-0-					11
*07	2852	X	2672	-0-	-180	-0-	2672	2			N	-0-					11
08	3193	X	2070	-0-	-1123	-0-	2070	2			N	-0-					11

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VELA ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 117933 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 7457 - 8506

03	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	4257	2	2	9	Y	2	2	8			70
04	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	4321	2	2	9	Y	2	2	8			70
05	4216	X	4139	-0-	-77	-0-	4139	2			Y	-0-					70
06	4080	X	4036	-0-	-44	-0-	4036	2			Y	-0-					70
*07	4216	X	2861	-0-	-1355	-0-	2861	2			Y	-0-					70
08	4216	X	2999	-0-	-1217	-0-	2920	2	79	9	Y	72	134	1			8

ANDREWS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 120591 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9010 - 9052

03	7161	X	7161	-0-	-0-	-0-	7161	2			N	-0-					7
04	7269	X	7269	-0-	-0-	-0-	7267	2	2	9	N	2	2	8			7
05	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	6326	2			N	-0-					7
06	6966	X	6966	-0-	-0-	-0-	6966	2			N	-0-					7
*07	6623	X	6623	-0-	-0-	-0-	6622	2	1	9	N	1	1	8			7
*08	7132	X	7132	-0-	-0-	-0-	7132	2			N	-0-					7

VELA - GUERRA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 124064 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7754 - 7780

03	837	N	761	-0-	-76	-0-	761	2			N	-0-					23
04	720	N	439	-0-	-281	-0-	439	2			N	-0-					23
05	682	N	365	-0-	-317	-0-	365	2			N	-0-					23
06	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					23
*07	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					23
*08	648	N	648	-0-	-0-	-0-	646	2	2	9	N	2	2	8			23

MENDOZA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 125909 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8790 - 8954

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA, M. WELL #: 2 RRCID -> 126007 COMPL. DATE 04/26/1988 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8744 - 8855

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/15/2013 - PLUGGED 05-15-2013

AMOCO FEE WELL #: 2 RRCID -> 127140 COMPL. DATE 04/23/1988 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8912 - 9207

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
03	T. A.		313	-0-	313	958	313	2			Y	-0-					19
04	1332	X	374	-0-	-958	-0-	374	2			Y	-0-					19
05	322	X	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					19
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					19
*07	372	N	336	-0-	-36	-0-	336	2			Y	-0-					19
08	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	2			Y	-0-					19

VELA ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 129418 COMPL. DATE 10/21/1988 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8386 - 8400

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VELA ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 133353 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7690 - 8560

03	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			Y	-0-					32
04	803	X	803	-0-	-0-	-0-	803	2			Y	-0-					32
05	1057	X	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			Y	-0-					32
06	960	X	817	-0-	-143	-0-	817	2			Y	-0-					32
*07	992	X	813	-0-	-179	-0-	813	2			Y	-0-					32
08	1054	X	822	-0-	-232	-0-	822	2			Y	-0-					32

VELA ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 135892 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 7820 - 8242

03	1271	X	980	-0-	-291	-0-	980	2			Y	-0-					-0-
04	1230	X	965	-0-	-265	-0-	965	2			Y	-0-					-0-
05	1085	X	872	-0-	-213	-0-	872	2			Y	-0-					-0-
06	1220	X	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			Y	-0-					-0-
*07	1126	X	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			Y	-0-					-0-
*08	1117	X	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			Y	-0-					-0-

GUTIERREZ WELL #: 2 RRCID -> 136377 COMPL. DATE 08/27/1990 TOTAL DEPTH 9319 PERF. 8888 - 8994

03	3875	X	2948	-0-	-927	-0-	2948	2			N	-0-					67
04	3720	X	3533	-0-	-187	-0-	3527	2	6	9	N	5					72
05	3844	X	3508	-0-	-336	-0-	3508	2			N	-0-					72
06	3720	X	3426	-0-	-294	-0-	3420	2	6	9	N	5	4	8			73
*07	3844	X	3488	-0-	-356	-0-	3488	2			N	-0-					73
08	3658	X	3638	-0-	-20	-0-	3638	2			N	-0-					73

GUTIERREZ WELL #: 3 RRCID -> 140871 COMPL. DATE 07/10/1990 TOTAL DEPTH 9576 PERF. 9150 - 9512

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VELA ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 148956 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7685 - 7704

03	248	N	209	-0-	-39	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	244	-0-	-56	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	185	-0-	-63	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
*07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			Y	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
03	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-					8
04	120	N	59	-0-	-61	-0-	59	2			N	-0-					8
05	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					8
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					8
*07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					8
08	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	2			N	-0-					8

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
03	5239	X	4986	-0-	-253	-0-	4986	2			N	-0-					-0-
04	4980	X	4715	-0-	-265	-0-	4715	2			N	-0-					-0-
05	5146	X	4810	-0-	-336	-0-	4810	2			N	-0-					-0-
06	4860	X	4740	-0-	-120	-0-	4740	2			N	-0-					-0-
*07	5022	X	4847	-0-	-175	-0-	4847	2			N	-0-					-0-
08	4991	X	4847	-0-	-144	-0-	4847	2			N	-0-					-0-

GUERRA, JTS WELL #: 1 RRCID -> 161933 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 11309 PERF. 7854 - 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
03	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	4449	2	12	9	N	11	2	8			57
04	990	X	922	-0-	-68	-0-	912	2	10	9	N	9	9	8			57
05	1023	X	689	-0-	-334	-0-	689	2			N	-0-					57
06	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2			N	-0-					57
*07	1891	X	1041	-0-	-850	-0-	1038	2	3	9	N	3	3	8			57
*08	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	2632	2	2	9	N	2	2	8			57

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
03	2449	N	2227	-0-	-222	-0-	2224	2	3	9	N	3					32
04	2220	N	1811	-0-	-409	-0-	1809	2	2	9	N	2	2	8			32
05	2263	N	1798	-0-	-465	-0-	1798	2			N	-0-					32
06	2160	N	1567	-0-	-593	-0-	1567	2			N	-0-					32
*07	1860	N	1611	-0-	-249	-0-	1611	2			N	-0-					32
08	1798	N	1564	-0-	-234	-0-	1564	2			N	-0-					32

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
03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
05	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
06	300	N	258	-0-	-42	-0-	258	2			N	-0-					-0-
*07	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
*08	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
03	217	N	146	-0-	-71	-0-	146	2			N	-0-					15
04	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	2			N	-0-					15
05	155	N	119	-0-	-36	-0-	119	2			N	-0-					15
06	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	2			N	-0-					15
*07	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	2			N	-0-					15
08	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					15

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-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
03	3162	X	2873	-0-	-289	-0-	2873	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	2908	-0-	-122	-0-	2908	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	2944	-0-	-125	-0-	2944	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	2798	-0-	-172	-0-	2798	2			N	-0-					-0-
*07	3007	X	2862	-0-	-145	-0-	2862	2			N	-0-					-0-
*08	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	3064	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
03	1643	N	1575	-0-	-68	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
04	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
05	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
06	1530	N	1528	-0-	-2	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
*07	1581	N	1543	-0-	-38	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	1549	-0-	-32	-0-	1545	2	4	9	N	4					4

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
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
*07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
*08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	326	2	2	9	N	2	2	8			-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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
03	2077	N	2059	-0-	-18	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
04	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			N	-0-					-0-
05	2077	N	2036	-0-	-41	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
06	1980	N	1972	-0-	-8	-0-	1972	2			N	-0-					-0-
*07	2046	N	1986	-0-	-60	-0-	1986	2			N	-0-					-0-
08	2046	N	1999	-0-	-47	-0-	1999	2			N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	6665	X	5679	-0-	-986	-0-	5679	2			N	-0-					75
04	6450	X	6082	-0-	-368	-0-	6082	2			N	-0-					75
05	6448	X	4820	-0-	-1628	-0-	4820	2			N	-0-					75
06	6150	X	4853	-0-	-1297	-0-	4853	2			N	-0-					75
*07	6293	X	4967	-0-	-1326	-0-	4860	2	107	9	N	97	157	1			15
08	6293	X	5410	-0-	-883	-0-	5409	2	1	9	N	1	1	8			15

VELA ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 165921 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 9337 PERF. 8367 - 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
03	4371	X	3996	-0-	-375	-0-	3992	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	4230	X	4205	-0-	-25	-0-	4203	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	4371	X	4106	-0-	-265	-0-	4106	2			N	-0-					-0-
06	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	4178	2	8	9	N	7	7	8			-0-
*07	4340	X	4034	-0-	-306	-0-	4033	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	4340	X	3618	-0-	-722	-0-	3612	2	6	9	N	5	5	8			-0-

GUERRA, M. WELL #: 3 RRCID -> 166580 COMPL. DATE 12/26/1996 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8738 - 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
03	15097	X	10934	-0-	-4163	-0-	10884	2	50	9	N	45	136	1	3	8	43
04	14610	X	6402	-0-	-8208	-0-	6388	2	14	9	N	13					56
05	15097	X	12398	-0-	-2699	-0-	12362	2	36	9	N	33					89
06	13590	X	9542	-0-	-4048	-0-	9530	2	12	9	N	11					100
*07	14043	X	7618	-0-	-6425	-0-	7612	2	6	9	N	5					105
08	12400	X	7602	-0-	-4798	-0-	7583	2	19	9	N	17	3	8			119

VELA WELL #: 16 RRCID -> 166711 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8160 - 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
03	24397	X	23999	-0-	-398	-0-	23949	2	50	9	N	45	155	1			52
04	T. A.		23228	-0-	23228	23228	23178	2	50	9	N	45					97
05	T. A.		23792	-0-	23792	47020	23737	2	55	9	N	50					147
06	70096	X	23076	-0-	-47020	-0-	23026	2	50	9	N	45					192
*07	23624	X	23624	-0-	-0-	-0-	23596	2	28	9	N	25	181	1			36
08	23994	X	23529	-0-	-465	-0-	23475	2	54	9	N	49					85

VELA ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 166712 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 9313 PERF. 8160 - 9138

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

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MENDOZA WELL #: 6 RRCID -> 167076 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 8782 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	530	-0-	-28	-0-	530	2			N	-0-					27
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					27
05	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					27
06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					27
*07	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					27
*08	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					27

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1426	N	1351	-0-	-75	-0-	1351	2			N	-0-					15
04	1350	N	1257	-0-	-93	-0-	1257	2			N	-0-					15
05	1395	N	977	-0-	-418	-0-	977	2			N	-0-					15
06	1320	N	931	-0-	-389	-0-	931	2			N	-0-					15
*07	1302	N	690	-0-	-612	-0-	690	2			N	-0-					15
08	992	N	852	-0-	-140	-0-	852	2			N	-0-					15

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 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-					106
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106

BRAVO WELL #: 2 RRCID -> 168940 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 8780 - 9744

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

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
03	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	4052	2	12	9	N	11	4	8			57
04	3750	X	3634	-0-	-116	-0-	3634	2			N	-0-					57
05	3875	X	3813	-0-	-62	-0-	3779	2	34	9	N	31					88
06	3930	X	3743	-0-	-187	-0-	3743	2			N	-0-					88
*07	4061	X	3838	-0-	-223	-0-	3838	2			N	-0-					88
08	4061	X	3875	-0-	-186	-0-	3875	2			N	-0-					88

ALEXANDER WELL #: 8 RRCID -> 169028 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 10433 PERF. 10134 - 10162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
05	372	N	352	-0-	-20	-0-	352	2			N	-0-					-0-
06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
*07	434	N	298	-0-	-136	-0-	298	2			N	-0-					-0-
*08	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-

JMV UNIT WELL #: 2 RRCID -> 169552 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 10780 - 7720

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

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
BRAVO, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 169562 COMPL. DATE 07/18/1998 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 8096 - 8108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-					-0-
04	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	2			N	-0-					-0-
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
*07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
08	155	N	101	-0-	-54	-0-	101	2			N	-0-					-0-

JMV UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169600 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 10731 PERF. 9630 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3565	X	3448	-0-	-117	-0-	3448	2			N	-0-					13
04	3450	X	3334	-0-	-116	-0-	3334	2			N	-0-					13
05	3720	X	3600	-0-	-120	-0-	3600	2			N	-0-					13
06	3600	X	3096	-0-	-504	-0-	3092	2	4	9	N	4	4	8			13
*07	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	3780	2			N	-0-					13
08	3596	X	3435	-0-	-161	-0-	3435	2			N	-0-					13

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
03	961	N	739	-0-	-222	-0-	739	2			N	-0-					18
04	900	N	762	-0-	-138	-0-	762	2			N	-0-					18
05	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					18
06	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					18
*07	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					18
08	899	N	828	-0-	-71	-0-	828	2			N	-0-					18

VELA ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 202187 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8564 - 8588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4185	X	2451	-0-	-1734	-0-	2438	2	13	9	N	12					86
04	3780	X	2468	-0-	-1312	-0-	2457	2	11	9	N	10					96
05	3751	X	2650	-0-	-1101	-0-	2642	2	8	9	N	7					103
06	2370	X	2270	-0-	-100	-0-	2263	2	7	9	N	6					109
*07	2542	X	1775	-0-	-767	-0-	1773	2	2	9	N	2					111
08	2635	X	1495	-0-	-1140	-0-	1489	2	6	9	N	5					116

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
03	3472	X	3223	-0-	-249	-0-	3220	2	3	9	N	3	3	8			11
04	3330	X	3164	-0-	-166	-0-	3162	2	2	9	N	2	2	8			11
05	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	2			N	-0-					11
06	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3199	2	8	9	N	7	7	8			11
*07	3255	X	3232	-0-	-23	-0-	3231	2	1	9	N	1	1	8			11
08	3255	X	3190	-0-	-65	-0-	3189	2	1	9	N	1	1	8			11

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
03	4433	X	3781	-0-	-652	-0-	3781	2			N	-0-					33
04	4290	X	4090	-0-	-200	-0-	4088	2	2	9	N	2	2	8			33
05	4092	X	3985	-0-	-107	-0-	3985	2			N	-0-					33
06	3840	X	3796	-0-	-44	-0-	3792	2	4	9	N	4	4	8			33
*07	4216	X	3978	-0-	-238	-0-	3978	2			N	-0-					33
08	4216	X	3702	-0-	-514	-0-	3702	2			N	-0-					33

ALEXANDER WELL #: 10 RRCID -> 223501 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 12165 PERF. 9056 - 11958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4309	X	4300	-0-	-9	-0-	4298	2	2	9	N	2	2	8			30
04	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	4329	2	2	9	N	2	2	8			30
05	4402	X	4255	-0-	-147	-0-	4255	2			N	-0-					30
06	4260	X	3900	-0-	-360	-0-	3900	2			N	-0-					30
*07	4464	X	2777	-0-	-1687	-0-	2777	2			N	-0-					30
08	4464	X	3818	-0-	-646	-0-	3818	2			N	-0-					30

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
ALEXANDER WELL #: 11 RRCID -> 224750 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9030 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1515	2	2	9	N	2	2	8			11
04	1230	N	1016	-0-	-214	-0-	1016	2			N	-0-					11
05	1023	N	841	-0-	-182	-0-	841	2			N	-0-					11
06	1470	N	1241	-0-	-229	-0-	1241	2			N	-0-					11
*07	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					11
*08	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					11

ALEXANDER-SAENZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239656 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9716 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4495	X	3091	-0-	-1404	-0-	3091	2			N	-0-					27
04	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	4630	2			N	-0-					27
05	4464	X	2837	-0-	-1627	-0-	2837	2			N	-0-					27
06	4320	X	3946	-0-	-374	-0-	3946	2			N	-0-					27
*07	4774	X	4407	-0-	-367	-0-	4407	2			N	-0-					27
08	4774	X	3248	-0-	-1526	-0-	3248	2			N	-0-					27

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
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
03	4743	X	4646	-0-	-97	-0-	4644	2	2	9	Y	2					34
04	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	4557	2	1	9	Y	1					35
05	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	4557	2			Y	-0-					35
06	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	4464	2			Y	-0-					35
07	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	4661	2			Y	-0-					35
*08	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	4695	2	7	9	Y	6	12	1			29

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
03	1085	N	1036	-0-	-49	-0-	1036	2			Y	-0-					2
04	1110	N	1084	-0-	-26	-0-	1084	2			Y	-0-					2
05	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			Y	-0-					2
06	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			Y	-0-					2
07	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			Y	-0-					2
*08	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			Y	-0-					2

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
03	751	N	751	-0-	-0-	-0-	52	1	682	2	Y	15	13	1			10
							17	9									
04	750	N	720	-0-	-30	-0-	47	1	669	2	Y	4	12	1			2
							4	9									
05	744	N	744	-0-	-0-	-0-	49	1	678	2	Y	15	12	1			5
							17	9									
06	721	N	721	-0-	-0-	-0-	48	1	673	2	Y	-0-					5
07	754	N	754	-0-	-0-	-0-	51	1	703	2	Y	-0-	5	1			-0-
*08	750	N	750	-0-	-0-	-0-	50	1	700	2	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
03	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	70	1	918	2	Y	16	15	1			10
							18	9									
04	969	N	969	-0-	-0-	-0-	63	1	902	2	Y	4	12	1			2
							4	9									
05	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	74	1	1017	2	Y	19	15	1			6
							21	9									
06	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	75	1	1039	2	Y	-0-					6
07	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	71	1	979	2	Y	-0-	6	1			-0-
08	930	N	900	-0-	-30	-0-	60	1	840	2	Y	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
WHITTIER, L. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 112275 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 8604 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7099	X	5811	-0-	-1288	-0-	822	1	4989	2	Y	-0-					7
04	6690	X	6237	-0-	-453	-0-	913	1	5324	2	Y	-0-					7
05	6851	X	6511	-0-	-340	-0-	952	1	5559	2	Y	-0-					7
06	6390	X	6016	-0-	-374	-0-	942	1	5074	2	Y	-0-					7
07	6448	X	6073	-0-	-375	-0-	1070	1	5003	2	Y	-0-					7
*08	10088	X	10088	-0-	-0-	-0-	1078	1	9010	2	Y	-0-					7

GARCIA, SALVADOR "E" WELL #: 3 RRCID -> 112962 COMPL. DATE 07/10/1984 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 8515 - 8714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11672	X	11672	-0-	-0-	-0-	829	1	10826	2	Y	15	13	1			10
							17	9									
04	14867	X	14867	-0-	-0-	-0-	971	1	13889	2	Y	6	13	1			3
							7	9									
05	14318	X	14318	-0-	-0-	-0-	967	1	13330	2	Y	19	16	1			6
							21	9									
06	13452	X	13452	-0-	-0-	-0-	904	1	12548	2	Y	-0-					6
07	13493	X	13493	-0-	-0-	-0-	896	1	12435	2	Y	147	122	1			31
							162	9									
*08	13917	X	13917	-0-	-0-	-0-	908	1	12765	2	Y	222	194	1			59
							244	9									

VELA, SERAPIO HEIRS "B" WELL #: 5 RRCID -> 114017 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7705 - 8029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			Y	-0-					2
04	1440	N	1366	-0-	-74	-0-	1366	2			Y	-0-					2
05	1395	N	1336	-0-	-59	-0-	1336	2			Y	-0-					2
06	1350	N	1310	-0-	-40	-0-	1310	2			Y	-0-					2
07	1426	N	1385	-0-	-41	-0-	1385	2			Y	-0-					2
*08	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			Y	-0-					2

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
03	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			Y	-0-					36
04	1710	N	1692	-0-	-18	-0-	1683	2	9	9	Y	8					44
05	1767	N	1746	-0-	-21	-0-	1737	2	9	9	Y	8					52
06	1680	N	1612	-0-	-68	-0-	1612	2			Y	-0-					52
07	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			Y	-0-					52
*08	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1724	2	18	9	Y	16	62	1			6

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
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-					25
04	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			Y	-0-					25
05	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			Y	-0-					25
06	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			Y	-0-					25
07	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			Y	-0-					25
*08	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			Y	-0-					25

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	2			Y	-0-					41
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					41
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					41
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					41
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					41
08	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	2			Y	-0-					41

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
03	2821	X	2702	-0-	-119	-0-	295	1	2407	2	Y	-0-					-0-
04	2910	X	2644	-0-	-266	-0-	262	1	2382	2	Y	-0-					-0-
05	3007	X	2747	-0-	-260	-0-	269	1	2478	2	Y	-0-					-0-
06	2730	X	2270	-0-	-460	-0-	224	1	2046	2	Y	-0-					-0-
07	2821	X	2532	-0-	-289	-0-	245	1	2287	2	Y	-0-					-0-
*08	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	253	1	2631	2	Y	-0-					-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
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					4
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	86	2	9	9	Y	8					12
05	93	N	80	-0-	-13	-0-	74	2	6	9	Y	5					17
06	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	2			Y	-0-					17
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					17
*08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	95	2	18	9	Y	16	27	1			6

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
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
04	300	N	262	-0-	-38	-0-	262	2			N	-0-					-0-
05	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	2			N	-0-					-0-
06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
07	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	2			N	-0-					-0-
*08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	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
03	3410	X	2222	-0-	-1188	-0-	2202	2	20	9	Y	18	4	1			19
04	3300	X	1629	-0-	-1671	-0-	1628	2	1	9	Y	1	17	1			3
05	3410	X	902	-0-	-2508	-0-	902	2			Y	-0-					3
06	2460	X	1451	-0-	-1009	-0-	1451	2			Y	-0-					3
07	2232	X	1972	-0-	-260	-0-	1972	2			Y	-0-					3
08	2232	X	1015	-0-	-1217	-0-	1015	2			Y	-0-					3

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
03	4185	X	2362	-0-	-1823	-0-	2362	2			Y	-0-					2
04	3630	X	3588	-0-	-42	-0-	3588	2			Y	-0-					2
05	3441	X	3286	-0-	-155	-0-	3286	2			Y	-0-					2
06	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	3666	2			Y	-0-					2
07	3720	X	2964	-0-	-756	-0-	2964	2			Y	-0-					2
*08	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	2			Y	-0-					2

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
03	4092	X	2266	-0-	-1826	-0-	2266	2			Y	-0-					2
04	3870	X	3073	-0-	-797	-0-	3073	2			Y	-0-					2
05	6575	X	6575	-0-	-0-	-0-	6575	2			Y	-0-					2
06	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	6033	2			Y	-0-					2
07	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	5878	2			Y	-0-					2
*08	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	5887	2			Y	-0-					2

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	191	1	2488	2	Y	15	13	1			10
							17	9									
04	2580	N	2571	-0-	-9	-0-	168	1	2399	2	Y	4	12	1			2
							4	9									
05	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	182	1	2510	2	Y	15	12	1			5
							17	9									
06	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	180	1	2499	2	Y	-0-					5
07	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	185	1	2563	2	Y	-0-	5	1			-0-
*08	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	185	1	2599	2	Y	-0-					-0-

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
03	124	N	76	-0-	-48	-0-	74	2	2	9	Y	2					35
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	71	2	1	9	Y	1					36
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					36
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					36
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					36
*08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	66	2	6	9	Y	5	12	1			29

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
03	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	2			Y	-0-					3
04	300	N	274	-0-	-26	-0-	274	2			Y	-0-					3
05	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	2			Y	-0-					3
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					3
07	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					3
08	310	N	280	-0-	-30	-0-	280	2			Y	-0-					3

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			Y	-0-					7
04	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			Y	-0-					7
05	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			Y	-0-					7
06	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			Y	-0-					7
07	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			Y	-0-					7
*08	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			Y	-0-					7

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
03	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			Y	-0-					20
04	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1176	2	17	9	Y	15					35
05	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1117	2	18	9	Y	16					51
06	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			Y	-0-					51
07	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			Y	-0-					51
*08	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1080	2	34	9	Y	31	70	1			12

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
03	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			Y	-0-					2
04	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			Y	-0-					2
05	1767	N	1748	-0-	-19	-0-	1748	2			Y	-0-					2
06	1710	N	1630	-0-	-80	-0-	1630	2			Y	-0-					2
07	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			Y	-0-					2
*08	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			Y	-0-					2

GARCIA, SALVADOR "A" WELL #: 15 RRCID -> 123447 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8840 - 8850

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

VELA, SERAPIO HEIRS "A" WELL #: 20 RRCID -> 123750 COMPL. DATE 03/27/1987 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 8288 - 8317

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

WHITTIER, HELEN COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 124016 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7599 - 7611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENAVIDES, J.G. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 124073 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9555 PERF. 7845 - 8445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03	921	N	921	-0-	-0-	-0-	62	1	813	2	Y	42	29	1			27
							46	9									
04	837	N	837	-0-	-0-	-0-	54	1	772	2	Y	10	32	1			5
							11	9									
05	826	N	826	-0-	-0-	-0-	53	1	737	2	Y	33	27	1			11
							36	9									
06	699	N	699	-0-	-0-	-0-	47	1	652	2	Y	-0-					11
07	695	N	695	-0-	-0-	-0-	47	1	648	2	Y	-0-	11	1			-0-
*08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	41	1	579	2	Y	-0-					-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
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	1110	N	1034	-0-	-76	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
*10	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
*11	1020	N	889	-0-	-131	-0-	889	2			N	-0-					-0-
*12	1054	N	761	-0-	-293	-0-	761	2			N	-0-					-0-
*01	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
*02	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-
*03	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					-0-
*04	900	N	864	-0-	-36	-0-	864	2			N	-0-					-0-
*05	930	N	870	-0-	-60	-0-	870	2			N	-0-					-0-
*06	900	N	869	-0-	-31	-0-	869	2			N	-0-					-0-
*07	899	N	776	-0-	-123	-0-	776	2			N	-0-					-0-
*08	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-

WHITTIER, HELEN COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 127776 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7876 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3813	X	3497	-0-	-316	-0-	495	1	3002	2	Y	-0-					7
04	3300	X	2884	-0-	-416	-0-	422	1	2462	2	Y	-0-					7
05	3410	X	3384	-0-	-26	-0-	495	1	2889	2	Y	-0-					7
06	3300	X	1864	-0-	-1436	-0-	292	1	1572	2	Y	-0-					7
07	3410	X	1292	-0-	-2118	-0-	228	1	1064	2	Y	-0-					7
08	3410	X	2454	-0-	-956	-0-	262	1	2192	2	Y	-0-					7

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
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	26	1	211	2	Y	-0-					-0-
04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	26	1	241	2	Y	-0-					-0-
05	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	160	1	1477	2	Y	-0-					-0-
06	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	120	1	1101	2	Y	-0-					-0-
07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	21	1	195	2	Y	-0-					-0-
*08	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	131	1	1358	2	Y	-0-					-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
03	1333	N	1317	-0-	-16	-0-	186	1	1131	2	Y	-0-					8
04	1230	N	1184	-0-	-46	-0-	173	1	1011	2	Y	-0-					8
05	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	192	1	1120	2	Y	-0-					8
06	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	214	1	1155	2	Y	-0-					8
07	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	229	1	1072	2	Y	-0-					8
*08	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	208	1	1742	2	Y	-0-					8

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03	2976	X	2707	-0-	-269	-0-	296	1	2411	2	Y	-0-					-0-
04	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	251	1	2285	2	Y	-0-					-0-
05	2883	N	2563	-0-	-320	-0-	251	1	2312	2	Y	-0-					-0-
06	2610	N	2567	-0-	-43	-0-	253	1	2314	2	Y	-0-					-0-
07	2635	N	2524	-0-	-111	-0-	244	1	2280	2	Y	-0-					-0-
*08	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	227	1	2359	2	Y	-0-					-0-

GUERRA "L" WELL #: 3 RRCID -> 129952 COMPL. DATE 02/15/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8668 - 8694

03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	5	1	41	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	6	-0-	-144	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	26	1	241	2	Y	-0-					-0-
07	751	N	751	-0-	-0-	-0-	73	1	678	2	Y	-0-					-0-
*08	713	N	713	-0-	-0-	-0-	63	1	650	2	Y	-0-					-0-

VELA, ADRIAN WELL #: 3 RRCID -> 130401 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8879 - 9030

03	3100	N	4290	-0-	1190	2804	4258	2	32	9	Y	29	7	1			29
04	6892	X	4088	-0-	-2804	-0-	4086	2	2	9	Y	2	26	1			5
05	4898	X	3214	-0-	-1684	-0-	3213	2	1	9	Y	1					6
06	4740	X	2928	-0-	-1812	-0-	2928	2			Y	-0-					6
07	4898	X	3115	-0-	-1783	-0-	3115	2			Y	-0-					6
08	4278	X	2875	-0-	-1403	-0-	2875	2			Y	-0-					6

GARCIA, SALVADOR "D" WELL #: 19 RRCID -> 130701 COMPL. DATE 05/03/1989 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8045 - 8085

03	976	N	976	-0-	-0-	-0-	68	1	891	2	Y	15	13	1			10
							17	9									
04	950	N	950	-0-	-0-	-0-	62	1	884	2	Y	4	12	1			2
							4	9									
05	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	67	1	918	2	Y	15	12	1			5
							17	9									
06	944	N	944	-0-	-0-	-0-	63	1	881	2	Y	-0-					5
07	961	N	925	-0-	-36	-0-	62	1	863	2	Y	-0-	5	1			-0-
08	961	N	844	-0-	-117	-0-	56	1	788	2	Y	-0-					-0-

GUERRA "L" WELL #: 7 RRCID -> 130769 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8728 - 9701

03	310	N	222	-0-	-88	-0-	24	1	198	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	164	-0-	-106	-0-	16	1	148	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	161	-0-	-25	-0-	16	1	145	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	163	-0-	-47	-0-	16	1	147	2	Y	-0-					-0-
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	19	1	180	2	Y	-0-					-0-
*08	185	N	185	-0-	-0-	-0-	16	1	169	2	Y	-0-					-0-

GUERRA "L" WELL #: 6 RRCID -> 130770 COMPL. DATE 05/12/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9826 - 10012

03	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	298	1	2428	2	Y	-0-					-0-
04	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	260	1	2367	2	Y	-0-					-0-
05	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	283	1	2607	2	Y	-0-					-0-
06	2640	N	2289	-0-	-351	-0-	226	1	2063	2	Y	-0-					-0-
07	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	267	1	2492	2	Y	-0-					-0-
08	2821	N	2472	-0-	-349	-0-	217	1	2255	2	Y	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	98	1	984	2	Y	-0-					9
04	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	96	1	1072	2	Y	-0-					9
05	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	73	1	933	2	Y	-0-					9
06	950	N	950	-0-	-0-	-0-	76	1	874	2	Y	-0-					9
07	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	78	1	923	2	Y	-0-					9
*08	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	84	1	993	2	Y	-0-					9

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
03	930	N	771	-0-	-159	-0-	84	1	687	2	Y	-0-					-0-
04	840	N	768	-0-	-72	-0-	76	1	692	2	Y	-0-					-0-
05	868	N	721	-0-	-147	-0-	71	1	650	2	Y	-0-					-0-
06	750	N	477	-0-	-273	-0-	47	1	430	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	3392	-0-	292	292	328	1	3064	2	Y	-0-					-0-
*08	3100	N	3587	-0-	487	779	315	1	3272	2	Y	-0-					-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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	2511	N	2355	-0-	-156	-0-	333	1	2022	2	Y	-0-					19
04	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	357	1	2080	2	Y	-0-					19
05	2201	N	2119	-0-	-82	-0-	310	1	1809	2	Y	-0-					19
06	2250	N	1992	-0-	-258	-0-	312	1	1680	2	Y	-0-					19
07	2325	N	2082	-0-	-243	-0-	367	1	1715	2	Y	-0-					19
*08	3100	N	3429	-0-	329	329	366	1	3063	2	Y	-0-					19

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
03	5859	X	5718	-0-	-141	-0-	5718	2			Y	-0-					13
04	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	5407	2			Y	-0-					13
05	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	5285	2			Y	-0-					13
06	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	5208	2			Y	-0-					13
07	5177	X	4644	-0-	-533	-0-	4644	2			Y	-0-					13
*08	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	5433	2			Y	-0-					13

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
03	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	372	1	3029	2	Y	-0-					-0-
04	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	446	1	4060	2	Y	-0-					-0-
05	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	295	1	2718	2	Y	-0-					-0-
06	2670	X	1989	-0-	-681	-0-	196	1	1793	2	Y	-0-					-0-
07	2759	X	1231	-0-	-1528	-0-	119	1	1112	2	Y	-0-					-0-
*08	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	297	1	3080	2	Y	-0-					-0-

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
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			Y	-0-					14
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-					14
05	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			Y	-0-					14
06	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			Y	-0-					14
07	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			Y	-0-					14
08	651	N	587	-0-	-64	-0-	587	2			Y	-0-					14

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA, SERAPIO HEIRS B WELL #: 1 RRCID -> 138217 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8352 PERF. 7614 - 8288

03	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			Y	-0-					-0-
04	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			Y	-0-					-0-
05	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			Y	-0-					-0-
06	1440	N	643	-0-	-797	-0-	643	2			Y	-0-					-0-
07	1488	N	127	-0-	-1361	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
08	1488	N	79	-0-	-1409	-0-	79	2			Y	-0-					-0-

VELA, ANTONIO WELL #: 2 RRCID -> 138233 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7859 - 8279

03	341	N	269	-0-	-72	-0-	256	2	13	9	Y	12					32
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	172	2	8	9	Y	7					39
05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					39
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					39
07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					39
*08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	283	2	4	9	Y	4	13	1			30

VELA, SERAPIO HEIRS A WELL #: 12 RRCID -> 138798 COMPL. DATE 06/24/1991 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8404 - 8434

03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA, ADRIAN WELL #: 1 RRCID -> 138821 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8373 - 9272

03	7037	X	6775	-0-	-262	-0-	6743	2	32	9	Y	29	7	1			29
04	7050	X	6549	-0-	-501	-0-	6546	2	3	9	Y	3	26	1			6
05	7285	X	6304	-0-	-981	-0-	6302	2	2	9	Y	2					8
06	7050	X	6028	-0-	-1022	-0-	6028	2			Y	-0-					8
07	7285	X	6434	-0-	-851	-0-	6434	2			Y	-0-					8
08	6789	X	6551	-0-	-238	-0-	6551	2			Y	-0-					8

VELA, SERAPIO HEIRS B WELL #: 22 RRCID -> 139318 COMPL. DATE 08/12/1991 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8171 - 8294

03	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-					8
04	150	N	15	-0-	-135	-0-	15	2			Y	-0-					8
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					8
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					8
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-					8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

VELA, SERAPIO HEIRS GU C LSE WELL #: 13 RRCID -> 139456 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9332 PERF. 7598 - 7834

03	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			Y	-0-					2
04	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			Y	-0-					2
05	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			Y	-0-					2
06	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			Y	-0-					2
07	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			Y	-0-					2
08	930	N	859	-0-	-71	-0-	859	2			Y	-0-					2

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VELA, ADRIAN WELL #: 5 RRCID -> 139839 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8428 - 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
03	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	2520	2	31	9	N	28	6	1			29
04	1876	X	1876	-0-	-0-	-0-	1874	2	2	9	N	2	26	1			5
05	1372	X	1372	-0-	-0-	-0-	1371	2	1	9	N	1					6
06	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2			N	-0-					6
07	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2581	2			N	-0-					6
*08	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2			N	-0-					6

VERA, SERAPIO HEIRS G.U. D. WELL #: 7 RRCID -> 140140 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7354 - 7948

03	1240	N	1107	-0-	-133	-0-	1107	2			Y	-0-					3
04	1200	N	1074	-0-	-126	-0-	1074	2			Y	-0-					3
05	1395	N	1109	-0-	-286	-0-	1109	2			Y	-0-					3
06	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			Y	-0-					3
07	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			Y	-0-					3
*08	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			Y	-0-					3

VELA, CONSUELO G. WELL #: 1 RRCID -> 141415 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7532 - 8741

03	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	2			Y	-0-					42
04	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2			Y	-0-					42
05	2480	N	2407	-0-	-73	-0-	2407	2			Y	-0-					42
06	2400	N	2347	-0-	-53	-0-	2347	2			Y	-0-					42
07	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2425	2	15	9	Y	14					56
08	2418	N	2369	-0-	-49	-0-	2369	2			Y	-0-					56

MENDOZA, E. G. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141563 COMPL. DATE 06/03/1992 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9604 - 9750

03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					3
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

GARCIA, SALVADOR B WELL #: 22 RRCID -> 144220 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7710 - 8119

03	806	N	634	-0-	-172	-0-	44	1	579	2	Y	10	11	1			7
							11	9									
04	925	N	925	-0-	-0-	-0-	60	1	861	2	Y	4	9	1			2
							4	9									
05	868	N	555	-0-	-313	-0-	37	1	508	2	Y	9	8	1			3
							10	9									
06	600	N	431	-0-	-169	-0-	29	1	402	2	Y	-0-					3
07	961	N	481	-0-	-480	-0-	32	1	449	2	Y	-0-	3	1			-0-
08	558	N	461	-0-	-97	-0-	31	1	430	2	Y	-0-					-0-

VELA, SERAPIO HEIRS GU C WELL #: 2 RRCID -> 145377 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7452 - 7464

03	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			Y	-0-					4
04	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			Y	-0-					4
05	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			Y	-0-					4
06	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			Y	-0-					4
07	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2			Y	-0-					4
*08	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2			Y	-0-					4

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ, L. O. WELL #: 3 RRCID -> 146882 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9734 - 10828

03	7626	X	6376	-0-	-1250	-0-	6376	2			N	-0-					-0-
04	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	6403	2			N	-0-					-0-
05	6998	X	6998	-0-	-0-	-0-	6998	2			N	-0-					-0-
06	7165	X	7165	-0-	-0-	-0-	7165	2			N	-0-					-0-
07	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	6693	2			N	-0-					-0-
*08	7158	X	7158	-0-	-0-	-0-	7158	2			N	-0-					-0-

GUERRA "L" WELL #: 11 RRCID -> 147100 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9414 - 9752

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA "L" WELL #: 9 RRCID -> 151699 COMPL. DATE 10/19/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8494 - 8678

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAMIREZ, L.O. A WELL #: 5 RRCID -> 161597 COMPL. DATE 12/04/1996 TOTAL DEPTH 10904 PERF. 9893 - 10083

03	992	N	30	-0-	-962	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
05	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			Y	-0-					-0-
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
*08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					-0-

ALEXANDER, M. M. WELL #: 3 RRCID -> 167759 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9639 - 9680

03	620	N	161	-0-	-459	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	31	-0-	-149	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
05	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			Y	-0-					-0-
06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			Y	-0-					-0-
07	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-					-0-
*08	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-					-0-

GUERRA L WELL #: 14 RRCID -> 167827 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8866 - 9418

03	6479	X	5215	-0-	-1264	-0-	570	1	4645	2	Y	-0-					-0-
04	6240	X	5596	-0-	-644	-0-	554	1	5042	2	Y	-0-					-0-
05	6662	X	6662	-0-	-0-	-0-	651	1	6011	2	Y	-0-					-0-
06	6240	X	6083	-0-	-157	-0-	600	1	5483	2	Y	-0-					-0-
07	6448	X	5686	-0-	-762	-0-	550	1	5136	2	Y	-0-					-0-
08	6634	X	5961	-0-	-673	-0-	524	1	5437	2	Y	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
RAMIREZ, L. O. WELL #: 8 RRCID -> 171015 COMPL. DATE 12/05/1998 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10251 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	68	-0-	-87	-0-	68	2			N	-0-					-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
05	93	N	41	-0-	-52	-0-	41	2			N	-0-					-0-
06	60	N	8	-0-	-52	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					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
03	3565	X	2381	-0-	-1184	-0-	260	1	2121	2	Y	-0-					-0-
04	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	240	1	2186	2	Y	-0-					-0-
05	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	314	1	2898	2	Y	-0-					-0-
06	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	405	1	3707	2	Y	-0-					-0-
07	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	411	1	3833	2	Y	-0-					-0-
*08	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	354	1	3669	2	Y	-0-					-0-

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
03	3689	X	554	-0-	-3135	-0-	554	2			Y	-0-					8
04	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	4863	2			Y	-0-					8
05	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	4420	2			Y	-0-					8
06	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	4736	2			Y	-0-					8
07	4464	X	4073	-0-	-391	-0-	4073	2			Y	-0-					8
08	4464	X	4358	-0-	-106	-0-	4358	2			Y	-0-					8

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
03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
04	600	N	585	-0-	-15	-0-	585	2			N	-0-					-0-
05	620	N	607	-0-	-13	-0-	607	2			N	-0-					-0-
06	570	N	560	-0-	-10	-0-	560	2			N	-0-					-0-
07	620	N	599	-0-	-21	-0-	599	2			N	-0-					-0-
08	620	N	580	-0-	-40	-0-	580	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
03	1953	X	1897	-0-	-56	-0-	1897	2			Y	-0-					1
04	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			Y	-0-					1
05	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			Y	-0-					1
06	1830	N	1745	-0-	-85	-0-	1745	2			Y	-0-					1
07	2015	N	1763	-0-	-252	-0-	1763	2			Y	-0-					1
08	1953	N	1781	-0-	-172	-0-	1781	2			Y	-0-					1

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA, SERAPIO E WELL #: 26 RRCID -> 178055 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8510 - 8668

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

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
GARCIA, SALVADOR B WELL #: 25 RRCID -> 179792 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 7990 - 9086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	183	1	2389	2	Y	15	13	1			10
							17	9									
04	2430	N	2383	-0-	-47	-0-	155	1	2224	2	Y	4	12	1			2
							4	9									
05	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	169	1	2334	2	Y	15	12	1			5
							17	9									
06	2520	N	2340	-0-	-180	-0-	157	1	2183	2	Y	-0-					5
07	2449	N	2391	-0-	-58	-0-	161	1	2230	2	Y	-0-	5	1			-0-
08	2511	N	2299	-0-	-212	-0-	153	1	2146	2	Y	-0-					-0-

VELA, SERAPIO HEIRS B WELL #: 23 RRCID -> 180943 COMPL. DATE 01/21/2001 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8222 - 9137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11532	X	10015	-0-	-1517	-0-	10015	2			Y	-0-					10
04	12150	X	3871	-0-	-8279	-0-	3871	2			Y	-0-					10
05	11997	X	10610	-0-	-1387	-0-	10610	2			Y	-0-					10
06	11610	X	9718	-0-	-1892	-0-	9628	2	90	9	Y	82	77	1			15
07	12174	X	12174	-0-	-0-	-0-	12174	2			Y	-0-					15
*08	11392	X	11392	-0-	-0-	-0-	11392	2			Y	-0-					15

LOPEZ, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 182700 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7503 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1922	N	1860	-0-	-62	-0-	1860	2			N	-0-					55
04	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1790	2	17	9	N	15					70
05	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-					70
06	1800	N	1773	-0-	-27	-0-	1773	2			N	-0-					70
07	1860	N	1384	-0-	-476	-0-	1384	2			N	-0-					70
08	1829	N	1499	-0-	-330	-0-	1499	2			N	-0-					70

VELA, OSCAR WELL #: 2 RRCID -> 183138 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 8188 - 8397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1147	N	1067	-0-	-80	-0-	1067	2			N	-0-					61
04	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					61
05	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					61
06	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					61
07	1116	N	901	-0-	-215	-0-	901	2			N	-0-					61
*08	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					61

VELA, SERAPIO B WELL #: 24 RRCID -> 194921 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9770 - 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
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE BARBERIO WELL #: 5 RRCID -> 223504 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8802 - 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
03	6355	X	5441	-0-	-914	-0-	493	1	4948	2	Y	-0-					13
04	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	435	1	4837	2	Y	-0-					13
05	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	439	1	5591	2	Y	-0-					13
06	4950	X	4556	-0-	-394	-0-	365	1	4191	2	Y	-0-					13
07	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	420	1	4981	2	Y	-0-					13
*08	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	427	1	5061	2	Y	-0-					13

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03	5580	X	5337	-0-	-243	-0-	484	1	4853	2	Y	-0-					9
04	5400	X	4724	-0-	-676	-0-	390	1	4334	2	Y	-0-					9
05	5580	X	5446	-0-	-134	-0-	396	1	5050	2	Y	-0-					9
06	5280	X	5029	-0-	-251	-0-	402	1	4627	2	Y	-0-					9
07	5456	X	5249	-0-	-207	-0-	408	1	4841	2	Y	-0-					9
08	5456	X	5148	-0-	-308	-0-	400	1	4748	2	Y	-0-					9

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
03	868	N	548	-0-	-320	-0-	548	2			Y	-0-					30
04	1080	X	193	-0-	-887	-0-	193	2			Y	-0-					30
05	1116	X	921	-0-	-195	-0-	921	2			Y	-0-					30
06	840	X	536	-0-	-304	-0-	536	2			Y	-0-					30
07	868	X	549	-0-	-319	-0-	549	2			Y	-0-					30
08	930	X	544	-0-	-386	-0-	544	2			Y	-0-					30

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
03	6603	X	6101	-0-	-502	-0-	6101	2			Y	-0-					-0-
04	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	5847	2			Y	-0-					-0-
05	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	5940	2			Y	-0-					-0-
06	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	5866	2			Y	-0-					-0-
07	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-	6233	2			Y	-0-					-0-
*08	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	5396	2			Y	-0-					-0-

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
03	4464	X	4299	-0-	-165	-0-	608	1	3691	2	Y	-0-					7
04	4260	X	4053	-0-	-207	-0-	593	1	3460	2	Y	-0-					7
05	4402	X	4070	-0-	-332	-0-	595	1	3475	2	Y	-0-					7
06	4200	X	3881	-0-	-319	-0-	608	1	3273	2	Y	-0-					7
07	4340	X	4282	-0-	-58	-0-	755	1	3527	2	Y	-0-					7
*08	6781	X	6781	-0-	-0-	-0-	725	1	6056	2	Y	-0-					7

BENAVIDES, C. Y. WELL #: 2 RRCID -> 237406 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8580 - 8715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
04	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
05	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
06	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
07	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
*08	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 4 RRCID -> 242174 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8148 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	77476					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	77476					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	77476					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	77476					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	77476					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	77476					N	NO RPT					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 12 RRCID -> 242220 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7838 - 8415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	2728	-0-	-372	1379	2728	2			Y	-0-					-0-
04	3420	X	1673	-0-	-1747	-0-	1673	2			Y	-0-					-0-
05	4557	X	2130	-0-	-2427	-0-	2130	2			Y	-0-					-0-
06	4410	X	1568	-0-	-2842	-0-	1568	2			Y	-0-					-0-
07	4557	X	2762	-0-	-1795	-0-	2762	2			Y	-0-					-0-
08	2728	X	2387	-0-	-341	-0-	2387	2			Y	-0-					-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 6 RRCID -> 243079 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7727 - 7950

03	6727	X	5768	-0-	-959	-0-	5768	2			Y	-0-					-0-
04	6900	X	6692	-0-	-208	-0-	6692	2			Y	-0-					-0-
05	7966	X	7966	-0-	-0-	-0-	7966	2			Y	-0-					-0-
06	6900	X	6330	-0-	-570	-0-	6330	2			Y	-0-					-0-
07	7121	X	7121	-0-	-0-	-0-	7121	2			Y	-0-					-0-
08	7130	X	7067	-0-	-63	-0-	7067	2			Y	-0-					-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 7 RRCID -> 243080 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 7845 - 7939

03	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	4904	2			Y	-0-					-0-
04	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	4592	2			Y	-0-					-0-
05	4216	X	2820	-0-	-1396	-0-	2820	2			Y	-0-					-0-
06	4080	X	3919	-0-	-161	-0-	3919	2			Y	-0-					-0-
07	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	5295	2			Y	-0-					-0-
*08	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	5283	2			Y	-0-					-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 8 RRCID -> 243081 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 7766 - 8640

03	8060	X	7561	-0-	-499	-0-	7489	2	72	9	Y	65	121	1			62
04	6660	X	6486	-0-	-174	-0-	6410	2	76	9	Y	69					131
05	7513	X	7513	-0-	-0-	-0-	7394	2	119	9	Y	108	122	1			117
06	6793	X	6793	-0-	-0-	-0-	6695	2	98	9	Y	89	112	1			94
07	8339	X	8339	-0-	-0-	-0-	8339	2			Y	-0-					94
*08	8176	X	8176	-0-	-0-	-0-	8176	2			Y	-0-					94

GUERRA L WELL #: 18 RRCID -> 243248 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9091 - 10134

03	26784	X	24568	-0-	-2216	-0-	24568	2			Y	-0-					-0-
04	25320	X	23740	-0-	-1580	-0-	23740	2			Y	-0-					-0-
05	26164	X	23817	-0-	-2347	-0-	23817	2			Y	-0-					-0-
06	24900	X	22726	-0-	-2174	-0-	22726	2			Y	-0-					-0-
07	25730	X	22411	-0-	-3319	-0-	22411	2			Y	-0-					-0-
08	24583	X	22558	-0-	-2025	-0-	22558	2			Y	-0-					-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 11 RRCID -> 244500 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7540 - 8485

03	5766	X	4939	-0-	-827	-0-	4939	2			Y	-0-					-0-
04	5400	X	4648	-0-	-752	-0-	4648	2			Y	-0-					-0-
05	5580	X	5306	-0-	-274	-0-	5306	2			Y	-0-					-0-
06	5400	X	4458	-0-	-942	-0-	4458	2			Y	-0-					-0-
07	5580	X	4991	-0-	-589	-0-	4991	2			Y	-0-					-0-
*08	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	5427	2			Y	-0-					-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 13 RRCID -> 244501 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 8176 - 8498

03	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			Y	-0-					-0-
04	1560	N	1405	-0-	-155	-0-	1405	2			Y	-0-					-0-
05	1581	N	1472	-0-	-109	-0-	1472	2			Y	-0-					-0-
06	1470	N	1409	-0-	-61	-0-	1409	2			Y	-0-					-0-
07	1457	N	1398	-0-	-59	-0-	1398	2			Y	-0-					-0-
*08	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			Y	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 10 RRCID -> 245559 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 8366 - 8542

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

MARTINEZ, IMELDA WELL #: 1 RRCID -> 249486 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 11028 PERF. 7380 - 8716

03	2108	N	1998	-0-	-110	-0-	1998	2			N	-0-					24
04	1980	N	1925	-0-	-55	-0-	1925	2			N	-0-					24
05	2015	N	1979	-0-	-36	-0-	1979	2			N	-0-					24
06	1920	N	1906	-0-	-14	-0-	1906	2			N	-0-					24
07	1984	N	1601	-0-	-383	-0-	1601	2			N	-0-					24
*08	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2			N	-0-					24

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 9 RRCID -> 250598 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 8705 PERF. 7855 - 8304

03	8463	X	5284	-0-	-3179	-0-	5284	2			Y	-0-					-0-
04	7350	X	4247	-0-	-3103	-0-	4247	2			Y	-0-					-0-
05	8781	X	8781	-0-	-0-	-0-	8781	2			Y	-0-					-0-
06	7228	X	7228	-0-	-0-	-0-	7228	2			Y	-0-					-0-
07	7586	X	7586	-0-	-0-	-0-	7586	2			Y	-0-					-0-
08	7595	X	7362	-0-	-233	-0-	7362	2			Y	-0-					-0-

BENAVIDES, C. Y. WELL #: 3 RRCID -> 250856 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 12005 PERF. 7842 - 8726

03	3069	X	2344	-0-	-725	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	846	-0-	-2124	-0-	846	2			N	-0-					-0-
05	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	2			N	-0-					-0-
06	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	2358	-0-	-711	-0-	2358	2			N	-0-					-0-
08	3069	X	2799	-0-	-270	-0-	2799	2			N	-0-					-0-

GUERRA L WELL #: 17 RRCID -> 251536 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 8205 - 8456

03	8897	X	7754	-0-	-1143	-0-	840	1	6842	2	Y	65					122
							72	9									
04	8002	X	8002	-0-	-0-	-0-	779	1	7088	2	Y	123	187	1			58
							135	9									
05	8215	X	7905	-0-	-310	-0-	750	1	6922	2	Y	212	195	1			75
							233	9									
06	8261	X	8261	-0-	-0-	-0-	813	1	7429	2	Y	17					92
							19	9									
07	8215	X	7670	-0-	-545	-0-	724	1	6760	2	Y	169	195	1			66
							186	9									
08	8215	X	6339	-0-	-1876	-0-	557	1	5782	2	Y	-0-					66

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 3 RRCID -> 251540 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7682 - 7990

03	3751	X	3289	-0-	-462	-0-	3289	2			Y	-0-					-0-
04	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	4671	2			Y	-0-					-0-
05	3968	X	3880	-0-	-88	-0-	3880	2			Y	-0-					-0-
06	3810	X	3741	-0-	-69	-0-	3741	2			Y	-0-					-0-
07	4836	X	3765	-0-	-1071	-0-	3765	2			Y	-0-					-0-
08	4836	X	2524	-0-	-2312	-0-	2524	2			Y	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 2 RRCID -> 251547 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 7644 - 8118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3069	X	2075	-0-	-994	-0-	2075	2			Y	-0-					-0-
04	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2			Y	-0-					-0-
05	2356	N	1978	-0-	-378	-0-	1978	2			Y	-0-					-0-
06	2010	N	1846	-0-	-164	-0-	1846	2			Y	-0-					-0-
07	2356	N	2027	-0-	-329	-0-	2027	2			Y	-0-					-0-
*08	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	2625	2			Y	-0-					-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 14 RRCID -> 251667 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 7335 PERF. N/A

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 16 RRCID -> 253221 COMPL. DATE 05/17/2009 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8562 - 9017

03	10230	X	8905	-0-	-1325	-0-	8905	2			Y	-0-					-0-
04	8910	X	8322	-0-	-588	-0-	8322	2			Y	-0-					-0-
05	9207	X	8520	-0-	-687	-0-	8520	2			Y	-0-					-0-
06	8910	X	8210	-0-	-700	-0-	8210	2			Y	-0-					-0-
07	9114	X	8788	-0-	-326	-0-	8788	2			Y	-0-					-0-
*08	9106	X	9106	-0-	-0-	-0-	9106	2			Y	-0-					-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 17 RRCID -> 253365 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8705 - 8917

03	589	N	587	-0-	-2	-0-	587	2			Y	-0-					-0-
04	780	N	520	-0-	-260	-0-	520	2			Y	-0-					-0-
05	620	N	534	-0-	-86	-0-	534	2			Y	-0-					-0-
06	570	N	455	-0-	-115	-0-	455	2			Y	-0-					-0-
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			Y	-0-					-0-
*08	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			Y	-0-					-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 21 RRCID -> 254145 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 8354 - 9090

03	3162	X	2201	-0-	-961	-0-	2201	2			N	-0-					-0-
04	2130	X	1731	-0-	-399	-0-	1731	2			N	-0-					-0-
05	2201	X	2115	-0-	-86	-0-	2115	2			N	-0-					-0-
06	2130	X	1363	-0-	-767	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
07	2201	X	1886	-0-	-315	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
08	2108	N	1104	-0-	-1004	-0-	1104	2			N	-0-					-0-

DON JOSE LAND AND CATTLE CO. LTD WELL #: 24 RRCID -> 255566 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 9022 PERF. 8259 - 8581

03	6882	X	5521	-0-	-1361	-0-	5521	2			Y	-0-					-0-
04	5970	X	4966	-0-	-1004	-0-	4966	2			Y	-0-					-0-
05	6169	X	4365	-0-	-1804	-0-	4365	2			Y	-0-					-0-
06	5730	X	4872	-0-	-858	-0-	4872	2			Y	-0-					-0-
07	5611	X	4168	-0-	-1443	-0-	4168	2			Y	-0-					-0-
08	5518	X	2947	-0-	-2571	-0-	2947	2			Y	-0-					-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 20 RRCID -> 256852 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8153 - 8881

03	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	5687	2			Y	-0-					-0-
04	4530	X	4436	-0-	-94	-0-	4436	2			Y	-0-					-0-
05	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	5284	2			Y	-0-					-0-
06	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	5010	2			Y	-0-					-0-
07	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	5683	2			Y	-0-					-0-
*08	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	6204	2			Y	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03	6417	X	4445	-0-	-1972	-0-	4445	2			Y	-0-					-0-
04	4950	X	4250	-0-	-700	-0-	4250	2			Y	-0-					-0-
05	4929	X	4313	-0-	-616	-0-	4313	2			Y	-0-					-0-
06	4740	X	4031	-0-	-709	-0-	4031	2			Y	-0-					-0-
07	4588	X	4139	-0-	-449	-0-	4139	2			Y	-0-					-0-
08	4433	X	4334	-0-	-99	-0-	4334	2			Y	-0-					-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 19 RRCID -> 258997 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 9427 PERF. 8303 - 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
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					-0-
04	450	N	425	-0-	-25	-0-	425	2			Y	-0-					-0-
05	496	N	432	-0-	-64	-0-	432	2			Y	-0-					-0-
06	450	N	412	-0-	-38	-0-	412	2			Y	-0-					-0-
07	434	N	428	-0-	-6	-0-	428	2			Y	-0-					-0-
*08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-					-0-

EMBARK ENVIRONMENTAL HLDGS., LTD 250844
LALAJITA RANCH WELL #: 1 RRCID -> 133143 COMPL. DATE 10/01/1989 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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
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
03	3968	X	3946	-0-	-22	-0-	246	1	3700	2	Y	-0-					20
04	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	235	1	3713	2	Y	-0-					20
05	4030	X	3940	-0-	-90	-0-	219	1	3721	2	Y	-0-					20
06	3900	X	3769	-0-	-131	-0-	247	1	3522	2	Y	-0-					20
07	4092	X	3345	-0-	-747	-0-	222	1	3123	2	Y	-0-					20
08	4092	X	1041	-0-	-3051	-0-	73	1	968	2	Y	-0-					20

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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
03	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	104	1	46	2	Y	-0-					-0-
							2624	3									
04	3060	X	2217	-0-	-843	-0-	80	1	54	2	Y	-0-					-0-
							2083	3									
05	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	133	1	42	2	Y	-0-					-0-
							2728	3									
06	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	132	1	140	2	Y	-0-					-0-
							2533	3									
07	2728	X	2579	-0-	-149	-0-	117	1	34	2	Y	-0-					-0-
							2428	3									
08	2914	X	2701	-0-	-213	-0-	121	1	38	2	Y	-0-					-0-
							2542	3									

VELA-SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121567 COMPL. DATE 06/16/1986 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8656 - 8703

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TREVINO "B" WELL #: 2T RRCID -> 123086 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 8674 - 9095

03	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	149	1	66	2	Y	-0-					29
							3752	3									
04	5790	X	3622	-0-	-2168	-0-	131	1	89	2	Y	-0-					29
							3402	3									
05	5983	X	4446	-0-	-1537	-0-	204	1	65	2	Y	-0-					29
							4177	3									
06	5790	X	4615	-0-	-1175	-0-	218	1	230	2	Y	-0-					29
							4167	3									
07	4929	X	4030	-0-	-899	-0-	183	1	53	2	Y	-0-					29
							3794	3									
08	4433	X	2739	-0-	-1694	-0-	123	1	38	2	Y	-0-					29
							2578	3									

GUERRA "M" WELL #: 3 RRCID -> 125835 COMPL. DATE 11/22/1987 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 9264 - 9320

03	3100	N	3514	-0-	414	414	202	1	3312	2	Y	-0-					36
04	1779	N	1365	-0-	-414	-0-	130	1	1235	2	Y	-0-					36
05	1519	N	806	-0-	-713	-0-	141	1	665	2	Y	-0-					36
06	868	N	868	-0-	-0-	-0-	104	1	764	2	Y	-0-					36
07	1426	N	1278	-0-	-148	-0-	131	1	1147	2	Y	-0-					36
*08	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	180	1	2130	2	Y	-0-					36

SMITH, A.H. WELL #: 3 RRCID -> 126908 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 9987 PERF. 8316 - 8334

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					66
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					66
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					66
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					66
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					66
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					66

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
TREVINO "B" WELL #: 3T RRCID -> 134519 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8460 - 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

VELA-SMITH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 140572 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7708 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	363	1	2140	2	Y	-0-					6
04	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	352	1	1962	2	Y	-0-					6
05	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	362	1	1863	2	Y	-0-					6
06	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	360	1	1923	2	Y	-0-					6
07	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	420	1	1940	2	Y	-0-					-0-
*08	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	321	1	1885	2	Y	-0-					-0-

VELA-SMITH G. U. WELL #: 6 RRCID -> 144371 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8310 - 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
03	2542	X	1285	-0-	-1257	-0-	48	1	21	2	Y	-0-					185
							1216	3									
04	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	42	1	28	2	Y	-0-					185
							1082	3									
05	1147	N	1062	-0-	-85	-0-	49	1	16	2	Y	-0-					185
							997	3									
06	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	47	1	50	2	Y	-0-					185
							904	3									
07	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	53	1	15	2	Y	-0-					185
							1103	3									
*08	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	50	1	16	2	Y	-0-					185
							1051	3									

GUERRA "M" WELL #: 4 RRCID -> 146774 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8724 - 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
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	11	1	188	2	Y	-0-					49
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	35	1	336	2	Y	-0-					49
05	276	N	276	-0-	-0-	-0-	48	1	228	2	Y	-0-					49
06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	49	1	362	2	Y	-0-					49
07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	43	1	374	2	Y	-0-					49
*08	522	N	522	-0-	-0-	-0-	41	1	481	2	Y	-0-					49

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
03	3410	X	2833	-0-	-577	-0-	126	1	46	2	Y	7	76	1			26
							2653	3	8	9							
04	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	123	1	71	2	Y	-0-					26
							2706	3									
05	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	127	1	42	2	Y	1					27
							2678	3	1	9							
06	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	138	1	138	2	Y	2					29
							2501	3	2	9							
07	2697	X	123	-0-	-2574	-0-	7	1	2	2	Y	-0-					29
							114	3									
08	2697	N	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-					29

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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
03	1271	X	877	-0-	-394	-0-	39	1	14	2	Y	-0-					-0-
							824	3									
04	821	N	821	-0-	-0-	-0-	35	1	20	2	Y	-0-					-0-
							766	3									
05	845	N	845	-0-	-0-	-0-	38	1	12	2	Y	-0-					-0-
							795	3									
06	798	N	798	-0-	-0-	-0-	40	1	40	2	Y	-0-					-0-
							718	3									
07	837	N	108	-0-	-729	-0-	6	1	1	2	Y	-0-					-0-
							101	3									
08	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					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
03	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	220	1	97	2	Y	-0-					56
							5555	3									
04	7590	X	5217	-0-	-2373	-0-	188	1	128	2	Y	-0-					56
							4901	3									
05	6014	X	5062	-0-	-952	-0-	232	1	74	2	Y	-0-					56
							4756	3									
06	5760	X	5265	-0-	-495	-0-	248	1	262	2	Y	-0-					56
							4755	3									
07	5952	X	5202	-0-	-750	-0-	237	1	69	2	Y	-0-					56
							4896	3									
08	5859	X	5554	-0-	-305	-0-	249	1	77	2	Y	-0-					56
							5228	3									

GUERRA "M" WELL #: 5 RRCID -> 198910 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 10114 PERF. 9895 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	140	1	62	2	Y	-0-					41
							3542	3									
04	4080	X	4078	-0-	-2	-0-	147	1	100	2	Y	-0-					41
							3831	3									
05	4216	X	3666	-0-	-550	-0-	168	1	54	2	Y	-0-					41
							3444	3									
06	4080	X	3419	-0-	-661	-0-	161	1	170	2	Y	-0-					41
							3088	3									
07	4216	X	2770	-0-	-1446	-0-	126	1	37	2	Y	-0-					41
							2607	3									
08	4216	X	2631	-0-	-1585	-0-	118	1	37	2	Y	4	4	1			41
							2472	3	4	9							

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385

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
03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	41	1	622	2	Y	5	51	1			35
							6	9									
04	736	N	736	-0-	-0-	-0-	44	1	692	2	Y	-0-					35
05	800	N	800	-0-	-0-	-0-	44	1	756	2	Y	-0-					35
06	802	N	802	-0-	-0-	-0-	53	1	749	2	Y	-0-					35
07	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	76	1	1076	2	Y	-0-					35
*08	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	80	1	1063	2	Y	-0-					35

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
03	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	95	1	42	2	N	-0-					178
							2398	3									
04	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	84	1	57	2	N	-0-					178
							2181	3									
05	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	116	1	37	2	N	-0-					178
							2388	3									
06	2245	X	2245	-0-	-0-	-0-	106	1	112	2	N	-0-					178
							2027	3									
07	1958	X	1958	-0-	-0-	-0-	89	1	26	2	N	-0-					178
							1843	3									
*08	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	87	1	27	2	N	-0-					178
							1836	3									

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
03	78	X	78	-0-	-0-	-0-	5	1	73	2	Y	-0-					-0-
04	1470	X	319	-0-	-1151	-0-	19	1	300	2	Y	-0-					-0-
05	1519	X	968	-0-	-551	-0-	54	1	914	2	Y	-0-					-0-
06	1470	X	132	-0-	-1338	-0-	9	1	123	2	Y	-0-					-0-
07	1054	X	236	-0-	-818	-0-	16	1	220	2	Y	-0-					-0-
*08	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-	168	1	2230	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
03	3751	X	2993	-0-	-758	-0-	112	1	49	2	Y	-0-					14
							2832	3									
04	3510	X	2294	-0-	-1216	-0-	83	1	56	2	Y	-0-					14
							2155	3									
05	3193	X	2891	-0-	-302	-0-	132	1	42	2	Y	-0-					14
							2717	3									
06	2910	X	2596	-0-	-314	-0-	122	1	129	2	Y	-0-					14
							2345	3									
07	2976	X	2417	-0-	-559	-0-	110	1	32	2	Y	-0-					14
							2275	3									
08	3007	X	2462	-0-	-545	-0-	110	1	34	2	Y	-0-					14
							2318	3									

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
03	3813	X	2229	-0-	-1584	-0-	132	1	36	2	N	-0-					26
							2061	3									
04	4050	X	1889	-0-	-2161	-0-	113	1	45	2	N	-0-					26
							1731	3									
05	2976	X	2134	-0-	-842	-0-	129	1	31	2	N	-0-					26
							1974	3									
06	2670	X	2154	-0-	-516	-0-	141	1	105	2	N	3					29
							1905	3	3	9							
07	2604	X	2271	-0-	-333	-0-	146	1	29	2	N	2					31
							2094	3	2	9							
*08	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	144	1	32	2	N	-0-					31
							2169	3									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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. 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
03	7812	X	5543	-0-		-2269	-0-	327	1	89	2	N	25	94	1			46
								5099	3	28	9							
04	5850	X	4711	-0-		-1139	-0-	281	1	113	2	N	7					53
								4309	3	8	9							
05	6045	X	5547	-0-		-498	-0-	336	1	80	2	N	10					63
								5120	3	11	9							
06	5850	X	4648	-0-		-1202	-0-	303	1	226	2	N	11					74
								4107	3	12	9							
07	5859	X	5694	-0-		-165	-0-	364	1	73	2	N	24					98
								5231	3	26	9							
08	5549	X	4444	-0-		-1105	-0-	272	1	61	2	N	16					114
								4093	3	18	9							

TREVINO "B' WELL #: 4 RRCID -> 216616 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8544 - 9264

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
03	957	N	957	-0-		-0-	-0-	36	1	16	2	N	-0-					57
								905	3									
04	1003	N	1003	-0-		-0-	-0-	36	1	25	2	N	-0-					57
								942	3									
05	1034	N	1034	-0-		-0-	-0-	47	1	15	2	N	-0-					57
								972	3									
06	983	N	983	-0-		-0-	-0-	46	1	49	2	N	-0-					57
								888	3									
07	1023	N	992	-0-		-31	-0-	45	1	13	2	N	-0-					57
								934	3									
08	1023	N	1018	-0-		-5	-0-	46	1	14	2	N	-0-					57
								958	3									

SMITH, A.H. WELL #: 9 RRCID -> 217128 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8618 - 9362

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
03	4743	X	4580	-0-		-163	-0-	172	1	76	2	Y	-0-					14
								4332	3									
04	4500	X	4196	-0-		-304	-0-	152	1	103	2	Y	-0-					14
								3941	3									
05	4807	X	4807	-0-		-0-	-0-	220	1	70	2	Y	-0-					14
								4517	3									
06	4440	X	4158	-0-		-282	-0-	196	1	207	2	Y	-0-					14
								3755	3									
07	4588	X	4526	-0-		-62	-0-	206	1	60	2	Y	-0-					14
								4260	3									
*08	4923	X	4923	-0-		-0-	-0-	221	1	68	2	Y	-0-					14
								4634	3									

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. 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
03	4321	X	4321	-0-		-0-	-0-	256	1	70	2	N	-0-					138
								3995	3									
04	3370	X	3370	-0-		-0-	-0-	202	1	81	2	N	-0-					138
								3087	3									
05	3431	X	3431	-0-		-0-	-0-	208	1	49	2	N	-0-					138
								3174	3									
06	4068	X	4068	-0-		-0-	-0-	265	1	198	2	N	8					146
								3596	3	9	9							
07	4033	X	4033	-0-		-0-	-0-	259	1	52	2	N	-0-					146
								3722	3									
*08	4080	X	4080	-0-		-0-	-0-	251	1	56	2	N	-0-					146
								3773	3									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385

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
03	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	215	1	95	2	Y	-0-			4
							5421	3							
04	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	182	1	124	2	Y	-0-			4
							4735	3							
05	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	232	1	74	2	Y	-0-			4
							4753	3							
06	4890	X	4586	-0-	-304	-0-	216	1	228	2	Y	-0-			4
							4142	3							
07	5053	X	4577	-0-	-476	-0-	208	1	60	2	Y	-0-			4
							4309	3							
08	5053	X	4819	-0-	-234	-0-	216	1	67	2	Y	-0-			4
							4536	3							

EL CLARENO WELL #: 3 RRCID -> 218795 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8490 - 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
03	7099	X	4960	-0-	-2139	-0-	186	1	82	2	N	-0-			65
							4692	3							
04	3150	X	3136	-0-	-14	-0-	113	1	77	2	N	-0-			65
							2946	3							
05	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	170	1	54	2	N	-0-			65
							3479	3							
06	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	153	1	162	2	N	-0-			65
							2936	3							
07	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	168	1	49	2	N	-0-			65
							3465	3							
08	3255	X	2141	-0-	-1114	-0-	96	1	30	2	N	-0-			65
							2015	3							

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
03	682	N	545	-0-	-137	-0-	20	1	9	2	N	-0-			40
							516	3							
04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	22	1	15	2	N	-0-			40
							582	3							
05	589	N	514	-0-	-75	-0-	24	1	8	2	N	-0-			40
							482	3							
06	460	N	460	-0-	-0-	-0-	22	1	23	2	N	-0-			40
							415	3							
07	651	N	542	-0-	-109	-0-	25	1	7	2	N	-0-			40
							510	3							
*08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	25	1	8	2	N	-0-			40
							534	3							

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
03	6262	X	5584	-0-	-678	-0-	331	1	90	2	N	-0-			15
							5163	3							
04	6420	X	4646	-0-	-1774	-0-	278	1	111	2	N	-0-			15
							4257	3							
05	4991	X	4852	-0-	-139	-0-	294	1	70	2	N	-0-			15
							4488	3							
06	4830	X	4352	-0-	-478	-0-	284	1	212	2	N	5			47
							3850	3	6	9					
07	4991	X	3969	-0-	-1022	-0-	255	1	51	2	N	1			48
							3662	3	1	9					
08	5580	X	4023	-0-	-1557	-0-	247	1	55	2	N	2			50
							3719	3	2	9					

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385

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
03	17732	X	14496	-0-	-3236	-0-	543	1	239	2	N	-0-					43
							13714	3									
04	14340	X	12631	-0-	-1709	-0-	455	1	309	2	N	24					67
							11841	3	26	9							
05	14539	X	14450	-0-	-89	-0-	662	1	211	2	N	-0-					67
							13577	3									
06	14040	X	13533	-0-	-507	-0-	638	1	673	2	N	-0-					67
							12222	3									
07	14508	X	13701	-0-	-807	-0-	624	1	181	2	N	-0-					67
							12896	3									
08	14508	X	14028	-0-	-480	-0-	629	1	195	2	N	-0-					67
							13204	3									

GUERRA "M" WELL #: 6 RRCID -> 221857 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 10595 PERF.10310 - 10450

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GONZALEZ ET AL G.U. WELL #: 1 RRCID -> 223382 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7562 - 7807

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					85
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					85
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					85
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					85
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					85
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					85

BENAVIDES "A" WELL #: 6 RRCID -> 223391 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8120 - 8720

03	4681	X	4188	-0-	-493	-0-	542	1	63	2	N	-0-					35
							3583	3									
04	4260	X	3886	-0-	-374	-0-	511	1	86	2	N	-0-					35
							3289	3									
05	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	550	1	58	2	N	-0-					35
							3705	3									
06	4110	X	3859	-0-	-251	-0-	535	1	173	2	N	2					66
							3149	3	2	9							
07	4247	X	3022	-0-	-1225	-0-	354	1	37	2	N	-0-					66
							2631	3									
08	4309	X	3316	-0-	-993	-0-	204	1	45	2	N	-0-					66
							3067	3									

EL CLARENO WELL #: 5 RRCID -> 223776 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11757 PERF. 9938 - 9958

03	2015	X	2014	-0-	-1	-0-	642	1	24	2	N	-0-					-0-
							1348	3									
04	1950	X	1833	-0-	-117	-0-	735	1	28	2	N	14					14
							1055	3	15	9							
05	2179	X	2179	-0-	-0-	-0-	713	1	22	2	N	-0-					14
							1444	3									
06	1950	X	1390	-0-	-560	-0-	534	1	45	2	N	-0-					14
							811	3									
07	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	774	1	23	2	N	-0-					14
							1616	3									
08	2015	N	1342	-0-	-673	-0-	569	1	11	2	N	-0-					14
							762	3									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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
03	4216	X	3778	-0-	-438	-0-	224	1	61	2	N	-0-					32
							3493	3									
04	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	270	1	108	2	N	-0-					32
							4143	3									
05	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	290	1	69	2	N	-0-					32
							4413	3									
06	3930	X	3586	-0-	-344	-0-	234	1	175	2	N	2					73
							3175	3	2	9							
07	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	267	1	54	2	N	-0-					73
							3838	3									
*08	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	280	1	62	2	N	-0-					73
							4207	3									

EL CLARENO WELL #: 6 RRCID -> 227979 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7350 - 7868

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

GUTIERREZ ET AL WELL #: 3 RRCID -> 228854 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7424 - 8236

03	5425	X	4749	-0-	-676	-0-	210	1	77	2	N	33	174	1			22
							4426	3	36	9							
04	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	194	1	112	2	N	133					155
							4276	3	146	9							
05	4743	X	4574	-0-	-169	-0-	202	1	66	2	N	37	162	1			30
							4265	3	41	9							
06	4590	X	4153	-0-	-437	-0-	203	1	204	2	N	43					73
							3699	3	47	9							
07	4743	X	4223	-0-	-520	-0-	232	1	55	2	N	43					116
							3889	3	47	9							
08	4774	X	4422	-0-	-352	-0-	260	1	59	2	N	86	165	1			37
							4008	3	95	9							

EL CLARENO WELL #: 7 RRCID -> 229265 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9620 PERF. 7483 - 8832

03	INC G-10		3640	-0-	3640	22804	136	1	60	2	Y	-0-					54
							3444	3									
04	25256	X	2452	-0-	-22804	-0-	89	1	60	2	Y	-0-					54
							2303	3									
05	3968	X	2475	-0-	-1493	-0-	113	1	36	2	Y	-0-					54
							2326	3									
06	3840	X	2344	-0-	-1496	-0-	111	1	117	2	Y	-0-					54
							2116	3									
07	3596	X	2331	-0-	-1265	-0-	106	1	31	2	Y	-0-					54
							2194	3									
08	3627	X	2503	-0-	-1124	-0-	112	1	35	2	Y	-0-					54
							2356	3									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385

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
03	3999	X	3464	-0-	-535	-0-	130	1	57	2	N	-0-					151
							3277	3									
04	3840	X	2991	-0-	-849	-0-	108	1	73	2	N	-0-					151
							2810	3									
05	3286	X	2997	-0-	-289	-0-	137	1	44	2	N	-0-					151
							2816	3									
06	3180	X	2814	-0-	-366	-0-	133	1	140	2	N	-0-					151
							2541	3									
07	3286	X	2965	-0-	-321	-0-	135	1	39	2	N	-0-					151
							2791	3									
08	3472	X	3050	-0-	-422	-0-	136	1	42	2	N	19	157	1			13
							2851	3	21	9							

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
03	7471	X	5964	-0-	-1507	-0-	266	1	98	2	N	-0-					18
							5600	3									
04	6450	X	5782	-0-	-668	-0-	245	1	141	2	N	-0-					18
							5396	3									
05	6045	X	5991	-0-	-54	-0-	267	1	88	2	N	2					20
							5634	3	2	9							
06	5820	X	5407	-0-	-413	-0-	267	1	268	2	N	12					32
							4859	3	13	9							
07	5983	X	5437	-0-	-546	-0-	302	1	71	2	N	1					33
							5063	3	1	9							
08	5983	X	5201	-0-	-782	-0-	313	1	71	2	N	-0-					33
							4817	3									

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
03	8246	X	8232	-0-	-14	-0-	308	1	136	2	N	-0-					216
							7788	3									
04	10050	X	6107	-0-	-3943	-0-	221	1	150	2	N	-0-					216
							5736	3									
05	6758	X	6507	-0-	-251	-0-	298	1	95	2	N	-0-					216
							6114	3									
06	8885	X	8885	-0-	-0-	-0-	419	1	442	2	N	-0-					216
							8024	3									
07	8054	X	8054	-0-	-0-	-0-	367	1	106	2	N	-0-					216
							7581	3									
08	8246	X	4411	-0-	-3835	-0-	197	1	61	2	N	21	190	1			47
							4130	3	23	9							

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
03	17329	X	4272	-0-	-13057	-0-	533	1	102	2	N	-0-					1
							3637	3									
04	12300	X	4541	-0-	-7759	-0-	644	1	138	2	N	-0-					1
							3759	3									
05	16947	X	16947	-0-	-0-	-0-	1275	1	397	2	N	-0-					1
							15275	3									
06	13380	X	13380	-0-	-0-	-0-	1281	1	753	2	N	-0-					1
							11346	3									
07	12890	X	12890	-0-	-0-	-0-	1385	1	274	2	N	-0-					1
							11231	3									
08	12710	X	12522	-0-	-188	-0-	1237	1	277	2	N	-0-					1
							11008	3									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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
03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	14	1	6	2	N	-0-					47
							362	3									
04	540	N	396	-0-	-144	-0-	14	1	10	2	N	3					50
							369	3	3	9							
05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	17	1	5	2	N	100					150
							348	3	110	9							
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	13	1	14	2	N	-0-					150
							253	3									
07	403	N	225	-0-	-178	-0-	10	1	3	2	N	-0-					150
							212	3									
08	465	N	104	-0-	-361	-0-	5	1	1	2	N	-0-					150
							98	3									

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
03	3751	X	2907	-0-	-844	-0-	130	1	48	2	N	-0-					133
							2729	3									
04	2820	X	2540	-0-	-280	-0-	107	1	62	2	N	3					136
							2368	3	3	9							
05	2883	X	2541	-0-	-342	-0-	113	1	37	2	N	5					141
							2385	3	6	9							
06	2730	X	2264	-0-	-466	-0-	112	1	112	2	N	3					144
							2037	3	3	9							
07	2821	X	2668	-0-	-153	-0-	148	1	35	2	N	-0-					144
							2485	3									
08	2542	N	2490	-0-	-52	-0-	150	1	34	2	N	-0-					144
							2306	3									

BENAVIDES "A" WELL #: 10 RRCID -> 233680 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8732 - 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
03	4464	X	3985	-0-	-479	-0-	178	1	65	2	N	-0-					24
							3742	3									
04	4110	X	3644	-0-	-466	-0-	154	1	89	2	N	-0-					24
							3401	3									
05	4092	X	3864	-0-	-228	-0-	172	1	57	2	N	4					28
							3631	3	4	9							
06	3960	X	3271	-0-	-689	-0-	161	1	161	2	N	19					47
							2928	3	21	9							
07	4092	X	3541	-0-	-551	-0-	196	1	46	2	N	10					57
							3288	3	11	9							
08	3999	X	3532	-0-	-467	-0-	213	1	48	2	N	-0-					57
							3271	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
03	788	N	788	-0-	-0-	-0-	35	1	13	2	N	-0-					40
							740	3									
04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	34	1	20	2	N	-0-					40
							750	3									
05	806	N	732	-0-	-74	-0-	33	1	11	2	N	-0-					40
							688	3									
06	746	N	746	-0-	-0-	-0-	37	1	37	2	N	-0-					40
							672	3									
07	837	N	721	-0-	-116	-0-	40	1	9	2	N	-0-					40
							672	3									
08	744	N	718	-0-	-26	-0-	43	1	10	2	N	-0-					40
							665	3									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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
03	13609	X	11151	-0-	-2458	-0-	498	1	183	2	N	-0-					15
							10470	3									
04	11160	X	10498	-0-	-662	-0-	441	1	254	2	N	60					75
							9737	3	66	9							
05	11532	X	10593	-0-	-939	-0-	467	1	153	2	N	117					192
							9844	3	129	9							
06	11160	X	9980	-0-	-1180	-0-	491	1	493	2	N	53	192	1			53
							8938	3	58	9							
07	11532	X	9826	-0-	-1706	-0-	545	1	128	2	N	1					54
							9152	3	1	9							
08	11160	X	8721	-0-	-2439	-0-	525	1	119	2	N	-0-					54
							8077	3									

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
03	17985	X	17985	-0-	-0-	-0-	803	1	295	2	N	-0-					59
							16887	3									
04	18630	X	16523	-0-	-2107	-0-	697	1	402	2	N	34					93
							15387	3	37	9							
05	19251	X	16832	-0-	-2419	-0-	750	1	246	2	N	20					113
							15814	3	22	9							
06	18630	X	16059	-0-	-2571	-0-	795	1	796	2	N	13					126
							14454	3	14	9							
07	19220	X	15097	-0-	-4123	-0-	837	1	197	2	N	12					138
							14050	3	13	9							
08	17980	X	15039	-0-	-2941	-0-	905	1	206	2	N	-0-					138
							13928	3									

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
03	5902	X	5902	-0-	-0-	-0-	2841	1	3061	2	N	-0-					-0-
04	4860	X	3440	-0-	-1420	-0-	1886	1	1554	2	N	-0-					-0-
05	5022	X	142	-0-	-4880	-0-	27	1	68	2	N	-0-					-0-
							47	3									
06	4860	X	334	-0-	-4526	-0-	57	1	277	2	N	-0-					-0-
07	5022	X	1190	-0-	-3832	-0-	161	1	1029	2	N	-0-					-0-
08	5022	X	2403	-0-	-2619	-0-	292	1	2111	2	N	-0-					-0-

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
03	3100	X	2593	-0-	-507	-0-	116	1	43	2	N	-0-					22
							2434	3									
04	3000	X	2635	-0-	-365	-0-	107	1	62	2	N	88					110
							2369	3	97	9							
05	2573	X	2570	-0-	-3	-0-	111	1	36	2	N	73					183
							2343	3	80	9							
06	2490	X	2386	-0-	-104	-0-	118	1	118	2	N	-0-					183
							2150	3									
07	2728	X	2585	-0-	-143	-0-	143	1	34	2	N	-0-					183
							2408	3									
*08	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	156	1	35	2	N	-0-					183
							2397	3									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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
03	933	N	933	-0-	-0-	-0-	40	1	15	2	N	30					125
							845	3	33	9							
04	818	N	818	-0-	-0-	-0-	35	1	20	2	N	-0-					125
							763	3									
05	837	N	824	-0-	-13	-0-	37	1	12	2	N	2					127
							773	3	2	9							
06	813	N	813	-0-	-0-	-0-	40	1	40	2	N	5					132
							727	3	6	9							
07	837	N	775	-0-	-62	-0-	43	1	10	2	N	-0-					132
							722	3									
08	837	N	830	-0-	-7	-0-	50	1	11	2	N	-0-					132
							769	3									

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
03	2945	X	2610	-0-	-335	-0-	117	1	43	2	N	-0-					14
							2450	3									
04	2850	X	2326	-0-	-524	-0-	98	1	57	2	N	-0-					14
							2171	3									
05	2790	X	2384	-0-	-406	-0-	106	1	35	2	N	-0-					14
							2243	3									
06	2670	X	2303	-0-	-367	-0-	114	1	114	2	N	-0-					14
							2075	3									
07	2666	X	2355	-0-	-311	-0-	131	1	31	2	N	-0-					14
							2193	3									
*08	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	144	1	33	2	N	-0-					14
							2217	3									

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
03	3751	X	2705	-0-	-1046	-0-	160	1	44	2	N	-0-					21
							2501	3									
04	3510	X	1937	-0-	-1573	-0-	116	1	46	2	N	-0-					21
							1775	3									
05	3627	X	2703	-0-	-924	-0-	164	1	39	2	N	3					24
							2497	3	3	9							
06	3270	X	2640	-0-	-630	-0-	172	1	128	2	N	10					34
							2329	3	11	9							
07	3131	X	2037	-0-	-1094	-0-	131	1	26	2	N	1					35
							1879	3	1	9							
08	2697	X	2672	-0-	-25	-0-	164	1	37	2	N	-0-					35
							2471	3									

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
03	3162	X	2137	-0-	-1025	-0-	95	1	35	2	N	-0-					113
							2007	3									
04	2130	X	1791	-0-	-339	-0-	76	1	44	2	N	-0-					113
							1671	3									
05	2201	X	1818	-0-	-383	-0-	81	1	27	2	N	-0-					113
							1710	3									
06	2130	X	1715	-0-	-415	-0-	85	1	85	2	N	-0-					113
							1545	3									
07	2077	X	1233	-0-	-844	-0-	68	1	16	2	N	-0-					113
							1149	3									
08	1829	N	928	-0-	-901	-0-	56	1	13	2	N	2					115
							857	3	2	9							

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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. GAS	(I) 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
03	3162	X	2804	-0-		-358	-0-	166	1	45	2	N	12	140	1			20
								2580	3	13	9							
04	2640	X	2507	-0-		-133	-0-	150	1	60	2	N	-0-					20
								2297	3									
05	2838	X	2838	-0-		-0-	-0-	172	1	41	2	N	2					22
								2623	3	2	9							
06	2640	X	2571	-0-		-69	-0-	168	1	125	2	N	1					23
								2277	3	1	9							
07	2728	X	2566	-0-		-162	-0-	165	1	33	2	N	-0-					23
								2368	3									
08	2728	N	2681	-0-		-47	-0-	165	1	37	2	N	-0-					23
								2479	3									

EL CLARENO WELL #: 12ST RRCID -> 245802 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9070 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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
03	20925	X	16144	-0-		-4781	-0-	601	1	265	2	N	96	194	1			85
								15172	3	106	9							
04	16620	X	14320	-0-		-2300	-0-	515	1	350	2	N	45					130
								13405	3	50	9							
05	17174	X	14577	-0-		-2597	-0-	656	1	209	2	N	241	189	1			182
								13447	3	265	9							
06	16620	X	13688	-0-		-2932	-0-	645	1	681	2	N	-0-					182
								12362	3									
07	17174	X	12110	-0-		-5064	-0-	551	1	160	2	N	-0-					182
								11399	3									
08	16151	X	14854	-0-		-1297	-0-	665	1	206	2	N	21	188	1			15
								13960	3	23	9							

EL CLARENO WELL #: 14 RRCID -> 246594 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 8857 PERF. 8393 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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
03	372	N	332	-0-		-40	-0-	15	1	5	2	N	-0-					88
								312	3									
04	330	N	264	-0-		-66	-0-	11	1	6	2	N	-0-					88
								247	3									
05	310	N	233	-0-		-77	-0-	10	1	3	2	N	-0-					88
								220	3									
06	209	N	209	-0-		-0-	-0-	10	1	10	2	N	-0-					88
								189	3									
07	279	N	213	-0-		-66	-0-	12	1	3	2	N	-0-					88
								198	3									
08	248	N	136	-0-		-112	-0-	8	1	2	2	N	-0-					88
								126	3									

EL CLARENO WELL #: 13 RRCID -> 247248 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8838 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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
03	2793	X	2793	-0-		-0-	-0-	105	1	46	2	N	-0-					23
								2642	3									
04	2010	X	1956	-0-		-54	-0-	71	1	48	2	N	3					26
								1834	3	3	9							
05	2700	X	2700	-0-		-0-	-0-	124	1	39	2	N	-0-					26
								2537	3									
06	2951	X	2951	-0-		-0-	-0-	139	1	147	2	N	-0-					26
								2665	3									
07	2762	X	2762	-0-		-0-	-0-	126	1	36	2	N	-0-					26
								2600	3									
08	2077	X	1569	-0-		-508	-0-	68	1	21	2	N	54					80
								1421	3	59	9							

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
BENAVIDES "A" WELL #: 16 RRCID -> 247844 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8552 - 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
03	11315	X	8742	-0-	-2573	-0-	390	1	143	2	N	-0-					15
							8209	3									
04	9150	X	7702	-0-	-1448	-0-	326	1	188	2	N	-0-					15
							7188	3									
05	9455	X	8165	-0-	-1290	-0-	364	1	120	2	N	3					18
							7678	3	3	9							
06	9090	X	6687	-0-	-2403	-0-	331	1	332	2	N	-0-					18
							6024	3									
07	9300	X	7351	-0-	-1949	-0-	408	1	96	2	N	-0-					18
							6847	3									
08	8742	X	7425	-0-	-1317	-0-	447	1	102	2	N	-0-					18
							6876	3									

GUTIERREZ, ROMEO WELL #: 1 RRCID -> 248012 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9778 - 11202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7595	X	4421	-0-	-3174	-0-	727	1	3694	3	N	-0-					-0-
04	4350	X	4133	-0-	-217	-0-	680	1	123	2	N	-0-					-0-
							3330	3									
05	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	805	1	125	2	N	-0-					-0-
							4801	3									
06	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	641	1	260	2	N	-0-					-0-
							3927	3									
07	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	645	1	97	2	N	-0-					-0-
							3953	3									
*08	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	747	1	120	2	N	-0-					-0-
							4757	3									

EL CLARENO WELL #: 16 RRCID -> 248018 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8720 - 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
03	14849	X	11904	-0-	-2945	-0-	446	1	197	2	N	-0-					23
							11261	3									
04	12030	X	9129	-0-	-2901	-0-	330	1	224	2	N	-0-					23
							8575	3									
05	12400	X	11012	-0-	-1388	-0-	504	1	161	2	N	-0-					23
							10347	3									
06	12000	X	9823	-0-	-2177	-0-	463	1	489	2	N	-0-					23
							8871	3									
07	12400	X	11999	-0-	-401	-0-	546	1	158	2	N	-0-					23
							11295	3									
08	11904	X	11467	-0-	-437	-0-	514	1	159	2	N	-0-					23
							10794	3									

EL CLARENO WELL #: 18 RRCID -> 248793 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7818 - 7887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1984	N	1749	-0-	-235	-0-	78	1	29	2	N	-0-					25
							1642	3									
04	1920	N	1644	-0-	-276	-0-	70	1	40	2	N	-0-					25
							1534	3									
05	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	94	1	31	2	N	-0-					25
							1992	3									
06	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	106	1	106	2	N	-0-					25
							1924	3									
07	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	111	1	26	2	N	-0-					25
							1870	3									
08	2046	N	2022	-0-	-24	-0-	122	1	28	2	N	-0-					25
							1872	3									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385

BENAVIDES "A" WELL #: 17 RRCID -> 248815 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8452 - 8530

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
03	1901	N	1901	-0-		-0-	-0-	83	1	30	2	N	44					74
								1740	3	48	9							
04	1800	N	1638	-0-		-162	-0-	69	1	40	2	N	-0-					74
								1529	3									
05	2077	N	1799	-0-		-278	-0-	80	1	26	2	N	6					80
								1686	3	7	9							
06	1721	N	1721	-0-		-0-	-0-	85	1	85	2	N	7					87
								1543	3	8	9							
07	1730	N	1730	-0-		-0-	-0-	96	1	23	2	N	-0-					87
								1611	3									
*08	1943	N	1943	-0-		-0-	-0-	117	1	27	2	N	-0-					87
								1799	3									

BENAVIDES "A" WELL #: 20 RRCID -> 248994 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8164 - 8675

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
03	3048	X	3048	-0-		-0-	-0-	181	1	49	2	N	-0-					36
								2818	3									
04	4358	X	4358	-0-		-0-	-0-	261	1	104	2	N	-0-					36
								3993	3									
05	2941	X	2941	-0-		-0-	-0-	178	1	42	2	N	12					48
								2708	3	13	9							
06	2820	X	2244	-0-		-576	-0-	145	1	108	2	N	19					67
								1970	3	21	9							
07	3093	X	3093	-0-		-0-	-0-	198	1	40	2	N	3					70
								2852	3	3	9							
*08	3754	X	3754	-0-		-0-	-0-	231	1	51	2	N	2					72
								3470	3	2	9							

EL CLARENO WELL #: 17 RRCID -> 249364 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8890 - 9082

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
03	8742	X	5907	-0-		-2835	-0-	221	1	98	2	N	-0-					64
								5588	3									
04	7710	X	5349	-0-		-2361	-0-	193	1	131	2	N	3					67
								5022	3	3	9							
05	6138	X	5310	-0-		-828	-0-	243	1	78	2	N	-0-					67
								4989	3									
06	5940	X	5410	-0-		-530	-0-	255	1	269	2	N	-0-					67
								4886	3									
07	6138	X	5497	-0-		-641	-0-	250	1	73	2	N	-0-					67
								5174	3									
08	5921	X	5208	-0-		-713	-0-	229	1	71	2	N	90	141	1			16
								4809	3	99	9							

TREVINO "B" WELL #: 6 RRCID -> 250263 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9210 - 9248

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
03	6417	X	4830	-0-		-1587	-0-	181	1	80	2	N	-0-					60
								4569	3									
04	4445	X	4445	-0-		-0-	-0-	161	1	109	2	N	-0-					60
								4175	3									
05	4431	X	4431	-0-		-0-	-0-	203	1	65	2	N	-0-					60
								4163	3									
06	4647	X	4647	-0-		-0-	-0-	219	1	231	2	N	-0-					60
								4197	3									
07	4253	X	4253	-0-		-0-	-0-	194	1	56	2	N	-0-					60
								4003	3									
*08	4680	X	4680	-0-		-0-	-0-	210	1	65	2	N	-0-					60
								4405	3									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					42
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					42
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					42
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-					42
08	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					42

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
03	3813	X	3352	-0-	-461	-0-	3352	2			N	-0-					15
04	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	3030	2			N	-0-					15
05	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	2			N	-0-					15
06	2730	X	1881	-0-	-849	-0-	1878	2	3	9	N	3					18
07	2821	X	1650	-0-	-1171	-0-	1650	2			N	-0-					18
*08	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	2			N	-0-					18

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					48
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

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
03	3317	X	3009	-0-	-308	-0-	3009	2			N	-0-					40
04	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	2599	2			N	-0-					40
05	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3313	2	19	9	N	17					57
06	2490	X	1642	-0-	-848	-0-	1642	2			N	-0-					57
07	2573	X	2311	-0-	-262	-0-	2311	2			N	-0-					57
*08	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	2			N	-0-					57

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
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
03	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	599	1	2260	2	Y	-0-					208
04	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	618	1	2169	2	Y	-0-					208
05	1992	X	1992	-0-	-0-	-0-	436	1	1556	2	Y	-0-					208
06	2760	X	1893	-0-	-867	-0-	428	1	1465	2	Y	-0-					208
*07	2883	X	2061	-0-	-822	-0-	461	1	1395	2	Y	186	180	1			214
							205	9									
08	2883	X	498	-0-	-2385	-0-	189	1	309	2	Y	-0-					214

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
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
03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	67	1	567	2	Y	-0-					-0-
04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	66	1	565	2	Y	-0-					-0-
05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	78	1	574	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	88	1	520	2	Y	2					2
							2	9									
07	607	N	607	-0-	-0-	-0-	90	1	515	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
*08	638	N	638	-0-	-0-	-0-	118	1	519	2	Y	1					2
							1	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
03	6634	X	5912	-0-	-722	-0-	628	1	5284	2	Y	-0-					1
04	5640	X	5206	-0-	-434	-0-	544	1	4662	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	5828	X	5071	-0-	-757	-0-	599	1	4389	2	Y	75	72	1			3
							83	9									
06	5640	X	4544	-0-	-1096	-0-	656	1	3879	2	Y	8					11
							9	9									
07	5828	X	4899	-0-	-929	-0-	726	1	4144	2	Y	26	21	1			16
							29	9									
08	5828	X	5110	-0-	-718	-0-	941	1	4151	2	Y	16					32
							18	9									

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
03	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	423	1	3557	2	Y	33					37
							36	9									
04	3540	X	3362	-0-	-178	-0-	350	1	2994	2	Y	16	45	1			8
							18	9									
05	3658	X	3302	-0-	-356	-0-	394	1	2884	2	Y	22	27	1			3
							24	9									
06	3900	X	1799	-0-	-2101	-0-	256	1	1517	2	Y	24					27
							26	9									
07	4030	X	1625	-0-	-2405	-0-	239	1	1362	2	Y	22	42	1			7
							24	9									
08	4030	X	1912	-0-	-2118	-0-	352	1	1553	2	Y	6					13
							7	9									

DOMINGUEZ WELL #: 2 RRCID -> 214700 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7462 - 7498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	5	1			1
*08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					1

SALINAS, G. G. WELL #: 1 RRCID -> 215451 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5464 - 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
03	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	139	1	1173	2	Y	-0-					-0-
04	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	123	1	1054	2	Y	-0-					-0-
05	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	149	1	1094	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
06	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	170	1	1007	2	Y	6					6
							7	9									
07	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	182	1	1036	2	Y	7	12	1			1
							8	9									
*08	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	224	1	987	2	Y	5					6
							6	9									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RATHMELL LAND AND CATTLE CO. WELL #: 2 RRCID -> 216330 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8482 - 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
03	713	N	713	-0-	-0-	-0-	76	1	637	2	Y	-0-					-0-
04	766	N	766	-0-	-0-	-0-	80	1	686	2	Y	-0-					-0-
05	694	N	694	-0-	-0-	-0-	83	1	608	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
06	540	N	526	-0-	-14	-0-	76	1	447	2	Y	3					3
							3	9									
07	558	N	524	-0-	-34	-0-	78	1	443	2	Y	3	5	1			1
							3	9									
*08	619	N	619	-0-	-0-	-0-	114	1	503	2	Y	2					3
							2	9									

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
03	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	151	1	1271	2	Y	14					15
							15	9									
04	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	142	1	1217	2	Y	10	22	1			3
							11	9									
05	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	158	1	1156	2	Y	7	9	1			1
							8	9									
06	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	182	1	1080	2	Y	6					7
							7	9									
07	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	196	1	1118	2	Y	6	11	1			2
							7	9									
*08	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	245	1	1083	2	Y	4					6
							4	9									

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
03	2852	X	2422	-0-	-430	-0-	255	1	2146	2	Y	19					21
							21	9									
04	2760	X	2356	-0-	-404	-0-	245	1	2098	2	Y	12	28	1			5
							13	9									
05	2821	X	2388	-0-	-433	-0-	284	1	2078	2	Y	24	26	1			3
							26	9									
06	2730	X	2384	-0-	-346	-0-	341	1	2019	2	Y	22					25
							24	9									
07	2604	X	2424	-0-	-180	-0-	358	1	2043	2	Y	21	40	1			6
							23	9									
08	2449	X	2446	-0-	-3	-0-	450	1	1986	2	Y	9					15
							10	9									

DOMINGUEZ WELL #: 6 RRCID -> 224045 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8320 - 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
03	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	174	1	1468	2	Y	-0-					-0-
04	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	172	1	1475	2	Y	-0-					-0-
05	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	191	1	1401	2	Y	7	6	1			1
							8	9									
06	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	217	1	1285	2	Y	7					8
							8	9									
07	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	220	1	1257	2	Y	6	12	1			2
							7	9									
*08	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	281	1	1240	2	Y	5					7
							6	9									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DOMINGUEZ WELL #: 7 RRCID -> 225392 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8497 - 8536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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
03	2019	X	2019	-0-		-0-	-0-	207	1	1746	2	Y	60					65
								66	9									
04	2100	N	1236	-0-		-864	-0-	124	1	1066	2	Y	42	92	1			15
								46	9									
05	1769	N	1769	-0-		-0-	-0-	211	1	1544	2	Y	13	25	1			3
								14	9									
06	1950	N	1905	-0-		-45	-0-	274	1	1618	2	Y	12					15
								13	9									
07	3100	N	3138	-0-		38	38	466	1	2660	2	Y	11	22	1			4
								12	9									
08	1767	N	1263	-0-		-504	-0-	233	1	1026	2	Y	4					8
								4	9									

URIBE, ROGELIO "A" WELL #: A 1 RRCID -> 240306 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9091 - 9181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
03	3706	X	2020	-0-		-1686	-0-	215	1	1805	2	Y	-0-					-0-
04	2100	X	2047	-0-		-53	-0-	214	1	1833	2	Y	-0-					-0-
05	2170	X	1879	-0-		-291	-0-	224	1	1645	2	Y	9	8	1			1
								10	9									
06	2100	X	1764	-0-		-336	-0-	254	1	1500	2	Y	9					10
								10	9									
07	2108	X	1858	-0-		-250	-0-	276	1	1574	2	Y	7	14	1			3
								8	9									
08	2108	X	1894	-0-		-214	-0-	350	1	1541	2	Y	3					6
								3	9									

LAREDO ENERGY 486543
RASH WELL #: 1 RRCID -> 247007 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9789 - 9944

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
03	1116	X	629	-0-		-487	-0-	172	1	457	2	N	-0-					-0-
04	1080	X	426	-0-		-654	-0-	132	1	294	2	N	-0-					-0-
05	899	X	549	-0-		-350	-0-	188	1	361	2	N	-0-					-0-
06	750	X	515	-0-		-235	-0-	176	1	339	2	N	-0-					-0-
07	682	X	320	-0-		-362	-0-	101	1	219	2	N	-0-					-0-
08	620	X	320	-0-		-300	-0-	101	1	219	2	N	-0-					-0-

LEGEND NATURAL GAS II, LP 495450
WHITTIER WELL #: 2 RRCID -> 222308 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8908 - 9308

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
*03	7125	X	7125	-0-		-0-	-0-	650	1	6451	2	N	22					259
								24	9									
04	6930	X	3643	-0-		-3287	-0-	523	1	3097	2	N	21	170	1			110
								23	9									
05	7435	X	7435	-0-		-0-	-0-	631	1	6780	2	N	22					132
								24	9									
06	6973	X	6973	-0-		-0-	-0-	580	1	6361	2	N	29					161
								32	9									
07	7161	X	5677	-0-		-1484	-0-	579	1	5098	2	N	-0-					161
08	7161	X	3664	-0-		-3497	-0-	346	1	3318	2	N	-0-					161

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
LEGEND NATURAL GAS II, LP //CONT.// 495450
WHITTIER WELL #: 3 RRCID -> 226714 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8766 - 9106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3906	X	3221	-0-	-685	-0-	299	1	2914	2	N	7					130
							8	9									
04	3660	X	1946	-0-	-1714	-0-	285	1	1654	2	N	6					136
							7	9									
05	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	325	1	3499	2	N	6					142
							7	9									
06	3360	X	3186	-0-	-174	-0-	267	1	2918	2	N	1					143
							1	9									
07	3441	X	2452	-0-	-989	-0-	248	1	2204	2	N	-0-					143
08	3844	X	3157	-0-	-687	-0-	299	1	2858	2	N	-0-					143

WHITTIER WELL #: 5 RRCID -> 226801 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9186 - 9192

03	9734	X	7644	-0-	-2090	-0-	704	1	6940	2	N	-0-					6
04	8370	X	4461	-0-	-3909	-0-	651	1	3810	2	N	-0-					6
05	8463	X	8312	-0-	-151	-0-	703	1	7609	2	N	-0-					6
06	8571	X	8571	-0-	-0-	-0-	716	1	7855	2	N	-0-					6
07	8246	X	7016	-0-	-1230	-0-	706	1	6310	2	N	-0-					6
08	8308	X	7706	-0-	-602	-0-	732	1	6975	2	N	-0-					6

LA SOLEDAD WELL #: 5 RRCID -> 229039 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9216 - 9222

03	2094	X	2094	-0-	-0-	-0-	191	1	1903	2	N	-0-					108
04	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	286	1	1748	2	N	-0-					108
05	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	333	1	3596	2	N	-0-					108
06	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	260	1	2861	2	N	-0-					108
07	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	266	1	2464	2	N	-0-					108
*08	2087	X	2087	-0-	-0-	-0-	201	1	1886	2	N	-0-					108

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
GALO WELL #: 1 RRCID -> 211299 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 11715 PERF. 8946 - 9186

03	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	321	1	3503	2	N	20	27	1			69
							22	9									
04	4110	X	3849	-0-	-261	-0-	344	1	3490	2	N	14					83
							15	9									
05	4247	X	3865	-0-	-382	-0-	370	1	3476	2	N	17	14	1			86
							19	9									
06	4110	X	3509	-0-	-601	-0-	337	1	3159	2	N	12	28	1			70
							13	9									
07	4092	X	3710	-0-	-382	-0-	385	1	3300	2	N	23	13	1			80
							25	9									
08	3968	X	3676	-0-	-292	-0-	358	1	3310	2	N	7	13	1			74
							8	9									

LOPEZ WELL #: 2 RRCID -> 211548 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7840 - 8370

03	713	N	434	-0-	-279	-0-	270	1	164	2	Y	-0-					34
04	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	803	1	533	2	Y	-0-					34
05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	670	1	424	2	Y	6					40
							7	9									
06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	311	1	177	2	Y	-0-					40
07	1364	N	8	-0-	-1356	-0-	6	1	2	2	Y	-0-					40
08	1116	N	1020	-0-	-96	-0-	571	1	441	2	Y	7					47
							8	9									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
SALINAS WELL #: 1 RRCID -> 215049 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8070 - 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
03	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	2219	1	1348	2	Y	-0-					25
04	4590	X	2866	-0-	-1724	-0-	1722	1	1144	2	Y	-0-					25
05	4464	X	3767	-0-	-697	-0-	2308	1	1459	2	Y	-0-					25
06	4110	X	1911	-0-	-2199	-0-	1217	1	694	2	Y	-0-					25
07	4061	X	213	-0-	-3848	-0-	156	1	57	2	Y	-0-					25
*08	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	2408	1	1861	2	Y	-0-					25

SALINAS WELL #: 2 RRCID -> 216131 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 8090 - 8515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	995	N	995	-0-	-0-	-0-	619	1	376	2	Y	-0-					-0-
04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	433	1	287	2	Y	-0-					-0-
05	775	N	651	-0-	-124	-0-	399	1	252	2	Y	-0-					-0-
06	810	N	358	-0-	-452	-0-	228	1	130	2	Y	-0-					-0-
07	744	N	72	-0-	-672	-0-	53	1	19	2	Y	-0-					-0-
*08	707	N	707	-0-	-0-	-0-	399	1	308	2	Y	-0-					-0-

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
03	2604	X	2555	-0-	-49	-0-	214	1	2341	2	N	-0-	10	1			89
04	2370	N	2287	-0-	-83	-0-	205	1	2082	2	N	-0-					89
05	2387	N	2155	-0-	-232	-0-	206	1	1932	2	N	15	5	1			99
							17	9									
06	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	245	1	2290	2	N	1	3	1			97
							1	9									
07	2356	N	2327	-0-	-29	-0-	241	1	2069	2	N	15	5	1			107
							17	9									
*08	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	229	1	2124	2	N	-0-	6	1			101

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
03	11501	X	10491	-0-	-1010	-0-	873	1	9528	2	N	82	259	1			77
							90	9									
04	10710	X	9602	-0-	-1108	-0-	858	1	8689	2	N	50					127
							55	9									
05	11005	X	10230	-0-	-775	-0-	978	1	9189	2	N	57	36	1			148
							63	9									
06	10650	X	9847	-0-	-803	-0-	944	1	8840	2	N	57	75	1			130
							63	9									
07	10664	X	9376	-0-	-1288	-0-	972	1	8330	2	N	67	33	1			164
							74	9									
08	10478	X	4681	-0-	-5797	-0-	455	1	4216	2	N	9	35	1			138
							10	9									

GALO WELL #: 2 RRCID -> 225605 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8220 - 8658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28799	X	27942	-0-	-857	-0-	2332	1	25455	2	N	141	186	1			192
							155	9									
04	27540	X	25774	-0-	-1766	-0-	2306	1	23367	2	N	92					284
							101	9									
05	28024	X	25075	-0-	-2949	-0-	2400	1	22554	2	N	110	96	1			298
							121	9									
06	27120	X	22154	-0-	-4966	-0-	2129	1	19939	2	N	78	185	1			191
							86	9									
07	27931	X	23905	-0-	-4026	-0-	2480	1	21261	2	N	149	81	1			259
							164	9									
08	27931	X	25171	-0-	-2760	-0-	2449	1	22670	2	N	47	86	1			220
							52	9									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
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
03	3193	X	2647	-0-	-546	-0-	221	1	2411	2	N	14	18	1			212
							15	9									
04	2880	X	1777	-0-	-1103	-0-	159	1	1610	2	N	7					219
							8	9									
05	2883	X	2519	-0-	-364	-0-	241	1	2267	2	N	10	8	1			221
							11	9									
06	2550	X	2417	-0-	-133	-0-	232	1	2175	2	N	9	18	1			212
							10	9									
07	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	287	1	2456	2	N	17	9	1			220
							19	9									
08	2635	X	2493	-0-	-142	-0-	242	1	2245	2	N	5	10	1			215
							6	9									

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
03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	282	1	171	2	Y	-0-					-0-
04	942	N	942	-0-	-0-	-0-	566	1	376	2	Y	-0-					-0-
05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	384	1	243	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	289	-0-	-161	-0-	184	1	105	2	Y	-0-					-0-
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					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
03	4092	X	3873	-0-	-219	-0-	323	1	3526	2	N	22	24	1			54
							24	9									
04	3810	X	3196	-0-	-614	-0-	286	1	2897	2	N	12					66
							13	9									
05	3937	X	3128	-0-	-809	-0-	299	1	2811	2	N	16	13	1			69
							18	9									
06	3750	X	3203	-0-	-547	-0-	308	1	2883	2	N	11	24	1			56
							12	9									
07	3875	X	3241	-0-	-634	-0-	336	1	2883	2	N	20	11	1			65
							22	9									
08	3875	X	3398	-0-	-477	-0-	330	1	3060	2	N	7	12	1			60
							8	9									

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
03	5952	X	4766	-0-	-1186	-0-	398	1	4342	2	N	24	32	1			169
							26	9									
04	5490	X	4171	-0-	-1319	-0-	373	1	3781	2	N	15					184
							17	9									
05	5332	X	4648	-0-	-684	-0-	445	1	4181	2	N	20	16	1			188
							22	9									
06	4890	X	4433	-0-	-457	-0-	426	1	3989	2	N	16	34	1			170
							18	9									
07	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	529	1	4538	2	N	32	17	1			185
							35	9									
08	4774	X	3971	-0-	-803	-0-	386	1	3577	2	N	7	18	1			174
							8	9									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
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
03	2821	X	2545	-0-	-276	-0-	212	1	2319	2	N	13	17	1			91
							14	9									
04	2580	X	2271	-0-	-309	-0-	203	1	2059	2	N	8					99
							9	9									
05	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	240	1	2258	2	N	74	9	1			164
							81	9									
06	2490	X	2372	-0-	-118	-0-	223	1	2090	2	N	54	187	1			31
							59	9									
07	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	282	1	2420	2	N	17	9	1			39
							19	9									
08	2573	X	2550	-0-	-23	-0-	248	1	2296	2	N	5	10	1			34
							6	9									

OAK VALLEY OPERATING, LLC 617112
ACELA SAN CRISTOBAL WELL #: 1ST RRCID -> 250452 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 10543 PERF. 9194 - 9382

03	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3199	2	78	9	N	71					71
04	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	2			N	-0-					71
05	3689	X	2434	-0-	-1255	-0-	2434	2			N	-0-					71
06	3450	X	3115	-0-	-335	-0-	3115	2			N	-0-					71
07	3565	X	3270	-0-	-295	-0-	3270	2			N	-0-					71
08	3286	X	3030	-0-	-256	-0-	3030	2			N	-0-					71

ELIZONDO ET AL WELL #: 1 RRCID -> 251994 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8490 - 9582

03	5735	X	4900	-0-	-835	-0-	407	1	4330	2	N	148					148
							163	9									
04	5100	X	3613	-0-	-1487	-0-	379	1	3221	2	N	12					160
							13	9									
05	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	5290	2			N	-0-					160
06	4740	X	2528	-0-	-2212	-0-	2528	2			N	-0-					160
07	4898	X	3002	-0-	-1896	-0-	3002	2			N	-0-					160
*08	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	5465	2			N	-0-					160

ELIZONDO ET AL WELL #: 7 RRCID -> 255383 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 10553 PERF. 8732 - 8752

03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	7474	X	7474	-0-	-0-	-0-	7474	2			N	-0-					-0-
06	889	X	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	7471	X	-0-	-0-	-7471	-0-					N	-0-					-0-

RICOCHET ENERGY, INC. 710549
3J ZAPATA/MEZA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219652 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8174 - 8208

03	1457	N	1414	-0-	-43	-0-	87	1	1327	2	N	-0-					18
04	1380	N	1086	-0-	-294	-0-	35	1	1051	2	N	-0-					18
05	1457	N	864	-0-	-593	-0-	22	1	842	2	N	-0-					18
06	1380	N	890	-0-	-490	-0-	23	1	867	2	N	-0-					18
07	1116	N	799	-0-	-317	-0-	20	1	779	2	N	-0-					18
08	868	N	666	-0-	-202	-0-	17	1	649	2	N	-0-					18

VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 221210 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9828 - 9894

03	5890	X	4248	-0-	-1642	-0-	159	1	4089	2	N	-0-					69
04	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	153	1	3980	2	N	-0-					69
05	5456	X	4963	-0-	-493	-0-	172	1	4791	2	N	-0-					69
06	4650	X	4176	-0-	-474	-0-	154	1	4022	2	N	-0-					69
07	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	181	1	4987	2	N	-0-					69
*08	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	176	1	4785	2	N	-0-					69

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
RICOCHET ENERGY, INC. //CONT.// 710549

SALINAS, G. G. WELL #: 1 RRCID -> 224967 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8445 - 8477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2387	N	2057	-0-	-330	-0-	56	1	2001	2	N	-0-					29
04	2190	N	1718	-0-	-472	-0-	46	1	1672	2	N	-0-					29
05	2046	N	1670	-0-	-376	-0-	43	1	1627	2	N	-0-					29
06	1980	N	1408	-0-	-572	-0-	37	1	1371	2	N	-0-					29
07	1767	N	1516	-0-	-251	-0-	38	1	1439	2	N	35					64
							39	9									
*08	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	35	1	1336	2	N	-0-					64

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
03	2201	N	1875	-0-	-326	-0-	50	1	1825	2	N	-0-					75
04	1740	N	1524	-0-	-216	-0-	41	1	1483	2	N	-0-					75
05	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	42	1	1588	2	N	-0-					75
06	1800	N	1502	-0-	-298	-0-	40	1	1462	2	N	-0-					75
07	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	55	1	2132	2	N	-0-					75
*08	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	52	1	1930	2	N	-0-					75

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
03	8509	X	8509	-0-	-0-	-0-	229	1	8280	2	N	-0-					96
04	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-	168	1	6176	2	N	-0-					96
05	7445	X	7445	-0-	-0-	-0-	191	1	7254	2	N	-0-					96
06	7020	X	6652	-0-	-368	-0-	176	1	6476	2	N	-0-					96
07	7254	X	6477	-0-	-777	-0-	165	1	6312	2	N	-0-					96
08	7254	X	7217	-0-	-37	-0-	187	1	7030	2	N	-0-					96

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
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	10	1	362	2	N	-0-					91
04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	7	1	258	2	N	-0-					91
05	989	N	989	-0-	-0-	-0-	25	1	964	2	N	-0-					91
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	10	1	390	2	N	-0-					91
07	279	N	184	-0-	-95	-0-	5	1	179	2	N	-0-					91
08	310	N	296	-0-	-14	-0-	8	1	288	2	N	-0-					91

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
03	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	66	1	2378	2	N	16					37
							18	9									
04	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	63	1	2334	2	N	-0-					37
05	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	49	1	1863	2	N	-0-					37
06	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	57	1	2085	2	N	-0-					37
07	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	47	1	1811	2	N	-0-					37
*08	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	50	1	1880	2	N	7					44
							8	9									

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
03	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	53	1	1904	2	N	-0-					15
04	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	54	1	1996	2	N	-0-					15
05	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	61	1	2324	2	N	97	102	1			10
							107	9									
06	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	59	1	2182	2	N	-0-					10
07	2108	N	1447	-0-	-661	-0-	35	1	1354	2	N	53					63
							58	9									
*08	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	34	1	1280	2	N	7					70
							8	9									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
RICOCHET ENERGY, INC. //CONT.// 710549
TEPOZAN WELL #: 2 RRCID -> 241031 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8176 - 8646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	434	N	220	-0-	-214	-0-	6	1	214	2	N	-0-					43
04	1530	N	388	-0-	-1142	-0-	10	1	378	2	N	-0-					43
05	744	N	137	-0-	-607	-0-	3	1	134	2	N	-0-					43
06	466	N	466	-0-	-0-	-0-	76	1	390	2	N	-0-					43
07	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	49	1	1871	2	N	-0-					43
*08	241	N	241	-0-	-0-	-0-	7	1	234	2	N	-0-					43

ALEXANDER-MANDEL WELL #: 1 RRCID -> 241727 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8631 - 9815

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/04/2012 - P & A 12-04-12

HILARIO, DON "A" WELL #: 1 RRCID -> 241759 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8234 - 8743

03	13578	X	8922	-0-	-4656	-0-	319	1	8595	2	N	7					21
							8	9									
04	12688	X	12688	-0-	-0-	-0-	446	1	12179	2	N	57					78
							63	9									
05	13578	X	11992	-0-	-1586	-0-	415	1	11530	2	N	43	92	1			29
							47	9									
06	12450	X	10425	-0-	-2025	-0-	368	1	9993	2	N	58					87
							64	9									
07	13113	X	11708	-0-	-1405	-0-	400	1	11289	2	N	17					104
							19	9									
08	13113	X	11246	-0-	-1867	-0-	388	1	10817	2	N	37	105	1			36
							41	9									

GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 1 RRCID -> 244624 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8405 - 8645

03	3131	X	2303	-0-	-828	-0-	59	1	2226	2	N	16					48
							18	9									
04	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	60	1	2282	2	N	44					92
							48	9									
05	2914	X	2160	-0-	-754	-0-	23	1	2097	2	N	36	111	1			17
							40	9									
06	2640	X	2305	-0-	-335	-0-	24	1	2203	2	N	71					88
							78	9									
07	2480	N	2169	-0-	-311	-0-	22	1	2051	2	N	87	110	1			65
							96	9									
*08	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	22	1	2032	2	N	21					86
							23	9									

GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 2 RRCID -> 246975 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8525 - 8554

03	646	N	646	-0-	-0-	-0-	17	1	626	2	N	3					48
							3	9									
04	604	N	604	-0-	-0-	-0-	16	1	588	2	N	-0-					48
05	496	N	362	-0-	-134	-0-	3	1	359	2	N	-0-					48
06	630	N	378	-0-	-252	-0-	4	1	374	2	N	-0-					48
07	620	N	615	-0-	-5	-0-	7	1	608	2	N	-0-					48
*08	637	N	637	-0-	-0-	-0-	7	1	630	2	N	-0-					48

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
RICOCHET ENERGY, INC. //CONT.// 710549
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
03	2232	N	1844	-0-	-388	-0-	114	1	1730	2	N	-0-					8
04	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	55	1	1603	2	N	-0-					8
05	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	51	1	1935	2	N	67	65	1			10
							74	9									
06	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	50	1	1833	2	N	-0-					10
07	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	48	1	1819	2	N	41					51
							45	9									
08	2046	N	1543	-0-	-503	-0-	40	1	1495	2	N	7					58
							8	9									

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
03	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	52	1	1383	2	N	1					21
							1	9									
04	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	50	1	1366	2	N	-0-					21
05	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	60	1	1670	2	N	-0-					21
06	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	53	1	1444	2	N	-0-					21
07	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	43	1	1206	2	N	4					25
							4	9									
*08	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	41	1	1146	2	N	-0-					25

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
03	6727	X	6519	-0-	-208	-0-	169	1	6347	2	N	3					23
							3	9									
04	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	155	1	5806	2	N	2					25
							2	9									
05	6417	X	4424	-0-	-1993	-0-	47	1	4364	2	N	12					37
							13	9									
06	6210	X	5621	-0-	-589	-0-	60	1	5561	2	N	-0-					37
07	6417	X	6077	-0-	-340	-0-	65	1	5970	2	N	38					75
							42	9									
08	6417	X	6177	-0-	-240	-0-	66	1	6103	2	N	7	67	1			15
							8	9									

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
03	12059	X	10684	-0-	-1375	-0-	383	1	10301	2	N	-0-					47
04	9995	X	9995	-0-	-0-	-0-	354	1	9641	2	N	-0-					47
05	9986	X	9986	-0-	-0-	-0-	347	1	9639	2	N	-0-	34	1			13
06	8879	X	8879	-0-	-0-	-0-	315	1	8564	2	N	-0-					13
07	10176	X	10176	-0-	-0-	-0-	344	1	9721	2	N	101					114
							111	9									
*08	9615	X	9615	-0-	-0-	-0-	332	1	9269	2	N	13	85	1			42
							14	9									

ALEXANDER-MANDEL WELL #: 2 RRCID -> 251896 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 11576 PERF. 9212 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17608	X	14022	-0-	-3586	-0-	217	1	13766	2	N	35					124
							39	9									
04	13796	X	13796	-0-	-0-	-0-	213	1	13583	2	N	-0-					124
05	15810	X	13938	-0-	-1872	-0-	214	1	13724	2	N	-0-	103	1			21
06	13830	X	12770	-0-	-1060	-0-	198	1	12572	2	N	-0-					21
07	14012	X	12774	-0-	-1238	-0-	198	1	12576	2	N	-0-					21
08	14260	X	12587	-0-	-1673	-0-	194	1	12381	2	N	11					32
							12	9									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
RICOCHET ENERGY, INC. //CONT.// 710549
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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	1054	N	928	-0-	-126	-0-	33	1	895	2	N	-0-					31
04	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	36	1	979	2	N	-0-					31
05	1054	N	879	-0-	-175	-0-	30	1	849	2	N	-0-					31
06	900	N	796	-0-	-104	-0-	28	1	764	2	N	4					35
							4	9									
07	1054	N	899	-0-	-155	-0-	31	1	868	2	N	-0-					35
*08	814	N	814	-0-	-0-	-0-	28	1	786	2	N	-0-					35

ALEXANDER-MANDEL WELL #: 3 RRCID -> 257039 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9694 - 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
03	14136	X	13292	-0-	-844	-0-	207	1	13085	2	N	-0-					94
04	11438	X	11438	-0-	-0-	-0-	177	1	11261	2	N	-0-					94
05	13485	X	12052	-0-	-1433	-0-	185	1	11857	2	N	9	90	1			13
							10	9									
06	12870	X	11101	-0-	-1769	-0-	172	1	10929	2	N	-0-					13
07	13299	X	10869	-0-	-2430	-0-	169	1	10700	2	N	-0-					13
08	13299	X	10638	-0-	-2661	-0-	164	1	10474	2	N	-0-					13

DODIER "A" WELL #: 1 RRCID -> 258748 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8397 - 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
03	54963	X	27313	-0-	-27650	-0-	345	1	26960	2	N	7					16
							8	9									
04	24992	X	24992	-0-	-0-	-0-	329	1	24663	2	N	-0-					16
05	33263	X	26041	-0-	-7222	-0-	336	1	25697	2	N	7					23
							8	9									
06	29070	X	23146	-0-	-5924	-0-	310	1	22836	2	N	-0-					23
07	30039	X	23037	-0-	-7002	-0-	300	1	22737	2	N	-0-					23
08	27311	X	21977	-0-	-5334	-0-	297	1	21680	2	N	-0-					23

DODIER "A" WELL #: 2 RRCID -> 259756 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8932 - 9121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15996	X	11800	-0-	-4196	-0-	191	1	11543	2	N	60					90
							66	9									
04	10994	X	10994	-0-	-0-	-0-	181	1	10741	2	N	65					155
							72	9									
05	12555	X	11282	-0-	-1273	-0-	186	1	11048	2	N	44	150	1			49
							48	9									
06	11940	X	10873	-0-	-1067	-0-	181	1	10631	2	N	55					104
							61	9									
07	11811	X	10841	-0-	-970	-0-	180	1	10621	2	N	36					140
							40	9									
08	11811	X	10080	-0-	-1731	-0-	173	1	9848	2	N	54	157	1			37
							59	9									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
RICOCHET ENERGY, INC. //CONT.// 710549
GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 4 RRCID -> 259782 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8558 - 8594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24056	X	14277	-0-	-9779	-0-	249	1	13987	2	N	37					90
							41	9									
04	13440	X	13440	-0-	-0-	-0-	234	1	13174	2	N	29					119
							32	9									
05	17706	X	17706	-0-	-0-	-0-	189	1	17513	2	N	4	85	1			38
							4	9									
06	15242	X	15242	-0-	-0-	-0-	162	1	15003	2	N	70					108
							77	9									
07	16704	X	16704	-0-	-0-	-0-	179	1	16497	2	N	25	80	1			53
							28	9									
*08	17343	X	17343	-0-	-0-	-0-	187	1	17125	2	N	28					81
							31	9									

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
03	42033	X	42033	-0-	-0-	-0-	18	1	41949	2	N	60					106
							66	9									
04	34795	X	34795	-0-	-0-	-0-	15	1	34747	2	N	30					136
							33	9									
05	29799	X	29799	-0-	-0-	-0-	14	1	29760	2	N	23					159
							25	9									
06	34890	X	26047	-0-	-8843	-0-	13	1	26010	2	N	22					181
							24	9									
07	36053	X	23717	-0-	-12336	-0-	12	1	23705	2	N	-0-	170	1			11
08	36053	X	23860	-0-	-12193	-0-	13	1	23825	2	N	20					31
							22	9									

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
03	49104	X	30686	-0-	-18418	-0-	260	1	30416	2	N	9					30
							10	9									
04	29924	X	29924	-0-	-0-	-0-	259	1	29664	2	N	1					31
							1	9									
05	36580	X	29029	-0-	-7551	-0-	255	1	28767	2	N	6					37
							7	9									
06	35400	X	25289	-0-	-10111	-0-	229	1	25056	2	N	4					41
							4	9									
07	33325	X	27991	-0-	-5334	-0-	252	1	27718	2	N	19					60
							21	9									
08	30907	X	26454	-0-	-4453	-0-	248	1	26185	2	N	19					79
							21	9									

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
03	69378	X	59368	-0-	-10010	-0-	24	1	59298	2	N	42	171	1			20
							46	9									
04	57586	X	57586	-0-	-0-	-0-	24	1	57499	2	N	57					77
							63	9									
05	57164	X	55353	-0-	-1811	-0-	25	1	55264	2	N	58					135
							64	9									
06	55320	X	41003	-0-	-14317	-0-	21	1	40940	2	N	38	156	1			17
							42	9									
07	57164	X	45661	-0-	-11503	-0-	24	1	45617	2	N	18					35
							20	9									
08	57164	X	40808	-0-	-16356	-0-	22	1	40772	2	N	13					48
							14	9									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
RICOCHET ENERGY, INC. //CONT.// 710549
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
03	40765	X	31044	-0-	-9721	-0-	262	1	30758	2	N	22	25	1			55
							24	9									
04	29546	X	29546	-0-	-0-	-0-	256	1	29279	2	N	10					65
							11	9									
05	38781	X	28203	-0-	-10578	-0-	248	1	27947	2	N	7					72
							8	9									
06	33210	X	24913	-0-	-8297	-0-	225	1	24680	2	N	7					79
							8	9									
07	32643	X	27263	-0-	-5380	-0-	245	1	26978	2	N	36					115
							40	9									
08	31031	X	25162	-0-	-5869	-0-	236	1	24916	2	N	9	109	1			15
							10	9									

GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 7 RRCID -> 267179 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9652 - 9680

03	0	Z	64084	-0-	64084	1135716	26	1	64058	2	N	-0-					-0-
04	0	Z	59685	-0-	59685	1195401	26	1	59659	2	N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	58029	-0-	58029	1253430	26	1	58003	2	N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	54019	-0-	54019	1307449	28	1	53991	2	N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	52781	-0-	52781	1360230	28	1	52753	2	N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	52385	-0-	52385	1412615	29	1	52356	2	N	-0-					-0-

TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
CHIHUAHUA DISPOSAL SYSTEM WELL #: 1 RRCID -> 091311 COMPL. DATE 07/13/1995 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 2760 - 3300

03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLETA (6800) 77973 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
GUERRA 'L' WELL #: 2 RRCID -> 176270 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6802 - 6852

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/01/2012 - P&A EFF 08/01/12

VELA B WELL #: 8 RRCID -> 222266 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7238 - 7406

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLETA (7483) 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRAVO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164619 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7720 - 8841

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

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
VELA, SERAPIO HEIRS "B" WELL #: 4 RRCID -> 100837 COMPL. DATE 08/21/1982 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 7262 - 7283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992	N	967	-0-	-25	-0-	967	2			Y	-0-					2
04	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			Y	-0-					2
05	930	N	906	-0-	-24	-0-	906	2			Y	-0-					2
06	930	N	894	-0-	-36	-0-	894	2			Y	-0-					2
07	961	N	840	-0-	-121	-0-	840	2			Y	-0-					2
08	899	N	801	-0-	-98	-0-	801	2			Y	-0-					2

GARCIA, SALVADOR "E" WELL #: 7 RRCID -> 118724 COMPL. DATE 10/21/1985 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7798 - 7828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1023	N	996	-0-	-27	-0-	70	1	909	2	Y	15	13	1			10
							17	9									
04	990	N	897	-0-	-93	-0-	58	1	835	2	Y	4	12	1			2
							4	9									
05	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	70	1	968	2	Y	15	12	1			5
							17	9									
06	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	69	1	962	2	Y	-0-					5
07	978	N	978	-0-	-0-	-0-	66	1	912	2	Y	-0-	5	1			-0-
08	1054	N	901	-0-	-153	-0-	60	1	841	2	Y	-0-					-0-

VELA, ADRIAN WELL #: 4 RRCID -> 139541 COMPL. DATE 09/15/1991 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7357 - 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
03	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1410	2	31	9	Y	28	4	1			29
04	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1390	2	3	9	Y	3	26	1			6
05	1395	N	1354	-0-	-41	-0-	1353	2	1	9	Y	1					7
06	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			Y	-0-					7
07	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			Y	-0-					7
*08	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			Y	-0-					7

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
03	434	N	363	-0-	-71	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
04	510	N	90	-0-	-420	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			Y	-0-					-0-
06	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			Y	-0-					-0-
07	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			Y	-0-					-0-
*08	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			Y	-0-					-0-

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
GARCIA, SALVADOR E WELL #: 6 RRCID -> 143073 COMPL. DATE 11/18/1992 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 7250 - 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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADRIAN, VELA WELL #: 2 RRCID -> 145381 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7470 - 7530

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RAMIREZ, L. O. A WELL #: 4 RRCID -> 162605 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 10040 - 10080

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	7967	X	6280	-0-	-1687	-0-	6280	2			Y	-0-					8
04	8009	X	8009	-0-	-0-	-0-	8009	2			Y	-0-					8
05	7815	X	7815	-0-	-0-	-0-	7815	2			Y	-0-					8
06	8146	X	8146	-0-	-0-	-0-	8146	2			Y	-0-					8
07	6331	X	6331	-0-	-0-	-0-	6331	2			Y	-0-					8
*08	8591	X	8591	-0-	-0-	-0-	8591	2			Y	-0-					8

RAMIREZ, L. O. A WELL #: 10 RRCID -> 171423 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 11133 PERF. 10602 - 10695

03	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			Y	-0-					8
04	1350	N	964	-0-	-386	-0-	964	2			Y	-0-					8
05	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			Y	-0-					8
06	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			Y	-0-					8
07	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			Y	-0-					8
*08	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			Y	-0-					8

DE BARBERIO WELL #: 6 RRCID -> 226012 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8927 - 8937

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RAMIREZ, L.O. A WELL #: 6 RRCID -> 253340 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 10470 - 10605

03	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			Y	-0-					-0-
04	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			Y	-0-					-0-
05	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			Y	-0-					-0-
06	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			Y	-0-					-0-
07	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			Y	-0-					-0-
*08	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			Y	-0-					-0-

SALVADOR GARCIA D WELL #: 8 RRCID -> 254393 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7184 - 7218

03	485	N	485	-0-	-0-	-0-	30	1	392	2	Y	57	44	1			36
							63	9									
04	689	N	689	-0-	-0-	-0-	43	1	617	2	Y	26	50	1			12
							29	9									
05	616	N	616	-0-	-0-	-0-	37	1	506	2	Y	66	56	1			22
							73	9									
06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	33	1	456	2	Y	-0-					22
07	433	N	433	-0-	-0-	-0-	29	1	404	2	Y	-0-	22	1			-0-
*08	477	N	477	-0-	-0-	-0-	32	1	445	2	Y	-0-					-0-

GARCIA, SALVADOR E WELL #: 28 RRCID -> 254722 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7967 - 9520

03	217	N	206	-0-	-11	-0-	14	1	188	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	20	1	284	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	18	1	248	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
06	210	N	176	-0-	-34	-0-	12	1	164	2	Y	-0-					2
07	310	N	249	-0-	-61	-0-	17	1	232	2	Y	-0-	2	1			-0-
08	279	N	152	-0-	-127	-0-	10	1	142	2	Y	-0-					-0-

GUERRA "L" WELL #: 22H RRCID -> 256999 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8020 - 11264

03	7006	X	6038	-0-	-968	-0-	6038	2			Y	-0-					-0-
04	6300	X	6244	-0-	-56	-0-	6244	2			Y	-0-					-0-
05	6510	X	6191	-0-	-319	-0-	6191	2			Y	-0-					-0-
06	6300	X	5831	-0-	-469	-0-	5831	2			Y	-0-					-0-
07	6510	X	5850	-0-	-660	-0-	5850	2			Y	-0-					-0-
08	6448	X	5577	-0-	-871	-0-	5577	2			Y	-0-					-0-

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
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
03	511	N	511	-0-	-0-	-0-	31	1	474	2	Y	5	66	1			44
							6	9									
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	29	1	452	2	Y	-0-					44
05	465	N	439	-0-	-26	-0-	24	1	415	2	Y	-0-					44
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	30	1	425	2	Y	-0-					44
07	496	N	397	-0-	-99	-0-	26	1	371	2	Y	-0-					44
08	434	N	375	-0-	-59	-0-	26	1	349	2	Y	-0-					44

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
03	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	103	1	1547	2	Y	4	67	1			44
							4	9									
04	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	80	1	1263	2	Y	-0-					44
05	1519	N	1249	-0-	-270	-0-	69	1	1180	2	Y	-0-					44
06	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	84	1	1194	2	Y	-0-					44
07	1395	N	1273	-0-	-122	-0-	84	1	1189	2	Y	-0-					44
08	1240	N	1144	-0-	-96	-0-	80	1	1064	2	Y	-0-					44

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
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	59	1	349	2	N	-0-					45
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	55	1	309	2	N	-0-					45
05	403	N	320	-0-	-83	-0-	52	1	268	2	N	-0-					45
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	42	1	226	2	N	-0-					45
07	372	N	316	-0-	-56	-0-	56	1	260	2	N	-0-					45
*08	338	N	338	-0-	-0-	-0-	49	1	289	2	N	-0-					45

VELA "B" WELL #: 1 RRCID -> 115634 COMPL. DATE 03/22/1985 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 7435 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
07	14B DENY		17	-0-	17	17	3	1	14	2	Y	-0-					119
08	14B2 EXT		14	-0-	14	31	2	1	12	2	Y	-0-					119

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
03	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	49	1	21	2	Y	-0-					93
							1227	3									
04	1080	N	1022	-0-	-58	-0-	37	1	25	2	Y	-0-					93
							960	3									
05	1488	N	1140	-0-	-348	-0-	52	1	17	2	Y	-0-					93
							1071	3									
06	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	49	1	52	2	Y	-0-					93
							942	3									
07	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	60	1	17	2	Y	-0-					93
							1242	3									
08	1147	N	1125	-0-	-22	-0-	50	1	16	2	Y	-0-					93
							1059	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385

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
03	570	N	570	-0-	-0-	-0-	83	1	487	2	Y	-0-					22
04	536	N	536	-0-	-0-	-0-	82	1	454	2	Y	-0-					22
05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	89	1	460	2	Y	-0-					22
06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	68	1	363	2	Y	-0-					22
07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	99	1	459	2	Y	-0-					-0-
*08	902	N	902	-0-	-0-	-0-	131	1	771	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
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	34	1	201	2	Y	-0-					43
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	39	1	215	2	Y	-0-					43
05	248	N	204	-0-	-44	-0-	33	1	171	2	Y	-0-					43
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	25	1	135	2	Y	-0-					43
07	248	N	193	-0-	-55	-0-	34	1	159	2	Y	-0-					43
*08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	32	1	187	2	Y	-0-					43

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	589	N	527	-0-	-62	-0-	9	1	20	2	Y	-0-					52
							498	3									
04	480	N	473	-0-	-7	-0-	17	1	12	2	Y	-0-					52
							444	3									
05	496	N	351	-0-	-145	-0-	16	1	5	2	Y	-0-					52
							330	3									
*06	510	N	403	-0-	-107	-0-	19	1	20	2	Y	-0-					52
							364	3									
*07	496	N	451	-0-	-45	-0-	21	1	6	2	Y	-0-					52
							424	3									
*08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	23	1	7	2	Y	-0-					52
							486	3									

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
03	310	N	261	-0-	-49	-0-	16	1	245	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	287	-0-	-193	-0-	17	1	270	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	216	-0-	-218	-0-	12	1	204	2	Y	-0-					-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	8	1	120	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	238	-0-	-72	-0-	16	1	222	2	Y	-0-					-0-
*08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	19	1	252	2	Y	-0-					-0-

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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
03	527	N	217	-0-	-310	-0-	8	1	4	2	Y	-0-					108
							205	3									
04	480	N	77	-0-	-403	-0-	3	1	2	2	Y	-0-					108
							72	3									
05	93	N	48	-0-	-45	-0-	2	1	1	2	Y	-0-					108
							45	3									
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					108
07	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	3			Y	-0-					108
08	62	N	18	-0-	-44	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					108

GUERRA "M" WELL #: 5 RRCID -> 221824 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 10114 PERF. 8087 - 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
03	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	77	1	1264	2	Y	-0-					57
04	1590	N	1139	-0-	-451	-0-	109	1	1030	2	Y	-0-					57
05	1426	N	833	-0-	-593	-0-	146	1	687	2	Y	-0-					57
06	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	159	1	1165	2	Y	-0-					57
07	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	122	1	1068	2	Y	-0-					57
*08	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	100	1	1186	2	Y	-0-					-0-

GUERRA "M" WELL #: 2 RRCID -> 223053 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8006 - 8044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	53	-0-	-350	-0-	3	1	50	2	Y	-0-					49
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	16	1	149	2	Y	-0-					49
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	5	1	22	2	Y	-0-					49
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	5	1	39	2	Y	-0-					49
07	155	N	12	-0-	-143	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					49
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					49

TREVINO "B" WELL #: 3C RRCID -> 224411 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7550 - 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
03	806	N	624	-0-	-182	-0-	23	1	10	2	Y	-0-					19
							591	3									
04	1230	N	785	-0-	-445	-0-	28	1	19	2	Y	-0-					19
							738	3									
05	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	64	1	21	2	Y	13					32
							1317	3	14	9							
06	640	N	640	-0-	-0-	-0-	30	1	32	2	Y	-0-					32
							578	3									
07	3100	N	4264	-0-	1164	1164	194	1	56	2	Y	-0-					32
							4014	3									
*08	3100	N	3208	-0-	108	1272	144	1	45	2	Y	-0-					32
							3019	3									

TREVINO "B" WELL #: 2C RRCID -> 224413 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 7520 - 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
03	945	N	945	-0-	-0-	-0-	35	1	16	2	Y	-0-					22
							894	3									
04	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	50	1	34	2	Y	-0-					22
							1308	3									
05	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	63	1	20	2	Y	-0-					22
							1299	3									
06	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	63	1	66	2	Y	-0-					22
							1198	3									
07	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	68	1	20	2	Y	-0-					22
							1407	3									
*08	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	59	1	18	2	Y	-0-					22
							1245	3									

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
TREVINO "B" WELL #: 1C RRCID -> 224414 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7454 - 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
03	2139	N	1731	-0-	-408	-0-	65	1	29	2	Y	-0-					19
							1637	3									
04	1920	N	1270	-0-	-650	-0-	46	1	31	2	Y	-0-					19
							1193	3									
05	3100	N	3451	-0-	351	351	157	1	50	2	Y	14					33
							3229	3	15	9							
06	2898	N	2547	-0-	-351	-0-	120	1	127	2	Y	-0-					33
							2300	3									
07	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	129	1	37	2	Y	-0-					33
							2669	3									
*08	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	132	1	41	2	Y	-0-					33
							2772	3									

TREVINO "B" WELL #: 4 RRCID -> 234643 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7818 - 7870

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	64	1	28	2	N	-0-					46
							1622	3									
04	1590	N	1535	-0-	-55	-0-	55	1	38	2	N	-0-					46
							1442	3									
05	1767	N	1619	-0-	-148	-0-	74	1	24	2	N	-0-					46
							1521	3									
06	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	78	1	82	2	N	-0-					46
							1494	3									
07	1581	N	1578	-0-	-3	-0-	72	1	21	2	N	-0-					46
							1485	3									
08	1612	N	1454	-0-	-158	-0-	65	1	20	2	N	-0-					46
							1369	3									

EL CLARENO WELL #: 7 RRCID -> 238175 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9620 PERF. 7483 - 7618

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GUERRA "M" WELL #: 6 RRCID -> 242265 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8226 - 8356

03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	15	1	241	2	Y	-0-					-0-
04	300	X	56	-0-	-244	-0-	5	1	51	2	Y	-0-					-0-
05	496	X	38	-0-	-458	-0-	7	1	31	2	Y	-0-					-0-
06	480	X	56	-0-	-424	-0-	7	1	49	2	Y	-0-					-0-
07	496	X	60	-0-	-436	-0-	6	1	54	2	Y	-0-					-0-
08	248	X	141	-0-	-107	-0-	11	1	130	2	Y	-0-					-0-

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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
03	6045	X	4543	-0-	-1502	-0-	170	1	75	2	Y	-0-					218
							4298	3									
04	5040	X	4009	-0-	-1031	-0-	145	1	98	2	Y	-0-					218
							3766	3									
05	5208	X	3913	-0-	-1295	-0-	179	1	57	2	Y	-0-					218
							3677	3									
06	4920	X	3917	-0-	-1003	-0-	185	1	195	2	Y	-0-					218
							3537	3									
07	4836	X	3963	-0-	-873	-0-	180	1	52	2	Y	-0-					218
							3731	3									
08	4557	X	3628	-0-	-929	-0-	163	1	50	2	Y	-0-					218
							3415	3									

EL CLARENO WELL #: 2 RRCID -> 243302 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7470 - 7496

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
VELA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 105009 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7670 - 7692

03	1364	N	482	-0-	-882	-0-	101	1	381	2	Y	-0-					12
04	597	N	597	-0-	-0-	-0-	132	1	465	2	Y	-0-					12
05	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	314	1	1118	2	Y	-0-					12
06	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	322	1	1103	2	Y	-0-					12
*07	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	264	1	797	2	Y	1	6	1			7
							1	9									
08	992	N	620	-0-	-372	-0-	236	1	384	2	Y	-0-					7

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
RICOCHET ENERGY, INC. 710549
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
03	7223	X	6387	-0-	-836	-0-	391	1	5946	2	N	45	171	1			19
							50	9									
04	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	176	1	5178	2	N	1					20
							1	9									
05	7099	X	2925	-0-	-4174	-0-	70	1	2654	2	N	183	118	1			85
							201	9									
06	6390	X	2297	-0-	-4093	-0-	60	1	2235	2	N	2					87
							2	9									
07	6386	X	2885	-0-	-3501	-0-	73	1	2803	2	N	8					95
							9	9									
08	6386	X	2909	-0-	-3477	-0-	75	1	2830	2	N	4					99
							4	9									

3J ZAPATA MEZA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210387 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8140 - 8280

03	1054	N	1008	-0-	-46	-0-	62	1	946	2	N	-0-					13
04	990	N	906	-0-	-84	-0-	29	1	877	2	N	-0-					13
05	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	27	1	1037	2	N	-0-					13
06	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	27	1	995	2	N	-0-					13
07	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	26	1	996	2	N	-0-					13
*08	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	28	1	1052	2	N	-0-					13

3J ZAPATA/MEZA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216086 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8136 - 8348

03	1829	N	1259	-0-	-570	-0-	78	1	1181	2	N	-0-					39
04	1560	N	1118	-0-	-442	-0-	37	1	1081	2	N	-0-					39
05	1302	N	1258	-0-	-44	-0-	33	1	1225	2	N	-0-					39
06	1230	N	1155	-0-	-75	-0-	31	1	1124	2	N	-0-					39
07	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	30	1	1165	2	N	-0-					39
08	1271	N	1186	-0-	-85	-0-	30	1	1156	2	N	-0-					39

VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 237531 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7678 - 8091

03	966	X	966	-0-	-0-	-0-	36	1	930	2	N	-0-					89
04	1079	X	1079	-0-	-0-	-0-	40	1	1039	2	N	-0-					89
05	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	172	1	4791	2	N	-0-					89
06	1088	X	1088	-0-	-0-	-0-	40	1	1048	2	N	-0-					89
07	961	X	923	-0-	-38	-0-	32	1	891	2	N	-0-					89
08	1116	X	911	-0-	-205	-0-	32	1	879	2	N	-0-					89

ROMA 78015 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS III, LP 495553
GUERRA SHARE 8D WELL #: 22 RRCID -> 180376 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3708 - 3785

03	713	#	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
04	690	#	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
05	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHARE 180A WELL #: 1 C RRCID -> 181097 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 3716 - 3721

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROMA //CONT.// 78015 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
GUERRA G WELL #: 4 RRCID -> 181382 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3578 - 3678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954
TEXACO FEE GUERRA "G" WELL #: 1 T RRCID -> 176285 COMPL. DATE 09/07/2003 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 4081 - 4207

03	651	#	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		233	-0-	233	233	90	1	143	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		457	-0-	457	690	154	1	303	2	Y	-0-					-0-
06	1548	R	858	-0-	-690	-0-	437	1	421	2	Y	-0-					-0-
07	359	R	359	-0-	-0-	-0-	88	1	271	2	Y	-0-					-0-
08	465	#	234	-0-	-231	-0-	50	1	184	2	N	-0-					-0-

REMCO OIL & GAS PRODUCTION,INC. 701520
GUERRA SHARE 331-C WELL #: 13 RRCID -> 087797 COMPL. DATE 06/11/1985 TOTAL DEPTH 4008 PERF. 2462 - 2479

03	375	R	375	-0-	-0-	-0-	214	1	161	2	N	-0-					-0-
04	300	#	264	-0-	-36	-0-	168	1	96	2	N	-0-					-0-
05	445	R	445	-0-	-0-	-0-	200	1	245	2	N	-0-					-0-
06	452	R	452	-0-	-0-	-0-	166	1	286	2	N	-0-					-0-
07	447	R	447	-0-	-0-	-0-	110	1	337	2	N	-0-					-0-
08	434	#	384	-0-	-50	-0-	85	1	299	2	N	-0-					-0-

ROMA (CROCKETT) 78015 050 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS III, LP 495553
TEXACO FEE GUERRA C WELL #: 1 RRCID -> 208058 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 2491 - 2508

03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/28/2013 - PLUGGED 05-28-2013

REMCO OIL & GAS PRODUCTION,INC. 701520
GUERRA SHARE 305-C WELL #: 26 RRCID -> 114277 COMPL. DATE 09/23/1984 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 2422 - 2434

03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	59	1	44	2	N	-0-					-0-
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	140	1	80	2	N	-0-					-0-
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	139	1	171	2	N	-0-					-0-
06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	151	1	261	2	N	-0-					-0-
07	217	N	109	-0-	-108	-0-	27	1	82	2	N	-0-					-0-
08	310	N	18	-0-	-292	-0-	4	1	14	2	N	-0-					-0-

ROMA (QUEEN CITY A) 78015 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS III, LP 495553
SHARE 180A WELL #: 1 T RRCID -> 181098 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 5216 - 5322

03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROMA (QUEEN CITY A) //CONT.// 78015 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
SHARE 92 WELL #: 1 RRCID -> 186389 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 4936 - 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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA SHARE 8 - D WELL #: 23 RRCID -> 192939 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 6129 PERF. 6100 - 6105

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/21/2013 - PLUGGED 05-21-2013

TEXACO FEE GUERRA SHARE 22 WELL #: 1 RRCID -> 199758 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6122 - 6548

03	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
04	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
05	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROMA (YEGUA) 78015 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
PISTOL HILL WELL #: 1 RRCID -> 244695 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 2011 PERF. 1334 - 1337

03	5487	#	3685	-0-	-1802	-0-	3685	2			N	-0-					-0-
04	5993	R	5993	-0-	-0-	-0-	5993	2			N	-0-					-0-
05	6731		6731	-0-	-0-	-0-	6731	2			N	-0-					-0-
06	6748		6748	-0-	-0-	-0-	6748	2			N	-0-					-0-
07	6751		6751	-0-	-0-	-0-	6751	2			N	-0-					-0-
*08	6429		6429	-0-	-0-	-0-	6429	2			N	-0-					-0-

ROMA, EAST (5650) 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 218549 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 12345 PERF. 6510 - 6640

03	601	N	601	-0-	-0-	-0-	26	1	574	2	Y	1									4
							1	9													
04	566	N	566	-0-	-0-	-0-	27	1	536	2	Y	3									7
							3	9													
05	589	N	440	-0-	-149	-0-	22	1	418	2	Y	-0-			5	1					2
06	570	N	532	-0-	-38	-0-	26	1	505	2	Y	1									3
							1	9													
07	589	N	455	-0-	-134	-0-	24	1	430	2	Y	1									4
							1	9													
*08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	26	1	472	2	Y	1									5
							1	9													

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MCCLURE WELL #: 2 RRCID -> 218550 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5841 - 6766

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
03	992	N	881	-0-		-111	-0-	38	1 2 9	841	2	Y	2					6
04	870	N	870	-0-		-0-	-0-	41	1 6 9	823	2	Y	5					11
05	868	N	785	-0-		-83	-0-	39	1	746	2	Y	-0-	8	1			3
06	840	N	807	-0-		-33	-0-	40	1 2 9	765	2	Y	2					5
07	899	N	802	-0-		-97	-0-	42	1 2 9	758	2	Y	2					7
*08	911	N	911	-0-		-0-	-0-	47	1 2 9	862	2	Y	2					9

MCCLURE WELL #: 3 RRCID -> 222669 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5912 - 6746

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
03	2821	X	2542	-0-		-279	-0-	111	1 8 9	2423	2	Y	7					18
04	2730	X	2397	-0-		-333	-0-	113	1 13 9	2271	2	Y	12					30
05	2821	X	2482	-0-		-339	-0-	122	1 7 9	2353	2	Y	6	27	1			9
06	2460	X	2383	-0-		-77	-0-	117	1 6 9	2260	2	Y	5					14
07	2542	X	2294	-0-		-248	-0-	119	1 7 9	2168	2	Y	6					20
*08	2540	N	2540	-0-		-0-	-0-	132	1 4 9	2404	2	Y	4					24

MCCLURE WELL #: 4 RRCID -> 223027 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6020 - 6910

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
03	1116	N	907	-0-		-209	-0-	40	1 2 9	865	2	Y	2					6
04	1024	N	1024	-0-		-0-	-0-	48	1 8 9	968	2	Y	7					13
05	1075	N	1075	-0-		-0-	-0-	53	1 3 9	1019	2	Y	3	12	1			4
06	1050	N	1050	-0-		-0-	-0-	52	1 2 9	996	2	Y	2					6
07	1054	N	871	-0-		-183	-0-	45	1 2 9	824	2	Y	2					8
08	1085	N	964	-0-		-121	-0-	50	1 1 9	913	2	Y	1					9

MCCLURE NORTH WELL #: 1 RRCID -> 223291 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6528 - 6609

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
03	2418	X	1863	-0-		-555	-0-	79	1 62 9	1722	2	N	56					150
04	2340	X	1779	-0-		-561	-0-	80	1 88 9	1611	2	N	80					230
05	2418	X	1806	-0-		-612	-0-	86	1 52 9	1668	2	N	47	193	1			84
06	1890	X	1744	-0-		-146	-0-	83	1 64 9	1597	2	N	58					142
07	1860	X	1724	-0-		-136	-0-	85	1 85 9	1554	2	N	77					219
08	1860	X	1748	-0-		-112	-0-	87	1 69 9	1592	2	N	63					282

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
03	403	N	281	-0-	-122	-0-	12	1	269	2	Y	-0-					2
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	15	1	298	2	Y	3					5
							3	9									
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	14	1	268	2	Y	2					7
							2	9									
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	16	1	302	2	Y	-0-					7
07	667	N	667	-0-	-0-	-0-	34	1	624	2	Y	8					15
							9	9									
08	279	N	89	-0-	-190	-0-	5	1	84	2	Y	-0-					15

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
03	775	X	530	-0-	-245	-0-	23	1	507	2	Y	-0-					3
04	750	X	538	-0-	-212	-0-	25	1	507	2	Y	5					8
							6	9									
05	713	X	453	-0-	-260	-0-	22	1	428	2	Y	3					11
							3	9									
06	570	X	527	-0-	-43	-0-	26	1	500	2	Y	1					12
							1	9									
07	596	X	596	-0-	-0-	-0-	31	1	563	2	Y	2					14
							2	9									
08	465	N	378	-0-	-87	-0-	20	1	358	2	Y	-0-					14

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
03	686	N	686	-0-	-0-	-0-	30	1	656	2	Y	-0-					53
04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	29	1	586	2	Y	-0-					53
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	26	1	511	2	Y	-0-					53
06	450	N	429	-0-	-21	-0-	21	1	408	2	Y	-0-					53
07	612	N	612	-0-	-0-	-0-	32	1	580	2	Y	-0-					53
*08	802	N	802	-0-	-0-	-0-	42	1	760	2	Y	-0-					53

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
03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	29	1	638	2	Y	-0-					31
04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	39	1	775	2	Y	-0-					31
05	688	N	688	-0-	-0-	-0-	34	1	654	2	Y	-0-					31
06	660	N	200	-0-	-460	-0-	10	1	190	2	Y	-0-					31
07	837	N	200	-0-	-637	-0-	10	1	190	2	Y	-0-					31
*08	967	N	967	-0-	-0-	-0-	50	1	917	2	Y	-0-					31

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
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	Y	-0-					1
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	122	2	Y	1					2
							1	9									
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	2	Y	-0-	1	1			1
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	2	Y	-0-					1
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	2	Y	-0-					1
*08	123	N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	117	2	Y	-0-					1

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
03	1426	N	437	-0-	-989	-0-	19	1	418	2	Y	-0-					5
04	990	N	990	-0-	-0-	-0-	46	1	933	2	Y	10					15
							11	9									
05	848	N	848	-0-	-0-	-0-	42	1	802	2	Y	4					19
							4	9									
06	781	N	781	-0-	-0-	-0-	38	1	740	2	Y	3					22
							3	9									
07	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	61	1	1111	2	Y	5					27
							6	9									
08	837	N	189	-0-	-648	-0-	10	1	179	2	Y	-0-					27

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
03	2294	X	2061	-0-	-233	-0-	90	1	1971	2	N	-0-					48
04	2220	X	1965	-0-	-255	-0-	93	1	1872	2	N	-0-					48
05	2294	X	2057	-0-	-237	-0-	101	1	1956	2	N	-0-					48
06	2129	X	2129	-0-	-0-	-0-	105	1	2024	2	N	-0-					48
07	2216	X	2216	-0-	-0-	-0-	116	1	2100	2	N	-0-					48
*08	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	113	1	2056	2	N	-0-					48

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
03	3503	X	2876	-0-	-627	-0-	125	1	2743	2	Y	7					21
							8	9									
04	3360	X	2729	-0-	-631	-0-	129	1	2586	2	Y	13					34
							14	9									
05	3348	X	2827	-0-	-521	-0-	139	1	2681	2	Y	6	30	1			10
							7	9									
06	3000	X	2606	-0-	-394	-0-	128	1	2472	2	Y	5					15
							6	9									
07	3100	X	2429	-0-	-671	-0-	126	1	2295	2	Y	7					22
							8	9									
08	2883	X	2386	-0-	-497	-0-	124	1	2261	2	Y	1					23
							1	9									

GARZA, ROMEO WELL #: 3 RRCID -> 228830 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6358 - 6528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	7	1	161	2	Y	-0-					12
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	7	1	147	2	Y	-0-					12
05	155	N	121	-0-	-34	-0-	6	1	115	2	Y	-0-					12
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	8	1	146	2	Y	-0-					12
07	155	N	127	-0-	-28	-0-	7	1	120	2	Y	-0-					12
08	124	N	35	-0-	-89	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					12

MCCLURE WELL #: 7 RRCID -> 229049 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 5874 - 6972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10416	X	8589	-0-	-1827	-0-	375	1	8193	2	Y	19					61
							21	9									
04	10050	X	7891	-0-	-2159	-0-	372	1	7477	2	Y	38					99
							42	9									
05	10013	X	7893	-0-	-2120	-0-	388	1	7488	2	Y	15	85	1			29
							17	9									
06	9150	X	8390	-0-	-760	-0-	413	1	7955	2	Y	20					49
							22	9									
07	9455	X	6913	-0-	-2542	-0-	360	1	6539	2	Y	13					62
							14	9									
08	8587	X	7573	-0-	-1014	-0-	393	1	7169	2	Y	10					72
							11	9									

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MCCLURE WELL #: 8 RRCID -> 230377 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5969 - 6851

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3038	X	2468	-0-	-570	-0-	108	1	2352	2	Y	7					18
							8	9									
04	2820	X	2465	-0-	-355	-0-	116	1	2335	2	Y	13					31
							14	9									
05	2759	X	2467	-0-	-292	-0-	121	1	2340	2	Y	5	27	1			9
							6	9									
06	2400	N	2269	-0-	-131	-0-	112	1	2153	2	Y	4					13
							4	9									
07	2542	N	2052	-0-	-490	-0-	107	1	1939	2	Y	5					18
							6	9									
08	2480	N	2399	-0-	-81	-0-	124	1	2269	2	Y	5					23
							6	9									

JONES FAMILY WELL #: 4 RRCID -> 233182 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5718 - 7068

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6448	X	5462	-0-	-986	-0-	238	1	5206	2	Y	16					71
							18	9									
04	5850	X	5642	-0-	-208	-0-	265	1	5330	2	Y	43					114
							47	9									
05	5983	X	5614	-0-	-369	-0-	275	1	5309	2	Y	27					141
							30	9									
06	5580	X	5214	-0-	-366	-0-	256	1	4928	2	Y	27					168
							30	9									
07	5828	X	4980	-0-	-848	-0-	259	1	4711	2	Y	9					177
							10	9									
08	5828	X	5310	-0-	-518	-0-	276	1	5028	2	Y	5					182
							6	9									

BILLUPS WELL #: 4 RRCID -> 233215 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6224 - 6966

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	168	1	3684	2	Y	-0-					13
04	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	168	1	3371	2	Y	23					36
							25	9									
05	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	139	1	2687	2	Y	10					46
							11	9									
06	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	121	1	2336	2	Y	6					52
							7	9									
07	2387	X	2171	-0-	-216	-0-	113	1	2058	2	Y	-0-					52
08	3255	X	1964	-0-	-1291	-0-	102	1	1858	2	Y	4					56
							4	9									

JONES FAMILY WELL #: 2 RRCID -> 235496 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5778 - 7116

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	46	1	1009	2	Y	3					14
							3	9									
04	920	N	920	-0-	-0-	-0-	43	1	871	2	Y	5					19
							6	9									
05	885	N	885	-0-	-0-	-0-	43	1	839	2	Y	3					22
							3	9									
06	829	N	829	-0-	-0-	-0-	41	1	782	2	Y	5					27
							6	9									
07	706	N	706	-0-	-0-	-0-	37	1	669	2	Y	-0-					27
08	899	N	734	-0-	-165	-0-	38	1	696	2	Y	-0-					27

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
03	1819	N	1338	-0-	-481	-0-	58	1	1277	2	Y	3					17
							3	9									
04	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	66	1	1328	2	Y	11					28
							12	9									
05	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	72	1	1385	2	Y	9					37
							10	9									
06	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	67	1	1292	2	Y	7					44
							8	9									
07	1457	N	1319	-0-	-138	-0-	69	1	1247	2	Y	3					47
							3	9									
*08	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	83	1	1505	2	Y	8					55
							9	9									

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
03	5394	X	4998	-0-	-396	-0-	219	1	4779	2	Y	-0-					25
04	5220	X	4692	-0-	-528	-0-	220	1	4421	2	Y	46					71
							51	9									
05	5394	X	4861	-0-	-533	-0-	238	1	4600	2	Y	21					92
							23	9									
06	4920	X	4672	-0-	-248	-0-	230	1	4429	2	Y	12					104
							13	9									
07	5022	X	4571	-0-	-451	-0-	238	1	4333	2	Y	-0-					104
08	4805	X	4647	-0-	-158	-0-	241	1	4404	2	Y	2					106
							2	9									

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
03	961	N	807	-0-	-154	-0-	35	1	772	2	N	-0-					72
04	866	N	866	-0-	-0-	-0-	41	1	825	2	N	-0-					72
05	893	N	893	-0-	-0-	-0-	44	1	849	2	N	-0-					72
06	878	N	878	-0-	-0-	-0-	43	1	835	2	N	-0-					72
07	914	N	914	-0-	-0-	-0-	48	1	866	2	N	-0-					72
*08	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	51	1	936	2	N	18					90
							20	9									

CASKIDS OPERATING COMPANY 139584
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

LEGEND NATURAL GAS III, LP 495553
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
03	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					151
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
RLU OPERATING, LLC 714217
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
03	3038	X	2505	-0-	-533	-0-	65	1	2439	2	N	1					358
							1	9									
04	2940	X	2267	-0-	-673	-0-	65	1	2201	2	N	1					359
							1	9									
05	3007	X	2571	-0-	-436	-0-	100	1	2471	2	N	-0-					359
06	2910	X	2198	-0-	-712	-0-	75	1	2121	2	N	2					361
							2	9									
07	3007	X	2300	-0-	-707	-0-	75	1	2223	2	N	2					363
							2	9									
08	2573	X	2382	-0-	-191	-0-	75	1	2305	2	N	2					365
							2	9									

ROMA, N. (WILCOX) 78017 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
GONZALES, LUCIO WELL #: 1 RRCID -> 197022 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 13318 PERF.10140 - 11508

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	744	N	703	-0-	-41	-0-	703	2			N	-0-					51
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					51
05	886	N	886	-0-	-0-	-0-	816	2	70	9	N	64					115
06	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2100	2	44	9	N	40					155
07	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1112	2	45	9	N	41	177	1			19
08	806	N	496	-0-	-310	-0-	484	2	12	9	N	11					30

ROMA, W. (QUEEN CITY 6200) 78020 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954
TEXACO-FEE GUERRA G WELL #: 2 RRCID -> 179314 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5214 - 5418

03	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	47	R	47	-0-	-0-	-0-	16	1	31	2	N	-0-					-0-
06	21	R	21	-0-	-0-	-0-	11	1	10	2	N	-0-					-0-
07	691		691	-0-	-0-	-0-	170	1	521	2	N	-0-					-0-
*08	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	307	1	1128	2	N	-0-					-0-

ROMA, W. (REKLAW) 78020 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MINITA SHALLOW B GU WELL #: 2 RRCID -> 152934 COMPL. DATE 01/26/1995 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5622 - 5640

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROMA, W. (REKLAW) //CONT.// 78020 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2 EXT	3258	-0-	3258	3258	2	1	3256	2	Y	-0-					3
06	14B2 EXT	7290	-0-	7290	10548	16	1	7268	2	Y	5					8
						6	9									
07	14B2 EXT	4169	-0-	4169	14717	17	1	4151	2	Y	1					9
						1	9									
*08	17808 X	3091	-0-	-14717	-0-	3091	2			Y	-0-					9

MINITA SHALLOW GU WELL #: 2 RRCID -> 153756 COMPL. DATE 04/18/1995 TOTAL DEPTH 5804 PERF. 5603 - 5614

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GONZALEZ, L. WELL #: 3 RRCID -> 154065 COMPL. DATE 04/27/1995 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5644 - 5656

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GONZALEZ, L. WELL #: 4 RRCID -> 240353 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5632 - 5712

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROMA, W. (WILCOX 6400) 78020 705 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
NILO SHALLOW A GU WELL #: 7 RRCID -> 159540 COMPL. DATE 07/22/1996 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 6584 - 7160

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	7			-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
NILO SHALLOW A GU WELL #: 6 RRCID -> 164590 COMPL. DATE 10/09/1996 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 6635 - 6656

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROMA, W. (WILCOX 7100) 78020 716 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NILO SHALLOW A GU WELL #: 4 RRCID -> 222159 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7136 - 7155

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 7		-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
NILO SHALLOW A GU WELL #: 6 RRCID -> 166946 COMPL. DATE 09/10/1996 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 6636 - 6656

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROMA, W. (WILCOX-10100) 78020 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GONZALEZ, L. WELL #: 1 RRCID -> 149384 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 9862 - 9942

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9

MINITA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151692 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9946 - 10028

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	1819	-0-	1819	1819	1 1 1 9	1817 2	Y	1			1
06	14B2 EXT	2756	-0-	2756	4575	6 1 4 9	2746 2	Y	4			5
07	14B2 EXT	1108	-0-	1108	5683	4 1 1 9	1103 2	Y	1			6
08	INC G-10	294	-0-	294	5977	294 2		Y	-0-			6

ROMA, W. (WILCOX-10100) //CONT.// 78020 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
NILO GU WELL #: 3 RRCID -> 152565 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9982 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
05	14B2 EXT		2999	-0-	2999	2999	2	1	2997	2	Y	-0-			2
06	14B2 EXT		4225	-0-	4225	7224	9	1	4205	2	Y	10			12
							11	9							
07	14B2 EXT		2123	-0-	2123	9347	9	1	2112	2	Y	2			14
							2	9							
*08	11058	X	1711	-0-	-9347	-0-	1711	2			Y	-0-			14

NILO GU WELL #: 4 RRCID -> 157709 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9936 - 10021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
05	14B2 EXT		5951	-0-	5951	5951	3	1	5948	2	N	-0-			2
06	14B2 EXT		12934	-0-	12934	18885	29	1	12892	2	N	12			14
							13	9							
07	14B2 EXT		7998	-0-	7998	26883	32	1	7964	2	N	2			16
							2	9							
*08	35051	X	8168	-0-	-26883	-0-	8168	2			N	-0-			16

NILO GU WELL #: 5 H RRCID -> 238735 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10150 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		2537	-0-	2537	2537	67	1	2470	2	Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		5347	-0-	5347	7884	144	1	5203	2	Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		4664	-0-	4664	12548	153	1	4503	2	Y	7			7
							8	9							
*08	16539	X	3991	-0-	-12548	-0-	3991	2			Y	-0-			7

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		5747	-0-	5747	5747	151	1	5596	2	Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		21311	-0-	21311	27058	572	1	20739	2	Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		18552	-0-	18552	45610	609	1	17925	2	Y	16			16
							18	9							
*08	59298	X	13688	-0-	-45610	-0-	13688	2			Y	-0-			16

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		3445	-0-	3445	3445	90	1	3355	2	Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		4628	-0-	4628	8073	124	1	4504	2	Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		3238	-0-	3238	11311	106	1	3112	2	Y	18			18
							20	9							
*08	13853	X	2542	-0-	-11311	-0-	2542	2			Y	-0-			18

EOG RESOURCES, INC. 253162
NILO GU WELL #: 2 RRCID -> 153504 COMPL. DATE 03/07/1995 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10121 - 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
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ROMEO, N. (2620) 78045 708 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
MARTINEZ, H. T. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 138917 COMPL. DATE 06/28/1991 TOTAL DEPTH 3799 PERF. 2628 - 2650

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

ROMEO, S. (GOVT WELLS) 78048 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM HOGG
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
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
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
04	60	N	10	-0-	-50	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	2			N	-0-					-0-
06	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	2			N	-0-					-0-
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
*08	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-

ROMEO, S. (2660) 78048 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
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
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	20	1	455	2	N	-0-					-0-
04	420	N	96	-0-	-324	-0-	10	1	86	2	N	-0-					-0-
05	620	N	113	-0-	-507	-0-	10	1	103	2	N	-0-					-0-
06	450	N	363	-0-	-87	-0-	20	1	343	2	N	-0-					-0-
07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	20	1	219	2	N	-0-					-0-
*08	856	N	856	-0-	-0-	-0-	30	1	826	2	N	-0-					-0-

ROMERO TRAP (R) 78073 710 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
POCO LLC 668802
SHAEFFER RANCH WELL #: E 7 RRCID -> 270044 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 5038 - 5075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	11625		6541	-0-	-5084	-0-	90	1	6415	2	N	33					33
							36	9									
*04	11250		10177	-0-	-1073	-0-	150	1	9963	2	N	58					91
							64	9									
*05	11625		7782	-0-	-3843	-0-	155	1	7581	2	N	42					133
							46	9									
*06	11250		8163	-0-	-3087	-0-	150	1	7974	2	N	35					168
							39	9									
*07	11625		7398	-0-	-4227	-0-	155	1	7207	2	N	33	170	1			31
							36	9									
*08	11625		5245	-0-	-6380	-0-	120	1	5106	2	N	17					48
							19	9									

ROMUR (HOUGHTON,LO.) 78080 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
ROOTS, MAYO WELL #: 1 RRCID -> 075660 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 9333 PERF. 4430 - 4450

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

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER, E.H. "C" WELL #: 171 RRCID -> 174578 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8765 PERF. 7061 - 7121

03	899	N	806	-0-	-93	-0-	478	1	328	2	N	-0-					20
04	450	N	297	-0-	-153	-0-	74	1	223	2	N	-0-					20
05	701	N	701	-0-	-0-	-0-	474	1	227	2	N	-0-					20
06	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					20
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					20
08	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					20

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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSA MARIA (L. QUEEN CITY 7770) //CONT.// 78186 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
XTO ENERGY INC. 945936
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
03	5359		5359	-0-	-0-	-0-	82	1	5180	3	N	88					256
							97	9									
04	5160		5160	-0-	-0-	-0-	79	1	5036	3	N	41	194	1			103
							45	9									
05	4898		4848	-0-	-50	-0-	82	1	4733	3	N	30					133
							33	9									
06	5150		5150	-0-	-0-	-0-	79	1	5052	3	N	17					150
							19	9									
07	5240		5240	-0-	-0-	-0-	82	1	5105	3	N	48					198
							53	9									
*08	5057		5057	-0-	-0-	-0-	82	1	4938	3	N	34					232
							37	9									

ROSITA (WILCOX A-3) 78335 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
GREEN, O. W. WELL #: 1 RRCID -> 252611 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 13813 PERF.10080 - 10130

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

ROSITA (WILCOX P) 78335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
WEATHERBY-WERNECKE "P" SAND G.U. WELL #: 1 RRCID -> 136522 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9460 - 9510

03	2108	X	1469	-0-	-639	-0-	261	1	1014	2	Y	6					71
							187	4	7	9							
04	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	508	1	1635	2	Y	4					75
							269	4	4	9							
05	310	N	305	-0-	-5	-0-	15	1	248	2	Y	1					76
							41	4	1	9							
06	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	139	1	2340	2	Y	5	37	1			44
							377	4	6	9							
07	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	66	1	1002	2	Y	6					50
							169	4	7	9							
*08	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	96	1	1232	2	Y	4					54
							272	4	4	9							

FROST NATIONAL BANK WELL #: 1ST RRCID -> 154319 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 9681 PERF. 9458 - 9681

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSITA (WILCOX P) //CONT.// 78335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2232	X	1219	-0-	-1013	-0-	218	1	844	2	Y	1					26
							156	4	1	9							
04	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	399	1	1285	2	Y	1					27
							211	4	1	9							
05	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	53	1	843	2	Y	-0-					27
							138	4									
06	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	69	1	1157	2	Y	1	13	1			15
							186	4	1	9							
07	887	N	887	-0-	-0-	-0-	48	1	719	2	Y	-0-					15
							120	4									
*08	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	62	1	803	2	Y	1					16
							178	4	1	9							

FROST NATIONAL BANK 65 WELL #: 1 RRCID -> 168279 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9335 - 9364

03	2542	X	1711	-0-	-831	-0-	306	1	1186	2	Y	1					39
							218	4	1	9							
04	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	660	1	2128	2	Y	1					40
							349	4	1	9							
05	2666	X	585	-0-	-2081	-0-	30	1	477	2	Y	-0-					40
							78	4									
06	2580	X	1721	-0-	-859	-0-	84	1	1410	2	Y	-0-	19	1			21
							227	4									
07	3255	X	2243	-0-	-1012	-0-	121	1	1817	2	Y	1					22
							304	4	1	9							
08	3255	X	1930	-0-	-1325	-0-	115	1	1485	2	Y	1					23
							329	4	1	9							

WEATHERBY-WERNECKE P SAND GU WELL #: 2 RRCID -> 169942 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9454 - 9465

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUBBERD, A. R. 1 WELL #: 1 RRCID -> 170343 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9830 - 9846

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 2 RRCID -> 194663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13960 PERF. 9796 - 9806

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSITA (WILCOX P) //CONT.// 78335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
03	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	741	1	2876	2	Y	17					127
							530	4	19	9							
04	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	1281	1	4131	2	Y	16					143
							679	4	18	9							
05	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	320	1	5113	2	Y	17					160
							837	4	19	9							
06	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	290	1	4877	2	Y	14	77	1			97
							785	4	15	9							
07	6150	X	6150	-0-	-0-	-0-	330	1	4968	2	Y	17					114
							833	4	19	9							
*08	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	363	1	4676	2	Y	20					134
							1034	4	22	9							

HALCON RESOURCES OPERATING, INC. 344425
WERNECKE "B" WELL #: 2 RRCID -> 210521 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9770 - 9805

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	3	1	139	3	N	-0-					112
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	2	1	127	3	N	-0-					112
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					112
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					112

ROSITA (10,250) 78335 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
RODESSA OPERATING COMPANY 723592
READY, ROBERTS WELL #: 1 RRCID -> 182193 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 10817 PERF.10238 - 10354

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSITA, E. (WILCOX CONS.) 78336 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
KILGORE-WERNECKE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167253 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 17000 PERF.16340 - 16360

03	12214	X	11232	-0-	-982	-0-	813	1	8798	2	N	-0-					-0-
							1621	4									
04	11970	X	8284	-0-	-3686	-0-	454	1	6725	2	N	-0-					-0-
							1105	4									
05	11997	X	9461	-0-	-2536	-0-	483	1	7715	2	N	-0-					-0-
							1263	4									
06	11130	X	8911	-0-	-2219	-0-	434	1	7302	2	N	-0-					-0-
							1175	4									
07	11501	X	8484	-0-	-3017	-0-	457	1	6874	2	N	-0-					-0-
							1153	4									
08	11222	X	5957	-0-	-5265	-0-	356	1	4587	2	N	-0-					-0-
							1014	4									

WEATHERBY, L.C. EAST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168923 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 17130 PERF.15920 - 15940

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSITA, E. (WILCOX CONS.) //CONT.// 78336 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
KILGORE-WERNECKE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173788 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 16850 PERF.16073 - 16093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23529	X	25	-0-	-23504	-0-	2	1	19	2	N	-0-					-0-
							4	4									
04	26610	X	10724	-0-	-15886	-0-	588	1	8706	2	N	-0-					-0-
							1430	4									
05	25389	X	24675	-0-	-714	-0-	1259	1	20122	2	N	-0-					-0-
							3294	4									
06	24570	X	20851	-0-	-3719	-0-	1016	1	17086	2	N	-0-					-0-
							2749	4									
07	11067	X	898	-0-	-10169	-0-	48	1	728	2	N	-0-					-0-
							122	4									
08	24676	X	-0-	-0-	-24676	-0-					N	-0-					-0-

L. C. WEATHERBY EAST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185835 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 16355 PERF.15900 - 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
03	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	333	1	3604	2	N	-0-					-0-
							664	4									
04	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	202	1	3001	2	N	-0-					-0-
							493	4									
05	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	178	1	2841	2	N	-0-					-0-
							465	4									
06	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	166	1	2783	2	N	-0-					-0-
							447	4									
07	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	188	1	2835	2	N	-0-					-0-
							476	4									
*08	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	171	1	2205	2	N	-0-					-0-
							488	4									

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
*08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
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
03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		5110	-0-	5110	5110	287	1	4823	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		5281	-0-	5281	10391	329	1	4952	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		4137	-0-	4137	14528	329	1	3808	2	Y	-0-					-0-

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
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
03	23932	X	7725	-0-	-16207	-0-	1381	1	5357	2	Y	-0-			-0-
							987	4							
04	16680	X	-0-	-0-	-16680	-0-					Y	-0-			-0-
05	17236	X	15937	-0-	-1299	-0-	813	1	12996	2	Y	-0-			-0-
							2128	4							
06	18806	X	18806	-0-	-0-	-0-	917	1	15410	2	Y	-0-			-0-
							2479	4							
07	16990	X	16990	-0-	-0-	-0-	914	1	13766	2	Y	-0-			-0-
							2310	4							
08	15934	X	5420	-0-	-10514	-0-	324	1	4173	2	Y	-0-			-0-
							923	4							

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
03	7682	X	7682	-0-	-0-	-0-	294	1	6239	2	Y	-0-			-0-
							1149	4							
04	7477	X	7477	-0-	-0-	-0-	263	1	6197	2	Y	-0-			-0-
							1017	4							
05	7409	X	5094	-0-	-2315	-0-	260	1	4154	2	Y	-0-			-0-
							680	4							
06	7170	X	6415	-0-	-755	-0-	313	1	5257	2	Y	-0-			-0-
							845	4							
07	7409	X	6762	-0-	-647	-0-	364	1	5479	2	Y	-0-			-0-
							919	4							
08	7409	X	5611	-0-	-1798	-0-	336	1	4320	2	Y	-0-			-0-
							955	4							

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
03	45210	X	45210	-0-	-0-	-0-	1729	1	36715	2	Y	-0-			-0-
							6766	4							
04	50196	X	50196	-0-	-0-	-0-	1764	1	41600	2	Y	-0-			-0-
							6832	4							
05	50995	X	50995	-0-	-0-	-0-	2601	1	41585	2	Y	-0-			-0-
							6809	4							
06	49532	X	49532	-0-	-0-	-0-	2414	1	40588	2	Y	-0-			-0-
							6530	4							
07	51560	X	51560	-0-	-0-	-0-	2775	1	41777	2	Y	-0-			-0-
							7008	4							
*08	51444	X	51444	-0-	-0-	-0-	3076	1	39609	2	Y	-0-			-0-
							8759	4							

WEATHERBY-WERNECKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081828 COMPL. DATE 03/09/1978 TOTAL DEPTH 15534 PERF.13633 - 13753

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
03	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUBBERD-FROST NAT'L BANK G.U. WELL #: 2 RRCID -> 094044 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11660 - 12004

03	T. A.		13906	-0-	13906	13906	532	1	11293	2	Y	-0-					-0-
							2081	4									
04	T. A.		16266	-0-	16266	30172	571	1	13480	2	Y	-0-					-0-
							2215	4									
05	T. A.		8920	-0-	8920	39092	455	1	7274	2	Y	-0-					-0-
							1191	4									
06	46358	X	7266	-0-	-39092	-0-	354	1	5954	2	Y	-0-					-0-
							958	4									
07	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	381	1	5736	2	Y	-0-					-0-
							962	4									
08	16802	X	-0-	-0-	-16802	-0-					Y	-0-					-0-

WEATHERBY, L. C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096324 COMPL. DATE 02/12/1997 TOTAL DEPTH 14795 PERF. 9599 - 9609

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-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

03	38149	X	38149	-0-	-0-	-0-	1459	1	30981	2	N	-0-					-0-
							5709	4									
04	40536	X	40536	-0-	-0-	-0-	1424	1	33594	2	N	-0-					-0-
							5518	4									
05	38092	X	38092	-0-	-0-	-0-	1943	1	31063	2	N	-0-					-0-
							5086	4									
06	36793	X	36793	-0-	-0-	-0-	1793	1	30149	2	N	-0-					-0-
							4851	4									
07	38416	X	38416	-0-	-0-	-0-	2067	1	31127	2	N	-0-					-0-
							5222	4									
*08	37406	X	37406	-0-	-0-	-0-	2237	1	28801	2	N	-0-					-0-
							6368	4									

WEATHERBY - WERNECKE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 127252 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14750 PERF.13931 - 13987

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
HUBBERD - FROST NAT'L BANK G.U. WELL #: 8 RRCID -> 127594 COMPL. DATE 05/29/2000 TOTAL DEPTH 14892 PERF.13334 - 13452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16306	X	1662	-0-	-14644	-0-	64	1	1350	2	Y	-0-					-0-
							248	4									
04	8970	X	8970	-0-	-0-	-0-	315	1	7434	2	Y	-0-					-0-
							1221	4									
05	14436	X	14436	-0-	-0-	-0-	736	1	11772	2	Y	-0-					-0-
							1928	4									
06	14439	X	14439	-0-	-0-	-0-	704	1	11832	2	Y	-0-					-0-
							1903	4									
07	13621	X	13621	-0-	-0-	-0-	733	1	11037	2	Y	-0-					-0-
							1851	4									
*08	14388	X	14388	-0-	-0-	-0-	860	1	11078	2	Y	-0-					-0-
							2450	4									

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
03	1426	X	1246	-0-	-180	-0-	223	1	864	2	Y	-0-					-0-
							159	4									
04	994	N	994	-0-	-0-	-0-	209	1	674	2	Y	-0-					-0-
							111	4									
05	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	54	1	865	2	Y	-0-					-0-
							142	4									
06	1110	N	744	-0-	-366	-0-	36	1	610	2	Y	-0-					-0-
							98	4									
07	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	66	1	991	2	Y	-0-					-0-
							166	4									
*08	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	83	1	1062	2	Y	-0-					-0-
							234	4									

WEATHERBY, L.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133007 COMPL. DATE 10/26/1989 TOTAL DEPTH 15270 PERF.14711 - 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
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

L. C. WEATHERBY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 136273 COMPL. DATE 05/29/1993 TOTAL DEPTH 14750 PERF.13916 - 14270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16833	X	11393	-0-	-5440	-0-	436	1	9252	2	Y	-0-					-0-
							1705	4									
04	8130	X	6984	-0-	-1146	-0-	245	1	5788	2	Y	-0-					-0-
							951	4									
05	13857	X	13857	-0-	-0-	-0-	707	1	11300	2	Y	-0-					-0-
							1850	4									
06	11395	X	11395	-0-	-0-	-0-	555	1	9337	2	Y	-0-					-0-
							1503	4									
07	9125	X	9125	-0-	-0-	-0-	491	1	7394	2	Y	-0-					-0-
							1240	4									
*08	9336	X	9336	-0-	-0-	-0-	558	1	7188	2	Y	-0-					-0-
							1590	4									

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
HUBBERD-FROST NAT. BANK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 137108 COMPL. DATE 01/25/1991 TOTAL DEPTH 13488 PERF.11680 - 11735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6231	X	3820	-0-	-2411	-0-	683	1	2649	2	N	-0-					-0-
							488	4									
04	6780	X	1040	-0-	-5740	-0-	219	1	705	2	N	-0-					-0-
							116	4									
05	7006	X	2300	-0-	-4706	-0-	117	1	1876	2	N	-0-					-0-
							307	4									
06	6780	X	2089	-0-	-4691	-0-	102	1	1712	2	N	-0-					-0-
							275	4									
07	6510	X	2825	-0-	-3685	-0-	152	1	2289	2	N	-0-					-0-
							384	4									
*08	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	281	1	3620	2	N	-0-					-0-
							801	4									

WEATHERBY-WEATHERBY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137188 COMPL. DATE 01/14/1991 TOTAL DEPTH 17320 PERF.14830 - 15180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31688	X	31688	-0-	-0-	-0-	1212	1	25734	2	N	-0-					-0-
							4742	4									
04	29329	X	29329	-0-	-0-	-0-	1031	1	24306	2	N	-0-					-0-
							3992	4									
05	26315	X	26315	-0-	-0-	-0-	1342	1	21459	2	N	-0-					-0-
							3514	4									
06	27281	X	27281	-0-	-0-	-0-	1330	1	22355	2	N	-0-					-0-
							3596	4									
07	28004	X	28004	-0-	-0-	-0-	1507	1	22691	2	N	-0-					-0-
							3806	4									
*08	26859	X	26859	-0-	-0-	-0-	1606	1	20680	2	N	-0-					-0-
							4573	4									

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
03	8773	X	8016	-0-	-757	-0-	307	1	6510	2	Y	-0-					-0-
							1199	4									
04	8610	X	7443	-0-	-1167	-0-	261	1	6168	2	Y	-0-					-0-
							1014	4									
05	8897	X	6240	-0-	-2657	-0-	318	1	5089	2	Y	-0-					-0-
							833	4									
06	8610	X	5012	-0-	-3598	-0-	244	1	4107	2	Y	-0-					-0-
							661	4									
07	8215	X	5164	-0-	-3051	-0-	278	1	4184	2	Y	-0-					-0-
							702	4									
08	8029	X	5335	-0-	-2694	-0-	319	1	4108	2	Y	-0-					-0-
							908	4									

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
03	6955	X	6955	-0-	-0-	-0-	1243	1	4823	2	Y	-0-					-0-
							889	4									
04	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	1266	1	4081	2	Y	-0-					-0-
							670	4									
05	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	277	1	4435	2	Y	-0-					-0-
							726	4									
06	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	250	1	4196	2	Y	-0-					-0-
							675	4									
07	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	316	1	4758	2	Y	-0-					-0-
							798	4									
*08	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	389	1	5003	2	Y	-0-					-0-
							1106	4									

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUBBERD-FROST NAT'L BANK G/U WELL #: 6 RRCID -> 153324 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 11780 PERF.11694 - 11710

03	6107	X	4322	-0-	-1785	-0-	773	1	2997	2	Y	-0-					-0-
							552	4									
04	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	908	1	2925	2	Y	-0-					-0-
							480	4									
05	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	209	1	3345	2	Y	-0-					-0-
							548	4									
06	3270	X	2500	-0-	-770	-0-	122	1	2049	2	Y	-0-					-0-
							329	4									
07	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	246	1	3709	2	Y	-0-					-0-
							623	4									
08	3379	X	2599	-0-	-780	-0-	155	1	2001	2	Y	-0-					-0-
							443	4									

HUBBERD-FROST NAT'L BANK G/U WELL #: 7 RRCID -> 156291 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 12184 PERF.11750 - 12050

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILGORE-WERNECKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161390 COMPL. DATE 12/06/1999 TOTAL DEPTH 16250 PERF.14907 - 15182

03	6814	X	6814	-0-	-0-	-0-	261	1	5534	2	N	-0-					-0-
							1019	4									
04	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-	237	1	5592	2	N	-0-					-0-
							919	4									
05	6634	X	4996	-0-	-1638	-0-	255	1	4074	2	N	-0-					-0-
							667	4									
06	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	331	1	5571	2	N	-0-					-0-
							897	4									
07	6906	X	6906	-0-	-0-	-0-	372	1	5596	2	N	-0-					-0-
							938	4									
*08	6926	X	6926	-0-	-0-	-0-	414	1	5333	2	N	-0-					-0-
							1179	4									

WEATHERBY - WEATHERBY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161940 COMPL. DATE 02/07/1997 TOTAL DEPTH 16120 PERF.13985 - 15915

03	12369	X	10647	-0-	-1722	-0-	407	1	8647	2	N	-0-					-0-
							1593	4									
04	10500	X	10232	-0-	-268	-0-	360	1	8480	2	N	-0-					-0-
							1392	4									
05	10850	X	10393	-0-	-457	-0-	530	1	8475	2	N	-0-					-0-
							1388	4									
06	10500	X	9668	-0-	-832	-0-	471	1	7922	2	N	-0-					-0-
							1275	4									
07	10633	X	10334	-0-	-299	-0-	556	1	8373	2	N	-0-					-0-
							1405	4									
08	10633	X	10425	-0-	-208	-0-	624	1	8027	2	N	-0-					-0-
							1774	4									

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
L.C. WEATHERBY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170309 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 14937 PERF.13590 - 14408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEATHERBY-WEATHERBY GU WELL #: 6 RRCID -> 180574 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15848 PERF.14723 - 15315

03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEATHERBY-WEATHERBY GU WELL #: 7 RRCID -> 188051 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16000 PERF.13467 - 15442

03	7533	X	5536	-0-	-1997	-0-	212 828	1 4	4496	2	Y	-0-					-0-
04	6270	X	6226	-0-	-44	-0-	219 847	1 4	5160	2	Y	-0-					-0-
05	5177	X	1077	-0-	-4100	-0-	55 144	1 4	878	2	Y	-0-					-0-
06	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	280 756	1 4	4700	2	Y	-0-					-0-
07	6448	X	5386	-0-	-1062	-0-	290 732	1 4	4364	2	Y	-0-					-0-
08	6448	X	6121	-0-	-327	-0-	366 1042	1 4	4713	2	Y	-0-					-0-

WEATHERBY-WEATHERBY GU WELL #: 8 RRCID -> 190030 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 16315 PERF.13584 - 14480

03	837	N	766	-0-	-71	-0-	137 98	1 4	531	2	Y	-0-					-0-
04	780	N	763	-0-	-17	-0-	161 85	1 4	517	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	798	-0-	-8	-0-	41 106	1 4	651	2	Y	-0-					-0-
06	750	N	659	-0-	-91	-0-	32 87	1 4	540	2	Y	-0-					-0-
07	775	N	618	-0-	-157	-0-	33 84	1 4	501	2	Y	-0-					-0-
08	806	N	643	-0-	-163	-0-	39 109	1 4	495	2	Y	-0-					-0-

WEATHERBY-WERNECKE GU WELL #: 9 RRCID -> 190659 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 15880 PERF. N/A

03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
GREENE, O. W. WELL #: 4 RRCID -> 237120 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 12995 PERF.11864 - 11884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2759	X	2498	-0-	-261	-0-	446	1	1731	2	Y	2					76
							319	4	2	9							
04	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	599	1	1930	2	Y	2					78
							317	4	2	9							
05	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	140	1	2234	2	Y	2					80
							365	4	2	9							
06	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	124	1	2077	2	Y	1	38	1			43
							334	4	1	9							
07	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	138	1	2079	2	Y	1					44
							349	4	1	9							
*08	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	155	1	1994	2	Y	2					46
							441	4	2	9							

HALCON RESOURCES OPERATING, INC. 344425
WERNECKE, E. D. -A WELL #: 1 RRCID -> 171982 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 15387 PERF.13551 - 13638

03	1674	N	204	-0-	-1470	-0-	3	1	201	3	N	-0-					-0-
04	2400	X	1012	-0-	-1388	-0-	20	1	992	3	N	-0-					-0-
05	2480	X	1491	-0-	-989	-0-	23	1	1468	3	N	-0-					-0-
06	2400	X	172	-0-	-2228	-0-	3	1	169	3	N	-0-					-0-
07	2480	X	699	-0-	-1781	-0-	13	1	686	3	N	-0-					-0-
08	1488	X	812	-0-	-676	-0-	17	1	795	3	N	-0-					-0-

E.D. WERNECKE G.U. WELL #: 1 RRCID -> 171990 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 15492 PERF.13626 - 13646

03	13795	X	11277	-0-	-2518	-0-	171	1	11106	3	N	-0-					-0-
04	12690	X	6574	-0-	-6116	-0-	130	1	6444	3	N	-0-					-0-
05	13113	X	7038	-0-	-6075	-0-	110	1	6928	3	N	-0-					-0-
06	11610	X	6234	-0-	-5376	-0-	119	1	6115	3	N	-0-					-0-
07	11997	X	6289	-0-	-5708	-0-	119	1	6170	3	N	-0-					-0-
08	11284	X	6158	-0-	-5126	-0-	130	1	6028	3	N	-0-					-0-

WERNECKE "B" WELL #: 1 RRCID -> 210402 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13095 - 14247

03	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	109	1	7093	3	N	-0-					-0-
04	6330	X	4589	-0-	-1741	-0-	91	1	4498	3	N	-0-					-0-
05	7575	X	7575	-0-	-0-	-0-	119	1	7456	3	N	-0-					-0-
06	7432	X	7432	-0-	-0-	-0-	142	1	7290	3	N	-0-					-0-
07	7598	X	7598	-0-	-0-	-0-	143	1	7455	3	N	-0-					-0-
08	7564	X	6581	-0-	-983	-0-	139	1	6442	3	N	-0-					-0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
HOFFMAN 116 WELL #: 5 RRCID -> 226100 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 14233 PERF.13676 - 13903

03	2914	X	2721	-0-	-193	-0-	2721	2			N	-0-					-0-
04	2820	X	2573	-0-	-247	-0-	2573	2			N	-0-					-0-
05	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2772	2	88	9	N	80	80	8			-0-
06	2640	X	2168	-0-	-472	-0-	2168	2			N	-0-					-0-
07	2728	X	2659	-0-	-69	-0-	2659	2			N	-0-					-0-
08	2852	X	2467	-0-	-385	-0-	2467	2			N	-0-					-0-

HOFFMAN 116 WELL #: 3 RRCID -> 233961 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13372 - 13887

03	8007	X	8007	-0-	-0-	-0-	8007	2			N	-0-					-0-
04	7080	X	6236	-0-	-844	-0-	6236	2			N	-0-					-0-
05	7442	X	7442	-0-	-0-	-0-	7402	2	40	9	N	36	36	8			-0-
06	7740	X	5791	-0-	-1949	-0-	5791	2			N	-0-					-0-
07	7998	X	6914	-0-	-1084	-0-	6914	2			N	-0-					-0-
08	7998	X	7380	-0-	-618	-0-	7380	2			N	-0-					-0-

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
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
03	14415	X	9107	-0-	-5308	-0-	9107	2			N	-0-					-0-
04	11190	X	8099	-0-	-3091	-0-	8099	2			N	-0-					-0-
05	11563	X	8123	-0-	-3440	-0-	8072	2	51	9	N	46	46	8			-0-
06	10890	X	6708	-0-	-4182	-0-	6708	2			N	-0-					-0-
07	9920	X	8432	-0-	-1488	-0-	8432	2			N	-0-					-0-
08	9114	X	4641	-0-	-4473	-0-	4641	2			N	-0-					-0-

VISTATEX ENERGY LLC 886279
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
03	14384	X	4461	-0-	-9923	-0-	468	1	3993	2	N	-0-					-0-
04	15390	X	10352	-0-	-5038	-0-	1086	1	9266	2	N	-0-					-0-
05	15965	X	1082	-0-	-14883	-0-	113	1	969	2	N	-0-					-0-
06	15450	X	13201	-0-	-2249	-0-	1386	1	11815	2	N	-0-					-0-
07	19217	X	19217	-0-	-0-	-0-	2017	1	17200	2	N	-0-					-0-
08	10695	X	1742	-0-	-8953	-0-	182	1	1560	2	N	-0-					-0-

ROSITA, W. (WILCOX) 78341 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
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
03	2987	N	2987	-0-	-0-	-0-	216	1	2340	2	N	-0-					93
							431	4									
04	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	76	1	1127	2	N	-0-					93
							185	4									
05	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	68	1	1085	2	N	-0-					93
							177	4									
06	1020	N	872	-0-	-148	-0-	43	1	715	2	N	-0-					93
							114	4									
07	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	64	1	961	2	N	-0-					93
							161	4									
08	1054	N	816	-0-	-238	-0-	49	1	628	2	N	-0-					93
							139	4									

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
03	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	304	1	2977	2	N	37					388
							41	9									
04	3360	X	2556	-0-	-804	-0-	291	1	2248	2	N	15					403
							17	9									
05	6975	X	2574	-0-	-4401	-0-	247	1	2303	2	N	22	2	8			423
							24	9									
06	6750	X	1642	-0-	-5108	-0-	189	1	1447	2	N	5					428
							6	9									
07	6975	X	2156	-0-	-4819	-0-	201	1	1954	2	N	1					429
							1	9									
08	3317	X	2528	-0-	-789	-0-	273	1	2244	2	N	10	178	1			261
							11	9									

ROSS, N. (1580) 78374 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
LA BRISA RANCH 907 WELL #: 6 RRCID -> 200459 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6290 PERF. 2340 - 2350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSS, NORTH (2400) 78374 300 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: STARR
REMCO OIL & GAS PRODUCTION,INC. 701520
BROCK, J. D., -H- WELL #: 1 RRCID -> 013151 COMPL. DATE 02/05/1959 TOTAL DEPTH 2729 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
04	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	1156	-0-	-22	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	980	-0-	-190	-0-	980	2			N	-0-					-0-
07	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
*08	1147	N	739	-0-	-408	-0-	739	2			N	-0-					-0-

BROCK, J.D. "H" WELL #: 1 A RRCID -> 149317 COMPL. DATE 04/00/1991 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2221 - 2240

03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
*08	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-

ROSS, W. (1900) 78388 265 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
REMCO OIL & GAS PRODUCTION,INC. 701520
BROCK WELL #: G 1 RRCID -> 094449 COMPL. DATE 05/14/1981 TOTAL DEPTH 2861 PERF. 1894 - 1898

03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
*08	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-

ROTTERSMAN (LOBO) 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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MARTIN, J. C. III WELL #: 8 RRCID -> 178067 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 9903 PERF. 8901 - 8932

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/15/2013 - PLUGGED 05-15-2013

SUMMERS, BRUNI WELL #: 11 RRCID -> 178531 COMPL. DATE 06/20/2000 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 9710 - 9730

03	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	98	1	1746	2	Y	13	13	1							22
							14	9													
04	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	87	1	1570	2	Y	14									36
							15	9													
05	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	82	1	1432	2	Y	11	26	1							21
							12	9													
06	1800	N	1490	-0-	-310	-0-	82	1	1399	2	Y	8									29
							9	9													
07	1736	N	1332	-0-	-404	-0-	60	1	1260	2	Y	11									40
							12	9													
08	1519	N	1358	-0-	-161	-0-	50	1	1299	2	Y	8	27	1							21
							9	9													

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BARRERA - MARTIN G.U. WELL #: 1 RRCID -> 250217 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 8280 - 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
03	1209	X	466	-0-	-743	-0-	457	2	9	9	N	8					140
04	1170	X	208	-0-	-962	-0-	204	2	4	9	N	4					144
05	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					144
06	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					144
07	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					144
08	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					144

PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	837	N	792	-0-	-45	-0-	44	1	741	2	Y	6	9	1			2
							7	9									
04	798	N	798	-0-	-0-	-0-	47	1	745	2	Y	5	3	1			4
							6	9									
05	793	N	793	-0-	-0-	-0-	48	1	741	2	Y	4	5	1			3
							4	9									
06	694	N	694	-0-	-0-	-0-	47	1	643	2	Y	4	3	1			4
							4	9									
07	837	N	726	-0-	-111	-0-	49	1	671	2	Y	5	7	1			2
							6	9									
08	806	N	791	-0-	-15	-0-	47	1	740	2	Y	4	3	1			3
							4	9									

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
03	1488	N	1202	-0-	-286	-0-	67	1	1126	2	Y	8	14	1			3
							9	9									
04	1260	N	1182	-0-	-78	-0-	69	1	1105	2	Y	7	4	1			6
							8	9									
05	1395	N	1140	-0-	-255	-0-	69	1	1065	2	Y	5	7	1			4
							6	9									
06	1170	N	1129	-0-	-41	-0-	77	1	1045	2	Y	6	4	1			6
							7	9									
07	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	88	1	1196	2	Y	10	13	1			3
							11	9									
*08	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	70	1	1095	2	Y	7	5	1			5
							8	9									

MAYERS WELL #: 4 RRCID -> 164369 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9226 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
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
03	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	83	1	1394	2	Y	11					58
							12	9									
04	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	78	1	1317	2	Y	2	4	1			56
							2	9									
05	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	79	1	1273	2	Y	8					64
							9	9									
06	1440	N	1151	-0-	-289	-0-	69	1	1073	2	Y	8	4	1			68
							9	9									
07	1457	N	1371	-0-	-86	-0-	79	1	1289	2	Y	3	4	1			67
							3	9									
*08	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	85	1	1359	2	Y	7					74
							8	9									

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
03	279	N	222	-0-	-57	-0-	12	1	209	2	Y	1					8
							1	9									
04	300	N	208	-0-	-92	-0-	12	1	196	2	Y	-0-	1	1			7
05	217	N	211	-0-	-6	-0-	12	1	198	2	Y	1					8
							1	9									
06	416	N	416	-0-	-0-	-0-	25	1	390	2	Y	1	1	1			8
							1	9									
07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	19	1	303	2	Y	-0-	1	1			7
*08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	13	1	212	2	Y	1					8
							1	9									

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
03	2046	N	1677	-0-	-369	-0-	93	1	1571	2	Y	12	19	1			5
							13	9									
04	1800	N	1630	-0-	-170	-0-	95	1	1525	2	Y	9	6	1			8
							10	9									
05	1891	N	1743	-0-	-148	-0-	106	1	1626	2	Y	10	11	1			7
							11	9									
06	1620	N	1560	-0-	-60	-0-	107	1	1444	2	Y	8	6	1			9
							9	9									
07	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	118	1	1597	2	Y	12	17	1			4
							13	9									
08	1736	N	799	-0-	-937	-0-	48	1	745	2	Y	5	6	1			3
							6	9									

ROTTERSMAN WELL #: 19 RRCID -> 167151 COMPL. DATE 02/28/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8790 - 8820

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

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957

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
03	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	57	1	951	2	Y	7	12	1			3
							8	9									
04	1080	N	965	-0-	-115	-0-	56	1	903	2	Y	5	3	1			5
							6	9									
05	1209	N	1123	-0-	-86	-0-	68	1	1048	2	Y	6	7	1			4
							7	9									
06	990	N	938	-0-	-52	-0-	64	1	868	2	Y	5	4	1			5
							6	9									
07	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	79	1	1075	2	Y	9	11	1			3
							10	9									
08	1116	N	1059	-0-	-57	-0-	63	1	989	2	Y	6	5	1			4
							7	9									

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
03	2418	N	2337	-0-	-81	-0-	130	1	2188	2	Y	17	26	1			7
							19	9									
04	2280	N	2180	-0-	-100	-0-	127	1	2041	2	Y	11	8	1			10
							12	9									
05	2356	N	2169	-0-	-187	-0-	132	1	2024	2	Y	12	14	1			8
							13	9									
06	2250	N	1975	-0-	-275	-0-	135	1	1828	2	Y	11	8	1			11
							12	9									
07	2263	N	2191	-0-	-72	-0-	149	1	2023	2	Y	17	22	1			6
							19	9									
08	2170	N	2152	-0-	-18	-0-	129	1	2010	2	Y	12	9	1			9
							13	9									

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
03	520	N	520	-0-	-0-	-0-	29	1	488	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	1080	N	55	-0-	-1025	-0-	3	1	51	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	743	N	743	-0-	-0-	-0-	45	1	694	2	Y	4	2	1			3
							4	9									
06	510	N	352	-0-	-158	-0-	24	1	326	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	2	Y	-0-	2	1			-0-
08	744	N	515	-0-	-229	-0-	31	1	481	2	Y	3	1	1			2
							3	9									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
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
03	3100	N	5571	-0-	2471	2471	311	1	5231	2	Y	26					89
							29	9									
04	3000	N	6021	-0-	3021	5492	353	1	5648	2	Y	18	79	1			28
							20	9									
05	3100	N	2238	-0-	-862	4630	136	1	2090	2	Y	11					39
							12	9									
06	6608	X	1978	-0-	-4630	-0-	135	1	1824	2	Y	17					56
							19	9									
07	2666	X	1747	-0-	-919	-0-	119	1	1617	2	Y	10					66
							11	9									
08	2666	X	1679	-0-	-987	-0-	101	1	1574	2	Y	4					70
							4	9									

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
03	2852	X	2445	-0-	-407	-0-	137	1	2302	2	N	5					6
							6	9									
04	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	148	1	2494	2	N	3	6	1			3
							3	9									
05	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	139	1	2248	2	N	4					7
							4	9									
06	2370	X	1883	-0-	-487	-0-	113	1	1764	2	N	5	7	1			5
							6	9									
07	2728	X	2292	-0-	-436	-0-	133	1	2153	2	N	5	7	1			3
							6	9									
08	2728	X	2268	-0-	-460	-0-	133	1	2129	2	N	5					8
							6	9									

ROTTERSMAN WELL #: 25 RRCID -> 173312 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8728 - 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
03	7506	X	7506	-0-	-0-	-0-	418	1	7027	2	Y	55	39	1			21
							61	9									
04	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	351	1	5669	2	Y	33	26	1			28
							36	9									
05	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	220	1	3370	2	Y	19	34	1			13
							21	9									
06	2250	X	2173	-0-	-77	-0-	148	1	2011	2	Y	13	13	1			13
							14	9									
07	2325	X	1766	-0-	-559	-0-	120	1	1632	2	Y	13	21	1			5
							14	9									
08	2325	X	1439	-0-	-886	-0-	86	1	1344	2	Y	8	7	1			6
							9	9									

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
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	90	N	83	-0-	-7	-0-	5	1	78	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	97	-0-	-27	-0-	6	1	90	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	90	N	85	-0-	-5	-0-	6	1	79	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	84	-0-	-9	-0-	6	1	77	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	93	N	65	-0-	-28	-0-	4	1	61	2	Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
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
03	8029	X	7397	-0-	-632	-0-	412	1	6926	2	Y	54	81	1			21
							59	9									
04	7770	X	6810	-0-	-960	-0-	398	1	6369	2	Y	39	26	1			34
							43	9									
05	8709	X	8709	-0-	-0-	-0-	530	1	8127	2	Y	47	48	1			33
							52	9									
06	8503	X	8503	-0-	-0-	-0-	581	1	7871	2	Y	46	31	1			48
							51	9									
07	8652	X	8652	-0-	-0-	-0-	588	1	7994	2	Y	64	90	1			22
							70	9									
08	8060	X	8015	-0-	-45	-0-	479	1	7485	2	Y	46	35	1			33
							51	9									

ROTTERSMAN WELL #: 30 RRCID -> 173859 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 9674 - 9745

03	62	N	53	-0-	-9	-0-	3	1	49	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	60	N	48	-0-	-12	-0-	3	1	45	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	3	1	49	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	44	-0-	-16	-0-	3	1	41	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	47	-0-	-15	-0-	3	1	44	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	46	-0-	-16	-0-	3	1	43	2	Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 23 RRCID -> 174052 COMPL. DATE 07/10/1999 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 8498 - 8652

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 34 RRCID -> 176292 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9422 - 9454

03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	15	1	258	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
04	330	N	240	-0-	-90	-0-	14	1	225	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	341	N	249	-0-	-92	-0-	15	1	232	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	270	N	247	-0-	-23	-0-	17	1	229	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	20	1	265	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	16	1	251	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

ROTTERSMAN WELL #: 35 RRCID -> 180532 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8687 - 8776

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
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
03	1085	N	831	-0-	-254	-0-	46	1	770	2	Y	14					70
							15	9									
04	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	62	1	1023	2	Y	-0-					70
05	741	N	741	-0-	-0-	-0-	45	1	690	2	Y	5	54	1			21
							6	9									
06	982	N	982	-0-	-0-	-0-	67	1	909	2	Y	5					26
							6	9									
07	817	N	817	-0-	-0-	-0-	56	1	759	2	Y	2					28
							2	9									
*08	666	N	666	-0-	-0-	-0-	40	1	622	2	Y	4					32
							4	9									

ROTTERSMAN WELL #: 33 RRCID -> 182737 COMPL. DATE 06/17/2000 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8783 - 9583

03	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	146	1	2451	2	Y	19	30	1			7
							21	9									
04	2850	X	2199	-0-	-651	-0-	129	1	2056	2	Y	13	9	1			11
							14	9									
05	2945	X	2393	-0-	-552	-0-	146	1	2233	2	Y	13	15	1			9
							14	9									
06	2760	X	2182	-0-	-578	-0-	149	1	2020	2	Y	12	9	1			12
							13	9									
07	2852	X	2196	-0-	-656	-0-	149	1	2028	2	Y	17	23	1			6
							19	9									
*08	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	150	1	2348	2	Y	14	10	1			10
							15	9									

ROTTERSMAN WELL #: 38 RRCID -> 182800 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8649 - 8680

03	1054	N	956	-0-	-98	-0-	53	1	894	2	Y	8	11	1			3
							9	9									
04	930	N	893	-0-	-37	-0-	52	1	837	2	Y	4	3	1			4
							4	9									
05	1023	N	986	-0-	-37	-0-	60	1	919	2	Y	6	6	1			4
							7	9									
06	930	N	909	-0-	-21	-0-	62	1	841	2	Y	5	4	1			5
							6	9									
07	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	70	1	949	2	Y	8	10	1			3
							9	9									
*08	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	60	1	941	2	Y	5	4	1			4
							6	9									

GILL, F. J. WELL #: 11 RRCID -> 183952 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9237 - 9250

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYERS WELL #: 9 RRCID -> 184944 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8740 - 9622

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
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
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	23	1	384	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	17	1	267	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	26	1	404	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
06	390	N	296	-0-	-94	-0-	20	1	274	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	24	1	323	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
*08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	36	1	563	2	Y	4	2	1			3
							4	9									

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
03	4092	X	3855	-0-	-237	-0-	216	1	3631	2	N	7					60
							8	9									
04	3960	X	3612	-0-	-348	-0-	202	1	3381	2	N	26	10	1			76
							29	9									
05	4092	X	3796	-0-	-296	-0-	220	1	3544	2	N	29					105
							32	9									
06	3960	X	3244	-0-	-716	-0-	195	1	3039	2	N	9	11	1			103
							10	9									
07	3844	X	3642	-0-	-202	-0-	209	1	3391	2	N	38	11	1			130
							42	9									
*08	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	277	1	4439	2	N	37					167
							41	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
03	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	184	1	3088	2	N	27	79	1			35
							30	9									
04	3300	X	2932	-0-	-368	-0-	166	1	2762	2	N	4	9	1			30
							4	9									
05	3410	X	3072	-0-	-338	-0-	179	1	2884	2	N	8					38
							9	9									
06	3300	X	2705	-0-	-595	-0-	162	1	2528	2	N	14	9	1			43
							15	9									
07	3317	X	3198	-0-	-119	-0-	184	1	2996	2	N	16	9	1			50
							18	9									
08	3317	X	3027	-0-	-290	-0-	177	1	2829	2	N	19					69
							21	9									

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
03	217	N	164	-0-	-53	-0-	9	1	155	2	N	-0-					-0-
04	210	N	129	-0-	-81	-0-	7	1	122	2	N	-0-					-0-
05	186	N	127	-0-	-59	-0-	7	1	120	2	N	-0-					-0-
06	150	N	89	-0-	-61	-0-	5	1	84	2	N	-0-					-0-
07	124	N	91	-0-	-33	-0-	5	1	86	2	N	-0-					-0-
08	124	N	91	-0-	-33	-0-	5	1	86	2	N	-0-					-0-

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
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
03	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	137	1	2311	2	Y	41	105	1			33
							45	9									
04	1677	X	1677	-0-	-0-	-0-	95	1	1580	2	Y	2	6	1			29
							2	9									
05	1801	X	1801	-0-	-0-	-0-	105	1	1686	2	Y	9					38
							10	9									
06	1562	X	1562	-0-	-0-	-0-	93	1	1448	2	Y	19	5	1			52
							21	9									
07	1596	X	1596	-0-	-0-	-0-	92	1	1491	2	Y	12	5	1			59
							13	9									
*08	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	109	1	1740	2	Y	26					85
							29	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
03	2139	X	234	-0-	-1905	-0-	13	1	221	2	N	-0-					18
04	2070	X	181	-0-	-1889	-0-	10	1	170	2	N	1	1	1			18
							1	9									
05	1922	X	182	-0-	-1740	-0-	11	1	171	2	N	-0-					18
06	600	X	127	-0-	-473	-0-	8	1	118	2	N	1	1	1			18
							1	9									
07	279	X	104	-0-	-175	-0-	6	1	98	2	N	-0-					18
08	248	X	109	-0-	-139	-0-	6	1	103	2	N	-0-					18

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
03	868	N	849	-0-	-19	-0-	47	1	798	2	Y	4					28
							4	9									
04	900	N	823	-0-	-77	-0-	48	1	772	2	Y	3	23	1			8
							3	9									
05	930	N	873	-0-	-57	-0-	53	1	816	2	Y	4					12
							4	9									
06	810	N	782	-0-	-28	-0-	53	1	721	2	Y	7					19
							8	9									
07	878	N	878	-0-	-0-	-0-	60	1	812	2	Y	5					24
							6	9									
08	868	N	817	-0-	-51	-0-	49	1	766	2	Y	2					26
							2	9									

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
*01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					7
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	1	1	1			7
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
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
03	93	X	61	-0-	-32	-0-	3	1	58	2	N	-0-					14
04	46	X	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	N	-0-					14
05	62	X	45	-0-	-17	-0-	3	1	42	2	N	-0-					14
06	187	X	187	-0-	-0-	-0-	11	1	176	2	N	-0-					14
07	126	X	126	-0-	-0-	-0-	7	1	118	2	N	1	1	1			14
							1	9									
08	62	X	4	-0-	-58	-0-	4	2			N	-0-					14

GILL, F. J. WELL #: 18 RRCID -> 191685 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8486 - 8506

03	2511	X	2299	-0-	-212	-0-	128	1	2159	2	Y	11					70
							12	9									
04	2130	N	1825	-0-	-305	-0-	107	1	1711	2	Y	6	56	1			20
							7	9									
05	2015	N	1977	-0-	-38	-0-	120	1	1847	2	Y	9					29
							10	9									
06	2220	N	1848	-0-	-372	-0-	126	1	1704	2	Y	16					45
							18	9									
07	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	144	1	1961	2	Y	13					58
							14	9									
*08	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	123	1	1919	2	Y	5					63
							6	9									

TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
GILL, F. J. WELL #: 5 RRCID -> 199501 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 5100 - 5598

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ROTTERSMAN (8500) 78485 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC 076425
ROTTERSMAN WELL #: 12 RRCID -> 122263 COMPL. DATE 09/28/1986 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8598 - 8768

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
07	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
08	H15 VIOL	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SUMMERS, BRUNI WELL #: 8 RRCID -> 178557 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8505 - 8528

03	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	58	1	1034	2	Y	-0-					-0-
04	944	N	944	-0-	-0-	-0-	50	1	894	2	Y	-0-					-0-
05	958	N	958	-0-	-0-	-0-	52	1	906	2	Y	-0-					-0-
06	1050	N	848	-0-	-202	-0-	47	1	801	2	Y	-0-					-0-
07	961	N	892	-0-	-69	-0-	41	1	851	2	Y	-0-					-0-
*08	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	40	1	1036	2	Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN (8500) //CONT.// 78485 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI SUMMERS WELL #: 9 RRCID -> 179106 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8378 - 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
03	4867	X	4569	-0-	-298	-0-	242	1	4301	2	Y	24	66	1			42
							26	9									
04	4710	X	4296	-0-	-414	-0-	224	1	4042	2	Y	27					69
							30	9									
05	4867	X	4298	-0-	-569	-0-	233	1	4041	2	Y	22	50	1			41
							24	9									
06	4440	X	4269	-0-	-171	-0-	236	1	4015	2	Y	16					57
							18	9									
07	4588	X	4019	-0-	-569	-0-	181	1	3809	2	Y	26					83
							29	9									
*08	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	173	1	4516	2	Y	21	48	1			56
							23	9									

SUMMERS, BRUNI WELL #: 15 RRCID -> 192345 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8332 - 8408

03	2790	X	1167	-0-	-1623	-0-	62	1	1105	2	Y	-0-					-0-
04	2130	X	1008	-0-	-1122	-0-	53	1	955	2	Y	-0-					-0-
05	1581	X	966	-0-	-615	-0-	53	1	913	2	Y	-0-					-0-
06	1140	N	889	-0-	-251	-0-	49	1	840	2	Y	-0-					-0-
07	1054	N	867	-0-	-187	-0-	39	1	828	2	Y	-0-					-0-
08	961	N	871	-0-	-90	-0-	32	1	839	2	Y	-0-					-0-

SUMMERS, BRUNI TR. 5 WELL #: 18 RRCID -> 200035 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8462 - 8733

03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	36	1	646	2	Y	-0-					-0-
04	773	N	773	-0-	-0-	-0-	41	1	732	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	44	1	762	2	Y	-0-					-0-
06	709	N	709	-0-	-0-	-0-	39	1	670	2	Y	-0-					-0-
07	806	N	624	-0-	-182	-0-	28	1	596	2	Y	-0-					-0-
08	806	N	602	-0-	-204	-0-	22	1	580	2	Y	-0-					-0-

PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
ROTTERSMAN WELL #: 13 RRCID -> 129807 COMPL. DATE 01/17/1989 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8638 - 8664

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 1 RRCID -> 143721 COMPL. DATE 05/07/1993 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 8530 - 8585

03	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	60	1	1006	2	Y	13	12	1			12
							14	9									
04	960	N	933	-0-	-27	-0-	54	1	864	2	Y	14	4	1			22
							15	9									
05	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	61	1	929	2	Y	10	6	1			26
							11	9									
06	960	N	858	-0-	-102	-0-	58	1	789	2	Y	10	4	1			32
							11	9									
07	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	73	1	991	2	Y	16	40	1			8
							18	9									
*08	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	61	1	959	2	Y	5	4	1			9
							6	9									

ROTTERSMAN (8500) //CONT.// 78485 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
ROTTERSMAN WELL #: 21R RRCID -> 171860 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8116 - 8190

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

GILL, F. J. WELL #: 15 RRCID -> 186644 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8384 - 8396

03	217	N	158	-0-	-59	-0-	9	1		148	2		Y	1							6
							1	9													
04	180	N	141	-0-	-39	-0-	8	1		132	2		Y	1	5	1					2
							1	9													
05	186	N	148	-0-	-38	-0-	9	1		139	2		Y	-0-							2
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	13	1		177	2		Y	2							4
							2	9													
07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	12	1		159	2		Y	1							5
							1	9													
*08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	10	1		161	2		Y	-0-							5

SUMMERS, BRUNI WELL #: 22 RRCID -> 196636 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8446 - 8460

03	62	N	37	-0-	-25	-0-	2	1		35	2		N	-0-							38
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-							N	-0-							38
05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	24	1		387	2		N	9							47
							10	9													
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	7	1		105	2		N	1	1	1					47
							1	9													
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	6	1		93	2		N	-0-							47
08	434	N	41	-0-	-393	-0-	2	1		39	2		N	-0-							47

ROTTERSMAN (9020) 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

03	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	2518	2		22	9		N	20							145
04	2850	X	2399	-0-	-451	-0-	2396	2		3	9		N	3							148
05	2945	X	2194	-0-	-751	-0-	2186	2		8	9		N	7							155
06	2850	X	1685	-0-	-1165	-0-	1679	2		6	9		N	5							160
07	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3076	2		6	9		N	5							165
08	2542	X	1616	-0-	-926	-0-	1613	2		3	9		N	3							168

PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
ROTTERSMAN WELL #: 3 RRCID -> 098029 COMPL. DATE 12/03/1981 TOTAL DEPTH 9282 PERF. 9020 - 9106

03	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	59	1		996	2		Y	8	12	1					3
							9	9													
04	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	59	1		943	2		Y	6	4	1					5
							7	9													
05	1085	N	1021	-0-	-64	-0-	62	1		952	2		Y	6	7	1					4
							7	9													
06	1020	N	905	-0-	-115	-0-	62	1		837	2		Y	5	4	1					5
							6	9													
07	1054	N	1049	-0-	-5	-0-	71	1		969	2		Y	8	10	1					3
							9	9													
08	1023	N	961	-0-	-62	-0-	57	1		898	2		Y	5	4	1					4
							6	9													

ROTTERSMAN (9020) //CONT.// 78485 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
ROTTERSMAN WELL #: 4 RRCID -> 104206 COMPL. DATE 01/14/1983 TOTAL DEPTH 11117 PERF. 9224 - 9377

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

GILL, F.J. WELL #: 2 RRCID -> 109027 COMPL. DATE 12/28/1983 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9244 - 9407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROTTERSMAN (9700) 78485 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
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
03	279	N	205	-0-	-74	-0-	11 1 3 9		191	2	Y	3	3	1			2
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	10 1 3 9		167	2	Y	3	1	1			4
05	279	N	38	-0-	-241	-0-	2 1 1 9		35	2	Y	1	1	1			4
06	210	N	101	-0-	-109	-0-	7 1 1 9		93	2	Y	1					5
07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	14 1 3 9		192	2	Y	3	6	1			2
*08	402	N	402	-0-	-0-	-0-	24 1 2 9		376	2	Y	2	1	1			3

ROWE (3300) 78666 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
DUVAL GAS GATHERING CORPORATION 236631
JONES,R.C. WELL #: 1 RRCID -> 103010 COMPL. DATE 11/16/1982 TOTAL DEPTH 3390 PERF. 3322 - 3330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0- B	-2996					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-2996					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-2996					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-2996					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-2996					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-2996					N	NO RPT					-0-

ROWENA (FRIO 4150) 78714 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
SLAWSON EXPLORATION COMPANY, INC 787180
FREEBORN-ASHLEY WELL #: 5 RRCID -> 269067 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 4294 - 4315

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

ROWENA (HOCKLEY) 78714 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
SLAWSON EXPLORATION COMPANY, INC 787180
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
03	9517	X	9442	-0-	-75	-0-	819	1	8611	2	N	11					177
							12	9									
04	9210	X	8887	-0-	-323	-0-	28	1	8858	2	N	1	157	1			21
							1	9									
05	10850	X	9688	-0-	-1162	-0-	615	1	9053	2	N	18					39
							20	9									
06	10500	X	9479	-0-	-1021	-0-	697	1	8762	2	N	18					57
							20	9									
07	10850	X	9324	-0-	-1526	-0-	1000	1	8303	2	N	19					76
							21	9									
08	9703	X	7096	-0-	-2607	-0-	1096	1	5988	2	N	11					87
							12	9									

ROWENA (2370) 78714 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
CLICK ENERGY COMPANY 160556
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
03	403	N	388	-0-	-15	-0-	144	1	244	2	N	-0-					-0-
04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
*05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
*06	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
07	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUCIAS, N. (FB B) 78831 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
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
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	1891	X	1758	-0-	-133	-0-	1736	3	22	9	Y	20	20	1			7
04	1770	N	1679	-0-	-91	-0-	1657	3	22	9	Y	20	21	1			6
05	1798	N	1576	-0-	-222	-0-	1554	3	22	9	Y	20	17	1			9
06	1710	N	1517	-0-	-193	-0-	1494	3	23	9	Y	21	22	1			8
07	1736	N	1540	-0-	-196	-0-	1517	3	23	9	Y	21	22	1			7
08	1581	N	1497	-0-	-84	-0-	1475	3	22	9	Y	20	20	1			7

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
03	6789	X	5933	-0-	-856	-0-	5871	3	62	9	Y	56	56	1			20
04	6270	X	5759	-0-	-511	-0-	5696	3	63	9	Y	57	60	1			17
05	6448	X	6423	-0-	-25	-0-	6359	3	64	9	Y	58	50	1			25
06	6059	X	6059	-0-	-0-	-0-	5993	3	66	9	Y	60	63	1			22
07	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	6053	3	68	9	Y	62	64	1			20
08	6417	X	5936	-0-	-481	-0-	5871	3	65	9	Y	59	58	1			21

LA RUCIA RANCH WELL #: 25 RRCID -> 209196 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10234 - 10578

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

RUCIAS, N. (FB B V-17) 78831 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
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
03	5859	X	5439	-0-	-420	-0-	438	1	4912	3	Y	81	79	1			29
							89	9									
04	5670	X	5378	-0-	-292	-0-	430	1	4857	3	Y	83	87	1			25
							91	9									
05	5859	X	5635	-0-	-224	-0-	513	1	5034	3	Y	80	70	1			35
							88	9									
06	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	465	1	5033	3	Y	83	87	1			31
							91	9									
07	5800	X	5800	-0-	-0-	-0-	479	1	5227	3	Y	85	89	1			27
							94	9									
*08	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	477	1	5104	3	Y	82	80	1			29
							90	9									

LA RUCIA RANCH WELL #: 13 RRCID -> 192232 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9998 - 10380

03	1395	N	1184	-0-	-211	-0-	1163	3	21	9	Y	19	19	1			7
04	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
05	1364	N	802	-0-	-562	-0-	790	3	12	9	Y	11	6	1			5
06	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1399	3	23	9	Y	21	18	1			8
07	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1445	3	23	9	Y	21	22	1			7
*08	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1420	3	22	9	Y	20	20	1			7

LA RUCIA RANCH WELL #: 14 RRCID -> 195620 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9596 - 9614

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA RUCIA RANCH WELL #: 17 RRCID -> 201480 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9771 - 9855

03	5332	X	4513	-0-	-819	-0-	4467	3	46	9	Y	42	41	1			15
04	4920	X	4488	-0-	-432	-0-	4440	3	48	9	Y	44	46	1			13
05	5084	X	4584	-0-	-500	-0-	4538	3	46	9	Y	42	37	1			18
06	4710	X	4327	-0-	-383	-0-	4279	3	48	9	Y	44	46	1			16
07	4867	X	4240	-0-	-627	-0-	4190	3	50	9	Y	45	47	1			14
08	4650	X	4097	-0-	-553	-0-	4050	3	47	9	Y	43	42	1			15

RUCIAS, N. (FB C V-17) 78831 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
LA RUCIA RANCH WELL #: 3 RRCID -> 125167 COMPL. DATE 08/22/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9932 - 10011

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUCIAS, N. (FB E) 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LOPEZ, GLORIA G. WELL #: 1 RRCID -> 084078 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9872 - 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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	10137	X	8649	-0-	-1488	-0-	489 68	1 9	8092	3	Y	62	54	1			15
04	9000	X	8385	-0-	-615	-0-	596 40	1 9	7749	3	Y	36	50	1			1
05	9269	X	8079	-0-	-1190	-0-	1330 45	1 9	6704	3	Y	41	35	1			7
06	8970	X	8581	-0-	-389	-0-	638 73	1 9	7870	3	Y	66	55	1			18
07	9083	X	8630	-0-	-453	-0-	659 61	1 9	7910	3	Y	55	64	1			9
08	8680	X	8270	-0-	-410	-0-	661 58	1 9	7551	3	Y	53	52	1			10

RUCIAS, N. (FB E) //CONT.// 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LOPEZ, GLORIA GARCIA "B" WELL #: 15 RRCID -> 199677 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9564 - 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

MARCELO DELUNA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200690 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 11606 PERF.10560 - 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
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA "B" WELL #: 2 RRCID -> 200847 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9975 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA "B" WELL #: 16 RRCID -> 201430 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 12040 PERF. 9567 - 9651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

LOPEZ, GLORIA GARCIA "B" WELL #: 17 RRCID -> 203083 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9549 - 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
03	2511	X	1523	-0-	-988	-0-	87	1	1436	3	N	-0-					93
04	2430	X	1377	-0-	-1053	-0-	99	1	1278	3	N	-0-					93
05	2511	X	1598	-0-	-913	-0-	265	1	1333	3	N	-0-					93
06	2220	X	1836	-0-	-384	-0-	138	1	1698	3	N	-0-					93
07	2015	X	2015	-0-	-0-	-0-	155	1	1860	3	N	-0-					93
08	1612	X	1171	-0-	-441	-0-	94	1	1077	3	N	-0-					93

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 14 RRCID -> 219631 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 9820 - 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
03	31093	X	30450	-0-	-643	-0-	1692 784	1 9	27974	3	N	713	609	1			200
04	30090	X	29344	-0-	-746	-0-	2055 578	1 9	26711	3	N	525	677	1			48
05	29450	X	29305	-0-	-145	-0-	4770 507	1 9	24028	3	N	461	395	1			114
06	29460	X	28877	-0-	-583	-0-	2122 552	1 9	26203	3	N	502	450	1			166
07	30442	X	30143	-0-	-299	-0-	2275 538	1 9	27330	3	N	489	556	1			99
08	30442	X	27565	-0-	-2877	-0-	2177 506	1 9	24882	3	N	460	456	1			103

RUCIAS, N. (FB E) //CONT.// 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
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
03	5735	X	5169	-0-	-566	-0-	418	1	4689	3	Y	56	55	1			20
							62	9									
04	5550	X	5264	-0-	-286	-0-	423	1	4777	3	Y	58	61	1			17
							64	9									
05	5735	X	5462	-0-	-273	-0-	499	1	4901	3	Y	56	49	1			24
							62	9									
06	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	458	1	4962	3	Y	57	60	1			21
							63	9									
07	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	472	1	5146	3	Y	60	62	1			19
							66	9									
*08	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	473	1	5063	3	Y	57	56	1			20
							63	9									

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
03	6045	X	5805	-0-	-240	-0-	467	1	5240	3	Y	89	84	1			32
							98	9									
04	5820	X	5554	-0-	-266	-0-	445	1	5020	3	Y	81	89	1			24
							89	9									
05	6014	X	5796	-0-	-218	-0-	528	1	5179	3	Y	81	70	1			35
							89	9									
06	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	482	1	5216	3	Y	83	87	1			31
							91	9									
07	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	497	1	5417	3	Y	85	89	1			27
							94	9									
*08	5895	X	5895	-0-	-0-	-0-	496	1	5309	3	Y	82	80	1			29
							90	9									

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
03	6045	X	6019	-0-	-26	-0-	485	1	5436	3	Y	89	84	1			32
							98	9									
04	5850	X	5484	-0-	-366	-0-	439	1	4954	3	Y	83	90	1			25
							91	9									
05	6045	X	5725	-0-	-320	-0-	521	1	5116	3	Y	80	70	1			35
							88	9									
06	5820	X	5739	-0-	-81	-0-	477	1	5171	3	Y	83	87	1			31
							91	9									
07	6014	X	5945	-0-	-69	-0-	491	1	5360	3	Y	85	89	1			27
							94	9									
08	6014	X	5832	-0-	-182	-0-	491	1	5251	3	Y	82	80	1			29
							90	9									

LA RUCIA RANCH WELL #: 16 RRCID -> 199297 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9022 - 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
03	9796	X	3326	-0-	-6470	-0-	270	1	3028	3	Y	25	32	1			9
							28	9									
04	8310	X	7073	-0-	-1237	-0-	572	1	6457	3	Y	40	37	1			12
							44	9									
05	8959	X	8844	-0-	-115	-0-	813	1	7980	3	Y	46	38	1			20
							51	9									
06	8980	X	8980	-0-	-0-	-0-	754	1	8169	3	Y	52	53	1			19
							57	9									
07	8959	X	8486	-0-	-473	-0-	708	1	7723	3	Y	50	53	1			16
							55	9									
*08	9191	X	9191	-0-	-0-	-0-	781	1	8355	3	Y	50	48	1			18
							55	9									

RUCIAS, N. (FB E) //CONT.// 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
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
03	1488	X	1243	-0-	-245	-0-	101	1	1127	3	Y	14	14	1			5
							15	9									
04	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	105	1	1190	3	Y	15	16	1			4
							17	9									
05	1364	N	1226	-0-	-138	-0-	112	1	1099	3	Y	14	12	1			6
							15	9									
06	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	102	1	1102	3	Y	13	14	1			5
							14	9									
07	1364	N	1253	-0-	-111	-0-	104	1	1132	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
*08	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	106	1	1130	3	Y	13	13	1			5
							14	9									

LA RUCIA RANCH WELL #: 19 RRCID -> 203844 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 12493 PERF. 8992 - 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
03	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	390	1	4377	3	Y	89	86	1			32
							98	9									
04	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	395	1	4462	3	Y	97	100	1			29
							107	9									
05	5797	X	4325	-0-	-1472	-0-	391	1	3835	3	Y	90	80	1			39
							99	9									
06	5610	X	4736	-0-	-874	-0-	391	1	4235	3	Y	100	102	1			37
							110	9									
07	5797	X	4781	-0-	-1016	-0-	392	1	4276	3	Y	103	107	1			33
							113	9									
08	5115	X	4755	-0-	-360	-0-	397	1	4246	3	Y	102	99	1			36
							112	9									

LA RUCIA RANCH WELL #: 22 RRCID -> 206121 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9154 - 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
03	1953	X	1510	-0-	-443	-0-	123	1	1380	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
04	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	131	1	1479	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
05	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	126	1	1242	3	Y	6	5	1			3
							7	9									
06	1470	N	763	-0-	-707	-0-	64	1	696	3	Y	3	5	1			1
							3	9									
07	1674	N	1213	-0-	-461	-0-	101	1	1104	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
08	1364	N	1219	-0-	-145	-0-	104	1	1108	3	Y	6	6	1			2
							7	9									

LA RUCIA RANCH WELL #: 21 RRCID -> 206125 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 13340 PERF.10629 - 11326

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

LA RUCIA RANCH WELL #: 23 RRCID -> 207309 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10086 - 11216

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

RUCIAS, N. (FB E) //CONT.// 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
LA RUCIA RANCH WELL #: 24 RRCID -> 209130 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9086 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	332	1	3719	3	Y	48	48	1			17
							53	9									
04	4410	X	2912	-0-	-1498	-0-	232	1	2624	3	Y	51	53	1			15
							56	9									
05	4557	X	3594	-0-	-963	-0-	327	1	3211	3	Y	51	44	1			22
							56	9									
06	4410	X	3449	-0-	-961	-0-	287	1	3106	3	Y	51	54	1			19
							56	9									
07	4216	X	3952	-0-	-264	-0-	327	1	3567	3	Y	53	55	1			17
							58	9									
08	4092	X	2781	-0-	-1311	-0-	233	1	2492	3	Y	51	50	1			18
							56	9									

LA RUCIA RANCH WELL #: 26 RRCID -> 213836 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 11696 PERF. 7196 - 7216

03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA RUCIA RANCH WELL #: 27 RRCID -> 218805 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 9236 - 10032

03	6386	X	5795	-0-	-591	-0-	466	1	5224	3	Y	95	94	1			34
							105	9									
04	6180	X	5724	-0-	-456	-0-	457	1	5159	3	Y	98	103	1			29
							108	9									
05	6262	X	6101	-0-	-161	-0-	554	1	5440	3	Y	97	84	1			42
							107	9									
06	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	495	1	5357	3	Y	100	105	1			37
							110	9									
07	6107	X	5863	-0-	-244	-0-	483	1	5268	3	Y	102	106	1			33
							112	9									
08	6107	X	5729	-0-	-378	-0-	481	1	5142	3	Y	96	95	1			34
							106	9									

LA RUCIA RANCH WELL #: 28 RRCID -> 220503 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9764 - 10096

03	4712	X	4339	-0-	-373	-0-	353	1	3961	3	Y	23	22	1			8
							25	9									
04	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	410	1	4629	3	Y	23	24	1			7
							25	9									
05	4650	X	4440	-0-	-210	-0-	408	1	4008	3	Y	22	19	1			10
							24	9									
06	4380	X	4296	-0-	-84	-0-	361	1	3911	3	Y	22	24	1			8
							24	9									
07	4743	X	4323	-0-	-420	-0-	361	1	3936	3	Y	24	24	1			8
							26	9									
08	4743	X	4261	-0-	-482	-0-	362	1	3875	3	Y	22	22	1			8
							24	9									

LA RUCIA RANCH WELL #: 29 RRCID -> 222936 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 9149 - 9766

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUCIAS, N. (FB E) //CONT.// 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
LA RUCIA RANCH WELL #: 30 RRCID -> 235674 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10050 - 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
03	25141	X	22256	-0-	-2885	-0-	1737	1	19485	3	Y	940	871	1			337
							1034	9									
04	23250	X	21690	-0-	-1560	-0-	1682	1	18994	3	Y	922	984	1			275
							1014	9									
05	24025	X	17434	-0-	-6591	-0-	1524	1	14958	3	Y	865	766	1			374
							952	9									
06	22800	X	20445	-0-	-2355	-0-	1647	1	17838	3	Y	873	926	1			321
							960	9									
07	22568	X	22447	-0-	-121	-0-	1802	1	19658	3	Y	897	931	1			287
							987	9									
08	22413	X	21882	-0-	-531	-0-	1791	1	19159	3	Y	847	834	1			300
							932	9									

SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321
LA RUCIA WELL #: K 3 RRCID -> 268933 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9230 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	88598	X	53759	-0-	-34839	-0-	525	1	49495	2	N	3399	3416	1			300
							3739	9									
04	85740	X	47177	-0-	-38563	-0-	375	1	43476	2	N	3024	3047	1			277
							3326	9									
05	88598	X	44485	-0-	-44113	-0-	375	1	41319	2	N	2537	2446	1			368
							2791	9									
06	85740	X	43736	-0-	-42004	-0-	360	1	40847	2	N	2299	2295	1			372
							2529	9									
07	88598	X	44621	-0-	-43977	-0-	360	1	41916	2	N	2132	2311	1			193
							2345	9									
08	88598	X	NO RPT	-0-	-88598	-0-					Y	NO RPT					193

LA RUCIA WELL #: K 1 RRCID -> 269649 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9437 - 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
03	38204	X	38204	-0-	-0-	-0-	525	1	36807	2	N	793	746	1			47
							872	9									
04	79170	X	68995	-0-	-10175	-0-	375	1	66985	2	N	1486	1285	1			248
							1635	9									
05	81809	X	72297	-0-	-9512	-0-	375	1	70076	2	N	1678	1631	1			295
							1846	9									
06	79170	X	63239	-0-	-15931	-0-	360	1	61182	2	N	1543	1451	1			387
							1697	9									
07	81809	X	55788	-0-	-26021	-0-	360	1	53941	2	N	1352	1452	1			287
							1487	9									
08	81809	X	NO RPT	-0-	-81809	-0-					Y	NO RPT					287

RUCIAS, N. (FB E V-17) 78831 427 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BUENAS ARENAS, LLC 106344
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
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUCIAS, N. (FB E V-17) //CONT.// 78831 427 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
LOPEZ, G. G. WELL #: 8 RRCID -> 173946 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 15300 PERF. 9678 - 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
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 3 RRCID -> 093171 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 10806 PERF. 9284 - 9364

03	21100	X	21100	-0-	-0-	-0-	1179	1	19496	3	Y	386	338	1			108
							425	9									
04	21357	X	21357	-0-	-0-	-0-	1501	1	19514	3	Y	311	393	1			26
							342	9									
05	20773	X	20773	-0-	-0-	-0-	3376	1	17009	3	Y	353	296	1			83
							388	9									
06	20570	X	20570	-0-	-0-	-0-	1511	1	18645	3	Y	376	338	1			121
							414	9									
07	22072	X	20509	-0-	-1563	-0-	1550	1	18618	3	Y	310	368	1			63
							341	9									
08	22072	X	17997	-0-	-4075	-0-	1422	1	16246	3	Y	299	297	1			65
							329	9									

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 2 RRCID -> 095617 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9339 - 9520

03	17205	X	15501	-0-	-1704	-0-	864	1	14296	3	Y	310	272	1			86
							341	9									
04	15960	X	13699	-0-	-2261	-0-	959	1	12462	3	Y	253	320	1			19
							278	9									
05	16492	X	14463	-0-	-2029	-0-	2348	1	11831	3	Y	258	218	1			59
							284	9									
06	15750	X	13838	-0-	-1912	-0-	1014	1	12510	3	Y	285	254	1			90
							314	9									
07	16275	X	14432	-0-	-1843	-0-	1087	1	13059	3	Y	260	300	1			50
							286	9									
08	15500	X	12391	-0-	-3109	-0-	978	1	11171	3	Y	220	223	1			47
							242	9									

HUERTA WELL #: 1 RRCID -> 101367 COMPL. DATE 06/17/1982 TOTAL DEPTH 10554 PERF. 9851 - 9865

03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 5 RRCID -> 195753 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9566 - 10694

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUCIAS, N. (FB E V-17) //CONT.// 78831 427 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LOPEZ SWD WELL #: 1 RRCID -> 197821 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5633 - 5659

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

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 9 RRCID -> 201338 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9690 - 9735

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUERTA WELL #: 2 RRCID -> 216144 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9791 - 9814

03	3286	X	2822	-0-	-464	-0-	798	1	1955	2	N	63					175
							69	9									
04	3180	X	2610	-0-	-570	-0-	736	1	1853	2	N	19					194
							21	9									
05	3286	X	2574	-0-	-712	-0-	671	1	1903	2	N	-0-					194
06	2880	X	2330	-0-	-550	-0-	597	1	1733	2	N	-0-	176	1			18
07	2852	X	2627	-0-	-225	-0-	677	1	1950	2	N	-0-					18
*08	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	974	1	1888	2	N	21					39
							23	9									

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 1B RRCID -> 263509 COMPL. DATE 08/20/2011 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9411 - 9461

03	1860	X	1	-0-	-1859	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	8	X	1	-0-	-7	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
07	91	N	91	-0-	-0-	-0-	8	1	83	3	N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

MARCEL DELUNA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265632 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 11606 PERF. 9753 - 9852

03	3	X	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
04	3	X	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
05	2	X	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
06	3	X	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
07	3	X	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
08	3	X	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	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

03	6063	R	6063	-0-	-0-	-0-	1758	1	4305	2	Y	-0-					212
04	5640	#	5531	-0-	-109	-0-	1573	1	3958	2	Y	-0-					212
05	5828	#	5671	-0-	-157	-0-	1479	1	4192	2	Y	-0-					212
06	5880	#	5338	-0-	-542	-0-	1368	1	3970	2	Y	-0-					212
07	6076	#	5535	-0-	-541	-0-	1426	1	4109	2	Y	-0-					212
*08	6089	R	6089	-0-	-0-	-0-	2073	1	4016	2	Y	-0-					212

RUCIAS, N. (FB F V-17) 78831 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
LA RUCIA RANCH WELL #: 5 RRCID -> 106858 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 11349 PERF.10101 - 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
03	2263	N	2022	-0-	-241	-0-	1981	3	41	9	Y	37	36	1			13
04	2070	N	2061	-0-	-9	-0-	2020	3	41	9	Y	37	39	1			11
05	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2100	3	41	9	Y	37	32	1			16
06	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2065	3	41	9	Y	37	39	1			14
07	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2115	3	42	9	Y	38	40	1			12
08	2139	N	2065	-0-	-74	-0-	2024	3	41	9	Y	37	36	1			13

RUCIAS, N. (FB L) 78831 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
LOPEZ WELL #: 5 RRCID -> 199594 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11813 - 11865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	488	1	737	2	Y	7	3	1			6
							8	9									
04	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	513	1	818	2	Y	1					7
							1	9									
05	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	417	1	700	2	Y	2	4	1			5
							2	9									
06	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	368	1	842	2	Y	6	7	1			4
							7	9									
07	1364	N	1115	-0-	-249	-0-	379	1	735	2	Y	1	5	1			-0-
							1	9									
08	1116	N	825	-0-	-291	-0-	290	1	534	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

LOPEZ WELL #: 4A RRCID -> 204133 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 12109 PERF.11622 - 11679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	3	N	2	-0-	-1	-0-	1	1	1	3	Y	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	Y	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
07	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

HUERTA WELL #: 1 RRCID -> 215124 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 10554 PERF. 9153 - 9498

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

RUCIAS, N. (V-15) //CONT.// 78832 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 4 RRCID -> 265634 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 11765 PERF. 9140 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	205	1	3396	3	N	61	52	1			19
							67	9									
04	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	252	1	3270	3	N	38	52	1			5
							42	9									
05	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	590	1	2973	3	N	21	19	1			7
							23	9									
06	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	246	1	3030	3	N	66	53	1			20
							73	9									
07	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	262	1	3153	3	N	36	47	1			9
							40	9									
*08	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	297	1	3391	3	N	42	40	1			11
							46	9									

RUFFLE (LOBO) 78869 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
FROST, P.M. WELL #: 3 RRCID -> 108135 COMPL. DATE 11/02/1983 TOTAL DEPTH 11108 PERF. 9712 - 9733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	482	1	2296	2	Y	39	165	1			54
							43	9									
04	3000	N	3106	-0-	106	106	467	1	2598	2	Y	37					91
							41	9									
05	3007	N	2901	-0-	-106	-0-	485	1	2384	2	Y	29					120
							32	9									
06	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	471	1	2160	2	Y	26					146
							29	9									
07	2680		2680	-0-	-0-	-0-	495	1	2154	2	Y	28	127	1			47
							31	9									
*08	2601		2601	-0-	-0-	-0-	409	1	2192	2	Y	-0-					47

RUTHIE H. (WILCOX) 79058 475 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
DCR 82 WELL #: 2 RRCID -> 141136 COMPL. DATE 03/03/1992 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7022 - 7038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	850	N	850	-0-	-0-	-0-	277	1	573	2	N	-0-					-0-
04	986	N	986	-0-	-0-	-0-	280	1	596	2	N	-0-					-0-
							110	5									
05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	349	1	466	2	N	-0-					-0-
06	810	N	697	-0-	-113	-0-	220	1	477	2	N	-0-					-0-
07	1023	N	410	-0-	-613	-0-	157	1	247	2	N	-0-					-0-
							6	5									
08	806	N	498	-0-	-308	-0-	202	1	285	2	N	-0-					-0-
							11	5									

DCR 81 WELL #: 18 RRCID -> 150048 COMPL. DATE 06/14/1994 TOTAL DEPTH 7257 PERF. 7004 - 7018

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

DCRC - SEC. 261 WELL #: 2 RRCID -> 173322 COMPL. DATE 02/00/1999 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7055 - 7096

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

RUTHIE H. (WILCOX) //CONT.// 79058 475 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCR 81 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 179894 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6998 - 7022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					30
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	3	1	6	2	N	-0-					30
							1	5									
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					30
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	6	1	12	2	N	-0-					30
07	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					30
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

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 06/23/2011 TOTAL DEPTH 11798 PERF.10380 - 10422

03	465	N	343	-0-	-122	-0-	10	1	327	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
04	330	N	207	-0-	-123	-0-	7	1	193	3	Y	6	7	1			-0-
							7	9									
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	19	1	225	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
06	330	N	48	-0-	-282	-0-	4	1	44	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-

ST. CHARLES CO. WELL #: 75 RRCID -> 156513 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 11797 PERF.10839 - 10855

03	9703	X	8518	-0-	-1185	-0-	250	1	7961	3	Y	279	251	1			130
							307	9									
04	9180	X	8973	-0-	-207	-0-	318	1	8363	3	Y	265	293	1			102
							292	9									
05	9176	X	9009	-0-	-167	-0-	644	1	8062	3	Y	275	268	1			109
							303	9									
06	8880	X	8352	-0-	-528	-0-	538	1	7535	3	Y	254	272	1			91
							279	9									
07	9269	X	8575	-0-	-694	-0-	281	1	7951	3	Y	312	313	1			90
							343	9									
08	9021	X	8248	-0-	-773	-0-	134	1	7825	3	Y	263	326	1			27
							289	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 04/26/1994 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7480 - 7550

03	11005	X	10273	-0-	-732	-0-	311	1	9896	3	Y	60	50	1			22
							66	9									
04	10800	X	10232	-0-	-568	-0-	374	1	9813	3	Y	41	49	1			14
							45	9									
05	11160	X	8569	-0-	-2591	-0-	631	1	7884	3	Y	49	48	1			15
							54	9									
06	10800	X	8386	-0-	-2414	-0-	555	1	7777	3	Y	49	52	1			12
							54	9									
07	10571	X	9048	-0-	-1523	-0-	307	1	8675	3	Y	60	60	1			12
							66	9									
08	10571	X	8718	-0-	-1853	-0-	145	1	8518	3	Y	50	62	1			-0-
							55	9									

ST. CHARLES (FRIO CONS., UPPER) //CONT.// 79609 378 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ST. CHARLES CO. WELL #: 79 RRCID -> 157177 COMPL. DATE 09/28/1995 TOTAL DEPTH 12591 PERF. 7676 - 7905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	69068	X	66009	-0-	-3059	-0-	1976 1075	1 9	62958	3	Y	977	835	1			419
04	66480	X	59674	-0-	-6806	-0-	2152 977	1 9	56545	3	Y	888	978	1			329
05	81770	X	81770	-0-	-0-	-0-	5989 858	1 9	74923	3	Y	780	799	1			310
06	69968	X	69968	-0-	-0-	-0-	4619 712	1 9	64637	3	Y	647	724	1			233
07	66259	X	66259	-0-	-0-	-0-	2236 883	1 9	63140	3	Y	803	811	1			225
08	81778	X	60616	-0-	-21162	-0-	1003 681	1 9	58932	3	Y	619	787	1			57

SAM FORDYCE (WHEELER) 80038 125 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
FORDYCE OIL & GAS 275677
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
*06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					117
*07	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					117
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

SAM FORDYCE (2200) 80038 375 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
RESS PRODUCTION CO. 703465
TAYLOR, E. C. WELL #: 2 C RRCID -> 031079 COMPL. DATE 03/25/1989 TOTAL DEPTH 3436 PERF. 1637 - 1646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAM FORDYCE (2300) 80038 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
FORDYCE OIL & GAS 275677
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
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B -28350					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B -28350					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B -28350					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	B -28350					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	B -28350					N	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B -28350					N	NO RPT					-0-

NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC. 605917
YTURRIA-GARCIA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089360 COMPL. DATE 07/07/1980 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 2334 - 2343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2082	N	2082	-0-	-0- B	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
04	2021	N	2021	-0-	-0- B	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
05	2108	N	2078	-0-	-30 B	-0-	2078	2			N	-0-					-0-
06	2018	N	2018	-0-	-0- B	-0-	2018	2			N	-0-					-0-
07	2077	N	2060	-0-	-17 B	-0-	2060	2			N	-0-					-0-
08	2077	N	2068	-0-	-9 B	-0-	2068	2			N	-0-					-0-

SAM FORDYCE (2500) 80038 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
BRUINGTON OPERATING, L.L.C. 103564
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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORDYCE OIL & GAS 275677
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
*07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RESS PRODUCTION CO. 703465
TAYLOR, E. C. WELL #: 2 T RRCID -> 031078 COMPL. DATE 01/11/1962 TOTAL DEPTH 3436 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAM FORDYCE (2640 SULLIVAN) 80038 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FORDYCE OIL & GAS 275677
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
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	116	R	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
*07	2226	R	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			N	-0-					-0-
08	0	#	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
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (1ST RINCON) 80086 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP 495557
SAMANO, M. "C" WELL #: 2 RRCID -> 173757 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 8257 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAMANO (1ST RINCON) //CONT.// 80086 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 38 RRCID -> 195230 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 7243 - 8436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	391	1	1195	2	Y	15	16	1			5
							17	9									
04	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	408	1	1226	2	Y	13	8	1			10
							14	9									
05	1333	N	1070	-0-	-263	-0-	251	1	807	2	Y	11	15	1			6
							12	9									
06	INC G-10		1215	-0-	1215	1215	294	1	910	2	Y	10	12	1			4
							11	9									
07	INC G-10		1203	-0-	1203	2418	295	1	898	2	Y	9	7	1			6
							10	9									
*08	600	N	1549	-0-	949	3367	359	1	1178	2	Y	11	7	1			10
							12	9									

RICHMOND WELL #: 3 RRCID -> 195236 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7502 - 7602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

SAMANO (1ST RINCON) //CONT.// 80086 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
DE FLORES, M. S. WELL #: 2 RRCID -> 197005 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6247 - 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
03	10323	X	10321	-0-	-2	-0-	1731	1	8526	2	Y	58					160
							64	9									
04	10028	X	10028	-0-	-0-	-0-	1722	1	8252	2	Y	49					209
							54	9									
05	10416	X	9661	-0-	-755	-0-	1644	1	7938	2	Y	72					281
							79	9									
06	INC G-10		9882	-0-	9882	9882	1745	1	8101	2	Y	33					314
							36	9									
07	INC G-10		10301	-0-	10301	20183	1791	1	8452	2	Y	53	196	1			171
							58	9									
*08	30389	X	10206	-0-	-20183	-0-	1650	1	8501	2	Y	50					221
							55	9									

DE FLORES, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 197459 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 6994 - 7000

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	5797	X	5299	-0-	-498	-0-	1307	1	3992	2	N	-0-					88
04	5610	X	3979	-0-	-1631	-0-	989	1	2975	2	N	14					102
							15	9									
05	5797	X	3466	-0-	-2331	-0-	822	1	2641	2	N	3					105
							3	9									
06	5130	X	3239	-0-	-1891	-0-	786	1	2439	2	N	13					118
							14	9									
07	5301	X	3324	-0-	-1977	-0-	820	1	2504	2	N	-0-					118
08	5301	X	3184	-0-	-2117	-0-	737	1	2415	2	N	29					147
							32	9									

SAMANO (2ND RINCON) 80086 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP 495557
SAMANO WELL #: 25 RRCID -> 187498 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 6896 - 8190

03	13516	X	12936	-0-	-580	-0-	3180	1	9714	2	Y	38	60	1			70
							42	9									
04	13080	X	12318	-0-	-762	-0-	3062	1	9205	2	Y	46	57	1			59
							51	9									
05	13516	X	12708	-0-	-808	-0-	3006	1	9665	2	Y	34					93
							37	9									
06	INC G-10		12753	-0-	12753	12753	3102	1	9625	2	Y	24	54	1			63
							26	9									
07	INC G-10		12930	-0-	12930	25683	3190	1	9740	2	Y	-0-					63
*08	38733	X	13050	-0-	-25683	-0-	3036	1	9960	2	Y	49	54	1			58
							54	9									

SAMANO (2ND RINCON) //CONT.// 80086 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557

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
03	403	N	287	-0-	-116	-0-	70	1	214	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	360	N	220	-0-	-140	-0-	55	1	163	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
05	341	N	293	-0-	-48	-0-	69	1	221	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
06	INC G-10		435	-0-	435	435	105	1	327	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
07	INC G-10		432	-0-	432	867	106	1	323	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
*08	600	N	409	-0-	-191	676	94	1	312	2	Y	3	2	1			3
							3	9									

SAMANO WELL #: 32 RRCID -> 191339 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 7052 - 9190

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAMANO WELL #: 34 RRCID -> 192503 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 7624 - 8242

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COATES WELL #: 3 RRCID -> 192586 COMPL. DATE 10/31/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7580 - 7775

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAMANO (2ND RINCON) //CONT.// 80086 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557

SAMANO WELL #: 35 RRCID -> 192977 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7150 - 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
03	10584	X	10584	-0-	-0-	-0-	2583	1	7893	2	Y	98	113	1			33
							108	9									
04	7215	X	7215	-0-	-0-	-0-	1777	1	5343	2	Y	86	52	1			67
							95	9									
05	6758	X	6132	-0-	-626	-0-	1439	1	4628	2	Y	59	92	1			34
							65	9									
06	INC G-10		5082	-0-	5082	5082	1228	1	3808	2	Y	42	61	1			15
							46	9									
07	INC G-10		5794	-0-	5794	10876	1419	1	4329	2	Y	42	30	1			27
							46	9									
08	INC G-10		7457	-0-	7457	18333	1728	1	5671	2	Y	53	34	1			46
							58	9									

SAMANO WELL #: 39 RRCID -> 194499 COMPL. DATE 12/23/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7526 - 7594

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 40 RRCID -> 194532 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 10698 PERF. 7536 - 7948

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAMANO (2ND RINCON) //CONT.// 80086 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557

RICHMOND WELL #: 2 RRCID -> 195693 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 7822 - 8035

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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE FLORES, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 197461 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7348 - 7362

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	1023 X	864	-0-	-159	-0-	213	1	651	2	N	-0-					134
04	1020 X	757	-0-	-263	-0-	189	1	568	2	N	-0-					134
05	1054 X	790	-0-	-264	-0-	187	1	603	2	N	-0-					134
06	1020 X	959	-0-	-61	-0-	234	1	725	2	N	-0-					134
07	1001 X	1001	-0-	-0-	-0-	247	1	754	2	N	-0-					134
*08	902 X	902	-0-	-0-	-0-	211	1	691	2	N	-0-					134

SAMANO (2ND RINCON) //CONT.// 80086 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557

SAMANO WELL #: 47 RRCID -> 198373 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7562 - 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
03	10912	X	8992	-0-	-1920	-0-	2207	1	6742	2	N	39	193	1			36
							43	9									
04	10560	X	7741	-0-	-2819	-0-	1927	1	5791	2	N	21					57
							23	9									
05	10602	X	9334	-0-	-1268	-0-	2187	1	7035	2	N	102					159
							112	9									
06	10942	X	10942	-0-	-0-	-0-	2631	1	8164	2	N	134	194	1			99
							147	9									
07	10261	X	8315	-0-	-1946	-0-	2034	1	6206	2	N	68					167
							75	9									
*08	9984	X	9984	-0-	-0-	-0-	2312	1	7586	2	N	78					245
							86	9									

SAMANO WELL #: 49 RRCID -> 198917 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 7230 - 7338

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

SAMANO WELL #: 48 RRCID -> 199158 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7500 - 7510

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	2108	X	1701	-0-	-407	-0-	435	1	1266	2	N	-0-					179
04	2040	X	1588	-0-	-452	-0-	415	1	1173	2	N	-0-					179
05	2232	X	1818	-0-	-414	-0-	471	1	1344	2	N	3					182
							3	9									
06	2160	X	1547	-0-	-613	-0-	423	1	1116	2	N	7					189
							8	9									
07	2232	X	1595	-0-	-637	-0-	443	1	1145	2	N	6					195
							7	9									
08	1829	X	1527	-0-	-302	-0-	393	1	1126	2	N	7					202
							8	9									

RICHMOND WELL #: 12 RRCID -> 200994 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8194 - 8228

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (2ND RINCON) //CONT.// 80086 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
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
03	5022	X	4227	-0-	-795	-0-	1057	1	3069	2	N	92					157
							101	9									
04	4860	X	3681	-0-	-1179	-0-	932	1	2628	2	N	110	193	1			74
							121	9									
05	4557	X	3205	-0-	-1352	-0-	807	1	2303	2	N	86					160
							95	9									
06	4260	X	2412	-0-	-1848	-0-	635	1	1674	2	N	94					254
							103	9									
07	4402	X	1956	-0-	-2446	-0-	518	1	1341	2	N	88	188	1			154
							97	9									
08	4216	X	1357	-0-	-2859	-0-	318	1	915	2	N	113					267
							124	9									

COATES WELL #: 2 RRCID -> 203056 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 6546 - 6566

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (2ND RINCON) //CONT.// 80086 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
OLIPHINT WELL #: 1 RRCID -> 230922 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 5924 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLIPHANT WELL #: 2 RRCID -> 233497 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 5998 - 6502

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

SMITH PRODUCTION INC. 789662
RICHMOND WELL #: 11 RRCID -> 199211 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7684 - 7694

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (FIFTH MASSIVE) 80088 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
MURCH, B. L. WELL #: 16 RRCID -> 197042 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8069 - 8706

03	124	N	77	-0-	-47	-0-	6	1	71	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	26	-0-	-34	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					-0-
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	13	1	184	3	Y	-0-					-0-
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	15	1	175	3	Y	-0-					-0-
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	17	1	156	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
08	186	N	176	-0-	-10	-0-	18	1	156	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

MURCH, B. L. WELL #: 19 RRCID -> 197829 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8223 - 10014

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
04	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	113	1	1759	3	Y	182	159	1			23		
							200	9											
05	1629	X	1629	-0-	-0-	-0-	94	1	1355	3	Y	164	127	1			60		
							180	9											
06	1234	X	1234	-0-	-0-	-0-	83	1	1012	3	Y	126	147	1			39		
							139	9											
07	2139	X	584	-0-	-1555	-0-	44	1	450	3	Y	82	97	1			24		
							90	9											
08	2139	X	582	-0-	-1557	-0-	48	1	479	3	Y	50	56	1			18		
							55	9											

SAMANO (FIFTH MASSIVE) //CONT.// 80088 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.// 370070
MURCH, B. L. WELL #: 17 RRCID -> 198867 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8514 - 10385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8153	X	5901	-0-	-2252	-0-	355	1	5284	3	Y	238	215	1			69
							262	9									
04	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	375	1	6148	3	Y	188	225	1			32
							207	9									
05	8525	X	5912	-0-	-2613	-0-	351	1	5351	3	Y	191	151	1			72
							210	9									
06	8250	X	5843	-0-	-2407	-0-	412	1	5311	3	Y	109	143	1			38
							120	9									
07	8525	X	5533	-0-	-2992	-0-	457	1	5003	3	Y	66	83	1			21
							73	9									
08	6944	X	5114	-0-	-1830	-0-	435	1	4583	3	Y	87	81	1			27
							96	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4929	X	1419	-0-	-3510	-0-	89	1	1300	3	Y	27	26	1			8
							30	9									
04	3600	X	2120	-0-	-1480	-0-	121	1	1848	3	Y	137	127	1			18
							151	9									
05	3720	X	1770	-0-	-1950	-0-	107	1	1518	3	Y	132	102	1			48
							145	9									
06	3120	X	1615	-0-	-1505	-0-	115	1	1364	3	Y	124	136	1			36
							136	9									
07	2976	X	2417	-0-	-559	-0-	210	1	2034	3	Y	157	154	1			39
							173	9									
*08	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	261	1	2565	3	Y	352	295	1			96
							387	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3410	X	1379	-0-	-2031	-0-	86	1	1216	3	Y	70	62	1			20
							77	9									
04	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	189	1	2999	3	Y	89	95	1			14
							98	9									
05	3069	X	2740	-0-	-329	-0-	168	1	2477	3	Y	86	68	1			32
							95	9									
06	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	230	1	2914	3	Y	128	127	1			33
							141	9									
07	3100	X	2680	-0-	-420	-0-	225	1	2394	3	Y	55	70	1			18
							61	9									
08	3100	X	2252	-0-	-848	-0-	196	1	2026	3	Y	27	34	1			11
							30	9									

MURCH, B. L. WELL #: 22 RRCID -> 200993 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 8530 - 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
03	2511	X	2245	-0-	-266	-0-	141	1	2012	3	Y	84	72	1			23
							92	9									
04	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	129	1	2034	3	Y	-0-	20	1			3
05	2232	X	1180	-0-	-1052	-0-	76	1	1104	3	Y	-0-	2	1			1
06	2160	N	1873	-0-	-287	-0-	140	1	1733	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	239	1	2491	3	Y	-0-					-0-
*08	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	161	1	1632	3	Y	-0-					-0-

SAMANO (FIFTH MASSIVE) //CONT.// 80088 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.// 370070
MURCH, B. L. WELL #: 23 RRCID -> 201250 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8372 - 10656

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISP. AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISP. AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1426	N	1102	-0-	-324	-0-	74	1	1028	3	Y	-0-					-0-
04	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	69	1	1075	3	Y	-0-					-0-
05	1178	N	1110	-0-	-68	-0-	71	1	1013	3	Y	24	16	1			8
							26	9									
06	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	77	1	934	3	Y	83	72	1			19
							91	9									
07	1178	N	838	-0-	-340	-0-	66	1	676	3	Y	87	85	1			21
							96	9									
08	1116	N	730	-0-	-386	-0-	62	1	617	3	Y	46	51	1			16
							51	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISP. AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISP. AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	251	1	3872	3	Y	18					55
							20	9									
04	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	223	1	3808	3	Y	5					60
							6	9									
05	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	201	1	3234	3	Y	5					65
							6	9									
06	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	237	1	3214	3	Y	11					76
							12	9									
07	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	277	1	3151	3	Y	4	60	1			20
							4	9									
*08	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	299	1	3263	3	Y	4					24
							4	9									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISP. AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISP. AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5890	X	5454	-0-	-436	-0-	331	1	5111	3	Y	11					78
							12	9									
04	16699	X	16699	-0-	-0-	-0-	919	1	15724	3	Y	51					129
							56	9									
05	12503	X	12503	-0-	-0-	-0-	730	1	11754	3	Y	17					146
							19	9									
06	11653	X	11653	-0-	-0-	-0-	800	1	10832	3	Y	19					165
							21	9									
07	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	350	1	3984	3	Y	3	126	1			42
							3	9									
*08	8149	X	8149	-0-	-0-	-0-	682	1	7458	3	Y	8					50
							9	9									

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
MORSE WELL #: 4 RRCID -> 201249 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 9558 - 10164

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISP. AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISP. AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9269	X	8449	-0-	-820	-0-	315	1	7948	2	Y	169	178	1			131
							186	9									
04	8970	X	5325	-0-	-3645	-0-	228	1	4958	2	Y	126	58	1			199
							139	9									
05	9018	X	9018	-0-	-0-	-0-	366	1	8486	2	Y	151	181	1			169
							166	9									
06	8430	X	8268	-0-	-162	-0-	327	1	7795	2	Y	133	180	1			122
							146	9									
07	8525	X	7145	-0-	-1380	-0-	351	1	6676	2	Y	107	60	1			169
							118	9									
08	9021	X	9015	-0-	-6	-0-	471	1	8432	2	Y	102	118	1			153
							112	9									

SAMANO (FIFTH MASSIVE) //CONT.// 80088 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
LEGEND NATURAL GAS IV, LP 495557
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
03	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	453	1	1384	2	Y	3					114
							3	9									
04	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	449	1	1354	2	Y	73	56	1			131
							80	9									
05	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	411	1	1322	2	Y	36	57	1			110
							40	9									
06	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	412	1	1278	2	Y	46	54	1			102
							51	9									
07	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	422	1	1288	2	Y	55					157
							61	9									
*08	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	401	1	1319	2	Y	2	55	1			104
							2	9									

COATES 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
03	2449	X	2442	-0-	-7	-0-	595	1	1816	2	Y	28	9	1			31
							31	9									
04	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	503	1	1513	2	Y	24	26	1			29
							26	9									
05	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	590	1	1900	2	Y	30	28	1			31
							33	9									
06	3000	N	3418	-0-	418	418	827	1	2562	2	Y	26	33	1			24
							29	9									
07	2769	N	2351	-0-	-418	-0-	573	1	1746	2	Y	29	35	1			18
							32	9									
*08	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	348	1	1144	2	Y	16					34
							18	9									

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
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	1364	N	1324	-0-	-40	-0-	326	1	996	2	Y	2					80
							2	9									
04	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	329	1	987	2	Y	51	39	1			92
							56	9									
05	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	306	1	983	2	Y	27	40	1			79
							30	9									
06	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	316	1	980	2	Y	36	39	1			76
							40	9									
07	1364	N	1271	-0-	-93	-0-	303	1	925	2	Y	39					115
							43	9									
08	1333	N	1171	-0-	-162	-0-	273	1	897	2	Y	1	40	1			76
							1	9									

SAMANO (FIFTH MASSIVE) //CONT.// 80088 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
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
03	1457	N	1364	-0-	-93	-0-	335	1	1027	2	Y	2					86
							2	9									
04	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	326	1	980	2	Y	54	43	1			97
							59	9									
05	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	328	1	1056	2	Y	29	42	1			84
							32	9									
06	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	327	1	1014	2	Y	37	41	1			80
							41	9									
07	1395	N	1391	-0-	-4	-0-	332	1	1013	2	Y	42					122
							46	9									
08	1395	N	1342	-0-	-53	-0-	313	1	1027	2	Y	2	43	1			81
							2	9									

SAMANO (FOURTH MASSIVE) 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
APACHE CORPORATION 027200
SLICK STATE "B" WELL #: 3 RRCID -> 218386 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8732 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1814	3	25	9	Y	23	13	1	3	8	8
04	2111	X	2111	-0-	-0-	-0-	2104	3	7	9	Y	6	11	1			3
05	2077	X	1671	-0-	-406	-0-	1645	3	26	9	Y	24	15	1	3	8	9
06	2010	X	1494	-0-	-516	-0-	186	1	1283	3	Y	23	26	1	3	8	3
							25	9									
07	2077	X	1331	-0-	-746	-0-	88	1	1234	3	Y	8	8	1	1	8	2
							9	9									
08	2170	X	1505	-0-	-665	-0-	99	1	1350	3	Y	51	29	1			24
							56	9									

HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
MURCH, B. L. WELL #: 10 RRCID -> 191484 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7540 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	162	1	2043	3	Y	-0-					-0-
04	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	146	1	2040	3	Y	-0-					-0-
05	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	122	1	1708	3	Y	-0-					-0-
06	1650	N	1423	-0-	-227	-0-	111	1	1312	3	Y	-0-					-0-
07	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	192	1	1877	3	Y	83	66	1			17
							91	9									
*08	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	179	1	1688	3	Y	-0-	13	1			4

MURCH, B. L. WELL #: 8 RRCID -> 191485 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7470 - 8957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	68	1	948	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	84	1	864	3	Y	127	96	1			31
							140	9									

MURCH, B. L. WELL #: 9 RRCID -> 191486 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 11004 PERF. 8238 - 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
03	4495	X	3822	-0-	-673	-0-	238	1	3516	3	Y	62	65	1			21
							68	9									
04	4350	X	3713	-0-	-637	-0-	205	1	3314	3	Y	176	172	1			25
							194	9									
05	4371	X	3793	-0-	-578	-0-	222	1	3343	3	Y	207	157	1			75
							228	9									
06	4230	X	3992	-0-	-238	-0-	295	1	3589	3	Y	98	137	1			36
							108	9									
07	4371	X	3768	-0-	-603	-0-	317	1	3344	3	Y	97	106	1			27
							107	9									
08	3844	X	3342	-0-	-502	-0-	286	1	2804	3	Y	229	193	1			63
							252	9									

SAMANO (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.// 370070
MURCH, B. L. WELL #: 11 RRCID -> 191856 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7464 - 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
03	3968	X	2914	-0-	-1054	-0-	186	1	2683	3	Y	41	35	1			11
							45	9									
04	3840	X	2990	-0-	-850	-0-	174	1	2730	3	Y	78	78	1			11
							86	9									
05	3968	X	3006	-0-	-962	-0-	182	1	2771	3	Y	48	40	1			19
							53	9									
06	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	325	1	4200	3	Y	76	75	1			20
							84	9									
07	3100	X	2723	-0-	-377	-0-	224	1	2429	3	Y	64	67	1			17
							70	9									
08	3100	X	600	-0-	-2500	-0-	54	1	546	3	Y	-0-	13	1			4

MURCH, B. L. WELL #: 14 RRCID -> 197403 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7418 - 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
03	17050	X	16985	-0-	-65	-0-	1021	1	15237	3	Y	661	602	1			192
							727	9									
04	17085	X	17085	-0-	-0-	-0-	961	1	15908	3	Y	196	340	1			48
							216	9									
05	17050	X	15046	-0-	-2004	-0-	904	1	13921	3	Y	201	169	1			80
							221	9									
06	16500	X	15501	-0-	-999	-0-	1086	1	14144	3	Y	246	258	1			68
							271	9									
07	17050	X	12972	-0-	-4078	-0-	1060	1	11587	3	Y	295	291	1			72
							325	9									
08	15500	X	12838	-0-	-2662	-0-	1087	1	11565	3	Y	169	182	1			59
							186	9									

MURCH, B.L. WELL #: 18 RRCID -> 197720 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6514 - 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
03	3503	X	3136	-0-	-367	-0-	207	1	2929	3	Y	-0-	3	1			1
04	3390	X	3284	-0-	-106	-0-	194	1	3090	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	3441	X	3147	-0-	-294	-0-	199	1	2936	3	Y	11	7	1			4
							12	9									
06	3270	X	3255	-0-	-15	-0-	232	1	2940	3	Y	75	62	1			17
							83	9									
07	3379	X	3162	-0-	-217	-0-	256	1	2756	3	Y	136	122	1			31
							150	9									
08	3379	X	2781	-0-	-598	-0-	236	1	2468	3	Y	70	76	1			25
							77	9									

SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 222290 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9190 - 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
03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	20	1	316	3	Y	2					151
							2	9									
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	16	1	277	3	Y	-0-					151
05	310	N	229	-0-	-81	-0-	13	1	208	3	Y	7					158
							8	9									
06	330	N	279	-0-	-51	-0-	19	1	260	3	Y	-0-					158
07	310	N	253	-0-	-57	-0-	20	1	233	3	Y	-0-					158
*08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	37	1	404	3	Y	5					163
							6	9									

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
MORSE-FORSTER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 190333 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 8696 - 8964

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

SAMANO (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
MORSE WELL #: 3 RRCID -> 195630 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8830 - 9776

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

LEGEND NATURAL GAS IV, LP 495557
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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	8767 X	8767	-0-	-0-	-0-	2155	1	6583	2	Y	26	37	1			46
						29	9									
04	9648 X	9648	-0-	-0-	-0-	2399	1	7215	2	Y	31	37	1			40
						34	9									
05	10032 X	10032	-0-	-0-	-0-	2372	1	7630	2	Y	27					67
						30	9									
06	10086 X	10086	-0-	-0-	-0-	2454	1	7611	2	Y	19	39	1			47
						21	9									
07	10800 X	10800	-0-	-0-	-0-	2666	1	8134	2	Y	-0-					47
08	INC G-10	9500	-0-	9500	9500	2210	1	7250	2	Y	36	40	1			43
						40	9									

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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	4285 X	4285	-0-	-0-	-0-	1053	1	3219	2	Y	12	18	1			22
						13	9									
04	4441 X	4441	-0-	-0-	-0-	1104	1	3320	2	Y	15	18	1			19
						17	9									
05	4690 X	4690	-0-	-0-	-0-	1109	1	3567	2	Y	13					32
						14	9									
06	4639 X	4639	-0-	-0-	-0-	1129	1	3500	2	Y	9	19	1			22
						10	9									
07	4606 X	4606	-0-	-0-	-0-	1136	1	3470	2	Y	-0-					22
08	4681 X	4562	-0-	-119	-0-	1062	1	3481	2	Y	17	19	1			20
						19	9									

SAMANO (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557

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
03	8319	X	8319	-0-	-0-	-0-	2045	1	6248	2	Y	24	30	1			41
							26	9									
04	7698	X	7698	-0-	-0-	-0-	1913	1	5753	2	Y	29	33	1			37
							32	9									
05	7816	X	7816	-0-	-0-	-0-	1848	1	5945	2	Y	21					58
							23	9									
06	8126	X	8126	-0-	-0-	-0-	1977	1	6131	2	Y	16	34	1			40
							18	9									
07	8060	X	7458	-0-	-602	-0-	1840	1	5618	2	Y	-0-					40
08	8308	X	5171	-0-	-3137	-0-	1203	1	3947	2	Y	19	34	1			25
							21	9									

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	7540	X	7540	-0-	-0-	-0-	1859	1	5681	2	N	-0-					85
04	7247	X	7247	-0-	-0-	-0-	1780	1	5355	2	N	102					187
							112	9									
05	7478	X	7478	-0-	-0-	-0-	1767	1	5680	2	N	28					215
							31	9									
06	7456	X	7456	-0-	-0-	-0-	1811	1	5619	2	N	24					239
							26	9									
07	7874	X	7611	-0-	-263	-0-	1863	1	5687	2	N	55	197	1			97
							61	9									
*08	7640	X	7640	-0-	-0-	-0-	1768	1	5803	2	N	63					160
							69	9									

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
03	3379	X	2908	-0-	-471	-0-	717	1	2191	2	N	-0-					210
04	3270	X	2985	-0-	-285	-0-	731	1	2197	2	N	52					262
							57	9									
05	3317	X	2878	-0-	-439	-0-	676	1	2177	2	N	23	197	1			88
							25	9									
06	3210	X	2696	-0-	-514	-0-	650	1	2015	2	N	28					116
							31	9									
07	3100	X	2330	-0-	-770	-0-	569	1	1738	2	N	21					137
							23	9									
08	3100	X	2896	-0-	-204	-0-	669	1	2194	2	N	30					167
							33	9									

SAMANO (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
HART ET AL WELL #: 1 RRCID -> 189688 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7494 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	298	1	910	2	Y	40					182
							44	9									
04	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	346	1	1039	2	Y	69	131	1			120
							76	9									
05	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	361	1	1162	2	Y	68					188
							75	9									
06	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	344	1	1070	2	Y	45	135	1			98
							50	9									
07	1426	N	1351	-0-	-75	-0-	319	1	974	2	Y	53					151
							58	9									
08	1457	N	1313	-0-	-144	-0-	295	1	967	2	Y	46	130	1			67
							51	9									

COATES WELL #: 2 RRCID -> 199583 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 7258 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6315	X	6315	-0-	-0-	-0-	1537	1	4698	2	Y	73	86	1			99
							80	9									
04	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	1469	1	4418	2	Y	68	82	1			85
							75	9									
05	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	1418	1	4559	2	Y	74	84	1			75
							81	9									
06	6092	X	6092	-0-	-0-	-0-	1473	1	4568	2	Y	46	78	1			43
							51	9									
07	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	1524	1	4651	2	Y	76	71	1			48
							84	9									
*08	6531	X	6531	-0-	-0-	-0-	1508	1	4948	2	Y	68					116
							75	9									

COATES WELL #: 1 RRCID -> 199584 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 9653 PERF. 7406 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6385	X	6385	-0-	-0-	-0-	1555	1	4749	2	Y	74	98	1			104
							81	9									
04	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	1374	1	4134	2	Y	64	86	1			82
							70	9									
05	6443	X	6443	-0-	-0-	-0-	1508	1	4849	2	Y	78	80	1			80
							86	9									
06	6745	X	6745	-0-	-0-	-0-	1631	1	5058	2	Y	51	83	1			48
							56	9									
07	6860	X	6860	-0-	-0-	-0-	1670	1	5100	2	Y	82	78	1			52
							90	9									
*08	6716	X	6716	-0-	-0-	-0-	1550	1	5088	2	Y	71					123
							78	9									

HART ET AL WELL #: 3 RRCID -> 201231 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 7578 - 8868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	33	1	98	2	Y	4					25
							4	9									
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	30	1	89	2	Y	7	18	1			14
							8	9									
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	39	1	124	2	Y	8					22
							9	9									
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	78	1	242	2	Y	11	16	1			17
							12	9									
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	35	1	105	2	Y	5					22
							6	9									
08	186	N	161	-0-	-25	-0-	36	1	118	2	Y	6	19	1			9
							7	9									

SAMANO (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 6 RRCID -> 203059 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 9258 - 9274

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	412 3	1 9	1258	2	Y	3					113
04	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	384 73	1 9	1155	2	Y	66	56	1			123
05	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	351 34	1 9	1131	2	Y	31	54	1			100
06	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	383 47	1 9	1188	2	Y	43	49	1			94
07	1674	N	1661	-0-	-13	-0-	396 56	1 9	1209	2	Y	51					145
08	1519	N	1289	-0-	-230	-0-	300 1	1 9	988	2	Y	1	51	1			95

RICHMOND WELL #: 13 RRCID -> 247717 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 9830 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	1262 89	1 9	3667	2	Y	81	118	1			34
04	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	990 67	1 9	2790	2	Y	61	74	1			21
05	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	809 54	1 9	2312	2	Y	49	33	1			37
06	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	725 41	1 9	1913	2	Y	37	31	1			43
07	5053	X	2231	-0-	-2822	-0-	611 40	1 9	1580	2	Y	36	52	1			27
*08	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	861 53	1 9	2470	2	Y	48	22	1			53

SAMANO (K SAND) 80088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP 495557
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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (K SAND) //CONT.// 80088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO "C" WELL #: 2 RRCID -> 194571 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 6390 - 6408

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	6464	X	6464	-0-	-0-	-0-	1588	1	4855	2	Y	19	24	1			32
							21	9									
04	6330	X	6330	-0-	-0-	-0-	1573	1	4732	2	Y	23	26	1			29
							25	9									
05	8241	X	8241	-0-	-0-	-0-	1949	1	6268	2	Y	22					51
							24	9									
06	INC G-10		4059	-0-	4059	4059	987	1	3063	2	Y	8	30	1			29
							9	9									
07	INC G-10		3594	-0-	3594	7653	887	1	2707	2	Y	-0-					29
*08	11293	X	3640	-0-	-7653	-0-	847	1	2778	2	Y	14	25	1			18
							15	9									

DE FLORES, M. S. WELL #: 4 RRCID -> 212242 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6424 - 6572

03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-

DE FLORES, M. S. WELL #: 2 RRCID -> 215467 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6247 - 6584

03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 2 RRCID -> 242296 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 5970 - 6010

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173

SAMANO (K SAND) //CONT.// 80088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAMANO (MASSIVE 7200) 80088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
YTURRIA L & L WELL #: 1 RRCID -> 192443 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6970 - 7110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
MURCH, B. L. WELL #: 7 RRCID -> 194829 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7560 - 8556

03	10385	X	10015	-0-	-370	-0-	609	1	9073	3	Y	303	275	1			85
							333	9									
04	10050	X	9689	-0-	-361	-0-	537	1	8870	3	Y	256	298	1			43
							282	9									
05	10385	X	8611	-0-	-1774	-0-	519	1	7968	3	Y	113	107	1			49
							124	9									
06	10050	X	9139	-0-	-911	-0-	642	1	8364	3	Y	121	134	1			36
							133	9									
07	10385	X	8329	-0-	-2056	-0-	694	1	7503	3	Y	120	127	1			29
							132	9									
08	10013	X	7541	-0-	-2472	-0-	645	1	6868	3	Y	25	40	1			14
							28	9									

MURCH, B. L. WELL #: 12 RRCID -> 194832 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7564 - 8526

03	2635	N	1968	-0-	-667	-0-	130	1	1838	3	Y	-0-	2	1			1
04	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	103	1	1665	3	Y	27	25	1			3
							30	9									
05	1891	N	1584	-0-	-307	-0-	97	1	1457	3	Y	27	20	1			10
							30	9									
06	1890	N	1831	-0-	-59	-0-	129	1	1650	3	Y	47	45	1			12
							52	9									
07	1860	N	1584	-0-	-276	-0-	130	1	1390	3	Y	58	56	1			14
							64	9									
08	1581	N	1240	-0-	-341	-0-	110	1	1122	3	Y	7	16	1			5
							8	9									

MURCH, B. L. WELL #: 15 RRCID -> 197406 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7642 - 8567

03	1491	X	1491	-0-	-0-	-0-	96	1	1395	3	Y	-0-					-0-
04	1440	X	854	-0-	-586	-0-	50	1	804	3	Y	-0-					-0-
05	1488	X	718	-0-	-770	-0-	45	1	669	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
06	1440	X	902	-0-	-538	-0-	69	1	827	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
07	1488	X	784	-0-	-704	-0-	70	1	707	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
*08	900	N	900	-0-	-0-	-0-	83	1	813	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

SAMANO (MASSIVE 7200) //CONT.// 80088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP 495557
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
03	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					155
04	2025	X	2025	-0-	-0-	-0-	501 15	1 9	1509	2	N	14					169
05	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	639	1	2052	2	N	-0-					169
06	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	685	1	2124	2	N	-0-					169
07	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	748	1	2286	2	N	-0-					169
08	2697	X	2514	-0-	-183	-0-	588	1	1926	2	N	-0-					169

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
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	8440	X	8440	-0-	-0-	-0-	2065 67	1 9	6308	2	N	61	195	1			58
04	8099	X	8099	-0-	-0-	-0-	2007 57	1 9	6035	2	N	52					110
05	9244	X	9244	-0-	-0-	-0-	2178 63	1 9	7003	2	N	57					167
06	9952	X	9952	-0-	-0-	-0-	2422 20	1 9	7510	2	N	18					185
07	9164	X	9164	-0-	-0-	-0-	2248 54	1 9	6862	2	N	49	192	1			42
*08	9298	X	9298	-0-	-0-	-0-	2159 55	1 9	7084	2	N	50					92

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
03	4960	X	4121	-0-	-839	-0-	1007 35	1 9	3079	2	N	32					117
04	4560	X	2324	-0-	-2236	-0-	576 17	1 9	1731	2	N	15					132
05	4712	X	2372	-0-	-2340	-0-	560 11	1 9	1801	2	N	10					142
06	3990	X	1288	-0-	-2702	-0-	312 11	1 9	965	2	N	10					152
07	4123	X	1263	-0-	-2860	-0-	312	1	951	2	N	-0-					152
08	4123	X	1924	-0-	-2199	-0-	448 6	1 9	1470	2	N	5					157

SAMANO (MASSIVE 7200) //CONT.// 80088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

SALINAS, FAUSTO WELL #: RRCID -> 186054 COMPL. DATE 04/29/2001 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 7640 - 7714

03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/01/2008

SAMANO WELL #: 23 RRCID -> 186382 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 7280 - 7474

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 24 RRCID -> 187379 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 7326 - 7561

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 7 RRCID -> 187880 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6536 - 7590

03	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	484	1	1479	2	N	-0-					26
04	1800	X	1481	-0-	-319	-0-	369	1	1112	2	N	-0-					26
05	1860	X	1549	-0-	-311	-0-	368	1	1181	2	N	-0-					26
06	1890	X	1622	-0-	-268	-0-	395	1	1227	2	N	-0-					26
07	1953	X	1584	-0-	-369	-0-	391	1	1193	2	N	-0-					26
08	1953	X	1573	-0-	-380	-0-	367	1	1206	2	N	-0-					26

SAMANO (MASSIVE 7200) //CONT.// 80088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 32 RRCID -> 191342 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 7930 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	644 9	1 9	1965	2	Y	8	12	1			14
04	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	588 10	1 9	1768	2	Y	9	11	1			12
05	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	568 7	1 9	1825	2	Y	6					18
06	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	625 7	1 9	1938	2	Y	6	11	1			13
07	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	632	1	1926	2	Y	-0-					13
*08	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	609 11	1 9	1998	2	Y	10	11	1			12

SAMANO (MASSIVE 7200) //CONT.// 80088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES 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
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (1ST MASSIVE) 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
APACHE CORPORATION 027200
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 33 RRCID -> 203216 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 6930 - 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
03	3720	X	3516	-0-	-204	-0-	333 14	1 9	3169	3	Y	13	12	1	10	8	4
04	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	392 6	1 9	3543	3	Y	5	3	1			6
05	3751	X	3124	-0-	-627	-0-	342 7	1 9	2775	3	Y	6	2	1	6	8	4
06	3630	X	3231	-0-	-399	-0-	321 7	1 9	2903	3	Y	6	2	1	6	8	2
07	3937	X	3402	-0-	-535	-0-	342 10	1 9	3050	3	Y	9	2	1	9	8	-0-
08	4061	X	3557	-0-	-504	-0-	355 23	1 9	3179	3	Y	21					21

SAMANO (1ST MASSIVE) //CONT.// 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
MORSE WELL #: 3 RRCID -> 191141 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 6912 - 9776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10076	X	10076	-0-	-0-	-0-	378 154	1 9	9544	2	Y	140	148	1			102
04	8726	X	8726	-0-	-0-	-0-	379 111	1 9	8236	2	Y	101	47	1			156
05	9716	X	9716	-0-	-0-	-0-	396 134	1 9	9186	2	Y	122	147	1			131
06	8471	X	8471	-0-	-0-	-0-	336 120	1 9	8015	2	Y	109	146	1			94
07	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	270 91	1 9	5134	2	Y	83	48	1			129
08	9765	X	3828	-0-	-5937	-0-	198 91	1 9	3539	2	Y	83	95	1			117

MORSE-FORSTER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195194 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 6805 - 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
03	1209	N	1075	-0-	-134	-0-	82 11	1 9	982	2	Y	10	11	1			18
04	1200	N	839	-0-	-361	-0-	89 3	1 9	747	2	Y	3					21
05	988	N	988	-0-	-0-	-0-	123 4	1 9	861	2	Y	4	11	1			14
06	1050	N	962	-0-	-88	-0-	111 1	1 9	850	2	Y	1					15
07	889	N	889	-0-	-0-	-0-	71 4	1 9	814	2	Y	4	9	1			10
*08	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	114 3	1 9	922	2	Y	3					13

LEGEND NATURAL GAS IV, LP 495557
SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 10 RRCID -> 187883 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6892 - 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
03	3100	X	2807	-0-	-293	-0-	690 11	1 9	2106	2	N	10					114
04	3000	X	2491	-0-	-509	-0-	619 12	1 9	1860	2	N	11					125
05	3100	X	2581	-0-	-519	-0-	609 13	1 9	1959	2	N	12					137
06	2880	X	2602	-0-	-278	-0-	634 3	1 9	1965	2	N	3					140
07	2976	X	2489	-0-	-487	-0-	612 10	1 9	1867	2	N	9					149
*08	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	689 6	1 9	2262	2	N	5					154

SAMANO WELL #: 27 RRCID -> 189368 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 6102 - 6285

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

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (1ST MASSIVE) //CONT.// 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557

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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMANO WELL #: 41 RRCID -> 195234 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 10129 PERF. 7726 - 7938

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMANO (1ST MASSIVE) //CONT.// 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	2479	X	2479	-0-	-0-	-0-	631	1	1831	2	Y	15					69
							17	9									
04	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	629	1	1772	2	Y	8					77
							9	9									
05	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	640	1	1825	2	Y	11					88
							12	9									
06	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	652	1	1719	2	Y	6					94
							7	9									
07	2480	N	2314	-0-	-166	-0-	643	1	1664	2	Y	6					100
							7	9									
08	2480	N	2092	-0-	-388	-0-	537	1	1540	2	Y	14					114
							15	9									

RICHMOND WELL #: 4 RRCID -> 196983 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8386 - 10004

03	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	1409	1	4091	2	Y	37	71	1			44
							41	9									
04	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	1347	1	3800	2	Y	36	66	1			14
							40	9									
05	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	1325	1	3784	2	Y	31					45
							34	9									
06	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	1366	1	3603	2	Y	31					76
							34	9									
07	5704	X	5118	-0-	-586	-0-	1419	1	3671	2	Y	25	64	1			37
							28	9									
08	5208	X	5194	-0-	-14	-0-	1336	1	3835	2	Y	21					58
							23	9									

SAMANO (1ST MASSIVE) //CONT.// 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 10 RRCID -> 197098 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8164 - 9814

03	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	799	1	2320	2	Y	52	75	1			22
							57	9									
04	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	774	1	2183	2	Y	47	53	1			16
							52	9									
05	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	810	1	2314	2	Y	26	23	1			19
							29	9									
06	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	813	1	2147	2	Y	42	16	1			45
							46	9									
07	3224	X	3008	-0-	-216	-0-	824	1	2131	2	Y	48	56	1			37
							53	9									
*08	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	812	1	2329	2	Y	45	30	1			52
							50	9									

DE FLORES, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 197408 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 6994 - 10554

03	2201	X	1686	-0-	-515	-0-	280	1	1378	2	N	25					137
							28	9									
04	2130	X	1671	-0-	-459	-0-	284	1	1364	2	N	21					158
							23	9									
05	1953	X	1603	-0-	-350	-0-	270	1	1307	2	N	24					182
							26	9									
06	1710	X	1284	-0-	-426	-0-	224	1	1040	2	N	18					200
							20	9									
07	1767	X	1720	-0-	-47	-0-	296	1	1400	2	N	22					222
							24	9									
08	1736	X	1694	-0-	-42	-0-	272	1	1400	2	N	20					242
							22	9									

SAMANO WELL #: 45 RRCID -> 197794 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8382 - 8583

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1

ZAMORA RUIZ WELL #: 3 RRCID -> 198221 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8542 - 8848

03	2294	X	1927	-0-	-367	-0-	814	1	1100	2	N	12					85
							13	9									
04	2010	X	1849	-0-	-161	-0-	1148	1	687	2	N	13					98
							14	9									
05	2191	X	2191	-0-	-0-	-0-	740	1	1440	2	N	10					108
							11	9									
06	2125	X	2125	-0-	-0-	-0-	651	1	1464	2	N	9					117
							10	9									
07	2139	X	2116	-0-	-23	-0-	669	1	1436	2	N	10					127
							11	9									
08	2201	X	2107	-0-	-94	-0-	672	1	1423	2	N	11					138
							12	9									

SAMANO (1ST MASSIVE) //CONT.// 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557

SAMANO WELL #: 43 RRCID -> 198856 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8062 - 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 9 RRCID -> 200121 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8400 - 9320

03	1891	X	1359	-0-	-532	-0-	345 13	1 9	1001	2	N	12					109
04	1770	X	1478	-0-	-292	-0-	382 18	1 9	1078	2	N	16					125
05	1829	X	1612	-0-	-217	-0-	414 17	1 9	1181	2	N	15					140
06	1500	X	1468	-0-	-32	-0-	399 17	1 9	1052	2	N	15					155
07	1524	X	1524	-0-	-0-	-0-	417 26	1 9	1081	2	N	24					179
*08	1680	X	1680	-0-	-0-	-0-	430 18	1 9	1232	2	N	16					195

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 7 RRCID -> 201434 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6536 - 6651

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HART ET AL WELL #: 3 RRCID -> 201853 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 7578 - 7642

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (1ST MASSIVE) //CONT.// 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JUANA SALAS WELL #: 1 RRCID -> 208254 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 7860 - 8450

03	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	6					108
04	741	X	741	-0-	-0-	-0-	157	1	472	2	N	102					210
							112	9									
05	701	X	701	-0-	-0-	-0-	143	1	460	2	N	89	194	1			105
							98	9									
06	750	X	750	-0-	-0-	-0-	170	1	528	2	N	47					152
							52	9									
07	859	X	859	-0-	-0-	-0-	204	1	619	2	N	33					185
							36	9									
*08	809	X	809	-0-	-0-	-0-	178	1	585	2	N	42					227
							46	9									

SAMANO (1ST MASSIVE) //CONT.// 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
GARCIA "E" WELL #: 5 RRCID -> 229406 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 11045 PERF. 6886 - 7166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	1235	1	3771	2	Y	20					212
							22	9									
04	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	1200	1	3608	2	Y	20					232
							22	9									
05	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	1051	1	3381	2	Y	22					254
							24	9									
06	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	1028	1	3191	2	Y	15	185	1			84
							17	9									
07	4650	X	4404	-0-	-246	-0-	1082	1	3305	2	Y	15					99
							17	9									
08	4929	X	4326	-0-	-603	-0-	1007	1	3301	2	Y	16					115
							18	9									

GARCIA "F" WELL #: 6 RRCID -> 232283 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7392 - 7550

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			2
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/03/2012 - P&A EFF 12/03/12

GARCIA "G" WELL #: 7 RRCID -> 232472 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6903 - 7444

03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/15/2012 - PLUGGED 11/15/12

SMITH PRODUCTION INC. 789662
RICHMOND WELL #: 11 RRCID -> 198865 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7684 - 8924

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (THIRD MASSIVE) 80088 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
MORSE WELL #: 3 RRCID -> 214772 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8523 - 8687

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (THIRD MASSIVE) //CONT.// 80088 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP 495557
SAMANO WELL #: 20 RRCID -> 185917 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 6973 - 7357

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMANO (THIRD MASSIVE) //CONT.// 80088 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
SAMANO WELL #: 29 RRCID -> 188318 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6854 - 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
03	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	425	1	1300	2	Y	5	8	1			9
							6	9									
04	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	411	1	1234	2	Y	7	8	1			8
							8	9									
05	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	402	1	1289	2	Y	4					12
							4	9									
06	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	409	1	1268	2	Y	3	7	1			8
							3	9									
07	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	425	1	1297	2	Y	-0-					8
08	1705	N	1619	-0-	-86	-0-	376	1	1236	2	Y	6	7	1			7
							7	9									

SAMANO WELL #: 32 RRCID -> 191343 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 8680 - 9190

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	418	N	418	-0-	-0-	-0-	100	1	304	2	Y	13					63
							14	9									
04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	95	1	285	2	Y	24	46	1			41
							26	9									
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	86	1	277	2	Y	18					59
							20	9									
06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	114	1	352	2	Y	14	42	1			31
							15	9									
07	451	N	451	-0-	-0-	-0-	106	1	326	2	Y	17					48
							19	9									
*08	425	N	425	-0-	-0-	-0-	96	1	312	2	Y	15	41	1			22
							17	9									

DIELMANN WELL #: 2 RRCID -> 200365 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8254 - 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (THIRD MASSIVE) //CONT.// 80088 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
HART ET AL WELL #: 1 RRCID -> 201055 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8311 - 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
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HART ET AL WELL #: 3 RRCID -> 201855 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 8406 - 8510

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES WELL #: 1 RRCID -> 202008 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 9653 PERF. 7972 - 8058

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES WELL #: 2 RRCID -> 203054 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 7798 - 7824

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO, E. (FOURTH MASSIVE) 80089 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
MORSE - FORSTER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190337 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8532 - 8916

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	10500	X	10500	-0-	-0-	-0-	396	1	9991	2	Y	103	110	1				78
							113	9										
04	10350	X	9446	-0-	-904	-0-	412	1	8955	2	Y	72	35	1				115
							79	9										
05	10695	X	10499	-0-	-196	-0-	429	1	9971	2	Y	90	108	1				97
							99	9										
06	10350	X	9697	-0-	-653	-0-	387	1	9224	2	Y	78	106	1				69
							86	9										
07	10509	X	9434	-0-	-1075	-0-	468	1	8898	2	Y	62	35	1				96
							68	9										
08	10509	X	8398	-0-	-2111	-0-	441	1	7887	2	Y	64	71	1				89
							70	9										

SAMANO, E. (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80089 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
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
03	3968	X	3552	-0-	-416	-0-	134	1	3385	2	Y	30	30	1			21
							33	9									
04	3840	X	3270	-0-	-570	-0-	143	1	3099	2	Y	25	10	1			36
							28	9									
05	3968	X	2766	-0-	-1202	-0-	113	1	2621	2	Y	29	34	1			31
							32	9									
06	3450	X	3224	-0-	-226	-0-	128	1	3064	2	Y	29	36	1			24
							32	9									
07	3565	X	3398	-0-	-167	-0-	169	1	3204	2	Y	23	12	1			35
							25	9									
*08	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	190	1	3406	2	Y	22	24	1			33
							24	9									

LEGEND NATURAL GAS IV, LP 495557
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
03	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	422	1	1289	2	Y	16	17	1			6
							18	9									
04	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	394	1	1186	2	Y	14	9	1			11
							15	9									
05	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	505	1	1625	2	Y	21	20	1			12
							23	9									
06	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	547	1	1697	2	Y	19	24	1			7
							21	9									
07	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	453	1	1381	2	Y	13	11	1			9
							14	9									
08	2046	N	1621	-0-	-425	-0-	376	1	1233	2	Y	11	10	1			10
							12	9									

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES 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
03	1311	X	1311	-0-	-0-	-0-	315	1	962	2	Y	31	66	1			67
							34	9									
04	828	X	828	-0-	-0-	-0-	207	1	621	2	Y	-0-					67
05	767	X	767	-0-	-0-	-0-	182	1	585	2	Y	-0-					67
06	1719	X	1719	-0-	-0-	-0-	401	1	1245	2	Y	66	62	1			71
							73	9									
07	1333	X	1199	-0-	-134	-0-	288	1	880	2	Y	28					99
							31	9									
08	1302	X	1041	-0-	-261	-0-	243	1	796	2	Y	2					101
							2	9									

SAMANO, E. (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80089 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
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
03	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	700	1	2136	2	Y	27	29	1			9
							30	9									
04	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	692	1	2081	2	Y	23	14	1			18
							25	9									
05	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	669	1	2149	2	Y	28	30	1			16
							31	9									
06	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	682	1	2118	2	Y	23	31	1			8
							25	9									
07	2883	N	2711	-0-	-172	-0-	664	1	2025	2	Y	20	15	1			13
							22	9									
08	2852	N	1894	-0-	-958	-0-	439	1	1441	2	Y	13	14	1			12
							14	9									

COATES 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
03	1709	X	1709	-0-	-0-	-0-	410	1	1254	2	Y	41	81	1			85
							45	9									
04	1717	X	1717	-0-	-0-	-0-	429	1	1288	2	Y	-0-					85
05	1816	X	1816	-0-	-0-	-0-	431	1	1385	2	Y	-0-					85
06	1737	X	1737	-0-	-0-	-0-	405	1	1256	2	Y	69	80	1			74
							76	9									
07	1788	X	1788	-0-	-0-	-0-	430	1	1313	2	Y	41					115
							45	9									
08	1829	X	1757	-0-	-72	-0-	410	1	1343	2	Y	4					119
							4	9									

COATES 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
03	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	263	1	800	2	Y	25	49	1			52
							28	9									
04	689	N	689	-0-	-0-	-0-	172	1	517	2	Y	-0-					52
05	762	N	762	-0-	-0-	-0-	181	1	581	2	Y	-0-					52
06	969	N	969	-0-	-0-	-0-	226	1	701	2	Y	38	49	1			41
							42	9									
07	885	N	885	-0-	-0-	-0-	212	1	650	2	Y	21					62
							23	9									
*08	808	N	808	-0-	-0-	-0-	188	1	618	2	Y	2					64
							2	9									

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO, E. (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80089 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
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
03	7161	X	5675	-0-	-1486	-0-	1385	1	4232	2	Y	53	52	1			18
							58	9									
04	6930	X	6012	-0-	-918	-0-	1488	1	4473	2	Y	46	28	1			36
							51	9									
05	6944	X	6540	-0-	-404	-0-	1535	1	4935	2	Y	64	63	1			37
							70	9									
06	6557	X	6557	-0-	-0-	-0-	1584	1	4914	2	Y	54	71	1			20
							59	9									
07	6200	X	6158	-0-	-42	-0-	1508	1	4602	2	Y	44	35	1			29
							48	9									
08	6510	X	5446	-0-	-1064	-0-	1262	1	4141	2	Y	39	34	1			34
							43	9									

DE FLORES, M. S. WELL #: 2 RRCID -> 197059 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9886 - 10038

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1081	X	1081	-0-	-0-	-0-	260	1	793	2	N	25					197
							28	9									
04	1081	X	1081	-0-	-0-	-0-	262	1	791	2	N	25					222
							28	9									
05	1054	X	988	-0-	-66	-0-	226	1	727	2	N	32					254
							35	9									
06	1050	X	1036	-0-	-14	-0-	245	1	761	2	N	27					281
							30	9									
07	1116	X	1076	-0-	-40	-0-	261	1	795	2	N	18					299
							20	9									
08	1116	X	1015	-0-	-101	-0-	232	1	761	2	N	20	189	1			130
							22	9									

SAMANO WELL #: 48 RRCID -> 199160 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9266 - 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BRUINGTON OPERATING, L.L.C. 103564
DIAZ WELL #: 2 RRCID -> 201487 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7316 - 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
03	1457	N	767	-0-	-690	-0-	189	1	565	2	N	12					52
							13	9									
04	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	641	1	958	2	N	25					77
							28	9									
05	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	370	1	802	2	N	48					125
							53	9									
06	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	473	1	843	2	N	11					136
							12	9									
07	1674	N	1388	-0-	-286	-0-	641	1	733	2	N	13					149
							14	9									
*08	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	621	1	708	2	N	15					164
							17	9									

DIAZ WELL #: 3 RRCID -> 207017 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7558 - 7571

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4810					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4810					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4810					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4810					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4810					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4810					N	NO RPT					-0-

GARCIA WELL #: 2 RRCID -> 209361 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6522 - 6542

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

GARCIA WELL #: 3 RRCID -> 210536 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7437 - 7588

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIAZ WELL #: 4 RRCID -> 216014 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6211 - 6217

03	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					17
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	6	1	9	2	N	-0-					17
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	3	1	6	2	N	-0-					17
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	25	1	44	2	N	-0-					17
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	7	1	8	2	N	-0-					17
08	9	N	7	-0-	-2	-0-	3	1	4	2	N	-0-					17

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
MORSE-FORSTER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189729 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 7586 - 8964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	118	1	1421	2	Y	54	73	1			126
							59	9									
04	1320	N	1233	-0-	-87	-0-	128	1	1079	2	Y	24					150
							26	9									
05	1519	N	1357	-0-	-162	-0-	165	1	1158	2	Y	31	74	1			107
							34	9									
06	1560	N	1340	-0-	-220	-0-	152	1	1164	2	Y	22					129
							24	9									
07	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	112	1	1290	2	Y	41	74	1			96
							45	9									
*08	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	149	1	1200	2	Y	31					127
							34	9									

MORSE WELL #: 3 RRCID -> 195629 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7819 - 7906

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LEGEND NATURAL GAS IV, LP 495557
SAMANO WELL #: 28 RRCID -> 188713 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8370 - 8554

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

COATES WELL #: 1 RRCID -> 190139 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8134 - 8198

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 31 RRCID -> 190205 COMPL. DATE 06/09/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7892 - 8752

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557

SAMANO WELL #: 33 RRCID -> 191519 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8220 - 8286

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

SAMANO WELL #: 34 RRCID -> 192502 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 6768 - 8630

03	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	360	1	1099	2	Y	18	30	1			28
							20	9									
04	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	342	1	1028	2	Y	8					36
							9	9									
05	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	249	1	799	2	Y	8					44
							9	9									
06	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	294	1	914	2	Y	25	26	1			43
							28	9									
07	1426	N	1202	-0-	-224	-0-	290	1	886	2	Y	24	23	1			44
							26	9									
*08	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	252	1	830	2	Y	20	44	1			20
							22	9									

COATES WELL #: 3 RRCID -> 192585 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8981 - 9076

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 36 RRCID -> 192866 COMPL. DATE 10/19/2002 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8084 - 9136

03	7891	X	7891	-0-	-0-	-0-	1926	1	5885	2	Y	73	80	1			25
							80	9									
04	6790	X	6790	-0-	-0-	-0-	1677	1	5043	2	Y	64	39	1			50
							70	9									
05	7535	X	7535	-0-	-0-	-0-	1769	1	5686	2	Y	73	81	1			42
							80	9									
06	7756	X	7756	-0-	-0-	-0-	1874	1	5812	2	Y	64	83	1			23
							70	9									
07	7595	X	7466	-0-	-129	-0-	1828	1	5579	2	Y	54	42	1			35
							59	9									
08	7905	X	7470	-0-	-435	-0-	1731	1	5681	2	Y	53	42	1			46
							58	9									

SAMANO WELL #: 35 RRCID -> 193071 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8054 - 8502

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557

SAMANO WELL #: 39 RRCID -> 194497 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7526 - 10428

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
03	203	N	203	-0-		-0-	-0-	49	1	151	2	Y	3	2	1			1
								3	9									
04	329	N	329	-0-		-0-	-0-	82	1	246	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
05	1342	N	1342	-0-		-0-	-0-	315	1	1012	2	Y	14	7	1			8
								15	9									
06	1245	N	1245	-0-		-0-	-0-	301	1	933	2	Y	10	14	1			4
								11	9									
07	854	N	854	-0-		-0-	-0-	209	1	638	2	Y	6	6	1			4
								7	9									
08	1271	N	593	-0-		-678	-0-	137	1	450	2	Y	5	5	1			4
								6	9									

SAMANO WELL #: 40 RRCID -> 194531 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 10698 PERF. 7536 - 8514

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
03	4574	X	4574	-0-		-0-	-0-	1117	1	3411	2	Y	42	47	1			14
								46	9									
04	4296	X	4296	-0-		-0-	-0-	1062	1	3192	2	Y	38	23	1			29
								42	9									
05	4458	X	4458	-0-		-0-	-0-	1046	1	3365	2	Y	43	47	1			25
								47	9									
06	4430	X	4430	-0-		-0-	-0-	1070	1	3320	2	Y	36	48	1			13
								40	9									
07	4712	X	4545	-0-		-167	-0-	1112	1	3397	2	Y	33	25	1			21
								36	9									
*08	4573	X	4573	-0-		-0-	-0-	1060	1	3478	2	Y	32	25	1			28
								35	9									

BLISS WELL #: 1 RRCID -> 194556 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8402 - 9166

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
03	1162	N	1162	-0-		-0-	-0-	286	1	876	2	Y	-0-					175
04	1110	N	1110	-0-		-0-	-0-	277	1	831	2	Y	2					177
								2	9									
05	1325	N	1325	-0-		-0-	-0-	296	1	948	2	Y	74	194	1			57
								81	9									
06	1198	N	1198	-0-		-0-	-0-	291	1	904	2	Y	3					60
								3	9									
07	1322	N	1322	-0-		-0-	-0-	315	1	961	2	Y	42					102
								46	9									
*08	1413	N	1413	-0-		-0-	-0-	314	1	1030	2	Y	63					165
								69	9									

SAMANO WELL #: 41 RRCID -> 194647 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 10129 PERF. 6974 - 8510

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
03	2588	X	2588	-0-		-0-	-0-	632	1	1930	2	Y	24	28	1			8
								26	9									
04	2522	X	2522	-0-		-0-	-0-	624	1	1875	2	Y	21	13	1			16
								23	9									
05	3072	X	3072	-0-		-0-	-0-	721	1	2318	2	Y	30	29	1			17
								33	9									
06	3394	X	3394	-0-		-0-	-0-	820	1	2543	2	Y	28	35	1			10
								31	9									
07	3186	X	3186	-0-		-0-	-0-	780	1	2381	2	Y	23	18	1			15
								25	9									
*08	3254	X	3254	-0-		-0-	-0-	754	1	2475	2	Y	23	18	1			20
								25	9									

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
RICHMOND WELL #: 1 RRCID -> 194660 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8326 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	DLQ G-10		39	-0-	39	39	10	1	29	2	Y	-0-					25
05	DLQ G-10		148	-0-	148	187	39	1	109	2	Y	-0-					25
06	100	N	210	-0-	110	297	57	1	152	2	Y	1					26
							1	9									
07	532	N	235	-0-	-297	-0-	65	1	169	2	Y	1					27
							1	9									
*08	241	N	241	-0-	-0-	-0-	62	1	178	2	Y	1					28
							1	9									

RICHMOND WELL #: 2 RRCID -> 194812 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 7822 - 9512

03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

DE FLORES, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 195639 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 8714 - 9220

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	995 70	1 9	2889	2	Y	64	96	1			27
04	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	995 67	1 9	2803	2	Y	61	67	1			21
05	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	1006 67	1 9	2874	2	Y	61	36	1			46
06	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	945 54	1 9	2493	2	Y	49	39	1			56
07	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	1021 66	1 9	2638	2	Y	60	70	1			46
08	3906	X	3681	-0-	-225	-0-	937 57	1 9	2687	2	Y	52	37	1			61

SAMANO WELL #: 47 RRCID -> 198375 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8460 - 8472

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 43 RRCID -> 198857 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8344 - 8428

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
RICHMOND WELL #: 8 RRCID -> 198858 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9298 - 9508

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

SAMANO WELL #: 46 RRCID -> 198861 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8129 - 8224

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 9 RRCID -> 200125 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9004 - 9320

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO, E. (THIRD MASSIVE) 80089 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
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
03	7595	X	6592	-0-	-1003	-0-	500	1	6015	2	Y	70	94	1			169
							77	9									
04	5790	X	4117	-0-	-1673	-0-	433	1	3645	2	Y	35					204
							39	9									
05	5983	X	3945	-0-	-2038	-0-	487	1	3416	2	Y	38	98	1			144
							42	9									
06	6390	X	3815	-0-	-2575	-0-	437	1	3343	2	Y	32					176
							35	9									
07	6603	X	6216	-0-	-387	-0-	492	1	5666	2	Y	53	99	1			130
							58	9									
08	5425	X	4682	-0-	-743	-0-	512	1	4123	2	Y	43					173
							47	9									

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
03	2635	N	1933	-0-	-702	-0-	71	1	1784	2	Y	71	73	1			54
							78	9									
04	2310	N	1976	-0-	-334	-0-	84	1	1837	2	Y	50	23	1			81
							55	9									
05	2232	N	1988	-0-	-244	-0-	79	1	1842	2	Y	61	73	1			69
							67	9									
06	1860	N	1857	-0-	-3	-0-	72	1	1726	2	Y	54	73	1			50
							59	9									
07	2046	N	1674	-0-	-372	-0-	81	1	1542	2	Y	46	25	1			71
							51	9									
08	1984	N	1621	-0-	-363	-0-	83	1	1493	2	Y	41	48	1			64
							45	9									

LEGEND NATURAL GAS IV, LP 495557
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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO, E. (THIRD MASSIVE) //CONT.// 80089 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	1325 94	1 9	3850	2	Y	85	125	1			36
04	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	1172 80	1 9	3306	2	Y	73	84	1			25
05	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	1180 79	1 9	3370	2	Y	72	43	1			54
06	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	1251 70	1 9	3297	2	Y	64	45	1			73
07	5363	X	4744	-0-	-619	-0-	1299 84	1 9	3361	2	Y	76	91	1			58
*08	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	1178 73	1 9	3379	2	Y	66	47	1			77

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	6887	X	6887	-0-	-0-	-0-	1733 123	1 9	5031	2	Y	112	167	1			47
04	6201	X	6201	-0-	-0-	-0-	1595 109	1 9	4497	2	Y	99	112	1			34
05	6068	X	6068	-0-	-0-	-0-	1547 103	1 9	4418	2	Y	94	57	1			71
06	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	1513 86	1 9	3987	2	Y	78	60	1			89
07	7316	X	5643	-0-	-1673	-0-	1546 100	1 9	3997	2	Y	91	111	1			69
08	5921	X	5571	-0-	-350	-0-	1417 87	1 9	4067	2	Y	79	56	1			92

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO, E. (THIRD MASSIVE) //CONT.// 80089 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			320
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			320
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			320
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			320
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			320
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			320

STATE TRACT 818L WELL #: F 1 RRCID -> 085548 COMPL. DATE 11/09/1978 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10242 - 10257

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

STATE TRACT 818L WELL #: B 1 RRCID -> 085834 COMPL. DATE 11/13/1977 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9858 - 9892

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	242			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	242			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	242			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	242			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	242			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	242			N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 818L WELL #: F 2 RRCID -> 092493 COMPL. DATE 05/05/1980 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 8962 - 10648

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

SAMEDAN (FRIO) //CONT.// 80090 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
VTEX ENERGY, INC. //CONT.// 887727
STATE TRACT 818L WELL #: F 3 RRCID -> 092494 COMPL. DATE 05/05/1980 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9003 - 10704

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

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

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

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

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

STATE TRACT 818L WELL #: B 2 RRCID -> 095563 COMPL. DATE 12/09/1980 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 9653 - 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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 818L WELL #: B 3 RRCID -> 095564 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 12045 PERF. 8813 - 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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMEDAN (FRIO) //CONT.// 80090 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
VTEX ENERGY, INC. //CONT.// 887727
STATE TRACT 818L, NW/4 WELL #: B 4 RRCID -> 096204 COMPL. DATE 12/26/1980 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9116 - 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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

STATE TRACT 818L, SW/4 WELL #: B 5 RRCID -> 114997 COMPL. DATE 11/19/1984 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11247 - 11781

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

SAN CARLOS (FD-93) 80159 132 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MCDANIEL COMPANY, INC., THE 545300
FEE NO. 827 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 013886 COMPL. DATE 04/04/1960 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WYSONG UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 013892 COMPL. DATE 07/08/1962 TOTAL DEPTH 12516 PERF. 7214 - 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
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	3	1	7	2	N	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	6	1	19	2	N	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	11	1	22	2	N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	11	1	19	2	N	-0-					-0-
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	4	1	9	2	N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

FEE NO. 827 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157113 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7105 - 7132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	106	N	106	-0-	-0-	-0-	34	1	72	2	N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	34	1	116	2	N	-0-					-0-
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	59	1	118	2	N	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	45	1	76	2	N	-0-					-0-
07	155	N	138	-0-	-17	-0-	43	1	95	2	N	-0-					-0-
08	186	N	170	-0-	-16	-0-	57	1	113	2	N	-0-					-0-

SAN CARLOS (FD-93) //CONT.// 80159 132 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
ADERHOLD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 013884 COMPL. DATE 11/17/1956 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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAN CARLOS (FE-14) 80159 198 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MCDANIEL COMPANY, INC., THE 545300
SANTA CRUZ FARMS WELL #: 5 RRCID -> 136574 COMPL. DATE 10/05/1990 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7147 - 7154

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAN CARLOS (FE-59) 80159 264 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MCDANIEL COMPANY, INC., THE 545300
WYSONG UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 013903 COMPL. DATE 07/07/1962 TOTAL DEPTH 12516 PERF. 7534 - 7542

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
ADERHOLD UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 035775 COMPL. DATE 04/30/1965 TOTAL DEPTH 8021 PERF. N/A

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ADERHOLD UNIT WELL #: 5-D RRCID -> 145215 COMPL. DATE 02/06/1993 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 7284 - 7290

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SAN CARLOS (FE-59 B) 80159 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MCDANIEL COMPANY, INC., THE 545300
FEE 827 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 052273 COMPL. DATE 03/27/1972 TOTAL DEPTH 7717 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAN CARLOS (FE-59 B) //CONT.// 80159 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
ADERHOLD UNIT WELL #: 5 F RRCID -> 105843 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 7274 - 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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAN CARLOS (FE-81) 80159 396 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MCDANIEL COMPANY, INC., THE 545300
FEE NO. 827 UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 013907 COMPL. DATE 11/04/1959 TOTAL DEPTH 7940 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
ADERHOLD UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 013906 COMPL. DATE 05/28/1958 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
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	50428					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	50428					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	50428					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	50428					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	50428					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	50428					N	NO RPT					-0-

SAN CARLOS (FF- 2) 80159 528 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
ADERHOLD UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 013913 COMPL. DATE 03/28/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

SAN CARLOS (FF-18) 80159 594 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MCDANIEL COMPANY, INC., THE 545300
SANTA CRUZ WELL #: 14 RRCID -> 177795 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7658 - 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
03	992	N	590	-0-	-402	-0-	185	1	405	2	N	-0-					-0-
04	922	N	922	-0-	-0-	-0-	213	1	709	2	N	-0-					-0-
05	930	N	758	-0-	-172	-0-	252	1	506	2	N	-0-					-0-
06	570	N	550	-0-	-20	-0-	209	1	341	2	N	-0-					-0-
07	961	N	671	-0-	-290	-0-	206	1	465	2	N	-0-					-0-
*08	835	N	835	-0-	-0-	-0-	281	1	554	2	N	-0-					-0-

MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
ADERHOLD UNIT WELL #: 3 M RRCID -> 035774 COMPL. DATE 04/30/1965 TOTAL DEPTH 8021 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN CARLOS (FF-33) 80159 660 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MCDANIEL COMPANY, INC., THE 545300
SANTA CRUZ WELL #: 14 RRCID -> 178476 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7730 - 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
ADERHOLD UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 013923 COMPL. DATE 03/28/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAN CARLOS (FF-39) 80159 726 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MCDANIEL COMPANY, INC., THE 545300
SANTA CRUZ WELL #: 14 RRCID -> 178759 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7800 - 7830

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
ADERHOLD UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 035773 COMPL. DATE 04/30/1965 TOTAL DEPTH 8021 PERF. N/A

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAN CARLOS (FH-19) 80159 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MCDANIEL COMPANY, INC., THE 545300
WYSONG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226645 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7584 - 8787

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SANTA CRUZ FARMS WELL #: 19 RRCID -> 229264 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8958 - 8998

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SAN CARLOS (FH-19) //CONT.// 80159 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MCDANIEL COMPANY, INC., THE //CONT.// 545300
SANTA CRUZ FARMS WELL #: 20 RRCID -> 229270 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8420 - 9484

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN CARLOS (6970) 80159 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
ADERHOLD UNIT WELL #: 4 RRCID -> 105554 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 6975 - 6984

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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAN DIEGO, NE (YEGUA 7260) 80176 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
DUVAL GAS GATHERING CORPORATION 236631
DUNN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 110703 COMPL. DATE 03/12/1984 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7427 - 7472

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SENDERO ENERGY INC. 766971
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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN DIEGO, SW (YEGUA 6000) 80178 555 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SENDERO ENERGY INC. 766971
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	360			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	360			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	360			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	360			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	360			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	360			N	NO RPT			-0-

CANALES-MARTIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 182317 COMPL. DATE 02/20/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6040 - 6106

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	4464 #	2118	-0-	-2346	-0-	2095	2	23 9	N	21				111
04	4320 #	2978	-0-	-1342	-0-	2964	2	14 9	N	13				124
05	3906 #	1175	-0-	-2731	-0-	1174	2	1 9	N	1				125
06	3780 #	2525	-0-	-1255	-0-	2510	2	15 9	N	14				139
07	3472 #	2123	-0-	-1349	-0-	2091	2	32 9	N	29	149	1		19
08	3069 #	169	-0-	-2900	-0-	152	2	17 9	N	15				34

SAN DIEGO, WEST (HOCKLEY) 80179 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
PEGASUS OPERATING, INC. 650621
OLIVEIRA, LUZ WELL #: 1 RRCID -> 140548 COMPL. DATE 02/16/1988 TOTAL DEPTH 5008 PERF. 2676 - 2690

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/04/2013 - PLUGGED 06-04-2013

SAN FERNANDO (LOBO 9600) 80231 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
SAN FERNANDO MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 116782 COMPL. DATE 05/09/1985 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 9618 - 9656

03	434 N	427	-0-	-7	-0-	25	1	402 2	Y	-0-				-0-
04	420 N	420	-0-	-0-	-0-	23	1	397 2	Y	-0-				-0-
05	434 N	432	-0-	-2	-0-	30	1	402 2	Y	-0-				-0-
06	442 N	442	-0-	-0-	-0-	31	1	411 2	Y	-0-				-0-
07	434 N	381	-0-	-53	-0-	29	1	352 2	Y	-0-				-0-
*08	448 N	448	-0-	-0-	-0-	44	1	404 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
03	186	N	153	-0-	-33	-0-	18	1	135	2	N	-0-					8
04	150	N	145	-0-	-5	-0-	17	1	128	2	N	-0-					8
05	155	N	151	-0-	-4	-0-	19	1	132	2	N	-0-					8
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	20	1	140	2	N	2					10
							2	9									
07	155	N	144	-0-	-11	-0-	17	1	127	2	N	-0-					10
08	155	N	135	-0-	-20	-0-	16	1	119	2	N	-0-					10

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
03	1767	X	1750	-0-	-17	-0-	209	1	1541	2	N	-0-					39
04	1744	X	1744	-0-	-0-	-0-	209	1	1535	2	N	-0-					39
05	1736	X	1692	-0-	-44	-0-	208	1	1484	2	N	-0-					39
06	1680	X	1547	-0-	-133	-0-	191	1	1356	2	N	-0-					39
07	1798	X	1779	-0-	-19	-0-	215	1	1564	2	N	-0-					39
08	1798	X	1525	-0-	-273	-0-	185	1	1340	2	N	-0-					39

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
03	1116	N	1045	-0-	-71	-0-	125	1	920	2	N	-0-					-0-
04	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	140	1	1029	2	N	-0-					-0-
05	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	136	1	970	2	N	-0-					-0-
06	1020	N	891	-0-	-129	-0-	110	1	781	2	N	-0-					-0-
07	1209	N	1042	-0-	-167	-0-	126	1	916	2	N	-0-					-0-
08	1116	N	881	-0-	-235	-0-	107	1	774	2	N	-0-					-0-

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
03	217	N	204	-0-	-13	-0-	50	1	154	2	Y	-0-					5
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	52	1	259	2	Y	-0-					5
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	23	1	181	2	Y	-0-					5
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	38	1	248	2	Y	3					8
							3	9									
07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	37	1	235	2	Y	5					13
							6	9									
*08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	36	1	231	2	Y	7	2	1			18
							8	9									

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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN IDELFONSO (LOBO) //CONT.// 80237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
03	1054	N	972	-0-	-82	-0-	239	1	733	2	Y	-0-					10
04	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	250	1	1234	2	Y	4					14
							4	9									
05	947	N	947	-0-	-0-	-0-	105	1	842	2	Y	-0-					14
06	981	N	981	-0-	-0-	-0-	130	1	847	2	Y	4					18
							4	9									
07	995	N	995	-0-	-0-	-0-	134	1	855	2	Y	5					23
							6	9									
*08	987	N	987	-0-	-0-	-0-	130	1	845	2	Y	11	6	1			28
							12	9									

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
03	1178	X	1095	-0-	-83	-0-	131	1	964	2	N	-0-					48
04	1110	X	1001	-0-	-109	-0-	120	1	881	2	N	-0-					48
05	1147	X	953	-0-	-194	-0-	117	1	836	2	N	-0-					48
06	1064	X	1064	-0-	-0-	-0-	131	1	933	2	N	-0-					48
07	1182	X	1182	-0-	-0-	-0-	143	1	1039	2	N	-0-					48
08	1085	X	901	-0-	-184	-0-	109	1	792	2	N	-0-					48

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
03	1922	X	1721	-0-	-201	-0-	205	1	1509	2	N	6					87
							7	9									
04	1770	X	1703	-0-	-67	-0-	203	1	1490	2	N	9					96
							10	9									
05	1798	X	1702	-0-	-96	-0-	209	1	1493	2	N	-0-					96
06	1685	X	1685	-0-	-0-	-0-	207	1	1472	2	N	5					101
							6	9									
07	1811	X	1811	-0-	-0-	-0-	219	1	1592	2	N	-0-					101
08	1767	X	1590	-0-	-177	-0-	193	1	1397	2	N	-0-					101

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

C.D.U. WELL #: 4 RRCID -> 152247 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 6152 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

SAN IDELFONSO (LOBO) //CONT.// 80237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VELA WELL #: 2 RRCID -> 155930 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6422 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1178	N	1083	-0-	-95	-0-	266	1	817	2	Y	-0-					10
04	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	254	1	1257	2	Y	4					14
							4	9									
05	927	N	927	-0-	-0-	-0-	103	1	824	2	Y	-0-					14
06	3000	N	5095	-0-	2095	2095	678	1	4417	2	Y	-0-					14
07	3100	N	1069	-0-	-2031	64	145	1	921	2	Y	3					17
							3	9									
*08	1110	N	1046	-0-	-64	-0-	138	1	895	2	Y	12	7	1			22
							13	9									

WRIGHT, L. A. ET AL WELL #: 14 RRCID -> 162977 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5426 - 5457

03	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	1248	1	3828	2	Y	13					29
							14	9									
04	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	1171	1	5788	2	Y	36					65
							40	9									
05	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	480	1	3833	2	Y	-0-					65
06	789	X	789	-0-	-0-	-0-	105	1	682	2	Y	2					67
							2	9									
07	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	584	1	3719	2	Y	5					72
							6	9									
*08	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	571	1	3712	2	Y	33	28	1			77
							36	9									

JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 165838 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7418 - 7486

03	434	N	410	-0-	-24	-0-	101	1	309	2	Y	-0-					3
04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	97	1	482	2	Y	2					5
							2	9									
05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	37	1	293	2	Y	-0-					5
06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	47	1	309	2	Y	3					8
							3	9									
07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	47	1	300	2	Y	4					12
							4	9									
*08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	46	1	298	2	Y	7	2	1			17
							8	9									

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
LINK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 126644 COMPL. DATE 02/16/1988 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5907 - 6612

03	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	204	1	4971	2	N	-0-					41
04	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	210	1	5029	2	N	-0-					41
05	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	213	1	4656	2	N	240					281
							264	9									
06	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	208	1	5219	2	N	-0-					281
*07	5802	X	5802	-0-	-0-	-0-	225	1	5577	2	N	-0-					281
08	5425	X	4063	-0-	-1362	-0-	176	1	3887	2	N	-0-					281

LINK RANCH WELL #: 4 RRCID -> 129388 COMPL. DATE 12/17/1988 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5794 - 6376

03	3999	X	3834	-0-	-165	-0-	150	1	3669	2	N	14					79
							15	9									
04	3870	X	3396	-0-	-474	-0-	136	1	3260	2	N	-0-					79
05	3286	X	3157	-0-	-129	-0-	138	1	3019	2	N	-0-					79
06	3720	X	3203	-0-	-517	-0-	123	1	3080	2	N	-0-					79
*07	3844	X	3313	-0-	-531	-0-	129	1	3184	2	N	-0-					79
08	3844	X	3109	-0-	-735	-0-	134	1	2975	2	N	-0-					79

SAN IDELFONSO (LOBO) //CONT.// 80237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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
03	3348	X	2813	-0-	-535	-0-	111	1	2702	2	N	-0-					100
04	3210	X	2595	-0-	-615	-0-	104	1	2491	2	N	-0-					100
05	2790	X	2605	-0-	-185	-0-	114	1	2491	2	N	-0-					100
06	2730	X	2347	-0-	-383	-0-	89	1	2258	2	N	-0-					100
*07	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	111	1	2743	2	N	-0-					100
08	2821	X	2540	-0-	-281	-0-	110	1	2430	2	N	-0-					100

SAN MANUEL (8350) 80272 820 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MAGNUM ENGINEERING COMPANY 521539
GARZA, JUAN A. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 117447 COMPL. DATE 07/06/1985 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 8343 - 8357

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GARZA, JUAN WELL #: 2 RRCID -> 119599 COMPL. DATE 12/12/1985 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 3480 - 3510

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAN MANUEL (8650) 80272 902 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MAGNUM ENGINEERING COMPANY 521539
COATES ENERGY TRUST ET AL WELL #: 1 RRCID -> 123212 COMPL. DATE 01/21/1987 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8696 - 8699

03	496	N	393	-0-	-103	-0-	88	1	305	2	N	-0-					-0-
04	810	N	544	-0-	-266	-0-	96	1	448	2	N	-0-					-0-
05	620	N	393	-0-	-227	-0-	124	1	269	2	N	-0-					-0-
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	96	1	338	2	N	-0-					-0-
07	558	N	361	-0-	-197	-0-	76	1	285	2	N	-0-					-0-
08	403	N	337	-0-	-66	-0-	68	1	269	2	N	-0-					-0-

SAN MANUEL (9600) 80272 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MAGNUM ENGINEERING COMPANY 521539
GARZA, JUAN A. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 111666 COMPL. DATE 04/05/1984 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 9613 - 9632

03	2325	#	1653	-0-	-672	-0-	92	1	1531	2	N	27					76
							30	9									
04	2550	#	1852	-0-	-698	-0-	100	1	1701	2	N	46					122
							51	9									
05	2635	#	2113	-0-	-522	-0-	124	1	1972	2	N	15					137
							17	9									
06	2550	#	1734	-0-	-816	-0-	96	1	1599	2	N	35					172
							39	9									
07	2039	R	2039	-0-	-0-	-0-	116	1	1909	2	N	13					185
							14	9									
08	2108	#	1724	-0-	-384	-0-	100	1	1557	2	N	61					246
							67	9									

SAN RAMON (8300) 80359 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ, E.L. GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 225793 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 11508 PERF. 8048 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OXY USA INC. 630591
WOODS CHRISTIAN WELL #: 22 RRCID -> 141312 COMPL. DATE 06/16/1992 TOTAL DEPTH 13576 PERF. 8207 - 8273

03	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	19	1	1467	2	Y	28	28	0			1
							1	4	31	9							
04	1563	X	1563	-0-	-0-	-0-	18	1	1514	2	Y	28	28	0			1
							31	9									
05	1467	X	1467	-0-	-0-	-0-	17	1	1420	2	Y	27	27	0			1
							30	9									
06	1525	X	1525	-0-	-0-	-0-	17	1	1479	2	Y	26	26	0			1
							29	9									
07	1705	X	1705	-0-	-0-	-0-	19	1	1661	2	Y	23	23	0			1
							25	9									
*08	1734	X	1734	-0-	-0-	-0-	23	1	1682	2	Y	25	25	0			1
							1	4	28	9							

SAN RAMON (8550) 80359 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
COATES ENERGY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 140075 COMPL. DATE 12/06/1991 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8643 - 8673

03	10270	X	10270	-0-	-0-	-0-	1958	1	8232	2	N	73	196	1			140
							80	9									
04	10054	X	10054	-0-	-0-	-0-	1786	1	8224	2	N	40					180
							44	9									
05	10585	X	10585	-0-	-0-	-0-	1554	1	8885	2	N	133					313
							146	9									
06	10285	X	10285	-0-	-0-	-0-	1758	1	8428	2	N	90	193	1			210
							99	9									
07	10354	X	10354	-0-	-0-	-0-	2115	1	8206	2	N	30					240
							33	9									
08	9889	X	9104	-0-	-785	-0-	1765	1	7260	2	N	72	190	1			122
							79	9									

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

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

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

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO) 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CODY ENERGY LLC 164455
MONTGOMERY, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 013996 COMPL. DATE 02/17/1951 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 6494 - 6538

	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
03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	252	1	106	3	Y	-0-					-0-
04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	119	1	118	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	175	-0-	-104	-0-	35	1	140	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	206	-0-	-64	-0-	90	1	116	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	202	-0-	-46	-0-	112	1	90	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	8	-0-	-178	-0-	2	1	6	3	Y	-0-					-0-

SMITH, T. L., JR. WELL #: 1 C RRCID -> 014007 COMPL. DATE 05/08/1956 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 6600 - 6642

	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
03	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	881	1	369	3	N	-0-					-0-
04	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	1013	1	1008	3	N	-0-					-0-
05	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	410	1	1625	3	N	-0-					-0-
06	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	1149	1	1481	3	N	-0-					-0-
07	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	1311	1	1055	3	N	-0-					-0-
*08	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	455	1	1304	3	N	-0-					-0-

GUERRA, ARCADIO WELL #: 2 RRCID -> 014016 COMPL. DATE 04/14/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6654 - 6732

	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
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	266	1	112	3	Y	-0-					-0-
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	113	1	113	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	163	-0-	-116	-0-	33	1	130	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	202	-0-	-68	-0-	88	1	114	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	186	-0-	-62	-0-	103	1	83	3	Y	-0-					-0-
*08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	44	1	125	3	Y	-0-					-0-

DE CAVAZOS, C. C. WELL #: 5 RRCID -> 014021 COMPL. DATE 05/30/1962 TOTAL DEPTH 16684 PERF. N/A

	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
03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	312	1	131	3	Y	-0-					-0-
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	213	1	212	3	Y	-0-					-0-
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	70	1	277	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	384	-0-	-36	-0-	168	1	216	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	370	-0-	-64	-0-	205	1	165	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	259	-0-	-82	-0-	67	1	192	3	Y	-0-					-0-

SMITH, T. L., JR. WELL #: 1 T RRCID -> 014039 COMPL. DATE 05/08/1956 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 8614 - 8690

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

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.// 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CODY ENERGY LLC //CONT.// 164455

CARDENAS, J. A. & S. J. WELL #: 2AL RRCID -> 032933 COMPL. DATE 03/11/1964 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARDENAS, J. A. & S. J. WELL #: 2AU RRCID -> 032934 COMPL. DATE 03/11/1964 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
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTGOMERY, W.R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092388 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8599 PERF. 6156 - 6621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, ARCADIA WELL #: 6 RRCID -> 094729 COMPL. DATE 07/12/1981 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7896 - 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
03	677	N	677	-0-	-0-	-0-	477	1	200	3	Y	-0-					-0-
04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	180	1	179	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	294	-0-	-264	-0-	59	1	235	3	Y	-0-					-0-
06	600	N	304	-0-	-296	-0-	133	1	171	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	307	-0-	-65	-0-	170	1	137	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	224	-0-	-55	-0-	58	1	166	3	Y	-0-					-0-

GUERRA, ARCADIA WELL #: 7 RRCID -> 099719 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7874 - 7886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	475	N	475	-0-	-0-	-0-	335	1	140	3	Y	-0-					-0-
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	143	1	142	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	237	-0-	-166	-0-	48	1	189	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	282	-0-	-168	-0-	123	1	159	3	Y	-0-					-0-
07	401	N	401	-0-	-0-	-0-	222	1	179	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	212	-0-	-36	-0-	55	1	157	3	Y	-0-					-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
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.// 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CODY ENERGY LLC //CONT.// 164455
GUERRA, A. WELL #: 8 RRCID -> 132653 COMPL. DATE 08/29/1989 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8530 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENKINS, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 137672 COMPL. DATE 03/25/1991 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8736 - 8790

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	38	7			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DECAVAZOS, C. C. WELL #: 3 RRCID -> 137796 COMPL. DATE 02/26/1991 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6744 - 6756

03	913 N	913	-0-	-0-	-0-	643	1	270	3	Y	-0-					-0-
04	395 N	395	-0-	-0-	-0-	198	1	197	3	Y	-0-					-0-
05	200 N	200	-0-	-0-	-0-	40	1	160	3	Y	-0-					-0-
06	870 N	59	-0-	-811	-0-	26	1	33	3	Y	-0-					-0-
07	403 N	177	-0-	-226	-0-	98	1	79	3	Y	-0-					-0-
08	186 N	129	-0-	-57	-0-	33	1	96	3	Y	-0-					-0-

SMITH WELL #: 4 RRCID -> 182802 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 9214 PERF. 8675 - 8740

03	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186877 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 8347 - 8370

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONTRACT ENERGY, L.L.C. 173881
RIO GRANDE GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 136439 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8749 - 8829

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

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.// 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CONTRACT ENERGY, L.L.C. //CONT.// 173881
CARDENAS, JOSEFA WELL #: 1 RRCID -> 140573 COMPL. DATE 01/03/1992 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 7208 - 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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CARDENAS, A.M. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 089769 COMPL. DATE 09/14/1980 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 8552 - 8590

03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/15/2012 - PLUGGED 11/15/12

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
ENGELMAN COMMUNITY -A- WELL #: 3 RRCID -> 013977 COMPL. DATE 05/28/1955 TOTAL DEPTH 6618 PERF. N/A

03	527	N	234	-0-	-293	-0-	48	1	186	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	11	-0-	-409	-0-	2	1	9	2	Y	-0-					-0-
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	30	1	122	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	231	-0-	-9	-0-	45	1	186	2	Y	-0-					-0-
*07	419	N	419	-0-	-0-	-0-	81	1	338	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	154	-0-	-1	-0-	28	1	126	2	Y	-0-					-0-

WEINFIELD, MILTON WELL #: 2 RRCID -> 013983 COMPL. DATE 03/25/1955 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6560 - 6604

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILCOX, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 013984 COMPL. DATE 03/01/1953 TOTAL DEPTH 6623 PERF. N/A

03	3317	X	1872	-0-	-1445	-0-	381	1	1491	2	Y	-0-					-0-
04	3210	X	1926	-0-	-1284	-0-	386	1	1540	2	Y	-0-					-0-
05	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	712	1	2944	2	Y	-0-					-0-
06	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	645	1	2638	2	Y	-0-					-0-
*07	1984	X	1778	-0-	-206	-0-	322	1	1353	2	Y	94					94
							103	9									
08	3658	X	2838	-0-	-820	-0-	509	1	2329	2	Y	-0-	62	1			32

ENGLEMAN, J. C., JR. WELL #: 4 RRCID -> 013995 COMPL. DATE 06/15/1950 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 6505 - 6542

03	2108	N	1887	-0-	-221	-0-	384	1	1503	2	Y	-0-					-0-
04	2550	N	1605	-0-	-945	-0-	322	1	1283	2	Y	-0-					-0-
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	5	1	19	2	Y	-0-					-0-
06	1830	N	241	-0-	-1589	-0-	47	1	194	2	Y	-0-					-0-
*07	1674	N	301	-0-	-1373	-0-	58	1	243	2	Y	-0-					-0-
*08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	6	1	29	2	Y	-0-					-0-

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.// 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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
03	2728	N	1786	-0-	-942	-0-	363	1	1423	2	N	-0-					92
04	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	631	1	2516	2	N	15					107
							17	9									
05	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	735	1	3046	2	N	19					126
							21	9									
06	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	611	1	2498	2	N	12					138
							13	9									
*07	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	691	1	2904	2	N	-0-					150
*08	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	625	1	2857	2	N	-0-					150

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
03	3906	X	3522	-0-	-384	-0-	697	1	2726	2	Y	90	156	1			20
							99	9									
04	3690	X	2910	-0-	-780	-0-	567	1	2260	2	Y	75					95
							83	9									
05	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	728	1	3010	2	Y	74					169
							81	9									
06	3570	X	3346	-0-	-224	-0-	644	1	2635	2	Y	61	158	1			72
							67	9									
*07	3689	X	3447	-0-	-242	-0-	663	1	2784	2	Y	-0-					72
08	3813	X	3774	-0-	-39	-0-	660	1	3019	2	Y	86	104	1			54
							95	9									

YOUNGBLOOD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 014030 COMPL. DATE 02/04/1963 TOTAL DEPTH 8225 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/28/2013 - P & A 03-28-13

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
03	2108	N	1763	-0-	-345	-0-	359	1	1404	2	Y	-0-					1
04	2010	N	1259	-0-	-751	-0-	252	1	1007	2	Y	-0-					1
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	22	1	91	2	Y	-0-					1
06	1710	N	488	-0-	-1222	-0-	96	1	392	2	Y	-0-	1	1			-0-
*07	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	417	1	1754	2	Y	-0-					-0-
*08	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	404	1	1847	2	Y	-0-					-0-

SCHULTZ WELL #: 2 A RRCID -> 135530 COMPL. DATE 07/20/1990 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 6796 - 6808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
*07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/21/2013 - P & A 03-21-13

GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 156123 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7638 - 7658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.// 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
J & M WELL SALVAGE COMPANY 427857
SMITH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 067660 COMPL. DATE 06/24/1976 TOTAL DEPTH 13914 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCDANIEL COMPANY, INC., THE 545300
SANTA CRUZ FARMS WELL #: 21 RRCID -> 229269 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8554 - 8728

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
RIO GRANDE GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 134140 COMPL. DATE 03/30/1990 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7544 - 7597

03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RIO GRANDE GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 134326 COMPL. DATE 04/04/1990 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7956 - 7968

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RIO GRANDE GAS UNIT II WELL #: 7-L RRCID -> 148907 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8473 - 8714

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RIO GRANDE GAS UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 149408 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8225 - 8594

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.// 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
RINCON PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 712336
HARDING FAMILY 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLEN HARDING GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193585 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 6534 - 6768

03	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					98
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

HARDING, GLEN WELL #: 3 RRCID -> 193920 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6740 - 6760

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARDING, GLEN WELL #: 5 RRCID -> 208348 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6656 - 6748

03	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	1			N	-0-					-0-
04	1440	N	1044	-0-	-396	-0-	1044	1			N	-0-					-0-
05	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	1			N	-0-					-0-
06	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	1			N	-0-					-0-
*07	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	1			N	-0-					-0-
08	1581	N	1257	-0-	-324	-0-	1257	1			N	-0-					-0-

SAN YGNACIO (WILCOX) 80408 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BNR OPERATING, LLC 077577
GARZA, AMERICA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 125326 COMPL. DATE 09/18/1987 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 8849 - 9089

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORBES, C. C. COMPANY 275603
KING "B" WELL #: 4 RRCID -> 228087 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3360 - 4000

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN YGNACIO (WILCOX) //CONT.// 80408 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. 630591
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
03	2170	X	1426	-0-	-744	-0-	65	1	1361	2	N	-0-			-0-
04	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	136	1	2879	2	N	-0-			-0-
05	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	139	1	2380	2	N	-0-			-0-
06	2098	X	2098	-0-	-0-	-0-	137	1	1961	2	N	-0-			-0-
07	3131	X	2124	-0-	-1007	-0-	135	1	1989	2	N	-0-			-0-
08	3131	X	1533	-0-	-1598	-0-	109	1	1424	2	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
03	2418	X	850	-0-	-1568	-0-	39	1	811	2	N	-0-			-0-
04	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	116	1	2464	2	N	-0-			-0-
05	2139	X	2092	-0-	-47	-0-	115	1	1977	2	N	-0-			-0-
06	2054	X	2054	-0-	-0-	-0-	134	1	1920	2	N	-0-			-0-
07	2666	X	1941	-0-	-725	-0-	123	1	1818	2	N	-0-			-0-
08	2666	X	1297	-0-	-1369	-0-	92	1	1205	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
03	2263	X	643	-0-	-1620	-0-	29	1	614	2	N	-0-			-0-
04	2040	X	2040	-0-	-0-	-0-	92	1	1948	2	N	-0-			-0-
05	2046	X	1957	-0-	-89	-0-	108	1	1849	2	N	-0-			-0-
06	1980	X	1794	-0-	-186	-0-	117	1	1677	2	N	-0-			-0-
07	2108	X	1758	-0-	-350	-0-	112	1	1646	2	N	-0-			-0-
08	2108	X	1168	-0-	-940	-0-	83	1	1085	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
03	1860	X	633	-0-	-1227	-0-	29	1	604	2	N	-0-			-0-
04	1860	X	1821	-0-	-39	-0-	82	1	1739	2	N	-0-			-0-
05	1922	X	1796	-0-	-126	-0-	99	1	1697	2	N	-0-			-0-
06	1860	X	1615	-0-	-245	-0-	105	1	1510	2	N	-0-			-0-
07	1891	X	1333	-0-	-558	-0-	85	1	1248	2	N	-0-			-0-
08	1891	X	774	-0-	-1117	-0-	55	1	719	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
03	2294	X	671	-0-	-1623	-0-	31	1	640	2	N	-0-			-0-
04	2247	X	2247	-0-	-0-	-0-	101	1	2146	2	N	-0-			-0-
05	2046	X	1859	-0-	-187	-0-	102	1	1757	2	N	-0-			-0-
06	1920	X	1504	-0-	-416	-0-	98	1	1406	2	N	-0-			-0-
07	2325	X	1543	-0-	-782	-0-	98	1	1445	2	N	-0-			-0-
08	2325	X	1625	-0-	-700	-0-	115	1	1510	2	N	-0-			-0-

URIBE, H. WELL #: 1 RRCID -> 167556 COMPL. DATE 03/08/1998 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8114 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79

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
03	1674	N	42	-0-	-1632	-0-	2	1	40	2	N	-0-			-0-
04	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	109	1	2313	2	N	-0-			-0-
05	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	109	1	1867	2	N	-0-			-0-
06	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	78	1	1122	2	N	-0-			-0-
07	2511	N	1400	-0-	-1111	-0-	89	1	1311	2	N	-0-			-0-
08	1984	N	1507	-0-	-477	-0-	107	1	1400	2	N	-0-			-0-

SAN YGNACIO (WILCOX) //CONT.// 80408 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
03	372	N	261	-0-	-111	-0-	12	1	249	2	N	-0-					-0-
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	20	1	430	2	N	-0-					-0-
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	21	1	363	2	N	-0-					-0-
06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	23	1	335	2	N	-0-					-0-
07	465	N	366	-0-	-99	-0-	23	1	343	2	N	-0-					-0-
08	372	N	270	-0-	-102	-0-	19	1	251	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
03	922	N	922	-0-	-0-	-0-	42	1	880	2	N	-0-					1
04	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	101	1	2152	2	N	-0-					1
05	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	82	1	1401	2	N	-0-					1
06	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	111	1	1592	2	N	-0-					1
07	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	127	1	1874	2	N	-0-					1
*08	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	183	1	2402	2	N	-0-					1

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
03	1209	N	435	-0-	-774	-0-	20	1	415	2	N	-0-					-0-
04	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	91	1	1923	2	N	-0-					-0-
05	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	78	1	1337	2	N	-0-					-0-
06	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	84	1	1199	2	N	-0-					-0-
07	2077	N	1055	-0-	-1022	-0-	67	1	988	2	N	-0-					-0-
08	1426	N	1323	-0-	-103	-0-	94	1	1229	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
03	1271	N	321	-0-	-950	-0-	15	1	306	2	N	-0-					-0-
04	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	112	1	2365	2	N	-0-					-0-
05	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	98	1	1685	2	N	-0-					-0-
06	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	106	1	1524	2	N	-0-					-0-
07	2449	N	1499	-0-	-950	-0-	95	1	1404	2	N	-0-					-0-
08	1798	N	1276	-0-	-522	-0-	90	1	1186	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
03	124	N	100	-0-	-24	-0-	5	1	95	2	N	-0-					-0-
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	7	1	157	2	N	-0-					-0-
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	9	1	148	2	N	-0-					-0-
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	9	1	136	2	N	-0-					-0-
07	155	N	137	-0-	-18	-0-	9	1	128	2	N	-0-					-0-
08	155	N	96	-0-	-59	-0-	7	1	89	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
03	93	N	65	-0-	-28	-0-	3	1	62	2	N	-0-					-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	2	N	-0-					-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	100	2	N	-0-					-0-
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	9	1	126	2	N	-0-					-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	8	1	120	2	N	-0-					-0-
08	93	N	36	-0-	-57	-0-	3	1	33	2	N	-0-					-0-

SAN YGNACIO (WILCOX) //CONT.// 80408 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
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
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	1457	N	1158	-0-	-299	-0-	1158	2			N	-0-					22
04	1350	N	810	-0-	-540	-0-	810	2			N	-0-					22
05	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					22
06	1110	N	503	-0-	-607	-0-	503	2			N	-0-					22
07	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					22
08	899	N	644	-0-	-255	-0-	644	2			N	-0-					22

OXY USA INC. 630591
TREVINO, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 173662 COMPL. DATE 07/02/1999 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8136 - 8512

03	1395	N	929	-0-	-466	-0-	42	1	887	2	N	-0-					-0-
04	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	80	1	1695	2	N	-0-					-0-
05	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	83	1	1431	2	N	-0-					-0-
06	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	79	1	1132	2	N	-0-					-0-
07	1829	N	1322	-0-	-507	-0-	84	1	1238	2	N	-0-					-0-
08	1519	N	777	-0-	-742	-0-	55	1	722	2	N	-0-					-0-

SERAFIN WELL #: 2 RRCID -> 176273 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8401 - 8560

03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	19	1	398	2	N	-0-					-0-
04	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	64	1	1352	2	N	-0-					-0-
05	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	78	1	1330	2	N	-0-					-0-
06	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	76	1	1085	2	N	-0-					-0-
07	1457	N	1056	-0-	-401	-0-	67	1	989	2	N	-0-					-0-
08	1395	N	655	-0-	-740	-0-	46	1	609	2	N	-0-					-0-

TREVINO, J. B. WELL #: 5 RRCID -> 177024 COMPL. DATE 09/11/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8180 - 8527

03	1116	N	454	-0-	-662	-0-	21	1	433	2	N	-0-					-0-
04	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	78	1	1645	2	N	-0-					-0-
05	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	68	1	1173	2	N	-0-					-0-
06	613	N	613	-0-	-0-	-0-	40	1	573	2	N	-0-					-0-
07	1767	N	1089	-0-	-678	-0-	69	1	1020	2	N	-0-					-0-
08	1240	N	973	-0-	-267	-0-	69	1	904	2	N	-0-					-0-

SANCHEZ RANCH (QUEEN CITY 7300) 80426 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
CO ENERGY 161428
SANCHEZ WELL #: 1 RRCID -> 136259 COMPL. DATE 10/02/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7318 - 7334

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	113					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	113					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	113					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	113					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	113					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	113					N	-0-					-0-

SANCHEZ RANCH (QUEEN CITY 7300) //CONT.// 80426 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MOMENTUM OIL & GAS, LLC 574321
RAMEY WELL #: 1 RRCID -> 223367 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7202 - 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
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANTA ANA (MARKS) 80810 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
BLUESTONE NATURAL RESOURCES, LLC 076855
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36

SANTA ANA GAS UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 187551 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12245 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	1643	X	658	-0-	-985	-0-	135	1	523	2	N	-0-					200
04	1590	X	743	-0-	-847	-0-	144	1	578	2	N	19	184	1			35
							21	9									
05	1612	X	316	-0-	-1296	-0-	88	1	186	2	N	38					73
							42	9									
06	1140	X	117	-0-	-1023	-0-	32	1	70	2	N	14					87
							15	9									
07	930	X	847	-0-	-83	-0-	31	1	780	2	N	33					120
							36	9									
08	744	X	427	-0-	-317	-0-	153	1	266	2	N	7					127
							8	9									

SANTA ANA (SWEENEY 5) 80810 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
BLUESTONE NATURAL RESOURCES, LLC 076855
SANTA ANA GAS UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 188394 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 12550 PERF. 9782 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

VENTEX OPERATING CORP. 884527
MEYERS WELL #: 1 RRCID -> 216534 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 9770 - 9780

03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	4					172
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					172
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	3					175
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					175
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175

SANTA CRUZ, N. (YEGUA 8800) 80849 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VERA TRUST WELL #: 1 RRCID -> 222410 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8780 - 8794

03	14928	X	14928	-0-	-0-	-0-	925	1	13692	2	N	283	193	1			243
							311	9									
04	16039	X	16039	-0-	-0-	-0-	1328	1	14422	2	N	263	381	1			125
							289	9									
05	10803	X	10803	-0-	-0-	-0-	866	1	9708	2	N	208	187	1			146
							229	9									
06	10292	X	10292	-0-	-0-	-0-	813	1	9186	2	N	266	191	1			221
							293	9									
07	12285	X	12285	-0-	-0-	-0-	933	1	11238	2	N	104					325
							114	9									
*08	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	356	1	3409	2	N	23					348
							25	9									

VERA TRUST WELL #: 3 RRCID -> 225848 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8802 - 8822

03	10261	X	7827	-0-	-2434	-0-	520	1	7021	2	N	260	186	1			226
							286	9									
04	9720	X	9587	-0-	-133	-0-	799	1	8680	2	N	98	189	1			135
							108	9									
05	9734	X	6948	-0-	-2786	-0-	551	1	6173	2	N	204	190	1			149
							224	9									
06	9180	X	6508	-0-	-2672	-0-	524	1	5917	2	N	61					210
							67	9									
07	9920	X	7605	-0-	-2315	-0-	559	1	6728	2	N	289	191	1			308
							318	9									
08	9920	X	4209	-0-	-5711	-0-	394	1	3780	2	N	32	191	1			149
							35	9									

VERA TRUST WELL #: 2 RRCID -> 226914 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 7602 - 7610

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANTA CRUZ, N. (YEGUA 8800) //CONT.// 80849 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
NOBLE ENERGY INC 611665
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
03	3069	X	2660	-0-	-409	-0-	229 196	1 9	2235	2	N	178	188	1			82
04	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	273 132	1 9	2962	2	N	120					202
05	2945	X	1610	-0-	-1335	-0-	123 110	1 9	1377	2	N	100					302
06	2700	X	1329	-0-	-1371	-0-	103 62	1 9	1164	2	N	56	194	1			164
07	3441	X	1586	-0-	-1855	-0-	108 172	1 9	1306	2	N	156					320
08	3441	X	1163	-0-	-2278	-0-	105 52	1 9	1006	2	N	47	191	1			176

SANTA FE (ZONE 4) 80863 780 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EXXON MOBIL CORPORATION 257128
SANTA FE RANCH "B" WELL #: 202 RRCID -> 217177 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 6590 - 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
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
04	570	#	341	-0-	-229	-0-	341	3			N	-0-					-0-
05	651	#	126	-0-	-525	-0-	126	3			N	-0-					-0-
06	630	#	133	-0-	-497	-0-	133	3			N	-0-					-0-
07	651	#	627	-0-	-24	-0-	627	3			N	-0-					-0-
*08	528	R	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-

SANTA FE (12450) 80863 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EXXON MOBIL CORPORATION 257128
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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANTA FE, EAST (MASSIVE 1ST 1) 80864 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
SHELL WESTERN E&P 774719
SANTA FE RANCH WELL #: 45-F RRCID -> 146675 COMPL. DATE 08/15/1993 TOTAL DEPTH 9035 PERF. 7868 - 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
03	6970	R	6970	-0-	-0-	-0-	448 34	1 4	6430 58	3 9	N	53					290
04	T. A.		6323	-0-	6323	6323	380 34	1 4	5865 44	3 9	N	40	166	1			164
05	T. A.		4489	-0-	4489	10812	241 33	1 4	3769 446	3 9	N	405					569
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	10812					N	-0-	520	1			49
07	10812	R	-0-	-0-	-10812	-0-					N	-0-	49	1			-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANTA FE, EAST (MASSIVE 1ST 5) 80864 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
SHELL WESTERN E&P 774719
SANTA FE RANCH WELL #: 45 D RRCID -> 110142 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 9035 PERF. 7868 - 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
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANTA FE, EAST (7100) 80864 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EXXON MOBIL CORPORATION 257128
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
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANTA FE, SOUTH (ZONE 3) 80867 476 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EXXON MOBIL CORPORATION 257128
SANTA FE RANCH "B" WELL #: 201 RRCID -> 210427 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7008 - 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
03		131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		310	N	142	-0-	-168	-0-	142	3			N	-0-					-0-
06		148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
07		344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
*08		394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-

SANTA MARGARITA (WILCOX 9900) 80877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HENDERSON PETROLEUM CORPORATION 377078
STATE RIVER - SANTA MARGARITA WELL #: 1 RRCID -> 123826 COMPL. DATE 01/27/1987 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9874 - 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
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	77	6			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE RIVER-SANTA MARGARITA WELL #: 2 RRCID -> 148424 COMPL. DATE 08/07/1993 TOTAL DEPTH 12614 PERF. 7411 - 7451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	71	6			-0-
04		0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/07/2013 - P & A 03/07/13

SANTA MARIA (8350 FRIO) 80881 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
SOMNITZ WELL #: 1 RRCID -> 014075 COMPL. DATE 12/29/1959 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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

SANTA RITA (6000) 80895 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
RIVER FARMS WELL #: 5 RRCID -> 212807 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5890 - 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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANTA ROSA (J-99) 80924 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
KENEDY, JOHN G. JR. "H" WELL #: 8 RRCID -> 153507 COMPL. DATE 01/05/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9903 - 9907

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANTA ROSA (10,700) 80924 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
APACHE CORPORATION 027200
MCGILL, H. F. WELL #: 2 RRCID -> 014083 COMPL. DATE 07/10/1959 TOTAL DEPTH 11178 PERF. N/A

03	474 N	474	-0-	-0-	-0-	135	1	339	3	Y	-0-					-0-
04	466 N	466	-0-	-0-	-0-	167	1	299	3	Y	-0-					-0-
05	400 N	400	-0-	-0-	-0-	127	1	273	3	Y	-0-					-0-
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-

STEWART WELL #: A 4 RRCID -> 151377 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 11074 PERF.10818 - 10978

03	3875 X	1813	-0-	-2062	-0-	507	1	1276	3	Y	27					52
						30	9									
04	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	1359	1	2429	3	Y	54					106
						59	9									
05	4340 X	2603	-0-	-1737	-0-	824	1	1766	3	Y	12					118
						13	9									
06	4020 X	-0-	-0-	-4020	-0-					Y	-0-					118
07	4154 X	-0-	-0-	-4154	-0-					Y	-0-					118
08	3968 X	-0-	-0-	-3968	-0-					Y	77	183	1			12

STEWART WELL #: A 7 RRCID -> 156253 COMPL. DATE 11/28/1995 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10660 - 10890

03	4585 X	1937	-0-	-2648	-0-	551	1	1386	3	Y	-0-					-0-
04	3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	1355	1	2421	3	Y	-0-					-0-
05	1767 X	1294	-0-	-473	-0-	412	1	882	3	Y	-0-					-0-
06	1710 X	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	-0-					-0-
07	1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-					-0-
08	1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	13	11	1			2

STEWART WELL #: A 8 RRCID -> 160038 COMPL. DATE 09/06/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10714 - 10923

03	3720 X	2334	-0-	-1386	-0-	658	1	1654	3	Y	20					37
						22	9									
04	4050 X	2365	-0-	-1685	-0-	834	1	1491	3	Y	36					73
						40	9									
05	3348 X	2420	-0-	-928	-0-	767	1	1643	3	Y	9					82
						10	9									
06	3150 X	-0-	-0-	-3150	-0-					Y	-0-					82
07	3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	-0-					82
08	2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	51	125	1			8

SANTA ROSA (10,700) //CONT.// 80924 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
03	2511	X	2131	-0-	-380	-0-	606	1	1525	3	Y	-0-					-0-
04	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	1168	1	2087	3	Y	-0-					-0-
05	2449	X	1850	-0-	-599	-0-	589	1	1261	3	Y	-0-					-0-
06	2370	X	-0-	-0-	-2370	-0-					Y	-0-					-0-
07	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	-0-					-0-
08	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	13	11	1			2

STEWART WELL #: A 10 RRCID -> 162643 COMPL. DATE 04/08/1997 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10764 - 10940

03	372	N	197	-0-	-175	-0-	56	1	141	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	249	-0-	-111	-0-	89	1	160	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	198	-0-	-112	-0-	63	1	135	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	13	11	1			2

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
STEWART WELL #: 1 RRCID -> 107482 COMPL. DATE 07/20/1983 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11193 - 11380

03	4588	X	3088	-0-	-1500	-0-	216	1	2839	2	N	30	163	1			41
							33	9									
04	4440	X	4102	-0-	-338	-0-	224	1	3838	2	N	36					77
							40	9									
05	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	248	1	4332	2	N	43					120
							47	9									
06	4050	X	3066	-0-	-984	-0-	224	1	2821	2	N	19					139
							21	9									
*07	4247	X	3256	-0-	-991	-0-	248	1	2971	2	N	34					173
							37	9									
08	4619	X	2763	-0-	-1856	-0-	240	1	2513	2	N	9	165	1			17
							10	9									

HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
KENEDY, JOHN G. JR. "H" WELL #: 6 RRCID -> 153110 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10588 - 10700

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "H" WELL #: 7 RRCID -> 154753 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10668 - 10807

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G. JR "H" WELL #: 10 RRCID -> 163793 COMPL. DATE 06/07/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10612 - 10750

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SANTA ROSA RANCH (VICKSBURG 6) 80932 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
SANTA ROSA RANCH WELL #: 1 RRCID -> 244855 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12539 - 12601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	5	1	708	3	N	88	186	1			117
							97	9									
04	900	N	721	-0-	-179	-0-	5	1	696	3	N	18					135
							20	9									
05	775	N	435	-0-	-340	-0-	3	1	420	3	N	11					146
							12	9									
06	780	N	406	-0-	-374	-0-	3	1	396	3	N	6					152
							7	9									
07	744	N	399	-0-	-345	-0-	3	1	396	3	N	-0-					152
08	434	N	360	-0-	-74	-0-	3	1	357	3	N	-0-					152

SANTELLANA (FRIO) 80943 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
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
03	4898	#	3342	-0-	-1556	-0-	971	1	2371	2	N	-0-					100
04	4740	#	3407	-0-	-1333	-0-	748	1	2567	2	N	84					184
							92	9									
05	4526	#	2408	-0-	-2118	-0-	618	1	1784	2	N	5					189
							6	9									
06	4620	#	2278	-0-	-2342	-0-	618	1	1660	2	N	-0-	171	1			18
*07	4774	#	2097	-0-	-2677	-0-	529	1	1545	2	N	21					39
							23	9									
08	3534	#	1048	-0-	-2486	-0-	213	1	835	2	N	-0-					39

SANTELLANA (6500) 80943 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
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
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 54 RRCID -> 230067 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 14220 PERF. 6598 - 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
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANTELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG) 80947 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
GUERRA, A. E. WELL #: 53ST RRCID -> 172457 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 14237 PERF. 7898 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 41 RRCID -> 176251 COMPL. DATE 02/20/2000 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8056 - 8150

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 66 RRCID -> 180746 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 6081 - 6174

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 69 RRCID -> 182325 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7909 - 8046

03	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	306	1	2464	3	Y	41	33	0			23
							105	4	45	9							
04	2610	N	2580	-0-	-30	-0-	287	1	2224	3	Y	18	28	0			13
							49	4	20	9							
*05	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	330	1	2395	3	Y	27	22	0			18
							54	4	30	9							
*06	2946	N	2946	-0-	-0-	-0-	322	1	2542	3	Y	29	27	0			20
							50	4	32	9							
07	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	359	1	2272	3	Y	14	25	0			9
							22	4	15	9							
*08	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	270	1	2426	3	Y	19	15	0			13
							21	4	21	9							

GUERRA, A. E. WELL #: 84 RRCID -> 234947 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 8112 - 8158

03	8277	X	5980	-0-	-2297	-0-	660	1	5320	3	Y	-0-					-0-
04	8400	X	6363	-0-	-2037	-0-	725	1	5638	3	Y	-0-					-0-
*05	8680	X	6446	-0-	-2234	-0-	779	1	5667	3	Y	-0-					-0-
*06	7920	X	7782	-0-	-138	-0-	872	1	6910	3	Y	-0-					-0-
07	7205	X	7205	-0-	-0-	-0-	985	1	6220	3	Y	-0-					-0-
*08	7545	X	7545	-0-	-0-	-0-	759	1	6786	3	Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 90 RRCID -> 256615 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 14080 PERF. 8084 - 8092

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	6152					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6152					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6152					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6152					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6152					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6152					Y	-0-					-0-

SANTELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG) //CONT.// 80947 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
GUERRA, A. WELL #: 3 RRCID -> 078725 COMPL. DATE 08/17/1978 TOTAL DEPTH 9006 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	108	1	2287	2	N	-0-					84
05	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	91	1	969	2	N	18					102
							20	9									
06	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	123	1	1338	2	N	-0-					102
07	2480	N	1620	-0-	-860	-0-	76	1	1535	2	N	8					110
							9	9									
*08	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	136	1	2165	2	N	12					122
							13	9									

GUERRA, E. E. JR. WELL #: 7 RRCID -> 142254 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 16357 PERF. 7964 - 8348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6811	X	6811	-0-	-0-	-0-	322	1	6489	3	Y	-0-					-0-
04	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	253	1	5232	3	Y	-0-					-0-
05	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	312	1	6261	3	Y	-0-					-0-
06	6130	X	6130	-0-	-0-	-0-	312	1	5811	3	Y	6					6
							7	9									
07	6135	X	6135	-0-	-0-	-0-	320	1	5802	3	Y	12	9	0			9
							13	9									
*08	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	227	1	4539	3	Y	26	8	0			27
							29	9									

GUERRA, E.E. JR. WELL #: 9 RRCID -> 151964 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 15007 PERF. 3025 - 4700

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

GUERRA, E. E. 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
03	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	206	1	4145	3	Y	48	40	0			97
							53	9									
04	2820	X	1513	-0-	-1307	-0-	68	1	1397	3	Y	44	45	0			96
							48	9									
05	4278	X	2398	-0-	-1880	-0-	110	1	2209	3	Y	72	62	0			106
							79	9									
06	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	274	1	5108	3	Y	11					117
							12	9									
07	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	276	1	5001	3	Y	10	62	0			65
							11	9									
*08	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	231	1	4621	3	Y	11	28	0			48
							12	9									

CASA BLANCA 'B' WELL #: 1 RRCID -> 197744 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8348 - 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135

SANTELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG) //CONT.// 80947 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
CASA BLANCA 'B' WELL #: 2 RRCID -> 201782 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8421 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA TRUST WELL #: 1 RRCID -> 248790 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8493 - 8502

03	2821	X	2181	-0-	-640	-0-	103	1	2078	3	N	-0-					245
04	2490	X	1924	-0-	-566	-0-	89	1	1835	3	N	-0-					245
05	2263	N	2099	-0-	-164	-0-	99	1	2000	3	N	-0-					245
06	2100	N	2005	-0-	-95	-0-	102	1	1903	3	N	-0-					245
07	1984	N	1949	-0-	-35	-0-	102	1	1847	3	N	-0-					245
08	2108	N	1787	-0-	-321	-0-	85	1	1702	3	N	-0-					245

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
GUERRA, A. E. WELL #: 11 RRCID -> 078277 COMPL. DATE 04/25/1978 TOTAL DEPTH 9510 PERF. N/A

03	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	301	1	737	2	Y	-0-					8
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	1	8	1			1
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

GUERRA, A.E. WELL #: 10 RRCID -> 114105 COMPL. DATE 08/20/2000 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8426 - 8450

03	2077	N	339	-0-	-1738	-0-	98	1	241	2	Y	-0-					6
04	1560	N	141	-0-	-1419	-0-	32	1	109	2	Y	-0-					6
05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	5	1	16	2	Y	-0-					6
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
*07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
*08	3100	N	4292	-0-	1192	1192	872	1	3411	2	Y	8					8
							9	9									

GUERRA, A. E. WELL #: 2 RRCID -> 169797 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 8280 - 8680

03	434	N	271	-0-	-163	-0-	79	1	192	2	Y	-0-					2
04	300	N	271	-0-	-29	-0-	61	1	210	2	Y	-0-					2
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	50	1	145	2	Y	-0-					2
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
*07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
*08	374	N	374	-0-	-0-	-0-	76	1	297	2	Y	1					1
							1	9									

GUERRA, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 173686 COMPL. DATE 09/12/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8230 - 8280

03	6448	X	5060	-0-	-1388	-0-	1450	1	3546	2	Y	58					97
							64	9									
04	6849	X	6849	-0-	-0-	-0-	1545	1	5304	2	Y	-0-					97
05	7212	X	7212	-0-	-0-	-0-	1853	1	5347	2	Y	11					108
							12	9									
06	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	1675	1	4500	2	Y	15	113	1			10
							17	9									
*07	7068	X	6707	-0-	-361	-0-	1708	1	4991	2	Y	7					17
							8	9									
08	7223	X	6907	-0-	-316	-0-	1405	1	5498	2	Y	4					21
							4	9									

SANTELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG) //CONT.// 80947 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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
03	651	X	466	-0-	-185	-0-	135	1	331	2	Y	-0-					4
04	630	X	516	-0-	-114	-0-	116	1	400	2	Y	-0-					4
05	558	X	380	-0-	-178	-0-	98	1	282	2	Y	-0-					4
06	540	X	331	-0-	-209	-0-	90	1	241	2	Y	-0-	3	1			1
*07	558	X	514	-0-	-44	-0-	131	1	383	2	Y	-0-					1
08	527	X	458	-0-	-69	-0-	93	1	364	2	Y	1					2
							1	9									

OMEGA ENERGY, LLC 622657
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
03	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			Y	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					32
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					32
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					32
*08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			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
03	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			Y	-0-					43
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					43
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					43
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					43
*08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					43

SANTELLANA, SOUTH (GUERRA) 80947 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
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
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	13	1	115	3	Y	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	10	1	85	3	Y	-0-					-0-
*05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	13	1	101	3	Y	-0-					-0-
*06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	10	1	81	3	Y	-0-					-0-
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	8	1	52	3	Y	-0-					-0-
*08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					328
04	605	R	605	-0-	-0-	-0-	26	1	562	2	Y	15	179	1			164
							17	9									
05	398	R	398	-0-	-0-	-0-	34	1	356	2	Y	7					171
							8	9									
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	17	1	187	2	Y	5					176
							6	9									
07	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	60	1	1218	2	Y	6					182
							7	9									
*08	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	70	1	1108	2	Y	15					197
							17	9									

SARITA (13-B) 81115 441 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KENEDY
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
EAST, S.K. WELL #: 9 RRCID -> 255777 COMPL. DATE 09/15/2009 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
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SARITA, EAST (LOWER FRIO CONS.) 81116 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 70 RRCID -> 218530 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 17098 PERF.13778 - 13959

03	17670	X	16801	-0-	-869	B	-0-	205	1	16545	3	Y	46	45	1			5
								51	9									
04	17100	X	16018	-0-	-1082	B	-0-	218	1	15731	3	Y	63	62	1			6
								69	9									
05	17267	X	15498	-0-	-1769	B	-0-	215	1	15224	3	Y	54	52	1			8
								59	9									
06	16260	X	13491	-0-	-2769	B	-0-	182	1	13252	3	Y	52	53	1			7
								57	9									
07	16802	X	15108	-0-	-1694	B	-0-	237	1	14802	3	Y	63	61	1			9
								69	9									
08	16802	X	15294	-0-	-1508	B	-0-	239	1	15002	3	Y	48	49	1			8
								53	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 74 RRCID -> 220139 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 15900 PERF.13652 - 15326

03	12679	X	9796	-0-	-2883	B	-17284	120	1	9659	3	Y	15	15	1			2
								17	9									
04	12270	X	10333	-0-	-1937	B	-17284	141	1	10169	3	Y	21	21	1			2
								23	9									
05	12679	X	10000	-0-	-2679	B	-17284	139	1	9841	3	Y	18	17	1			3
								20	9									
06	11160	X	9998	-0-	-1162	B	-17284	135	1	9821	3	Y	38	36	1			5
								42	9									
07	10664	X	10766	-0-	102	B	-17182	169	1	10525	3	Y	65	61	1			9
								72	9									
08	10664	X	9362	-0-	-1302	B	-17182	146	1	9140	3	Y	69	67	1			11
								76	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 78 RRCID -> 223656 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14942 - 15700

03	16709	X	14076	-0-	-2633	B	-887368	172	1	13871	3	Y	30	30	1			3
								33	9									
04	28410	X	13696	-0-	-14714	B	-887368	187	1	13463	3	Y	42	41	1			4
								46	9									
05	29357	X	13283	-0-	-16074	B	-887368	184	1	13029	3	Y	64	58	1			10
								70	9									
06	28410	X	9364	-0-	-19046	B	-887368	126	1	9168	3	Y	64	66	1			8
								70	9									
07	20398	X	9662	-0-	-10736	B	-887368	151	1	9416	3	Y	86	82	1			12
								95	9									
08	14167	X	11329	-0-	-2838	B	-887368	176	1	11062	3	Y	83	81	1			14
								91	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 82ST RRCID -> 225332 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 14624 PERF.14496 - 15764

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

SARITA, EAST (LOWER FRIO CONS.) //CONT.// 81116 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 83 RRCID -> 228083 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14110 - 14150

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

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 87 RRCID -> 229287 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 16498 PERF.14415 - 14455

03	32736	X	27693	-0-	-5043 B	-0-	337	1	27255	3	Y	92	88	1			10
							101	9									
04	31680	X	25928	-0-	-5752 B	-0-	352	1	25443	3	Y	121	119	1			12
							133	9									
05	31403	X	25087	-0-	-6316 B	-0-	348	1	24621	3	Y	107	102	1			17
							118	9									
06	26940	X	24399	-0-	-2541 B	-0-	330	1	23958	3	Y	101	105	1			13
							111	9									
07	27838	X	26031	-0-	-1807 B	-0-	409	1	25512	3	Y	100	99	1			14
							110	9									
08	27683	X	24779	-0-	-2904 B	-0-	386	1	24295	3	Y	89	88	1			15
							98	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 88 RRCID -> 230533 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 16700 PERF.13910 - 15940

03	54343	X	46683	-0-	-7660 B	-0-	567	1	45873	3	Y	221	211	1			25
							243	9									
04	52590	X	43544	-0-	-9046 B	-0-	591	1	42634	3	Y	290	285	1			30
							319	9									
05	47988	X	42040	-0-	-5948 B	-0-	583	1	41258	3	Y	181	182	1			29
							199	9									
06	47217	X	47217	-0-	-0- B	-0-	638	1	46386	3	Y	175	181	1			23
							193	9									
07	47988	X	35573	-0-	-12415 B	-0-	558	1	34817	3	Y	180	178	1			25
							198	9									
08	46686	X	-0-	-0-	-46686 B	-0-					Y	-0-	25	1			-0-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 92 RRCID -> 235034 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 17003 PERF.14720 - 15628

03	13609	X	12991	-0-	-618 B	-123761	158	1	12777	3	Y	51	50	1			6
							56	9									
04	14820	X	12579	-0-	-2241 B	-123761	171	1	12340	3	Y	62	62	1			6
							68	9									
05	13423	X	12172	-0-	-1251 B	-123761	169	1	11942	3	Y	55	52	1			9
							61	9									
06	12570	X	12270	-0-	-300 B	-123761	166	1	12045	3	Y	54	56	1			7
							59	9									
07	12989	X	12413	-0-	-576 B	-123761	195	1	12146	3	Y	65	63	1			9
							72	9									
08	12989	X	12248	-0-	-741 B	-123761	191	1	11974	3	Y	75	72	1			12
							83	9									

SARITA, EAST (LOWER FRIO CONS.) //CONT.// 81116 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 89 RRCID -> 237166 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 17494 PERF.15340 - 16800

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5890	X	3859	-0-		-2031	B	-14971		47	1	3795	3	Y	15	20	1			2
										17	9									
04	6000	X	3596	-0-		-2404	B	-14971		49	1	3524	3	Y	21	21	1			2
										23	9									
05	6200	X	3479	-0-		-2721	B	-14971		48	1	3411	3	Y	18	17	1			3
										20	9									
06	3720	X	2847	-0-		-873	B	-14971		38	1	2790	3	Y	17	18	1			2
										19	9									
07	3844	X	3160	-0-		-684	B	-14971		50	1	3086	3	Y	22	21	1			3
										24	9									
08	3844	X	3187	-0-		-657	B	-14971		49	1	3112	3	Y	24	23	1			4
										26	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 91 RRCID -> 240300 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 16656 PERF.13862 - 14318

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23963	X	14060	-0-		-9903	B	-90174		13484	3	576	9	Y	524	519	1			59
04	22110	X	17283	-0-		-4827	B	-90174		16507	3	776	9	Y	705	692	1			72
05	20150	X	16582	-0-		-3568	B	-90174		15974	3	608	9	Y	553	538	1			87
06	18120	X	12865	-0-		-5255	B	-90174		12278	3	587	9	Y	534	550	1			71
07	17856	X	12279	-0-		-5577	B	-90174		11551	3	728	9	Y	662	641	1			92
08	17856	X	12622	-0-		-5234	B	-90174		11912	3	710	9	Y	645	631	1			106

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 93 RRCID -> 241725 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 16345 PERF.13632 - 15396

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14508	X	14081	-0-		-427	B	-422861		171	1	13859	3	Y	46	47	1			5
										51	9									
04	14040	X	12797	-0-		-1243	B	-422861		174	1	12554	3	Y	63	62	1			6
										69	9									
05	13640	X	12418	-0-		-1222	B	-422861		172	1	12149	3	Y	88	80	1			14
										97	9									
06	13620	X	10032	-0-		-3588	B	-422861		134	1	9779	3	Y	108	108	1			14
										119	9									
07	14074	X	11349	-0-		-2725	B	-422861		177	1	11067	3	Y	95	96	1			13
										105	9									
08	14074	X	12816	-0-		-1258	B	-422861		199	1	12538	3	Y	72	73	1			12
										79	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 95 RRCID -> 243247 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 16593 PERF.14374 - 14954

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4433	X	1883	-0-		-2550	B	-382418		23	1	1850	3	Y	9	15	1			1
										10	9									
04	5940	X	1602	-0-		-4338	B	-382418		21	1	1559	3	Y	20	19	1			2
										22	9									
05	6138	X	1549	-0-		-4589	B	-382418		21	1	1508	3	Y	18	17	1			3
										20	9									
06	5940	X	1638	-0-		-4302	B	-382418		22	1	1597	3	Y	17	18	1			2
										19	9									
07	3441	X	1711	-0-		-1730	B	-382418		27	1	1660	3	Y	22	21	1			3
										24	9									
08	1891	X	1851	-0-		-40	B	-382418		28	1	1797	3	Y	24	23	1			4
										26	9									

SARITA, EAST (LOWER FRIO CONS.) //CONT.// 81116 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-498082					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-498082					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-498082					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-498082					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-498082					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-498082					Y	-0-					-0-

EAST, S. K. MRS. "B" WELL #: 85 RRCID -> 249347 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13756 - 15420

03	14756	X	11960	-0-	-2796	B	-0-	145	1	11729	3	Y	78	74	1			9
								86	9									
04	14370	X	11326	-0-	-3044	B	-0-	153	1	11057	3	Y	105	103	1			11
								116	9									
05	13051	X	10935	-0-	-2116	B	-0-	151	1	10700	3	Y	76	75	1			12
								84	9									
06	11580	X	9884	-0-	-1696	B	-0-	133	1	9671	3	Y	73	75	1			10
								80	9									
07	11966	X	11498	-0-	-468	B	-0-	179	1	11189	3	Y	118	112	1			16
								130	9									
08	11966	X	11573	-0-	-393	B	-0-	179	1	11260	3	Y	122	118	1			20
								134	9									

SARITA, EAST (NOD B) 81116 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
EAST, S.K. WELL #: 7 RRCID -> 211439 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 13535 PERF.10510 - 10570

03	1004	N	1004	-0-	-0-		-0-	33	1	947	3	Y	21	18	1			15
								1	4	23	9							
04	901	N	901	-0-	-0-		-0-	13	1	866	3	Y	20	22	1			13
								22	9									
05	961	N	951	-0-	-10		-0-	14	1	913	3	Y	21	21	1			13
								1	4	23	9							
06	980	N	980	-0-	-0-		-0-	12	1	945	3	Y	19	18	1			14
								2	4	21	9							
07	930	N	906	-0-	-24		-0-	14	1	870	3	Y	20	21	1			13
								22	9									
08	961	N	870	-0-	-91		-0-	13	1	834	3	Y	21	19	1			15
								23	9									

SARITA, EAST (O-SAND) 81116 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
EAST, S. K. MRS. -B- WELL #: 43 RRCID -> 162319 COMPL. DATE 03/06/1997 TOTAL DEPTH 14576 PERF.14068 - 14356

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-

EAST, S.K. MRS. -B- WELL #: 46 RRCID -> 164324 COMPL. DATE 06/30/1997 TOTAL DEPTH 14750 PERF.14461 - 14476

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-

SARITA, EAST (O-SAND) //CONT.// 81116 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.// 370070
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
03	1737	X	1737	-0-	-0-	-0-	1425	3	312	9	Y	284	248	1			259
04	1770	X	1770	-0-	-0-	-0-	1543	3	227	9	Y	206	239	1			226
05	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	3912	3	518	9	Y	471	323	1			374
06	1230	N	711	-0-	-519	-0-	582	3	129	9	Y	117	228	1			263
*07	1271	N	183	-0-	-1088	-0-	183	3			Y	-0-	19	1			244
08	1271	X	167	-0-	-1104	-0-	167	3			Y	-0-	111	1			133

EAST, S. K. MRS "B" WELL #: 49 RRCID -> 170859 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 14167 PERF.14105 - 14145

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MRS. S. K. EAST "B" WELL #: 51 RRCID -> 172323 COMPL. DATE 05/19/1999 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14236 - 14500

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
EAST, S.K. WELL #: 2 RRCID -> 164558 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 14732 PERF.14014 - 14034

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

EAST, S.K. WELL #: 4 RRCID -> 168495 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 14668 PERF.14504 - 14524

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

EAST, S.K. WELL #: 5 RRCID -> 174678 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 14456 PERF.14038 - 14180

03	7967	X	7714	-0-	-253	-0-	261	1	7407	3	Y	32	29	1			18
							11	4	35	9							
04	7380	X	7049	-0-	-331	-0-	101	1	6909	3	Y	33	35	1			16
							3	4	36	9							
05	7595	X	7443	-0-	-152	-0-	115	1	7284	3	Y	34	35	1			15
							7	4	37	9							
06	7521	X	7521	-0-	-0-	-0-	97	1	7375	3	Y	32	29	1			18
							14	4	35	9							
07	7626	X	7081	-0-	-545	-0-	109	1	6936	3	Y	32	35	1			15
							1	4	35	9							
08	7626	X	6797	-0-	-829	-0-	101	1	6656	3	Y	36	32	1			19
							40	9									

SARITA, EAST (O-SAND) //CONT.// 81116 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
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
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SARITA, EAST (FRIO) 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
EAST, MRS. S. K. "B" WELL #: 53 RRCID -> 170347 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 13825 PERF.12298 - 12750

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

EAST, MRS. S. K. "B" WELL #: 56 RRCID -> 171102 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11298 - 11586

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MRS. S. K. EAST "B" WELL #: 51 RRCID -> 172531 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12072 - 12564

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EAST, MRS. S. K. "B" WELL #: 54 RRCID -> 174009 COMPL. DATE 07/29/1999 TOTAL DEPTH 14225 PERF.13362 - 13792

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

EAST, S. K. MRS. "B" WELL #: 49 RRCID -> 182470 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 14167 PERF.13320 - 13353

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SARITA, EAST (FRIO) //CONT.// 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
EAST, S.K. WELL #: 42 RRCID -> 119158 COMPL. DATE 10/21/1985 TOTAL DEPTH 15375 PERF.12232 - 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
03	39246	X	32940	-0-	-6306	-0-	1106	1	31411	3	Y	342	298	1			179
							47	4	376	9							
04	37980	X	29844	-0-	-8136	-0-	423	1	29043	3	Y	331	359	1			151
							14	4	364	9							
05	37200	X	31494	-0-	-5706	-0-	482	1	30596	3	Y	352	359	1			144
							29	4	387	9							
06	35460	X	32235	-0-	-3225	-0-	414	1	31400	3	Y	331	303	1			172
							57	4	364	9							
07	36642	X	29598	-0-	-7044	-0-	450	1	28783	3	Y	328	354	1			146
							4	4	361	9							
08	32953	X	28119	-0-	-4834	-0-	414	1	27322	3	Y	347	313	1			180
							1	4	382	9							

EAST, S.K. WELL #: 3 RRCID -> 165619 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12693 - 13328

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

EAST, S.K. WELL #: 10 RRCID -> 185851 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 13895 PERF.12164 - 12178

03	32296	X	32296	-0-	-0-	-0-	1084	1	30795	3	Y	337	300	1			76
							46	4	371	9							
04	31371	X	31371	-0-	-0-	-0-	444	1	30526	3	Y	351	374	1			53
							15	4	386	9							
05	32479	X	32479	-0-	-0-	-0-	497	1	31552	3	Y	364	373	1			44
							30	4	400	9							
06	33883	X	33883	-0-	-0-	-0-	435	1	33002	3	Y	350	319	1			75
							61	4	385	9							
07	32271	X	31109	-0-	-1162	-0-	473	1	30251	3	Y	346	374	1			47
							4	4	381	9							
08	32271	X	29169	-0-	-3102	-0-	430	1	28332	3	Y	370	333	1			84
							407	9									

EAST, S.K. WELL #: 8 RRCID -> 190426 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12796 - 13908

03	7006	X	6926	-0-	-80	-0-	234	1	6643	3	Y	35	31	1			46
							10	4	39	9							
04	6660	X	6208	-0-	-452	-0-	88	1	6080	3	Y	34	37	1			43
							3	4	37	9							
05	6696	X	6557	-0-	-139	-0-	101	1	6409	3	Y	37	37	1			43
							6	4	41	9							
06	6777	X	6777	-0-	-0-	-0-	88	1	6638	3	Y	35	32	1			46
							12	4	39	9							
07	6882	X	6237	-0-	-645	-0-	95	1	6104	3	Y	34	37	1			43
							1	4	37	9							
08	6882	X	5868	-0-	-1014	-0-	87	1	5739	3	Y	38	34	1			47
							42	9									

SARITA, EAST (FRIO) //CONT.// 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
EAST, S.K. WELL #: 11 RRCID -> 191092 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 13702 PERF.12070 - 13150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11222	X	10826	-0-	-396	-0-	10709	3	15	4	Y	93	82	1			31
							102	9									
04	10248	X	10248	-0-	-0-	-0-	10140	3	5	4	Y	94	101	1			24
							103	9									
05	10815	X	10815	-0-	-0-	-0-	10695	3	10	4	Y	100	102	1			22
							110	9									
06	10272	X	10272	-0-	-0-	-0-	10157	3	18	4	Y	88	81	1			29
							97	9									
07	10168	X	9372	-0-	-796	-0-	9276	3	1	4	Y	86	93	1			22
							95	9									
08	10168	X	9447	-0-	-721	-0-	9340	3	107	9	Y	97	87	1			32

EAST, S.K. WELL #: 12ST RRCID -> 204363 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 13425 PERF.12354 - 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

EAST, S.K. WELL #: 13ST RRCID -> 212461 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13310 - 13370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4960	X	4892	-0-	-68	-0-	162	1	4596	3	Y	115	101	1			49
							7	4	127	9							
04	4620	X	4390	-0-	-230	-0-	61	1	4207	3	Y	109	119	1			39
							2	4	120	9							
05	4743	X	4637	-0-	-106	-0-	70	1	4434	3	Y	117	119	1			37
							4	4	129	9							
06	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	61	1	4592	3	Y	111	101	1			47
							8	4	122	9							
07	4774	X	4410	-0-	-364	-0-	66	1	4222	3	Y	110	119	1			38
							1	4	121	9							
08	4774	X	4244	-0-	-530	-0-	61	1	4052	3	Y	119	107	1			50
							131	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 71 RRCID -> 217225 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 14730 PERF.12786 - 14570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20281	X	20281	-0-	-0-	-0-	247	1	19947	3	Y	79	76	1			9
							87	9									
04	18000	X	16018	-0-	-1982	-0-	217	1	15666	3	Y	123	119	1			13
							135	9									
05	18724	X	15488	-0-	-3236	-0-	214	1	15161	3	Y	103	100	1			16
							113	9									
06	19620	X	15915	-0-	-3705	-0-	214	1	15581	3	Y	109	111	1			14
							120	9									
07	20274	X	17335	-0-	-2939	-0-	271	1	16922	3	Y	129	125	1			18
							142	9									
08	20274	X	18727	-0-	-1547	-0-	291	1	18294	3	Y	129	126	1			21
							142	9									

SARITA, EAST (FRIO) //CONT.// 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 72 RRCID -> 218284 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 15250 PERF.13406 - 14602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18547	X	18547	-0-	-0-	-0-	225	1	18220	3	Y	93	91	1			10
							102	9									
04	17940	X	15783	-0-	-2157	-0-	213	1	15414	3	Y	142	138	1			14
							156	9									
05	17949	X	15245	-0-	-2704	-0-	211	1	14915	3	Y	108	105	1			17
							119	9									
06	17940	X	13964	-0-	-3976	-0-	188	1	13676	3	Y	91	96	1			12
							100	9									
07	18538	X	14931	-0-	-3607	-0-	234	1	14579	3	Y	107	104	1			15
							118	9									
08	18538	X	16405	-0-	-2133	-0-	255	1	16018	3	Y	120	115	1			20
							132	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 73 RRCID -> 220138 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13236 - 14510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9206	X	9206	-0-	-0-	-0-	112	1	9055	3	Y	35	34	1			4
							39	9									
04	6810	X	6735	-0-	-75	-0-	92	1	6601	3	Y	38	38	1			4
							42	9									
05	10075	X	6506	-0-	-3569	-0-	90	1	6388	3	Y	25	25	1			4
							28	9									
06	9750	X	3720	-0-	-6030	-0-	50	1	3630	3	Y	36	35	1			5
							40	9									
07	10075	X	4813	-0-	-5262	-0-	75	1	4669	3	Y	63	59	1			9
							69	9									
08	9207	X	5606	-0-	-3601	-0-	87	1	5460	3	Y	54	54	1			9
							59	9									

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 76 RRCID -> 222222 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13507 - 14646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	62	1	4976	3	Y	16	15	1			2
							18	9									
04	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	74	1	5311	3	Y	21	21	1			2
							23	9									
05	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	73	1	5140	3	Y	18	17	1			3
							20	9									
06	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	80	1	5807	3	Y	16	17	1			2
							18	9									
07	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	83	1	5171	3	Y	22	21	1			3
							24	9									
*08	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	91	1	5691	3	Y	24	23	1			4
							26	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 79 RRCID -> 226492 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 13645 PERF.12421 - 12694

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

SARITA, EAST (FRIO) //CONT.// 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 77 RRCID -> 226600 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 14740 PERF.12732 - 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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 84 RRCID -> 228139 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 13863 PERF.12276 - 12608

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	8804	X	8161	-0-	-643	-0-	99 51	1 9	8011	3	Y	46	45	1			5
04	8089	X	8089	-0-	-0-	-0-	110 44	1 9	7935	3	Y	40	41	1			4
05	7808	X	7808	-0-	-0-	-0-	109 20	1 9	7679	3	Y	18	19	1			3
06	7365	X	7365	-0-	-0-	-0-	99 40	1 9	7226	3	Y	36	34	1			5
07	8993	X	8993	-0-	-0-	-0-	140 70	1 9	8783	3	Y	64	60	1			9
*08	8990	X	8990	-0-	-0-	-0-	139 79	1 9	8772	3	Y	72	69	1			12

EAST, S. K. WELL #: 15R RRCID -> 240981 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 13914 PERF.12960 - 13756

03	16523	X	16195	-0-	-328	-0-	15860 312	3 9	23	4	Y	284	250	1			372
04	15960	X	14414	-0-	-1546	-0-	14110 297	3 9	7	4	Y	270	294	1			348
05	15748	X	15223	-0-	-525	-0-	14892 317	3 9	14	4	Y	288	293	1			343
06	15712	X	15712	-0-	-0-	-0-	15385 299	3 9	28	4	Y	272	249	1			366
07	16182	X	14480	-0-	-1702	-0-	14181 297	3 9	2	4	Y	270	292	1			344
08	16182	X	13926	-0-	-2256	-0-	13601	3	325	9	Y	295	264	1			375

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 80 RRCID -> 249332 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 14349 PERF.13366 - 14222

03	6572	X	5503	-0-	-1069	-0-	67 33	1 9	5403	3	Y	30	30	1			3
04	6360	X	4972	-0-	-1388	-0-	68 31	1 9	4873	3	Y	28	28	1			3
05	6386	X	4803	-0-	-1583	-0-	67 20	1 9	4716	3	Y	18	18	1			3
06	6180	X	4012	-0-	-2168	-0-	54 19	1 9	3939	3	Y	17	18	1			2
07	5828	X	3997	-0-	-1831	-0-	63 24	1 9	3910	3	Y	22	21	1			3
08	5518	X	3702	-0-	-1816	-0-	57 40	1 9	3605	3	Y	36	33	1			6

SARITA, EAST (FRIO) //CONT.// 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 97 RRCID -> 250557 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13712 - 14127

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

EAST, MRS. S. K. "B" WELL #: 98 RRCID -> 251671 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 15815 PERF.13440 - 14250

03	27714	X	22169	-0-	-5545	-0-	270	1	21792	3	Y	97	94	1			11
							107	9									
04	28290	X	23209	-0-	-5081	-0-	315	1	22755	3	Y	126	124	1			13
							139	9									
05	31094	X	31094	-0-	-0-	-0-	432	1	30562	3	Y	91	90	1			14
							100	9									
06	34000	X	34000	-0-	-0-	-0-	460	1	33440	3	Y	91	93	1			12
							100	9									
07	25327	X	24515	-0-	-812	-0-	385	1	24011	3	Y	108	105	1			15
							119	9									
08	31093	X	23478	-0-	-7615	-0-	365	1	22977	3	Y	124	119	1			20
							136	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 86 RRCID -> 258083 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 16318 PERF.13748 - 13890

03	18383	X	16322	-0-	-2061	-0-	198	1	16038	3	Y	78	74	1			9
							86	9									
04	17430	X	15201	-0-	-2229	-0-	206	1	14879	3	Y	105	103	1			11
							116	9									
05	16120	X	14728	-0-	-1392	-0-	204	1	14426	3	Y	89	86	1			14
							98	9									
06	15810	X	13674	-0-	-2136	-0-	184	1	13390	3	Y	91	93	1			12
							100	9									
07	16337	X	14443	-0-	-1894	-0-	226	1	14131	3	Y	78	79	1			11
							86	9									
08	16337	X	15541	-0-	-796	-0-	242	1	15224	3	Y	68	68	1			11
							75	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 75 RRCID -> 261074 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 14986 PERF.13955 - 14157

03	8649	X	7387	-0-	-1262	-0-	90	1	7264	3	N	30	30	1			3
							33	9									
04	8370	X	6991	-0-	-1379	-0-	95	1	6850	3	N	42	41	1			4
							46	9									
05	8649	X	6730	-0-	-1919	-0-	93	1	6629	3	N	7	10	1			1
							8	9									
06	7140	X	6608	-0-	-532	-0-	90	1	6518	3	N	-0-	1	1			-0-
07	7378	X	7116	-0-	-262	-0-	112	1	7004	3	N	-0-					-0-
08	7378	X	7018	-0-	-360	-0-	110	1	6908	3	N	-0-					-0-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 95 RRCID -> 262577 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 16593 PERF.14374 - 14954

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SARITA, EAST (FRIO) //CONT.// 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 90 RRCID -> 262653 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 17070 PERF.13290 - 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
03	11346	X	4845	-0-	-6501	-0-	47 954	1 9	3844	3	N	867	845	1			97
04	20940	X	367	-0-	-20573	-0-	1 301	1 9	65	3	N	274	343	1			28
05	14911	X	1023	-0-	-13888	-0-	1 959	1 9	63	3	N	872	763	1			137
06	12870	X	-0-	-0-	-12870	-0-					N	578	638	1			77
07	5828	X	-0-	-0-	-5828	-0-					N	-0-	77	1			-0-
08	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					N	-0-					-0-

SARITA, W. (2000) 81119 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
LAMAY CORPORATION 484025
MAY, L. C. WELL #: 1 RRCID -> 096547 COMPL. DATE 07/22/1981 TOTAL DEPTH 3764 PERF. 1990 - 2000

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SARITA SHALLOW (MIO-FRIO CONS.) 81124 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 117 RRCID -> 043530 COMPL. DATE 02/26/1968 TOTAL DEPTH 6954 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 051694 COMPL. DATE 07/09/1992 TOTAL DEPTH 4795 PERF. 2270 - 2290

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 111 RRCID -> 054869 COMPL. DATE 03/21/1973 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 2254 - 2266

03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
06	450	N	420	-0-	-30	-0-	420	3			N	-0-					-0-
*07	434	N	407	-0-	-27	-0-	407	3			N	-0-					-0-
*08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 122 RRCID -> 064270 COMPL. DATE 09/15/1975 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SARITA SHALLOW (MIO-FRIO CONS.) //CONT.// 81124 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.// 370070

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 128 RRCID -> 067064 COMPL. DATE 11/02/1981 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 2012 - 2016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 114033 COMPL. DATE 11/02/1984 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 1978 - 1985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENEDY, JOHN G. JR "M" WELL #: 1 RRCID -> 116118 COMPL. DATE 03/05/1985 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2060 - 2076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 161DF RRCID -> 116502 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 4616 - 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 195 RRCID -> 116651 COMPL. DATE 03/10/1985 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1738 - 1746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	868	N	728	-0-	-140	-0-	728	3			N	-0-					-0-
04	840	N	775	-0-	-65	-0-	775	3			N	-0-					-0-
05	744	N	572	-0-	-172	-0-	572	3			N	-0-					-0-
06	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
*07	806	N	746	-0-	-60	-0-	746	3			N	-0-					-0-
*08	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-					-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 218 RRCID -> 150179 COMPL. DATE 05/31/1994 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 2295 - 2303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SARITA SHALLOW (MIO-FRIO CONS.) //CONT.// 81124 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.// 370070

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 206 RRCID -> 153564 COMPL. DATE 02/09/1995 TOTAL DEPTH 4830 PERF. 1964 - 1972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 105-F RRCID -> 158942 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7825 PERF. 2922 - 2934

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 194 RRCID -> 159087 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 9235 PERF. 2382 - 2390

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 121DF RRCID -> 159852 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 2920 - 2962

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 113 H RRCID -> 165037 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8135 PERF. 1980 - 1994

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 223 D RRCID -> 165365 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6102 PERF. 2464 - 2469

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 163 RRCID -> 166434 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 2298 - 2304

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SARITA SHALLOW (MIO-FRIO CONS.) //CONT.// 81124 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.// 370070

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 192 RRCID -> 166468 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3155 - 3172

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 144 F RRCID -> 166821 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 2026 - 2032

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 184 F RRCID -> 167390 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5370 PERF. 1623 - 1629

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

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 198DF RRCID -> 169749 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3212 - 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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 157 D RRCID -> 171081 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 4134 - 4138

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/04/2013 - PLUGGED 06-04-2013

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 139 RRCID -> 173278 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5840 - 5857

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 190 RRCID -> 177083 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 3226 - 3234

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

SARITA SHALLOW (MIO-FRIO CONS.) //CONT.// 81124 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.// 370070
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 180 RRCID -> 177368 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 3709 PERF. 2278 - 2286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 204 RRCID -> 178214 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 3801 PERF. 2300 - 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 201 RRCID -> 190397 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3712 - 3718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 193 F RRCID -> 194236 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6130 - 6140

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

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 303 RRCID -> 255423 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7932 - 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
03	23281	X	1153	-0-	-22128	-0-	531 1		622 3		Y	-0-	5 1				-0-
04	1320	X	1316	-0-	-4	-0-	639 1		677 3		Y	-0-					-0-
05	1488	X	1327	-0-	-161	-0-	639 1		688 3		Y	-0-					-0-
06	1440	X	788	-0-	-652	-0-	424 1		364 3		Y	-0-					-0-
07	1364	N	967	-0-	-397	-0-	548 1		419 3		Y	-0-					-0-
08	1333	N	559	-0-	-774	-0-	85 1		474 3		Y	-0-					-0-

SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 307 RRCID -> 256950 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 7932 - 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
03	3100	N	3283	-0-	183	183	1510 1		1773 3		Y	-0-					-0-
04	2948	N	2765	-0-	-183	-0-	1331 1		1409 3		Y	23	17 1				6
							25 9										
05	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	1332 1		1432 3		Y	15	11 1				10
							17 9										
06	0	W	2681	-0-	2681	2681	1428 1		1229 3		Y	22	14 1				18
							24 9										
07	4600	X	1919	-0-	-2681	-0-	1069 1		821 3		Y	26	18 1				26
							29 9										
08	2945	X	676	-0-	-2269	-0-	101 1		561 3		Y	13	15 1				24
							14 9										

SARITA SHALLOW (MIO-FRIO CONS.) //CONT.// 81124 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 306 RRCID -> 257069 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 8427 PERF. 6875 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3937	X	3326	-0-	-611	-0-	1271	1	1492	3	Y	512	419	1			241
							563	9									
04	3540	X	3467	-0-	-73	-0-	1370	1	1450	3	Y	588	670	1			159
							647	9									
05	3906	X	3171	-0-	-735	-0-	1370	1	1474	3	Y	297	257	1			199
							327	9									
06	3780	X	3172	-0-	-608	-0-	1544	1	1329	3	Y	272	250	1			221
							299	9									
07	3906	X	874	-0-	-3032	-0-	440	1	338	3	Y	87	224	1			84
							96	9									
08	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					Y	-0-	46	1			38

SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 308 RRCID -> 257841 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6867 - 7998

03	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	1236	1	1450	3	Y	89	74	1			42
							98	9									
04	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	1279	1	1355	3	Y	81	101	1			22
							89	9									
05	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	1280	1	1377	3	Y	43	36	1			29
							47	9									
06	0	W	2653	-0-	2653	2653	1387	1	1194	3	Y	65	41	1			53
							72	9									
07	6289	X	3636	-0-	-2653	-0-	1997	1	1531	3	Y	98	56	1			95
							108	9									
08	2821	X	1666	-0-	-1155	-0-	240	1	1342	3	Y	76	52	1			119
							84	9									

SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 305 RRCID -> 257951 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 6819 - 6957

03	6293	X	3257	-0-	-3036	-0-	1442	1	1693	3	Y	111	82	1			52
							122	9									
04	6510	X	3226	-0-	-3284	-0-	1498	1	1586	3	Y	129	146	1			35
							142	9									
05	3999	X	3179	-0-	-820	-0-	1498	1	1611	3	Y	64	56	1			43
							70	9									
06	3600	X	2597	-0-	-1003	-0-	1357	1	1168	3	Y	65	55	1			53
							72	9									
07	3720	X	3248	-0-	-472	-0-	1777	1	1363	3	Y	98	56	1			95
							108	9									
08	3348	X	927	-0-	-2421	-0-	133	1	739	3	Y	50	52	1			93
							55	9									

SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 309 RRCID -> 264499 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 2176 - 2182

03	4526	X	3679	-0-	-847	-0-	1693	1	1986	3	N	-0-					-0-
04	3960	X	3317	-0-	-643	-0-	1611	1	1706	3	N	-0-					-0-
05	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	1612	1	1734	3	N	-0-					-0-
06	3570	X	2895	-0-	-675	-0-	1556	1	1339	3	N	-0-					-0-
07	3689	X	3507	-0-	-182	-0-	1985	1	1522	3	N	-0-					-0-
08	3689	X	1886	-0-	-1803	-0-	287	1	1599	3	N	-0-					-0-

SARNOSA (2100) 81130 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
CTR PETROLEUM, INC. 191850
WEIL WELL #: 8 RRCID -> 069088 COMPL. DATE 06/16/1993 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
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAXET 81283 001 ASSOCIATED 49B CNTY: NUECES
ANDERSON OIL LTD. 022499
HUMPHREY, M.B. WELL #: D 5 RRCID -> 133494 COMPL. DATE 09/25/1989 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 1790 - 1951

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

DEL MAR EXPLORATION COMPANY 212912
LAWRENCE, R. M. & L. S. WELL #: B 3 RRCID -> 158886 COMPL. DATE 05/04/1996 TOTAL DEPTH 5437 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
03	14B2 EXT	2307	-0-	2307	17385	2307	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	2277	-0-	2277	19662	2277	3			N	-0-					-0-
05	14B DENY	2376	-0-	2376	22038	2376	3			N	-0-					-0-
06	12420	2199	-0-	-10221	11817	2199	3			N	-0-					-0-
07	12834	2291	-0-	-10543	1274	2291	3			N	-0-					-0-
*08	3264 R	1990	-0-	-1274	-0-	1990	3			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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAXET (HARVEY) 81283 024 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
GUARANTY TITLE & TRUST WELL #: 4 T RRCID -> 180256 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8438 - 9630

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

SAXET (1,900) 81283 096 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
WALTON, W. W. WELL #: 5 RRCID -> 235716 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 4874 PERF. 1926 - 1931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAXET (2,400) 81283 156 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
WALTON, W. W. WELL #: 8 RRCID -> 166004 COMPL. DATE 05/13/1987 TOTAL DEPTH 4926 PERF. 2398 - 2406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAXET (2,500) 81283 192 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LR ENERGY, INC. 511726
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
	03	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
	04	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
	05	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
	06	1260	N	1060	-0-	-200	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
	07	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
	08	1302	N	1064	-0-	-238	-0-	1064	2			N	-0-					-0-

SAXET (2,600) 81283 216 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
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	0		2753	-0-	2753	5878	2753	3			N	-0-					-0-
	10	0		3357	-0-	3357	9235	3357	3			N	-0-					-0-
	11	0		2555	-0-	2555	11790	2555	3			N	-0-					-0-
	12	0		2903	-0-	2903	14693	2903	3			N	-0-					-0-
	01	0		2763	-0-	2763	17456	2763	3			N	-0-					-0-
	02	0		2523	-0-	2523	19979	2523	3			N	-0-					-0-
	03	0		2515	-0-	2515	22494	2515	3			N	-0-					-0-
	04	0		2437	-0-	2437	24931	2437	3			N	-0-					-0-
*	05	6500		2624	-0-	-3876	21055	2624	3			N	-0-					-0-
*	06	7500		2544	-0-	-4956	16099	2544	3			N	-0-					-0-
*	07	7750		2730	-0-	-5020	11079	2730	3			N	-0-					-0-
*	08	7750		2265	-0-	-5485	5594	2265	3			N	-0-					-0-

SAXET (2,600 LAGARTO) 81283 228 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
MAGNUM ENGINEERING COMPANY 521539
STATE TRACT 691 WELL #: 1 RRCID -> 090062 COMPL. DATE 09/06/1980 TOTAL DEPTH 11946 PERF. 2617 - 2620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAXET (3,000) 81283 288 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
PERKINS-LAGASSE WELL #: 14 RRCID -> 042534 COMPL. DATE 04/25/1992 TOTAL DEPTH 4890 PERF. 3904 - 4024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAXET (3,900) 81283 384 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
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
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAXET (4,000) 81283 420 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
LA GASSE, LAURA WELL #: 3 RRCID -> 013363 COMPL. DATE 12/17/1941 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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAXET (6210) 81283 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
ANDERSON OIL LTD. 022499
F J SMITH WELL #: 1 RRCID -> 269208 COMPL. DATE 10/16/2012 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 6044 - 6074

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18042	4678	-0-	-13364	-0-	4634	2	44	9	N	40	70	1			22
04	17460	3522	-0-	-13938	-0-	3467	2	55	9	N	50					72
05	18042	4187	-0-	-13855	-0-	3733	2	454	9	N	413	351	1			134
06	17460	3457	-0-	-14003	-0-	3046	2	411	9	N	374	337	1			171
07	18042	2749	-0-	-15293	-0-	2362	2	387	9	N	352	349	1			174
08	18042	2351	-0-	-15691	-0-	2022	2	329	9	N	299	342	1			131

SAXET (6,400 FRIO) 81283 660 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
PERKINS-LAGASSE WELL #: 3 RRCID -> 254276 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 6504 - 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
03	4929 #	4291	-0-	-638	-0-	4291	3			N	-0-					-0-
04	4500 #	3919	-0-	-581	-0-	3919	3			N	-0-					-0-
05	4960 #	3702	-0-	-1258	-0-	3702	3			N	-0-					-0-
06	4800 #	3230	-0-	-1570	-0-	3230	3			N	-0-					-0-
07	4960 #	2964	-0-	-1996	-0-	2964	3			N	-0-					-0-
08	4278 #	3148	-0-	-1130	-0-	3148	3			N	-0-					-0-

SAXET (8,500) 81283 744 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
ANDERSON OIL LTD. 022499
BLISS, FRANK E. WELL #: 22 RRCID -> 048006 COMPL. DATE 07/27/1995 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 8490 - 8525

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAXET (9,920) 81283 804 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
MORGAN PROPERTIES WELL #: 1 RRCID -> 209249 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 10666 PERF. 9933 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					100
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					107
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					109
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109

SAXET, DEEP 81284 001 ASSOCIATED 49B CNTY: NUECES
RAWHIDE OPERATING, INC. 694852
WEIL "C" WELL #: 3 C RRCID -> 224496 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 6994 PERF. 6437 - 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
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	710					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	710					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	710					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	710					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	710					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	710					Y	-0-					-0-

SAXET, DEEP (M LOWER) 81284 111 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
RAWHIDE OPERATING, INC. 694852
WEIL "C" WELL #: 7C RRCID -> 224931 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 6930 - 7014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		448	-0-	448	1149	285	1	163	2	Y	-0-					14
04	800	N	418	-0-	-382	767	201	1	217	2	Y	-0-					14
05	1249	N	482	-0-	-767	-0-	93	1	382	2	Y	6	17	1			3
							7	9									
06	554	N	554	-0-	-0-	-0-	251	1	300	2	Y	3					6
							3	9									
*07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	75	1	244	2	Y	38	17	1			27
							42	9									
*08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	312	1	98	2	Y	-0-					27

SAXET, DEEP (7400) 81284 555 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
GUARANTY TITLE & TRUST WELL #: 1 RRCID -> 132463 COMPL. DATE 10/13/1989 TOTAL DEPTH 8570 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

RAWHIDE OPERATING, INC. 694852
WEIL -C- WELL #: 8 RRCID -> 035470 COMPL. DATE 11/16/1989 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 7378 - 7382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2	N	494	-0-	492 B	-46538	50	2	255	5	N	172	172	1			21
							189	9									
04	330	N	11089	-0-	10759 B	-35779	1500	1	93	2	N	169	166	1			24
							9310	5	186	9							
05	62	N	5276	-0-	5214 B	-30565	837	1	255	2	N	166	156	1			34
							4001	5	183	9							
06	480	N	1768	-0-	1288 B	-29277	250	1	300	2	N	175	165	1			44
							1025	5	193	9							
*07	558		2089	-0-	1531 B	-27746	675	1	245	2	N	135	153	1			26
							1020	5	149	9							
08	558		1268	-0-	710 B	-27036	312	1	790	5	N	151	169	1			8
							166	9									

SAXET, DEEP (9900) 81284 888 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, E. E. JR. WELL #: 3S RRCID -> 050233 COMPL. DATE 04/05/1971 TOTAL DEPTH 8910 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4154	X	2852	-0-	-1302	-0-	135 6	1 9	2711	3	Y	5	4	0			10
04	3810	X	2670	-0-	-1140	-0-	123 6	1 9	2541	3	Y	5	5	0			10
05	3348	X	2489	-0-	-859	-0-	118 9	1 9	2362	3	Y	8	7	0			11
06	3240	X	2183	-0-	-1057	-0-	111 4	1 9	2068	3	Y	4					15
07	2914	X	1911	-0-	-1003	-0-	100 4	1 9	1807	3	Y	4	9	0			10
08	2852	X	1776	-0-	-1076	-0-	84 3	1 9	1689	3	Y	3	5	0			8

GUERRA, E. E. WELL #: 10 RRCID -> 156305 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 15174 PERF. 8350 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHMIDT (VICKSBURG 14600) 81516 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CIMAREX ENERGY CO. 153438
WORLEY WELL #: 1 RRCID -> 224796 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 15297 PERF.14504 - 15055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3488	2	6	9	N	5					37
04	3240	X	3186	-0-	-54	-0-	3162	2	24	9	N	22					59
05	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3201	2	20	9	N	18					77
06	3390	X	3075	-0-	-315	-0-	3066	2	9	9	N	8					85
07	3503	X	3221	-0-	-282	-0-	3211	2	10	9	N	9					94
08	3503	X	3257	-0-	-246	-0-	3210	3	47	9	N	43					137

BROWN, MARY MANLEY WELL #: 1 RRCID -> 229070 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14264 - 14316

03	3131	X	2796	-0-	-335	-0-	2785	2	11	9	N	10					47
04	3030	X	2882	-0-	-148	-0-	2849	2	33	9	N	30					77
05	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	2964	2	25	9	N	23					100
06	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	2821	2	17	9	N	15					115
07	2976	X	2883	-0-	-93	-0-	2820	2	63	9	N	57					172
08	2976	X	2736	-0-	-240	-0-	2728	3	8	9	N	7					179

SCHMIDT, S. (S-15) 81521 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
TIJERINA, RAUL JR. WELL #: 1 RRCID -> 177866 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9335 - 9604

03	496	X	172	-0-	-324	-0-	12	1	156	2	N	4					27
							4	9									
04	480	X	97	-0-	-383	-0-	32	1	34	2	N	28					55
							31	9									
05	434	X	61	-0-	-373	-0-	40	1	13	2	N	7					62
							8	9									
06	300	X	137	-0-	-163	-0-	13	1	124	2	N	-0-					62
*07	341	X	243	-0-	-98	-0-	124	1	119	2	N	-0-					62
*08	259	X	259	-0-	-0-	-0-	77	1	182	2	N	-0-					62

SCHWARZ (FLORES) 81700 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
FLORES, DANIEL 762 WELL #: 6 RRCID -> 167446 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	8742	X	4523	-0-	-4219	-0-	553	1	3908	2	Y	56					176
							62	9									
04	7886	X	7886	-0-	-0-	-0-	835	1	6998	2	Y	48	182	1			42
							53	9									
05	10759	X	10759	-0-	-0-	-0-	925	1	9747	2	Y	79					121
							87	9									
06	8995	X	8995	-0-	-0-	-0-	846	1	7951	2	Y	180	182	1			119
							198	9									
07	11450	X	11450	-0-	-0-	-0-	1001	1	10303	2	Y	133	199	1			53
							146	9									
*08	8588	X	8588	-0-	-0-	-0-	610	1	7978	2	Y	-0-					53

FLORES, DANIEL 546 WELL #: 7 RRCID -> 167555 COMPL. DATE 12/29/1997 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8658 - 8710

03	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	266	1	1882	2	Y	-0-					-0-
04	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	112	1	943	2	Y	-0-					-0-
05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	94	1	991	2	Y	-0-					-0-
06	1800	N	466	-0-	-1334	-0-	45	1	421	2	Y	-0-					-0-
07	1085	N	10	-0-	-1075	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
*08	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	89	1	1166	2	Y	-0-					-0-

SCHWARZ (FLORES) //CONT.// 81700 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
DAKOTA OIL COMPANY 197406
FLORES, DANIEL WELL #: 6 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
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			84
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			84
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			84
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			84
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			84
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			84

FLORES, DANIEL WELL #: 7 RRCID -> 112905 COMPL. DATE 09/08/1984 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8412 - 8430

03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

FLORES, DANIEL WELL #: 4 RRCID -> 125170 COMPL. DATE 09/03/1987 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8263 - 8404

03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			6

SCHWARZ (LOBO) 81700 420 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY 486543
LAS BLANCAS WELL #: 1 RRCID -> 270043 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8024 - 8120

03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MIDWEST OPERATING, LLC 566530
SCHWARZ, E. H. WELL #: 17 RRCID -> 214631 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8728 - 8798

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

PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
SCHWARZ, E.H. WELL #: 12 RRCID -> 128391 COMPL. DATE 06/12/1988 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7496 - 7700

03	868 X	757	-0-	-111	-0-	757	2		N	-0-			32
04	840 X	648	-0-	-192	-0-	648	2		N	-0-			32
05	868 X	579	-0-	-289	-0-	579	2		N	-0-			32
06	780 X	558	-0-	-222	-0-	558	2		N	-0-			32
07	744 X	679	-0-	-65	-0-	679	2		N	-0-			32
08	744 X	594	-0-	-150	-0-	594	2		N	-0-			32

SCHWARZ (LOBO) //CONT.// 81700 420 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
SCHWARZ, E.H. WELL #: 13 RRCID -> 129544 COMPL. DATE 01/03/1989 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7506 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHWARZ, E. H. WELL #: 21 RRCID -> 196613 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8488 - 8504

03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	45	1	758	2	Y	6	11	1			2
							7	9									
04	801	N	801	-0-	-0-	-0-	46	1	749	2	Y	5	3	1			4
							6	9									
05	826	N	826	-0-	-0-	-0-	50	1	772	2	Y	4	5	1			3
							4	9									
06	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	74	1	1004	2	Y	6	3	1			6
							7	9									
07	901	N	901	-0-	-0-	-0-	61	1	833	2	Y	6	10	1			2
							7	9									
*08	861	N	861	-0-	-0-	-0-	51	1	803	2	Y	6	4	1			4
							7	9									

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

03	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	189	1	1397	2	N	13					81
							14	9									
04	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	180	1	1320	2	N	4					85
							4	9									
05	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	194	1	1382	2	N	3					88
							3	9									
06	1560	N	1418	-0-	-142	-0-	175	1	1243	2	N	-0-					88
07	1550	N	1549	-0-	-1	-0-	187	1	1362	2	N	-0-					88
08	1581	N	1338	-0-	-243	-0-	162	1	1176	2	N	-0-					88

MALAKOFF - PETERSON "A" WELL #: 3 L RRCID -> 135213 COMPL. DATE 07/06/1990 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 6608 - 6640

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHWARZ (NAVARRO) 81700 435 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
FLORES WELL #: 2 RRCID -> 249542 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 10262 PERF. 10104 - 10111

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHWARZ (8700) 81700 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
DAKOTA OIL COMPANY 197406
FLORES, DANIEL WELL #: 1 RRCID -> 083467 COMPL. DATE 02/16/1979 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8714 - 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
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAREDO ENERGY 486543
LAS BLANCAS WELL #: 1 RRCID -> 248826 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8700 - 8716

03	775	N	579	-0-	-196	-0-	107	1	472	2	N	-0-					100
04	750	N	229	-0-	-521	-0-	34	1	195	2	N	-0-					100
05	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	274	1	863	2	N	-0-					100
06	892	N	892	-0-	-0-	-0-	198	1	694	2	N	-0-					100
*07	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	248	1	1008	2	N	-0-					100
*08	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	248	1	1008	2	N	-0-					100

BARRERA-LEYENDECKER GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 252099 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7435 - 7634

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
SCHWARZ, E.H. WELL #: 3 RRCID -> 080765 COMPL. DATE 03/08/1982 TOTAL DEPTH 11340 PERF. 8574 - 8602

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHWARZ, E. H. WELL #: 19 RRCID -> 170292 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8474 - 8494

03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	39	1	648	2	Y	5	9	1			2
							6	9									
04	780	N	737	-0-	-43	-0-	43	1	690	2	Y	4	2	1			4
							4	9									
05	899	N	676	-0-	-223	-0-	41	1	631	2	Y	4	5	1			3
							4	9									
06	660	N	601	-0-	-59	-0-	41	1	558	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
07	775	N	748	-0-	-27	-0-	51	1	690	2	Y	6	7	1			2
							7	9									
08	682	N	485	-0-	-197	-0-	29	1	453	2	Y	3	3	1			2
							3	9									

SCHWARZ (8700) //CONT.// 81700 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
RICOCHET ENERGY, INC. 710549
LAS BLANCAS WELL #: 1 RRCID -> 228287 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8862 - 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
03	7440	X	5827	-0-	-1613	-0-	341	1	5445	2	N	37	79	1			55
							41	9									
04	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	270	1	5024	2	N	22					77
							24	9									
05	6417	X	5288	-0-	-1129	-0-	279	1	4976	2	N	30					107
							33	9									
06	6210	X	5243	-0-	-967	-0-	225	1	4955	2	N	57					164
							63	9									
07	6231	X	5449	-0-	-782	-0-	279	1	5153	2	N	15	160	1			19
							17	9									
08	5828	X	5385	-0-	-443	-0-	279	1	5071	2	N	32					51
							35	9									

LAS BLANCAS WELL #: 3ST RRCID -> 256024 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 7454 - 7462

03	2914	X	2330	-0-	-584	-0-	93	1	2217	2	N	18	114	1			27
							20	9									
04	2820	X	2074	-0-	-746	-0-	2068	2	6	9	N	5					32
05	2480	X	1640	-0-	-840	-0-	1636	2	4	9	N	4					36
06	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	90	1	3135	2	N	30					66
							33	9									
07	2913	N	2913	-0-	-0-	-0-	2905	2	8	9	N	7	31	1			42
*08	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	93	1	2441	2	N	8					50
							9	9									

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

03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73

EOG RESOURCES, INC. 253162
FLORES, DANIEL WELL #: 3 RRCID -> 141561 COMPL. DATE 05/21/1992 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8626 - 8764

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHWARZ (10500) 81700 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
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
03	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	316	1	5320	2	N	42	62	1			16
							46	9									
04	6388	X	6388	-0-	-0-	-0-	373	1	5974	2	N	37	22	1			31
							41	9									
05	7354	X	7354	-0-	-0-	-0-	447	1	6864	2	N	39	43	1			27
							43	9									
06	6504	X	6504	-0-	-0-	-0-	444	1	6020	2	N	36	26	1			37
							40	9									
07	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	392	1	5330	2	N	43	65	1			15
							47	9									
*08	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	354	1	5530	2	N	34	24	1			25
							37	9									

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
03	2914	X	2347	-0-	-567	-0-	131	1	2196	2	Y	18	28	1			7
							20	9									
04	2610	N	2468	-0-	-142	-0-	143	1	2311	2	Y	13	8	1			12
							14	9									
05	2728	N	1951	-0-	-777	-0-	119	1	1821	2	Y	10	15	1			7
							11	9									
06	2280	N	1823	-0-	-457	-0-	125	1	1687	2	Y	10	7	1			10
							11	9									
07	3100	N	3119	-0-	19	19	212	1	2882	2	Y	23	25	1			8
							25	9									
*08	2838	N	2819	-0-	-19	-0-	168	1	2633	2	Y	16	12	1			12
							18	9									

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
03	6045	X	5963	-0-	-82	-0-	332	1	5583	2	Y	44	66	1			17
							48	9									
04	5850	X	5093	-0-	-757	-0-	295	1	4768	2	Y	27	18	1			26
							30	9									
05	6200	X	5459	-0-	-741	-0-	332	1	5095	2	Y	29	35	1			20
							32	9									
06	6000	X	3227	-0-	-2773	-0-	220	1	2986	2	Y	19	20	1			19
							21	9									
07	6200	X	1777	-0-	-4423	-0-	121	1	1642	2	Y	13	27	1			5
							14	9									
*08	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	359	1	5621	2	Y	34	14	1			25
							37	9									

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
03	3348	X	3260	-0-	-88	-0-	181	1	3054	2	Y	23	38	1			9
							25	9									
04	3390	X	3148	-0-	-242	-0-	184	1	2944	2	Y	18	11	1			16
							20	9									
05	3782	X	3211	-0-	-571	-0-	195	1	2997	2	Y	17	21	1			12
							19	9									
06	3660	X	1733	-0-	-1927	-0-	118	1	1605	2	Y	9	11	1			10
							10	9									
07	3782	X	1640	-0-	-2142	-0-	112	1	1515	2	Y	12	18	1			4
							13	9									
08	3255	X	1720	-0-	-1535	-0-	103	1	1606	2	Y	10	7	1			7
							11	9									

SCHWARZ (12400) 81700 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
RICOCHET ENERGY, INC. 710549
ROTTERSMANN WELL #: 1 RRCID -> 242847 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12350 - 12456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/28/2013 - PLUGGED 05-28-2013

SCOTT & HOPPER 81752 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946
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
03	186	N	159	-0-	-27	-0-	4	1	155	2	Y	-0-					-0-
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	2	1	182	2	Y	-0-					-0-
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	175	-0-	-42	-0-	13	1	162	2	Y	-0-					-0-

SCOTT & HOPPER (FB-A 7780) 81752 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
ANDERSON OIL LTD. 022499
GARCIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 123493 COMPL. DATE 12/20/1985 TOTAL DEPTH 8612 PERF. 7783 - 7789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71

SCOTT & HOPPER (H-85) 81752 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946
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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCOTT & HOPPER WELL #: 52 F RRCID -> 165728 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7762 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCOTT & HOPPER (H-85) //CONT.// 81752 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CANYON CREEK RESOURCES, LLC //CONT.// 129946
SCOTT & HOPPER G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 167771 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7824 - 7832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1550	X	1056	-0-	-494	-0-	27	1	1029	2	Y	-0-					4
04	1500	X	883	-0-	-617	-0-	13	1	870	2	Y	-0-					4
05	1550	X	738	-0-	-812	-0-	738	2			Y	-0-					4
06	1170	X	710	-0-	-460	-0-	710	2			Y	-0-					4
07	1209	X	1107	-0-	-102	-0-	1107	2			Y	-0-					4
*08	1264	X	1264	-0-	-0-	-0-	93	1	1171	2	Y	-0-					4

SCOTT & HOPPER G.U. 1 WELL #: 7 RRCID -> 242509 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 7797 - 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
03	6696	X	5798	-0-	-898	-0-	148	1	5650	2	Y	-0-					11
04	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	90	1	5949	2	Y	-0-					11
05	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	5894	2			Y	-0-					11
06	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	4892	2			Y	-0-					11
07	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	4421	2			Y	-0-					11
08	6231	X	5363	-0-	-868	-0-	397	1	4966	2	Y	-0-					11

SCOTT & HOPPER (I-14 & I-23) 81752 062 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946
SCOTT & HOPPER FIELD GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 151962 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 8018 - 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
03	403	N	388	-0-	-15	-0-	10	1	378	2	Y	-0-					4
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	6	1	389	2	Y	-0-					4
05	372	N	322	-0-	-50	-0-	322	2			Y	-0-					4
06	390	N	313	-0-	-77	-0-	313	2			Y	-0-					4
07	403	N	294	-0-	-109	-0-	294	2			Y	-0-					4
*08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	26	1	325	2	Y	-0-					4

SCOTT & HOPPER GAS UNIT #1 WELL #: 3D RRCID -> 161046 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 8949 PERF. 8078 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	296	-0-	-107	-0-	7	1	289	2	Y	-0-					4
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	7	1	414	2	Y	-0-					4
05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-					4
06	300	N	259	-0-	-41	-0-	259	2			Y	-0-					4
07	434	N	208	-0-	-226	-0-	208	2			Y	-0-					4
08	403	N	276	-0-	-127	-0-	21	1	255	2	Y	-0-					4

SCOTT & HOPPER (I-34) 81752 063 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946
SCOTT & HOPPER WELL #: 53 RRCID -> 169900 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8306 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCOTT & HOPPER (6100) 81752 095 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946
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
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCOTT & HOPPER (6300 SAND) 81752 102 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
EAST CHORO MARTINES WELL #: 1 RRCID -> 195205 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 6294 - 6321

03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCOTT & HOPPER (6400) 81752 124 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946
SCOTT & HOPPER WELL #: 15 C RRCID -> 014119 COMPL. DATE 09/13/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOTT & HOPPER (6500-A) 81752 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946
SCOTT & HOPPER WELL #: 21 RRCID -> 190657 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6366 - 6373

03	403 N	366	-0-	-37	-0-	10	1	356	2	Y	-0-					10
04	425 N	425	-0-	-0-	-0-	7	1	418	2	Y	-0-					10
05	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					10
06	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					10
07	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					10
08	465 N	402	-0-	-63	-0-	30	1	372	2	Y	-0-					10

SCOTT & HOPPER (6600) 81752 355 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946
SCOTT & HOPPER WELL #: 48 D RRCID -> 189397 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6566 - 6572

03	434 #	276	-0-	-158	-0-	7	1	269	2	Y	-0-					-0-
04	420 N	280	-0-	-140	-0-	4	1	276	2	Y	-0-					-0-
05	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
06	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
07	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-					-0-
*08	432 N	432	-0-	-0-	-0-	32	1	400	2	Y	-0-					-0-

SCOTT & HOPPER (6700) 81752 434 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
EAST CHORO MARTINES WELL #: 1 RRCID -> 261663 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 6681 - 6699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465	N	68	-0-	-397	-0-	56	1	9	2	N	3					28
							3	9									
04	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					28
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					28
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

SCOTT & HOPPER (6800-A) 81752 558 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946
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
03	651	N	281	-0-	-370	-0-	7	1	274	2	Y	-0-					-0-
04	630	#	310	-0-	-320	-0-	4	1	306	2	Y	-0-					-0-
05	651	#	365	-0-	-286	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
06	600	#	402	-0-	-198	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
07	465	#	407	-0-	-58	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
*08	672	R	672	-0-	-0-	-0-	49	1	623	2	Y	-0-					-0-

SCOTT & HOPPER (7000-A) 81752 806 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946
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
03	341	N	319	-0-	-22	-0-	8	1	311	2	Y	-0-					24
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	6	1	366	2	Y	-0-					24
05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					24
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					24
07	372	N	295	-0-	-77	-0-	295	2			Y	-0-					24
08	403	N	351	-0-	-52	-0-	26	1	325	2	Y	-0-					24

SCOTT & HOPPER (7070) 81752 813 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946
SCOTT & HOPPER WELL #: 38 RRCID -> 243767 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6819 - 6890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

SCOTT & HOPPER (7700) 81752 868 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
ANDERSON OIL LTD. 022499
GARCIA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 168240 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7654 - 7683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
SEELIGSON UNIT WELL #: 0167 C RRCID -> 013682 COMPL. DATE 04/14/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0183AC RRCID -> 013687 COMPL. DATE 04/03/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0130B RRCID -> 013688 COMPL. DATE 01/22/1958 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 4856 - 4868

03	372	N	353	-0-	-19	-0-	38	1	315	3	Y	-0-					-0-
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	53	1	432	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	329	-0-	-43	-0-	36	1	293	3	Y	-0-					-0-
06	355	N	355	-0-	-0-	-0-	38	1	317	3	Y	-0-					-0-
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	36	1	313	3	Y	-0-					-0-
*08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	36	1	320	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0125B RRCID -> 013711 COMPL. DATE 05/12/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5325 - 5352

03	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	146	1	1222	3	Y	-0-					-0-
04	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	206	1	1683	3	Y	-0-					-0-
05	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	158	1	1283	3	Y	-0-					-0-
06	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	142	1	1197	3	Y	-0-					-0-
07	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	141	1	1229	3	Y	-0-					-0-
08	1364	N	1317	-0-	-47	-0-	134	1	1183	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1432 RRCID -> 013717 COMPL. DATE 03/09/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5458 - 5467

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0127BC RRCID -> 013741 COMPL. DATE 10/20/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	142	1	1190	3	Y	-0-					-0-
04	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	185	1	1509	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	1302	N	1215	-0-	-87	-0-	132	1	1072	3	Y	10	8	1			3
							11	9									
06	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	144	1	1214	3	Y	7	4	1			6
							8	9									
07	1519	N	1270	-0-	-249	-0-	130	1	1134	3	Y	5	8	1			3
							6	9									
*08	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	129	1	1136	3	Y	-0-	2	1			1

SEELIGSON UNIT WELL #: 1127 RRCID -> 013746 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 5115 - 6530

03	891	N	891	-0-	-0-	-0-	95	1	796	3	Y	-0-					-0-
04	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	124	1	1014	3	Y	-0-					-0-
05	868	N	685	-0-	-183	-0-	75	1	610	3	Y	-0-					-0-
06	870	N	430	-0-	-440	-0-	46	1	384	3	Y	-0-					-0-
07	961	N	397	-0-	-564	-0-	41	1	356	3	Y	-0-					-0-
08	682	N	303	-0-	-379	-0-	30	1	266	3	Y	6	3	1			3
							7	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 1419 RRCID -> 013757 COMPL. DATE 01/06/1958 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 5805 - 5855

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1761 RRCID -> 013759 COMPL. DATE 08/21/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5799 - 5826

03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	61	1	514	3	Y	-0-					1
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	612	N	612	-0-	-0-	-0-	67	1	545	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	265	-0-	-275	-0-	28	1	237	3	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1733T RRCID -> 013769 COMPL. DATE 09/01/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5949 - 5960

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 1660 RRCID -> 013774 COMPL. DATE 12/30/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6026 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0126BT RRCID -> 013779 COMPL. DATE 12/26/1957 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5950 - 5987

03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0197AC RRCID -> 032508 COMPL. DATE 07/26/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5522 - 5525

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0183AT RRCID -> 032859 COMPL. DATE 04/03/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5523 - 5527

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1760 RRCID -> 033196 COMPL. DATE 06/04/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0131C RRCID -> 033260 COMPL. DATE 09/03/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5939 - 5950

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	14				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	14				N	-0-			-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 1724 RRCID -> 040154 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6253 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0127BT RRCID -> 040661 COMPL. DATE 10/20/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5855 - 5862

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	1271	N	1032	-0-	-239	-0-	110	1	922	3	Y	-0-					-0-
04	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	153	1	1251	3	Y	-0-					-0-
05	1116	N	978	-0-	-138	-0-	107	1	871	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1223	-0-	1223	1223	130	1	1093	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1153	-0-	1153	2376	119	1	1034	3	Y	-0-					-0-
*08	2100	N	975	-0-	-1125	1251	99	1	876	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0167A RRCID -> 049019 COMPL. DATE 06/17/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4571 - 4590

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0177A RRCID -> 049020 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5473 - 5486

03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	63	1	530	3	Y	-0-					-0-
04	801	N	801	-0-	-0-	-0-	87	1	714	3	Y	-0-					-0-
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	63	1	509	3	Y	-0-					-0-
06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	61	1	514	3	Y	-0-					-0-
07	609	N	609	-0-	-0-	-0-	63	1	546	3	Y	-0-					-0-
*08	609	N	609	-0-	-0-	-0-	62	1	547	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1407 RRCID -> 049038 COMPL. DATE 08/01/1970 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5094 - 5106

03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	73	1	610	3	Y	-0-	8	1			1
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	761	N	761	-0-	-0-	-0-	82	1	668	3	Y	10	6	1			4
							11	9									
06	766	N	766	-0-	-0-	-0-	81	1	679	3	Y	5	4	1			5
							6	9									
07	821	N	821	-0-	-0-	-0-	81	1	701	3	Y	35	18	1			22
							39	9									
*08	883	N	883	-0-	-0-	-0-	86	1	753	3	Y	40	40	1			22
							44	9									

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

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
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	215					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	215					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	215					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	215					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	215					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	215					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0110 U RRCID -> 049150 COMPL. DATE 07/07/1970 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 5060 - 5088

03	558	N	510	-0-	-48	-0-	54	1	456	3	Y	-0-					-0-
04	684	N	684	-0-	-0-	-0-	75	1	609	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	51	1	414	3	Y	-0-					-0-
06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	53	1	445	3	Y	-0-					-0-
07	713	N	532	-0-	-181	-0-	55	1	477	3	Y	-0-					-0-
*08	509	N	509	-0-	-0-	-0-	52	1	457	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1710 RRCID -> 050529 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4910 - 4920

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4341A RRCID -> 056588 COMPL. DATE 01/10/1951 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4872 - 4882

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 2004 C RRCID -> 059439 COMPL. DATE 09/01/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1440T RRCID -> 059743 COMPL. DATE 02/11/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6054 - 6072

03	459	N	459	-0-	-0-	-0-	44	1	371	3	Y	40	37	1			33
							44	9									
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	34	60	1			7
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	41	1	333	3	Y	1	7	1			1
							1	9									
06	450	N	423	-0-	-27	-0-	40	1	336	3	Y	43	8	1			36
							47	9									
07	430	N	430	-0-	-0-	-0-	39	1	337	3	Y	49	61	1			24
							54	9									
*08	437	N	437	-0-	-0-	-0-	39	1	346	3	Y	47	43	1			28
							52	9									

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-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

03	279	N	259	-0-	-20	-0-	28	1	231	3	Y	-0-					-0-
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	32	1	257	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	200	-0-	-48	-0-	22	1	178	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	218	-0-	-22	-0-	23	1	195	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	169	-0-	-110	-0-	17	1	152	3	Y	-0-					-0-
*08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	51	1	453	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0153A RRCID -> 061632 COMPL. DATE 02/20/1950 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4560 - 4660

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	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

03	2418	X	2312	-0-	-106	-0-	243 33	1 9	2036	3	Y	30	18	1			30
04	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	337 21	1 9	2751	3	Y	19	41	1			8
05	2418	X	2096	-0-	-322	-0-	228 15	1 9	1853	3	Y	14	16	1			6
06	2280	X	2192	-0-	-88	-0-	231 11	1 9	1950	3	Y	10	7	1			9
07	3162	X	2035	-0-	-1127	-0-	209 8	1 9	1818	3	Y	7	11	1			5
08	3162	X	2137	-0-	-1025	-0-	217 12	1 9	1908	3	Y	11	10	1			6

SEELIGSON UNIT WELL #: 0138 RRCID -> 061984 COMPL. DATE 04/30/1975 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 4575 - 4613

03	1178	N	1061	-0-	-117	-0-	112 7	1 9	942	3	Y	6					9
04	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	146 4	1 9	1190	3	Y	4					13
05	1116	N	973	-0-	-143	-0-	106 6	1 9	861	3	Y	5					18
06	1020	N	958	-0-	-62	-0-	101 4	1 9	853	3	Y	4					22
07	1178	N	993	-0-	-185	-0-	102 4	1 9	887	3	Y	4					26
08	961	N	933	-0-	-28	-0-	95 3	1 9	835	3	Y	3					29

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 1414 RRCID -> 063032 COMPL. DATE 07/31/1975 TOTAL DEPTH 6173 PERF. 5166 - 5183

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	160	1	1345	3	Y	-0-			-0-
04	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	227	1	1853	3	Y	-0-			-0-
05	1488 N	1292	-0-	-196	-0-	142	1	1150	3	Y	-0-			-0-
06	1470 N	1026	-0-	-444	-0-	109	1	917	3	Y	-0-			-0-
07	2139 N	1391	-0-	-748	-0-	143	1	1248	3	Y	-0-			-0-
*08	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	159	1	1400	3	Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0159 RRCID -> 064744 COMPL. DATE 01/08/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5180 - 5188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0804 RRCID -> 064924 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 4818 - 5846

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4349AC RRCID -> 065339 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6140 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0110 L RRCID -> 066281 COMPL. DATE 04/16/1976 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 5625 - 5636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 4304C RRCID -> 067698 COMPL. DATE 02/13/1950 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0167T RRCID -> 067717 COMPL. DATE 04/14/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1727 RRCID -> 067742 COMPL. DATE 03/04/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4304T RRCID -> 067768 COMPL. DATE 09/07/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0170T RRCID -> 067818 COMPL. DATE 05/28/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4360C RRCID -> 067828 COMPL. DATE 12/30/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 4313AL RRCID -> 067916 COMPL. DATE 02/22/1943 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1415 RRCID -> 067925 COMPL. DATE 01/17/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0141BU RRCID -> 068206 COMPL. DATE 09/03/1976 TOTAL DEPTH 6213 PERF. N/A

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1905 RRCID -> 069148 COMPL. DATE 11/19/1976 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 5243 - 5253

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 130 RRCID -> 069661 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 4600 - 4630

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
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
03	1705	N	1681	-0-	-24	-0-	178	1	1496	3	Y	6					9
							7	9									
04	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	269	1	2198	3	Y	4					13
							4	9									
05	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	174	1	1416	3	Y	5					18
							6	9									
06	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	246	1	2069	3	Y	4					22
							4	9									
07	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	227	1	1973	3	Y	4					26
							4	9									
*08	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	192	1	1695	3	Y	3					29
							3	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 125A RRCID -> 079060 COMPL. DATE 09/30/1978 TOTAL DEPTH 5886 PERF. 5380 - 5390

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4051C RRCID -> 079511 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 5765 - 5769

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					36
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
06	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
07	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
08	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22	1			14

SEELIGSON UNIT WELL #: 1431 RRCID -> 079526 COMPL. DATE 01/26/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	81	1	676	3	Y	48	47	1			40
							53	9									
04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	44	71	1			13
05	872	N	872	-0-	-0-	-0-	89	1	726	3	Y	52	44	1			21
							57	9									
06	974	N	974	-0-	-0-	-0-	97	1	814	3	Y	57	27	1			51
							63	9									
07	941	N	941	-0-	-0-	-0-	88	1	770	3	Y	75	86	1			40
							83	9									
08	744	N	732	-0-	-12	-0-	65	1	568	3	Y	90	77	1			53
							99	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 1402 RRCID -> 079531 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5478 - 5488

03	948	N	948	-0-	-0-	-0-	91	1	761	3	Y	87	82	1			73
							96	9									
04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	76	132	1			17
05	952	N	952	-0-	-0-	-0-	92	1	747	3	Y	103	80	1			40
							113	9									
06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	81	1	684	3	Y	63	44	1			59
							69	9									
07	872	N	872	-0-	-0-	-0-	85	1	737	3	Y	45	86	1			18
							50	9									
08	744	N	737	-0-	-7	-0-	74	1	655	3	Y	7	21	1			4
							8	9									

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

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
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4325AT RRCID -> 081487 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6082 - 6092

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: O153 RRCID -> 082402 COMPL. DATE 04/24/1979 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 4927 - 4936

03	991	N	991	-0-	-0-	-0-	106	1	885	3	Y	-0-					-0-
04	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	153	1	1250	3	Y	-0-					-0-
05	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	114	1	922	3	Y	-0-					-0-
06	907	N	907	-0-	-0-	-0-	96	1	811	3	Y	-0-					-0-
07	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	114	1	994	3	Y	-0-					-0-
*08	2955	N	2955	-0-	-0-	-0-	301	1	2654	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0606 RRCID -> 083107 COMPL. DATE 12/19/1948 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5954 - 5999

03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	30	1	254	3	Y	-0-					-0-
04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	42	1	341	3	Y	-0-					-0-
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	31	1	250	3	Y	-0-					-0-
06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	31	1	259	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	291	-0-	-81	-0-	30	1	261	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	274	-0-	-5	-0-	28	1	246	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1419 T RRCID -> 085734 COMPL. DATE 12/07/1979 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 6096 - 6099

03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1747 RRCID -> 085750 COMPL. DATE 09/18/1979 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6050 - 6064

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: O109BC RRCID -> 086969 COMPL. DATE 02/16/1980 TOTAL DEPTH 6160 PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON UNIT WELL #: 0141B RRCID -> 087123 COMPL. DATE 03/13/1980 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 5026 - 5032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	308	N	308	-0-	-0-	-0-	32	1 7 9	269	3	Y	6					9
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	38	1 4 9	307	3	Y	4					13
05	310	N	261	-0-	-49	-0-	28	1 6 9	227	3	Y	5					18
06	300	N	195	-0-	-105	-0-	20	1 4 9	171	3	Y	4					22
07	310	N	235	-0-	-75	-0-	24	1 4 9	207	3	Y	4					26
08	248	N	205	-0-	-43	-0-	21	1 3 9	181	3	Y	3					29

SEELIGSON UNIT WELL #: 1699 RRCID -> 088816 COMPL. DATE 07/19/1980 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 5510 - 5525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	899	N	439	-0-	-460	-0-	46	1 4 9	389	3	Y	4	3	1			2
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	5	6	1			1
05	773	N	773	-0-	-0-	-0-	84	1 6 9	683	3	Y	5	4	1			2
06	675	N	675	-0-	-0-	-0-	71	1 4 9	600	3	Y	4	5	1			1
07	734	N	734	-0-	-0-	-0-	75	1 6 9	653	3	Y	5	5	1			1
08	775	N	645	-0-	-130	-0-	66	1 1 9	578	3	Y	1	2	1			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 155A RRCID -> 090537 COMPL. DATE 10/19/1980 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5881 - 5888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1139 RRCID -> 093350 COMPL. DATE 05/02/1981 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 5891 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 2501 RRCID -> 093835 COMPL. DATE 05/28/1981 TOTAL DEPTH 6146 PERF. 5153 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 4031 RRCID -> 097232 COMPL. DATE 10/03/1981 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5836 - 5856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1333	N	1132	-0-	-201	-0-	121	1	1011	3	Y	-0-					-0-
04	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	24	13	1			11
05	1116	N	1009	-0-	-107	-0-	109	1	887	3	Y	12	21	1			2
							13	9									
06	1110	N	841	-0-	-269	-0-	89	1	752	3	Y	-0-	2	1			-0-
07	774	N	774	-0-	-0-	-0-	79	1	689	3	Y	5					5
							6	9									
*08	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	149	1	1313	3	Y	-0-	5	1			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1646 RRCID -> 097506 COMPL. DATE 11/05/1981 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 5152 - 5164

03	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	110	1	923	3	Y	10	7	1			4
							11	9									
04	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	10	12	1			2
05	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	266	1	2156	3	Y	11	9	1			4
							12	9									
06	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	252	1	2126	3	Y	10	11	1			3
							11	9									
07	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	210	1	1826	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
08	1302	N	1088	-0-	-214	-0-	110	1	965	3	Y	12	10	1			4
							13	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 1113 RRCID -> 097963 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6002 - 6010

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4332 RRCID -> 098667 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 6261 - 6281

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0171 RRCID -> 102421 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5472 - 5481

03	1085	N	1077	-0-	-8	-0-	115	1	962	3	Y	-0-					-0-
04	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	150	1	1227	3	Y	-0-					-0-
05	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	134	1	1091	3	Y	-0-					-0-
06	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	122	1	1031	3	Y	-0-					-0-
07	1426	N	1285	-0-	-141	-0-	132	1	1153	3	Y	-0-					-0-
08	1240	N	889	-0-	-351	-0-	91	1	798	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

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
03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	46	1	386	3	Y	6	9	1			3
							7	9									
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	1	4	1			-0-
05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	84	1	680	3	Y	-0-					-0-
06	694	N	694	-0-	-0-	-0-	73	1	614	3	Y	6	4	1			2
							7	9									
07	848	N	848	-0-	-0-	-0-	86	1	753	3	Y	8	7	1			3
							9	9									
*08	763	N	763	-0-	-0-	-0-	77	1	675	3	Y	10	9	1			4
							11	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: O144B RRCID -> 107807 COMPL. DATE 10/25/1983 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5870 - 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
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	35	1	290	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
03	186	N	161	-0-	-25	-0-	17	1	144	3	Y	-0-					-0-
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	24	1	196	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	143	-0-	-43	-0-	16	1	127	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	130	-0-	-20	-0-	14	1	116	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	128	-0-	-58	-0-	13	1	115	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	137	-0-	-18	-0-	14	1	123	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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY		-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
03	4836	X	4756	-0-	-80	-0-	506	1	4243	3	Y	6					9
							7	9									
04	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	642	1	5239	3	Y	4					13
							4	9									
05	5022	X	4475	-0-	-547	-0-	490	1	3979	3	Y	5					18
							6	9									
06	INC G-10		4296	-0-	4296	4296	455	1	3837	3	Y	4					22
							4	9									
07	INC G-10		4492	-0-	4492	8788	462	1	4026	3	Y	4					26
							4	9									
*08	13244	X	4456	-0-	-8788	-0-	454	1	3999	3	Y	3					29
							3	9									

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
03	2108	N	1438	-0-	-670	-0-	153	1	1285	3	Y	-0-					-0-
04	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	195	1	1592	3	Y	-0-					-0-
05	1581	N	855	-0-	-726	-0-	94	1	761	3	Y	-0-					-0-
06	1380	N	1141	-0-	-239	-0-	121	1	1020	3	Y	-0-					-0-
07	1860	N	1561	-0-	-299	-0-	161	1	1400	3	Y	-0-					-0-
*08	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	142	1	1251	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

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
03	767	N	767	-0-	-0-	-0-	81	1	683	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
04	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	110	1	898	3	Y	6	4	1			3
							7	9									
05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	78	1	637	3	Y	6	6	1			3
							7	9									
06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	57	1	484	3	Y	4	6	1			1
							4	9									
07	560	N	560	-0-	-0-	-0-	56	1	486	3	Y	16	12	1			5
							18	9									
*08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	56	1	497	3	Y	13	14	1			4
							14	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 1642 RRCID -> 113817 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 6139 PERF. 5216 - 5246

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0145B RRCID -> 115958 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4960 - 5887

03	1054	N	920	-0-	-134	-0-	98	1	822	3	Y	-0-					-0-
04	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	123	1	1002	3	Y	-0-					-0-
05	868	N	735	-0-	-133	-0-	81	1	654	3	Y	-0-					-0-
06	900	N	727	-0-	-173	-0-	77	1	650	3	Y	-0-					-0-
07	1178	N	764	-0-	-414	-0-	79	1	685	3	Y	-0-					-0-
08	744	N	626	-0-	-118	-0-	64	1	562	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1416 RRCID -> 116603 COMPL. DATE 05/13/1985 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5875 - 5905

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0193A RRCID -> 116701 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5137 - 5835

03	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	209	1	1755	3	N	-0-					-0-
04	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	284	1	2315	3	N	-0-					-0-
05	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	221	1	1798	3	N	-0-					-0-
06	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	209	1	1758	3	N	-0-					-0-
07	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	206	1	1791	3	N	-0-					-0-
*08	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	200	1	1760	3	N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0124B RRCID -> 121643 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 5644 - 5920

03	186	N	133	-0-	-53	-0-	14	1	119	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	159	-0-	-21	-0-	17	1	142	3	Y	-0-					-0-
05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	51	1	411	3	Y	-0-					-0-
06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	50	1	417	3	Y	-0-					-0-
07	488	N	488	-0-	-0-	-0-	50	1	438	3	Y	-0-					-0-
08	465	N	445	-0-	-20	-0-	45	1	400	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 2404 RRCID -> 123960 COMPL. DATE 04/12/1987 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 4197 - 4208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-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
03	558	N	522	-0-	-36	-0-	56	1	466	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	63	1	509	3	Y	-0-					-0-
06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	68	1	573	3	Y	-0-					-0-
07	703	N	703	-0-	-0-	-0-	72	1	631	3	Y	-0-					-0-
*08	614	N	614	-0-	-0-	-0-	63	1	551	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
03	496	N	480	-0-	-16	-0-	51	1	429	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-
05	496	N	383	-0-	-113	-0-	42	1	341	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	416	-0-	-34	-0-	44	1	372	3	Y	-0-					-0-
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	43	1	371	3	Y	-0-					-0-
*08	432	N	432	-0-	-0-	-0-	44	1	388	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
03	1232	X	1232	-0-	-0-	-0-	130	1	1093	3	Y	8	17	1			3
							9	9									
04	1987	X	1987	-0-	-0-	-0-	215	1	1757	3	Y	14	9	1			8
							15	9									
05	1541	X	1541	-0-	-0-	-0-	166	1	1350	3	Y	23	18	1			13
							25	9									
06	1140	N	1052	-0-	-88	-0-	109	1	921	3	Y	20	25	1			8
							22	9									
07	1178	N	808	-0-	-370	-0-	83	1	725	3	Y	-0-	8	1			-0-
08	1178	N	785	-0-	-393	-0-	79	1	698	3	Y	7	4	1			3
							8	9									

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 1423 RRCID -> 124981 COMPL. DATE 08/16/1987 TOTAL DEPTH 6131 PERF. 5930 - 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
03	1116	N	1046	-0-	-70	-0-	109	1	914	3	Y	21	23	1			17
							23	9									
04	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	20	31	1			6
05	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	114	1	925	3	Y	6	10	1			2
							7	9									
06	1020	N	995	-0-	-25	-0-	104	1	880	3	Y	10	3	1			9
							11	9									
07	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	107	1	935	3	Y	12	15	1			6
							13	9									
*08	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	116	1	1019	3	Y	27	17	1			16
							30	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 1102 RRCID -> 125171 COMPL. DATE 09/08/1987 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 5155 - 5165

03	985	N	985	-0-	-0-	-0-	105	1	880	3	Y	-0-					-0-
04	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	145	1	1182	3	Y	-0-					-0-
05	992	N	991	-0-	-1	-0-	109	1	882	3	Y	-0-					-0-
06	979	N	979	-0-	-0-	-0-	104	1	875	3	Y	-0-					-0-
07	1364	N	1017	-0-	-347	-0-	105	1	912	3	Y	-0-					-0-
08	992	N	908	-0-	-84	-0-	93	1	815	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1115 RRCID -> 125454 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 4850 - 5519

03	894	N	894	-0-	-0-	-0-	95	1	799	3	Y	-0-					-0-
04	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	118	1	963	3	Y	-0-					-0-
05	974	N	974	-0-	-0-	-0-	107	1	867	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		987	-0-	987	987	105	1	882	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		923	-0-	923	1910	95	1	828	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		726	-0-	726	2636	74	1	652	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1801 RRCID -> 125586 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5411 - 5422

03	812	N	812	-0-	-0-	-0-	85	1	712	3	Y	14	8	1			6
							15	9									
04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-	5	1			1
05	817	N	817	-0-	-0-	-0-	90	1	727	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	790	N	790	-0-	-0-	-0-	84	1	706	3	Y	-0-					-0-
07	741	N	741	-0-	-0-	-0-	76	1	662	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
08	713	N	538	-0-	-175	-0-	55	1	483	3	Y	-0-	1	1			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1121 RRCID -> 125982 COMPL. DATE 12/05/1987 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5933 - 5944

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

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
03	2387	N	1987	-0-	-400	-0-	205	1	1717	3	Y	59	58	1			23
							65	9									
04	2070	N	-0-	-0-	-2070	-0-					Y	63	75	1			11
05	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	248	1	2010	3	Y	67	54	1			24
							74	9									
06	2291	X	2291	-0-	-0-	-0-	235	1	1979	3	Y	70	74	1			20
							77	9									
07	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	281	1	2446	3	Y	68	69	1			19
							75	9									
*08	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	242	1	2135	3	Y	61	58	1			22
							67	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 4235 A RRCID -> 126326 COMPL. DATE 01/26/1988 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 4940 - 4952

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1602 RRCID -> 126655 COMPL. DATE 03/02/1988 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 4916 - 4928

03	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	185	1	1548	3	Y	4	2	1			2
							4	9									
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	5	6	1			1
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	23	1	189	3	Y	27	23	1			5
							30	9									
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	20	1	172	3	Y	5	9	1			1
							6	9									
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	24	1	207	3	Y	46	27	1			20
							51	9									
*08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	19	1	166	3	Y	35	53	1			2
							39	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 0198 RRCID -> 126916 COMPL. DATE 03/24/1988 TOTAL DEPTH 6258 PERF. 5368 - 5386

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1647 RRCID -> 127005 COMPL. DATE 04/10/1988 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 5708 - 5724

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1149 RRCID -> 127232 COMPL. DATE 05/10/1988 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 4745 - 4758

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0194 RRCID -> 128052 COMPL. DATE 07/28/1988 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5138 - 5182

03	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	190	1	1597	3	Y	-0-					-0-
04	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	264	1	2155	3	Y	-0-					-0-
05	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	200	1	1626	3	Y	-0-					-0-
06	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	184	1	1551	3	Y	-0-					-0-
07	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	185	1	1611	3	Y	-0-					-0-
*08	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	173	1	1521	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0102 B RRCID -> 128194 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 4890 - 6101

03	1705	N	1585	-0-	-120	-0-	169	1	1416	3	Y	-0-					-0-
04	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	230	1	1880	3	Y	-0-					-0-
05	1674	N	1621	-0-	-53	-0-	178	1	1443	3	Y	-0-					-0-
06	1530	N	1526	-0-	-4	-0-	162	1	1364	3	Y	-0-					-0-
07	2170	N	1684	-0-	-486	-0-	173	1	1511	3	Y	-0-					-0-
*08	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	165	1	1453	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0136 B RRCID -> 128389 COMPL. DATE 08/17/1988 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5104 - 5129

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: O100A RRCID -> 129597 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5334 - 5359

03	2294	N	2013	-0-	-281	-0-	215	1	1798	3	Y	-0-					-0-
04	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	293	1	2392	3	Y	-0-					-0-
05	2201	N	2091	-0-	-110	-0-	229	1	1862	3	Y	-0-					-0-
06	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	211	1	1782	3	Y	-0-					-0-
07	2604	N	1874	-0-	-730	-0-	193	1	1681	3	Y	-0-					-0-
08	2077	N	1845	-0-	-232	-0-	188	1	1657	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: O168 A RRCID -> 129598 COMPL. DATE 11/23/1988 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5802 - 5816

03	1860	N	1835	-0-	-25	-0-	195 7	1 9	1633	3	Y	6					9
04	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	256 4	1 9	2091	3	Y	4					13
05	1829	N	1817	-0-	-12	-0-	199 6	1 9	1612	3	Y	5					18
06	INC G-10		1670	-0-	1670	1670	177 4	1 9	1489	3	Y	4					22
07	INC G-10		1754	-0-	1754	3424	180 4	1 9	1570	3	Y	4					26
*08	2100	N	1696	-0-	-404	3020	173 3	1 9	1520	3	Y	3					29

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 0129B RRCID -> 130419 COMPL. DATE 12/17/1997 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 5405 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1609 RRCID -> 130702 COMPL. DATE 05/02/1989 TOTAL DEPTH 6129 PERF. 5383 - 5388

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4331 A RRCID -> 131313 COMPL. DATE 07/15/1989 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5147 - 5167

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0156 A RRCID -> 131648 COMPL. DATE 07/12/1989 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 4570 - 4600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	123	1	1035	3	Y	6					9
						7	9									
04	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	240	1	1960	3	Y	4					13
						4	9									
05	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	151	1	1226	3	Y	5					18
						6	9									
06	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	131	1	1100	3	Y	4					22
						4	9									
07	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	139	1	1214	3	Y	4					26
						4	9									
*08	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	126	1	1107	3	Y	3					29
						3	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 4355 A RRCID -> 132570 COMPL. DATE 11/16/1989 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5873 - 5897

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1147 RRCID -> 133356 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 4722 - 4733

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 1413 RRCID -> 133812 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 5472 - 5480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	483	-0-	-13	-0-	49	1	410	3	Y	22					37
							24	9									
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	17					54
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	48	1	387	3	Y	4					58
							4	9									
06	480	N	327	-0-	-153	-0-	35	1	291	3	Y	1					59
							1	9									
07	289	N	289	-0-	-0-	-0-	30	1	259	3	Y	-0-					59
08	434	N	246	-0-	-188	-0-	25	1	221	3	Y	-0-	36	1			23

SEELIGSON UNIT WELL #: 0199 RRCID -> 135215 COMPL. DATE 02/01/1990 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5532 - 5538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1798	N	1706	-0-	-92	-0-	182	1	1524	3	Y	-0-					-0-
04	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	244	1	1992	3	Y	-0-					-0-
05	1705	N	1668	-0-	-37	-0-	183	1	1485	3	Y	-0-					-0-
06	1650	N	1602	-0-	-48	-0-	170	1	1432	3	Y	-0-					-0-
07	2325	N	1594	-0-	-731	-0-	164	1	1430	3	Y	-0-					-0-
08	1674	N	1547	-0-	-127	-0-	158	1	1389	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1633 A RRCID -> 135216 COMPL. DATE 06/29/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5340 - 5356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1645 RRCID -> 135284 COMPL. DATE 07/14/1990 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 5352 - 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0137B RRCID -> 135288 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 5357 - 5376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2666	X	832	-0-	-1834	-0-	89	1	743	3	Y	-0-					-0-
04	2580	X	673	-0-	-1907	-0-	73	1	600	3	Y	-0-					-0-
05	2015	X	76	-0-	-1939	-0-	8	1	68	3	Y	-0-					-0-
06	810	N	361	-0-	-449	-0-	31	1	261	3	Y	63	21	1			42
							69	9									
07	776	N	776	-0-	-0-	-0-	69	1	598	3	Y	99	85	1			56
							109	9									
*08	495	N	495	-0-	-0-	-0-	37	1	325	3	Y	121	117	1			60
							133	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 1607T RRCID -> 136512 COMPL. DATE 09/01/1990 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5383 - 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
03	3441	X	2477	-0-	-964	-0-	264	1	2213	3	Y	-0-					-0-
04	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					Y	-0-					-0-
05	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	-0-					-0-
06	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					Y	2	2	1			-0-
07	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	371	1	3229	3	Y	-0-					-0-
*08	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	334	1	2939	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 0197 RRCID -> 136768 COMPL. DATE 01/11/1991 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 5316 - 5340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0143B RRCID -> 136876 COMPL. DATE 03/06/1978 TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A

03	682	N	647	-0-	-35	-0-	69	1	578	3	Y	-0-					-0-
04	816	N	816	-0-	-0-	-0-	89	1	727	3	Y	-0-					-0-
05	682	N	631	-0-	-51	-0-	69	1	562	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	611	-0-	-19	-0-	65	1	546	3	Y	-0-					-0-
07	837	N	637	-0-	-200	-0-	66	1	571	3	Y	-0-					-0-
*08	655	N	655	-0-	-0-	-0-	67	1	588	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0109BT RRCID -> 138191 COMPL. DATE 03/25/1991 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5140 - 5156

03	701	N	701	-0-	-0-	-0-	72	1	600	3	Y	26	16	1			26
							29	9									
04	934	N	934	-0-	-0-	-0-	99	1	805	3	Y	27	41	1			12
							30	9									
05	773	N	773	-0-	-0-	-0-	82	1	663	3	Y	25	27	1			10
							28	9									
06	824	N	824	-0-	-0-	-0-	84	1	708	3	Y	29	16	1			23
							32	9									
07	847	N	847	-0-	-0-	-0-	84	1	734	3	Y	26	34	1			15
							29	9									
*08	769	N	769	-0-	-0-	-0-	77	1	675	3	Y	15	21	1			9
							17	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 0149B RRCID -> 138227 COMPL. DATE 04/10/1991 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5597 - 5632

03	2325	X	1350	-0-	-975	-0-	144	1	1206	3	Y	-0-					-0-
04	2250	X	1628	-0-	-622	-0-	178	1	1450	3	Y	-0-					-0-
05	2325	X	1003	-0-	-1322	-0-	110	1	893	3	Y	-0-					-0-
06	936	N	936	-0-	-0-	-0-	99	1	837	3	Y	-0-					-0-
07	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	104	1	904	3	Y	-0-					-0-
*08	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	162	1	1430	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4374 RRCID -> 139863 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 6040 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 0189 RRCID -> 139942 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5360 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	274 176	1 9	2298	3	Y	160	166	1			241
04	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	385 160	1 9	3144	3	Y	145	165	1			221
05	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	269 155	1 9	2182	3	Y	141	164	1			198
06	2640	N	2573	-0-	-67	-0-	260 124	1 9	2189	3	Y	113	198	1			113
07	2728	X	2624	-0-	-104	-0-	256 136	1 9	2232	3	Y	124	162	1			75
*08	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	267 125	1 9	2353	3	Y	114	85	1			104

SEELIGSON UNIT WELL #: 0903 RRCID -> 141091 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 6298 PERF. 5475 - 5485

03	878	N	878	-0-	-0-	-0-	94	1	784	3	Y	-0-					-0-
04	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	124	1	1011	3	Y	-0-					-0-
05	868	N	843	-0-	-25	-0-	92	1	751	3	Y	-0-					-0-
06	750	N	737	-0-	-13	-0-	78	1	659	3	Y	-0-					-0-
07	775	N	726	-0-	-49	-0-	75	1	651	3	Y	-0-					-0-
08	775	N	744	-0-	-31	-0-	76	1	668	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 2602 RRCID -> 143584 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 6179 PERF. 4233 - 4240

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0189A RRCID -> 144016 COMPL. DATE 01/22/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4964 - 4970

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4367 RRCID -> 144322 COMPL. DATE 02/20/1993 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 5343 - 5360

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0116 RRCID -> 144344 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 5270 - 5290

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

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
03	2542	X	2278	-0-	-264	-0-	239	1	2005	3	Y	31	24	1			25
							34	9									
04	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					Y	27	46	1			6
05	2542	X	2235	-0-	-307	-0-	243	1	1971	3	Y	19	17	1			8
							21	9									
06	2280	X	2150	-0-	-130	-0-	226	1	1906	3	Y	16	9	1			15
							18	9									
07	2264	X	2264	-0-	-0-	-0-	232	1	2022	3	Y	9	19	1			5
							10	9									
08	2263	X	2111	-0-	-152	-0-	213	1	1879	3	Y	17	12	1			10
							19	9									

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
03	744	N	740	-0-	-4	-0-	79	1	661	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	109	1	892	3	Y	-0-					-0-
05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	85	1	694	3	Y	-0-					-0-
06	813	N	813	-0-	-0-	-0-	86	1	727	3	Y	-0-					-0-
07	1023	N	878	-0-	-145	-0-	90	1	788	3	Y	-0-					-0-
*08	813	N	813	-0-	-0-	-0-	83	1	730	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
03	620	N	541	-0-	-79	-0-	55	1	462	3	Y	22	21	1			7
							24	9									
04	600	N	297	-0-	-303	-0-	32	1	265	3	Y	-0-	7	1			-0-
05	589	N	202	-0-	-387	-0-	21	1	173	3	Y	7	4	1			3
							8	9									
06	480	N	228	-0-	-252	-0-	24	1	204	3	Y	-0-	3	1			-0-
07	310	N	249	-0-	-61	-0-	26	1	223	3	Y	-0-					-0-
*08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	42	1	366	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1600AT RRCID -> 155635 COMPL. DATE 08/20/1995 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 6090 - 6105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 0160A RRCID -> 158174 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5938 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1721 RRCID -> 160058 COMPL. DATE 08/03/1996 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5797 - 5817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1639A RRCID -> 161034 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 5504 - 5541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	22	1	182	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
05	434	N	203	-0-	-231	-0-	22	1	181	3	Y	-0-					-0-
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	35	1	293	3	Y	-0-					-0-
07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	38	1	327	3	Y	-0-					-0-
*08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	32	1	286	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1150 RRCID -> 164388 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5412 - 5822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1302	N	1228	-0-	-74	-0-	131	1	1097	3	Y	-0-					-0-
04	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	182	1	1490	3	Y	-0-					-0-
05	1333	N	1147	-0-	-186	-0-	126	1	1021	3	Y	-0-					-0-
06	1200	N	1144	-0-	-56	-0-	121	1	1023	3	Y	-0-					-0-
07	1736	N	1149	-0-	-587	-0-	118	1	1031	3	Y	-0-					-0-
08	1147	N	1104	-0-	-43	-0-	113	1	991	3	Y	-0-					-0-

SEELISON UNIT WELL #: 1406 RRCID -> 235673 COMPL. DATE 02/14/1976 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
03	766	N	766	-0-	-0-	-0-	80	1	671	3	Y	14					95
							15	9									
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	5					100
05	739	N	739	-0-	-0-	-0-	78	1	629	3	Y	29					129
							32	9									
06	720	N	689	-0-	-31	-0-	70	1	588	3	Y	28					157
							31	9									
07	797	N	797	-0-	-0-	-0-	78	1	683	3	Y	33					190
							36	9									
08	744	N	743	-0-	-1	-0-	73	1	645	3	Y	23	121	1			92
							25	9									

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
03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	57	1	480	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
05	496	N	456	-0-	-40	-0-	50	1	406	3	Y	-0-					-0-
06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	53	1	450	3	Y	-0-					-0-
07	514	N	514	-0-	-0-	-0-	53	1	461	3	Y	-0-					-0-
*08	524	N	524	-0-	-0-	-0-	53	1	471	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	26	1	222	3	N	-0-					-0-
04	1230	N	477	-0-	-753	-0-	52	1	425	3	N	-0-					-0-
05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	55	1	450	3	N	-0-					-0-
06	240	N	109	-0-	-131	-0-	12	1	97	3	N	-0-					-0-
07	496	N	186	-0-	-310	-0-	19	1	167	3	N	-0-					-0-
*08	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	125	1	1101	3	N	-0-					-0-

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
03	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	540	1	4531	3	N	-0-					-0-
04	6706	X	6706	-0-	-0-	-0-	732	1	5974	3	N	-0-					-0-
05	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	510	1	4139	3	N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4691	-0-	4691	4691	498	1	4193	3	N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4828	-0-	4828	9519	497	1	4331	3	N	-0-					-0-
*08	14180	X	4661	-0-	-9519	-0-	475	1	4186	3	N	-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
03	698	N	698	-0-	-0-	-0-	73	1	610	3	N	14	16	1			5
							15	9									
04	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	13	16	1			2
05	795	N	795	-0-	-0-	-0-	86	1	695	3	N	13	11	1			4
							14	9									
06	790	N	790	-0-	-0-	-0-	83	1	696	3	N	10	11	1			3
							11	9									
07	976	N	976	-0-	-0-	-0-	99	1	866	3	N	10	10	1			3
							11	9									
*08	822	N	822	-0-	-0-	-0-	83	1	727	3	N	11	10	1			4
							12	9									

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
03	217	N	196	-0-	-21	-0-	18	1	149	3	N	26	9	1			24
							29	9									
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	24	1	195	3	N	38	46	1			16
							42	9									
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	18	1	148	3	N	38	39	1			15
							42	9									
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	18	1	148	3	N	38	22	1			31
							42	9									
07	279	N	218	-0-	-61	-0-	18	1	154	3	N	42	47	1			26
							46	9									
08	217	N	162	-0-	-55	-0-	15	1	130	3	N	15	30	1			11
							17	9									

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
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
03	1581	N	1237	-0-	-344	-0-	128	1	1072	3	N	34	36	1			13
							37	9									
04	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	34	41	1			6
05	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	153	1	1240	3	N	33	28	1			11
							36	9									
06	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	150	1	1267	3	N	31	33	1			9
							34	9									
07	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	175	1	1527	3	N	24	27	1			6
							26	9									
*08	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	151	1	1328	3	N	14	18	1			2
							15	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 4037 RRCID -> 261249 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5493 - 5909

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1109 RRCID -> 265841 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 5288 - 5941

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED) 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
DE TIJERINA, H.C. WELL #: 59 RRCID -> 127455 COMPL. DATE 05/04/1992 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6646 - 6704

03	775	N	730	-0-	-45	-0-	312	1	417	2	Y	1					2
							1	9									
04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	328	1	390	2	Y	4					6
							4	9									
05	744	N	619	-0-	-125	-0-	247	1	371	2	Y	1					7
							1	9									
06	720	N	609	-0-	-111	-0-	343	1	266	2	Y	-0-					7
*07	744	N	624	-0-	-120	-0-	237	1	387	2	Y	-0-	7	1			-0-
*08	659	N	659	-0-	-0-	-0-	266	1	393	2	Y	-0-					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH SEELIGSON WELL #: C182 RRCID -> 058111 COMPL. DATE 11/10/1973 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6656 - 6670

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH SEELIGSON WELL #: C197 F RRCID -> 097148 COMPL. DATE 10/15/1981 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 6474 - 6482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: C121 RRCID -> 099600 COMPL. DATE 01/12/1982 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6272 - 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: C 51 RRCID -> 139943 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 6380 - 6767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	72	1	3495	3	Y	-0-					-0-
*02	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	52	1	3123	3	Y	-0-					-0-
*03	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	63	1	3048	3	Y	-0-					-0-
*04	2760	X	2591	-0-	-169	-0-	50	1	2541	3	Y	-0-					-0-
05	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	22	1	2920	3	Y	-0-					-0-
06	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	43	1	2164	3	Y	-0-					-0-
07	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	57	1	2705	3	Y	-0-					-0-
*08	3100	N	3267	-0-	167	167	70	1	3197	3	Y	-0-					-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: E 4 RRCID -> 147232 COMPL. DATE 09/16/1993 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6755 - 6800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EXXON MOBIL CORPORATION 257128
SEELIGSON, K. R. WELL #: C 7 C RRCID -> 013809 COMPL. DATE 05/12/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6833 - 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: C116 T RRCID -> 058337 COMPL. DATE 03/10/1974 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 6785 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
KING RANCH SEELIGSON WELL #: C190 F RRCID -> 087899 COMPL. DATE 11/08/1979 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6256 - 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
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: C204 C RRCID -> 090616 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6074 - 6279

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
CANALES, P. WELL #: 118U RRCID -> 041787 COMPL. DATE 04/06/1967 TOTAL DEPTH 7110 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES, P. WELL #: 118 L RRCID -> 041824 COMPL. DATE 04/07/1967 TOTAL DEPTH 7110 PERF. N/A

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES, P. WELL #: 117 RRCID -> 041934 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 19640 PERF. 6595 - 6927

03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	63	1	525	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
05	802	N	802	-0-	-0-	-0-	88	1	714	3	Y	-0-					-0-
06	911	N	911	-0-	-0-	-0-	97	1	814	3	Y	-0-					-0-
07	769	N	769	-0-	-0-	-0-	79	1	690	3	Y	-0-					-0-
*08	906	N	906	-0-	-0-	-0-	92	1	814	3	Y	-0-					-0-

CANALES, P. WELL #: 129 RRCID -> 057256 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6477 - 6483

03	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	197	1	1648	3	Y	-0-					-0-
04	1710	N	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	-0-					-0-
05	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	234	1	1901	3	Y	-0-					-0-
06	1800	N	1778	-0-	-22	-0-	189	1	1589	3	Y	-0-					-0-
07	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	199	1	1736	3	Y	-0-					-0-
08	2077	N	1864	-0-	-213	-0-	190	1	1674	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
MILLER, J. W. WELL #: 42 RRCID -> 060359 COMPL. DATE 12/18/1974 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6440 - 6448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	41	1	344	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	44	1	358	3	Y	-0-					-0-
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	43	1	365	3	Y	-0-					-0-
07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	46	1	402	3	Y	-0-					-0-
*08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	50	1	437	3	Y	-0-					-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: 4392A RRCID -> 076375 COMPL. DATE 08/19/1977 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CANALES, P. WELL #: 112 RRCID -> 124063 COMPL. DATE 05/08/1987 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 6745 - 6765

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CANALES, P. WELL #: 137 RRCID -> 225893 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 7338 PERF. N/A

03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	5					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	1			3
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

SEELIGSON ESTATE "B" WELL #: 9 RRCID -> 248042 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 6812 - 6820

03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/28/2011

CANALES, P. WELL #: 138 RRCID -> 253134 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 7859 PERF. 6210 - 6560

03	403	N	329	-0-	-74	-0-	35	1	294	3	Y	-0-					24
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-	9	1			15
05	595	N	595	-0-	-0-	-0-	51	1	417	3	Y	115	21	1			109
							127	9									
06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	34	1	287	3	Y	174	107	1			176
							191	9									
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	27	1	235	3	Y	145	82	1			239
							160	9									
08	434	N	345	-0-	-89	-0-	26	1	227	3	Y	84	104	1			219
							92	9									

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC. 572550
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
03	434	N	403	-0-	-31	-0-	403	3			Y	-0-					-0-
04	390	N	388	-0-	-2	-0-	388	3			Y	-0-					-0-
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			Y	-0-					-0-
06	390	N	277	-0-	-113	-0-	277	3			Y	-0-					-0-
*07	403	N	371	-0-	-32	-0-	371	3			Y	-0-					-0-
*08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			Y	-0-					-0-

DUNLAP, B. H. WELL #: 67L RRCID -> 039780 COMPL. DATE 07/22/1966 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6628 - 6638

03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNLAP, B. H. WELL #: 67MU RRCID -> 039781 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6280 - 6430

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON, A. A. WELL #: 8 U RRCID -> 041344 COMPL. DATE 02/08/1967 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6155 - 6165

03	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3			Y	-0-					-0-
04	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			Y	-0-					-0-
05	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			Y	-0-					-0-
06	1500	N	1315	-0-	-185	-0-	1315	3			Y	-0-					-0-
07	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			Y	-0-					-0-
*08	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			Y	-0-					-0-

SEELIGSON, A. A. WELL #: 238 U RRCID -> 054770 COMPL. DATE 03/14/1973 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 6538 - 6586

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUNLAP, B. H. WELL #: 69A RRCID -> 064485 COMPL. DATE 10/07/2002 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6140 - 6273

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 9 U RRCID -> 089118 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6083 - 6268

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC. //CONT.// 572550
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 232 RRCID -> 121705 COMPL. DATE 06/28/1986 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6482 - 6494

03	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	3			Y	-0-					-0-
04	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3			Y	-0-					-0-
05	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	3			Y	-0-					-0-
06	1980	N	1561	-0-	-419	-0-	1561	3			Y	-0-					-0-
07	1891	N	1361	-0-	-530	-0-	1361	3			Y	-0-					-0-
*08	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	3			Y	-0-					-0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 7 RRCID -> 122237 COMPL. DATE 09/17/1986 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 6117 - 6137

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 211 RRCID -> 129800 COMPL. DATE 02/03/1989 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 6298 - 6327

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 18 RRCID -> 129981 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 6092 - 6106

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 51 RRCID -> 133023 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6602 - 6614

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON, A. A. WELL #: 157 RRCID -> 136614 COMPL. DATE 09/25/1990 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6469 - 6493

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC. //CONT.// 572550

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SEELIGSON, A. A. WELL #: 248 RRCID -> 137139 COMPL. DATE 01/28/1991 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6580 - 6600

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SEELIGSON, A. A. WELL #: 87 RRCID -> 137157 COMPL. DATE 02/02/1991 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6552 - 6586

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DUNLAP, B. H. WELL #: 66 RRCID -> 137379 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6367 - 6704

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SEELIGSON, A. A. WELL #: 76 RRCID -> 138422 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6769 - 7020

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 84 RRCID -> 147148 COMPL. DATE 09/10/1993 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 6523 - 6530

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 83 RRCID -> 147474 COMPL. DATE 09/08/1993 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6488 - 6496

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC. //CONT.// 572550
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 247 RRCID -> 148604 COMPL. DATE 04/04/1995 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 6196 - 6492

03	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			Y	-0-					-0-
04	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			Y	-0-					-0-
05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			Y	-0-					-0-
06	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			Y	-0-					-0-
07	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			Y	-0-					-0-
*08	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			Y	-0-					-0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 201 RRCID -> 148773 COMPL. DATE 07/29/1994 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6348 - 6433

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNLAP, B.H. WELL #: 71 RRCID -> 150936 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6612 - 6636

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63

SEGUNDO (OLMOS) 82168 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY 565000
MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: RRCID -> 083493 COMPL. DATE 07/26/1979 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 6913 - 7029

03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/11/2005

SEJITA (BAZAN) 82204 083 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TRINITY GAS CORPORATION 870230
CASEY, JACK WELL #: 12 RRCID -> 041097 COMPL. DATE 01/11/1967 TOTAL DEPTH 7805 PERF. N/A

03	403	N	200	-0-	-203	-0-	200	2			N	-0-					180
04	300	N	246	-0-	-54	-0-	246	2			N	-0-					180
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					180
06	180	N	70	-0-	-110	-0-	70	2			N	-0-					180
07	248	N	211	-0-	-37	-0-	211	2			N	-0-					180
*08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					180

SEJITA (HOCKLEY 1ST) 82204 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TRINITY GAS CORPORATION 870230
CASEY, JACK WELL #: 1 C RRCID -> 014160 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5334 - 5345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	101	-0-	-333	-0-	101	2			N	-0-					-0-
04	270	N	176	-0-	-94	-0-	176	2			N	-0-					-0-
05	155	N	36	-0-	-119	-0-	36	2			N	-0-					-0-
06	90	N	36	-0-	-54	-0-	36	2			N	-0-					-0-
07	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	2			N	-0-					-0-
*08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-

CASEY, JACK WELL #: 15 RRCID -> 043695 COMPL. DATE 12/13/1967 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

03	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			N	-0-					-0-
04	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
05	2232	N	1810	-0-	-422	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
06	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2			N	-0-					-0-
07	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2			N	-0-					-0-
08	1798	N	1267	-0-	-531	-0-	1267	2			N	-0-					-0-

YZAGUIRRE, MANUEL F. WELL #: 1 RRCID -> 143633 COMPL. DATE 10/16/1992 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 5244 - 5252

03	6696	X	6547	-0-	-149	-0-	6547	2			N	-0-					-0-
04	6450	X	5844	-0-	-606	-0-	5844	2			N	-0-					-0-
05	6665	X	3781	-0-	-2884	-0-	3781	2			N	-0-					-0-
06	6450	X	4497	-0-	-1953	-0-	4497	2			N	-0-					-0-
07	6541	X	4249	-0-	-2292	-0-	4249	2			N	-0-					-0-
*08	8266	X	8266	-0-	-0-	-0-	8266	2			N	-0-					-0-

SEJITA (HOCKLEY 2ND) 82204 581 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TRINITY GAS CORPORATION 870230
CASEY, JACK WELL #: 1 T RRCID -> 014144 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE, MANUEL F. WELL #: 1 RRCID -> 014153 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 5280 PERF. N/A

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEREZ, GUILLERMO WELL #: 2 RRCID -> 071294 COMPL. DATE 04/21/1977 TOTAL DEPTH 6965 PERF. N/A

03	3534	X	3221	-0-	-313	-0-	3221	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	2962	-0-	-398	-0-	2962	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	2293	-0-	-900	-0-	2293	2			N	-0-					-0-
06	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	2			N	-0-					-0-
07	3224	X	2893	-0-	-331	-0-	2893	2			N	-0-					-0-
*08	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	3837	2			N	-0-					-0-

SEJITA (YEGUA, UP.) 82204 830 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TRINITY GAS CORPORATION 870230
BAZAN, DAVID WELL #: 3 RRCID -> 036077 COMPL. DATE 01/10/1965 TOTAL DEPTH 7844 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1761	2	8	9	N	7					93
04	1920	N	1647	-0-	-273	-0-	1644	2	3	9	N	3					96
05	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					96
06	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1886	2	9	9	N	8					104
07	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1954	2	18	9	N	16					120
*08	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					120

GARCIA, OVIDIO WELL #: 1 RRCID -> 222445 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 6142 - 6152

03	1395	N	1247	-0-	-148	-0-	1247	2			N	-0-					8
04	1200	N	1127	-0-	-73	-0-	1127	2			N	-0-					8
05	1240	N	806	-0-	-434	-0-	806	2			N	-0-					8
06	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					8
07	1178	N	1086	-0-	-92	-0-	1086	2			N	-0-					8
08	806	N	545	-0-	-261	-0-	545	99			N	-0-					8

SEJITA, EAST 82205 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
DISCORBIS OIL COMPANY 220846
BARRERA, HOMER ET AL WELL #: 3 RRCID -> 200047 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 1860 PERF. 1141 - 1157

03	465	#	198	-0-	-267	-0-	23	1	175	2	N	-0-					-0-
04	450	#	316	-0-	-134	-0-	36	1	280	2	N	-0-					-0-
05	372	#	263	-0-	-109	-0-	30	1	233	2	N	-0-					-0-
06	344	R	344	-0-	-0-	-0-	41	1	303	2	N	-0-					-0-
07	349	R	349	-0-	-0-	-0-	42	1	307	2	N	-0-					-0-
08	341	#	252	-0-	-89	-0-	28	1	224	2	N	-0-					-0-

SEJITA, EAST (550) 82205 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DISCORBIS OIL COMPANY 220846
RAMIREZ, H. WELL #: 2 RRCID -> 242248 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 800 PERF. 625 - 628

03	155	N	133	-0-	-22	-0-	15	1	118	2	N	-0-					-0-
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	17	1	128	2	N	-0-					-0-
05	155	N	98	-0-	-57	-0-	11	1	87	2	N	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	14	1	107	2	N	-0-					-0-
07	155	N	126	-0-	-29	-0-	15	1	111	2	N	-0-					-0-
*08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	13	1	102	2	N	-0-					-0-

SEJITA, EAST (800) 82205 264 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DISCORBIS OIL COMPANY 220846
BARRERA, HOMER ET AL WELL #: 2 RRCID -> 233983 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 711 - 715

03	217	N	184	-0-	-33	-0-	21	1	163	2	N	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	17	1	134	2	N	-0-					-0-
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	16	1	123	2	N	-0-					-0-
06	180	N	175	-0-	-5	-0-	21	1	154	2	N	-0-					-0-
07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	22	1	160	2	N	-0-					-0-
*08	212	N	212	-0-	-0-	-0-	23	1	189	2	N	-0-					-0-

W.W.H.M. & H., INC. WELL #: 3 RRCID -> 233984 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 1403 PERF. 859 - 872

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEJITA, EAST (800) //CONT.// 82205 264 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DISCORBIS OIL COMPANY //CONT.// 220846
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
03	248	N	199	-0-	-49	-0-	23	1	176	2	N	-0-					-0-
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	19	1	145	2	N	-0-					-0-
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	17	1	133	2	N	-0-					-0-
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	22	1	167	2	N	-0-					-0-
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	24	1	174	2	N	-0-					-0-
*08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	25	1	205	2	N	-0-					-0-

SEJITA, EAST (1000) 82205 330 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DISCORBIS OIL COMPANY 220846
MAMA NA PARTNERSHIP WELL #: 2A RRCID -> 222326 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 1410 PERF. 1003 - 1010

03	528	R	528	-0-	-0-	-0-	60	1	468	2	N	-0-					-0-
04	720	#	512	-0-	-208	-0-	59	1	453	2	N	-0-					-0-
05	744	#	329	-0-	-415	-0-	37	1	292	2	N	-0-					-0-
06	720	#	418	-0-	-302	-0-	49	1	369	2	N	-0-					-0-
07	620	#	395	-0-	-225	-0-	48	1	347	2	N	-0-					-0-
08	527	#	434	-0-	-93	-0-	48	1	386	2	N	-0-					-0-

MAMA NA PARTNERSHIP WELL #: 3A RRCID -> 231997 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 1365 PERF. 1000 - 1008

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	5	#	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
05	5	#	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	5	#	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

MAMA NA PARTNERSHIP "B" WELL #: 6A RRCID -> 252109 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 1263 PERF. 1130 - 1140

03	744	#	578	-0-	-166	-0-	66	1	512	2	N	-0-					-0-
04	720	#	540	-0-	-180	-0-	62	1	478	2	N	-0-					-0-
05	744	#	377	-0-	-367	-0-	43	1	334	2	N	-0-					-0-
06	630	#	468	-0-	-162	-0-	55	1	413	2	N	-0-					-0-
07	651	#	485	-0-	-166	-0-	58	1	427	2	N	-0-					-0-
08	589	#	464	-0-	-125	-0-	51	1	413	2	N	-0-					-0-

SEJITA, EAST (1170) 82205 462 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
DISCORBIS OIL COMPANY 220846
MAMA NA PARTNERSHIP WELL #: 4A RRCID -> 244511 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 1300 PERF. 1054 - 1060

03	837	#	494	-0-	-343	-0-	56	1	438	2	N	-0-					-0-
04	810	#	585	-0-	-225	-0-	67	1	518	2	N	-0-					-0-
05	837	#	426	-0-	-411	-0-	49	1	377	2	N	-0-					-0-
06	615	R	615	-0-	-0-	-0-	73	1	542	2	N	-0-					-0-
07	644	R	644	-0-	-0-	-0-	78	1	566	2	N	-0-					-0-
08	620	#	529	-0-	-91	-0-	58	1	471	2	N	-0-					-0-

MAMA NA PARTNERSHIP "A" WELL #: 5A RRCID -> 252742 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 1419 PERF. 1100 - 1109

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEJITA, EAST (1170) //CONT.// 82205 462 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
DISCORBIS OIL COMPANY //CONT.// 220846
MAMA NA PARTNERSHIP "B" WELL #: 9A RRCID -> 260399 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 1323 PERF. 1094 - 1166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAMA NA PARTNERSHIP "A" WELL #: 7A RRCID -> 260631 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 1353 PERF. 1135 - 1142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEJITA, EAST (1220) 82205 594 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DISCORBIS OIL COMPANY 220846
W. W. H. M. & H. INC., ET. AL. WELL #: 1 RRCID -> 195479 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1212 - 1226

	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
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	10	1	81	2	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ, H. WELL #: 1 RRCID -> 204315 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1133 - 1150

	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
03	620	N	339	-0-	-281	-0-	39	1	300	2	N	-0-					-0-
04	420	N	350	-0-	-70	-0-	40	1	310	2	N	-0-					-0-
05	434	N	212	-0-	-222	-0-	24	1	188	2	N	-0-					-0-
06	330	N	231	-0-	-99	-0-	27	1	204	2	N	-0-					-0-
07	372	N	246	-0-	-126	-0-	30	1	216	2	N	-0-					-0-
*08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	33	1	270	2	N	-0-					-0-

W.W.H.M. & H. INC., ET. AL. WELL #: 2 RRCID -> 204316 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1186 - 1204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARCIA, EUSEBIO, JR ET AL WELL #: 2 RRCID -> 208616 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1288 - 1290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEJITA, EAST (1220) //CONT.// 82205 594 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DISCORBIS OIL COMPANY //CONT.// 220846
W.W.H.M. & H. INC. WELL #: 4 RRCID -> 216028 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 2110 PERF. 1183 - 1197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	247	R	247	-0-	-0-	-0-	28	1	219	2	N	-0-					-0-
04	139	R	139	-0-	-0-	-0-	16	1	123	2	N	-0-					-0-
05	217	#	4	-0-	-213	-0-	1	1	3	2	N	-0-					-0-
06	240	#	16	-0-	-224	-0-	2	1	14	2	N	-0-					-0-
07	248	#	174	-0-	-74	-0-	20	1	154	2	N	-0-					-0-
08	248	#	186	-0-	-62	-0-	21	1	165	2	N	-0-					-0-

MAMA NA PARTNERSHIP WELL #: 1A RRCID -> 222335 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 2207 PERF. 1241 - 1250

03	558	#	379	-0-	-179	-0-	43	1	336	2	N	-0-					-0-
04	510	#	397	-0-	-113	-0-	44	1	353	2	N	-0-					-0-
05	527	#	257	-0-	-270	-0-	29	1	228	2	N	-0-					-0-
06	420	#	343	-0-	-77	-0-	41	1	302	2	N	-0-					-0-
07	434	#	347	-0-	-87	-0-	42	1	305	2	N	-0-					-0-
08	403	#	161	-0-	-242	-0-	18	1	143	2	N	-0-					-0-

SEJITA, EAST (1300) 82205 630 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DISCORBIS OIL COMPANY 220846
W.W.H.M. & H. INC. ET AT WELL #: 5 RRCID -> 216029 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1324 - 1328

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY GAS CORPORATION 870230
BAZAN WELL #: 5 RRCID -> 190557 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1360 - 1362

03	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	1899	-0-	-201	-0-	1899	2			N	-0-					-0-
05	2170	N	1307	-0-	-863	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
06	2100	N	1962	-0-	-138	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
07	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2			N	-0-					-0-
*08	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			N	-0-					-0-

PLANT SITE WELL #: 2 RRCID -> 198924 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 2025 PERF. 996 - 998

03	589	N	562	-0-	-27	-0-	562	2			N	-0-					-0-
04	540	N	526	-0-	-14	-0-	526	2			N	-0-					-0-
05	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
06	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-
07	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-
*08	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					-0-

PLANT SITE WELL #: 1 RRCID -> 239157 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1226 - 1230

03	1860	N	1622	-0-	-238	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	1461	-0-	-99	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
05	1612	N	906	-0-	-706	-0-	906	2			N	-0-					-0-
06	1560	N	1358	-0-	-202	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	1382	-0-	-137	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
*08	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					-0-

SEJITA, N.E. (5400) 82207 540 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
CHAMPLIN EXPLORATION, INC. 143578
HUNTER, M.K. WELL #: 1 RRCID -> 103461 COMPL. DATE 11/29/1982 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5402 - 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
03	465	N	456	-0-	-9	-0-	456	2			N	-0-					63
04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					63
05	496	N	475	-0-	-21	-0-	475	2			N	-0-					63
06	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					63
07	496	N	475	-0-	-21	-0-	475	2			N	-0-					63
08	465	N	464	-0-	-1	-0-	464	2			N	-0-					63

SEJITA, WEST 82211 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
THUNDER OIL & GAS, LLC 858356
VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 245754 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5402 - 5405

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SERAFIN (WILCOX 5800) 82259 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
URIBE WELL #: 1 RRCID -> 128602 COMPL. DATE 09/17/1988 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 5756 - 5770

03	1860	X	1690	-0-	-170	-0-	276	1	1414	2	N	-0-					-0-
04	1800	X	1581	-0-	-219	-0-	247	1	1334	2	N	-0-					-0-
05	1860	X	1747	-0-	-113	-0-	248	1	1499	2	N	-0-					-0-
06	1730	X	1730	-0-	-0-	-0-	240	1	1490	2	N	-0-					-0-
07	1769	X	1769	-0-	-0-	-0-	228	1	1541	2	N	-0-					-0-
*08	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	809	1	3068	2	N	-0-					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
SERAFIN WELL #: 1 RRCID -> 111671 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 5783 - 5788

03	1302	N	1173	-0-	-129	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	637	-0-	-623	-0-	637	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	753	-0-	-518	-0-	753	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	1079	-0-	-61	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
07	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	-0-					-0-
*08	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					-0-

SEVEN SISTERS (1200) 82380 385 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
ROGER W. MCCABE, INC. 724671
ARGO OIL CORP. WELL #: 1 RRCID -> 014179 COMPL. DATE 11/26/1952 TOTAL DEPTH 2748 PERF. N/A

03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
05	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	2			N	-0-					-0-
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

DRUMMOND, C. O., -B- WELL #: 1 RRCID -> 014180 COMPL. DATE 10/20/1939 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SEVEN SISTERS (1200) //CONT.// 82380 385 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
ROGER W. MCCABE, INC. //CONT.// 724671
ARGO OIL CORP. WELL #: 2 RRCID -> 198227 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 1252 PERF. 1220 - 1252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEVEN SISTERS (2400) 82380 715 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
CARRIZO OIL & GAS, INC. 135401
MARSHALL, S. JR. STATE A-2123 WELL #: 2 RRCID -> 193134 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2406 - 2416

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEVEN SISTERS (3000 YEGUA) 82380 770 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KELSEY, LEWIS O., CORP. 455070
SLING, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 014187 COMPL. DATE 07/27/1949 TOTAL DEPTH 3233 PERF. 3038 - 3044

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEVEN SISTERS, E. (HOUSE AB) 82381 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HAZLEWOOD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 110633 COMPL. DATE 04/15/1984 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13316 - 13382

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

GORMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 157260 COMPL. DATE 02/13/1996 TOTAL DEPTH 14980 PERF.13180 - 13430

03	3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	383	1	3368	2	N	-0-					7
04	3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	373	1	3306	2	N	-0-					7
05	3348 X	3203	-0-	-145	-0-	318	1	2885	2	N	-0-					7
06	3240 X	3087	-0-	-153	-0-	311	1	2776	2	N	-0-					7
07	3738 X	3738	-0-	-0-	-0-	375	1	3363	2	N	-0-					7
*08	3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	351	1	3442	2	N	-0-					7

HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 197743 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13218 - 13582

03	744 N	704	-0-	-40	-0-	72	1	632	2	N	-0-					7
04	690 N	689	-0-	-1	-0-	70	1	619	2	N	-0-					7
05	682 N	644	-0-	-38	-0-	64	1	580	2	N	-0-					7
06	690 N	582	-0-	-108	-0-	59	1	523	2	N	-0-					7
07	713 N	672	-0-	-41	-0-	67	1	605	2	N	-0-					7
*08	667 N	667	-0-	-0-	-0-	62	1	605	2	N	-0-					7

SEVEN SISTERS, E. (HOUSE AB) //CONT.// 82381 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 220102 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13123 - 13254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9703	X	5954	-0-	-3749	-0-	608	1	5346	2	N	-0-					11
04	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	652	1	5775	2	N	-0-					11
05	6448	X	5525	-0-	-923	-0-	549	1	4976	2	N	-0-					11
06	6090	X	5764	-0-	-326	-0-	580	1	5184	2	N	-0-					11
07	7210	X	7210	-0-	-0-	-0-	723	1	6487	2	N	-0-					11
08	6448	X	3956	-0-	-2492	-0-	366	1	3590	2	N	-0-					11

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
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
03	4960	X	3596	-0-	-1364	-0-	1131	1	2465	3	Y	-0-					25
04	4620	X	3490	-0-	-1130	-0-	1200	1	2290	3	Y	-0-					25
05	4588	X	3186	-0-	-1402	-0-	1276	1	1910	3	Y	-0-					25
06	3750	X	2553	-0-	-1197	-0-	1238	1	1315	3	Y	-0-					25
07	3596	X	2781	-0-	-815	-0-	1243	1	1527	3	Y	10					35
							11	9									
*08	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	1472	1	2599	3	Y	4	36	1			3
							4	9									

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
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
04	5	N	2	-0-	-3	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEVEN SISTERS, E. (HOWELL SAND) 82381 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
GORMAN, J. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094447 COMPL. DATE 05/13/1981 TOTAL DEPTH 16553 PERF.15068 - 15134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17391	X	12397	-0-	-4994	-0-	1267	1	11130	2	N	-0-					14
04	12902	X	12902	-0-	-0-	-0-	1309	1	11593	2	N	-0-					14
05	15035	X	9392	-0-	-5643	-0-	933	1	8459	2	N	-0-					14
06	12270	X	9967	-0-	-2303	-0-	1004	1	8963	2	N	-0-					14
07	13330	X	12630	-0-	-700	-0-	1267	1	11363	2	N	-0-					14
08	13330	X	12612	-0-	-718	-0-	1167	1	11445	2	N	-0-					14

SEVEN SISTERS, E. (HOWELL SAND) //CONT.// 82381 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ARCO ETAL HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 101266 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 15520 PERF.15173 - 15240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	43431	X	42399	-0-	-1032	-0-	4333	1	38065	2	N	1			31
							1	9							
04	38896	X	38896	-0-	-0-	-0-	3946	1	34950	2	N	-0-			31
05	39608	X	39608	-0-	-0-	-0-	3933	1	35672	2	N	3			34
							3	9							
06	37530	X	33615	-0-	-3915	-0-	3385	1	30230	2	N	-0-			34
07	42840	X	42840	-0-	-0-	-0-	4296	1	38544	2	N	-0-			34
*08	42227	X	42227	-0-	-0-	-0-	3908	1	38319	2	N	-0-			34

HAZLEWOOD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102892 COMPL. DATE 11/28/1982 TOTAL DEPTH 15650 PERF.15230 - 15298

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAZLEWOOD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106182 COMPL. DATE 06/06/1983 TOTAL DEPTH 15350 PERF.15098 - 15176

03	25823	X	24810	-0-	-1013	-0-	2535	1	22275	2	N	-0-			28
04	23717	X	23717	-0-	-0-	-0-	2406	1	21311	2	N	-0-			28
05	22948	X	22948	-0-	-0-	-0-	2279	1	20669	2	N	-0-			28
06	21840	X	21211	-0-	-629	-0-	2136	1	19075	2	N	-0-			28
07	24412	X	24412	-0-	-0-	-0-	2448	1	21964	2	N	-0-			28
*08	25858	X	25858	-0-	-0-	-0-	2393	1	23465	2	N	-0-			28

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

03	13888	X	11825	-0-	-2063	-0-	1208	1	10617	2	N	-0-			14
04	10872	X	10872	-0-	-0-	-0-	1103	1	9769	2	N	-0-			14
05	11997	X	10412	-0-	-1585	-0-	1034	1	9378	2	N	-0-			14
06	11610	X	10773	-0-	-837	-0-	1085	1	9688	2	N	-0-			14
07	11997	X	9484	-0-	-2513	-0-	951	1	8533	2	N	-0-			14
*08	13828	X	13828	-0-	-0-	-0-	1280	1	12548	2	N	-0-			14

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

03	4340	X	1532	-0-	-2808	-0-	157	1	1375	2	N	-0-			8
04	1770	X	1745	-0-	-25	-0-	177	1	1568	2	N	-0-			8
05	1930	X	1930	-0-	-0-	-0-	192	1	1738	2	N	-0-			8
06	1710	X	1538	-0-	-172	-0-	155	1	1383	2	N	-0-			8
07	2188	X	2188	-0-	-0-	-0-	219	1	1969	2	N	-0-			8
*08	1979	X	1979	-0-	-0-	-0-	183	1	1796	2	N	-0-			8

SEVEN SISTERS, E. (REAGAN) //CONT.// 82381 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
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
03	1085	N	1067	-0-	-18	-0-	335	1	732	3	N	-0-					8
04	1050	N	754	-0-	-296	-0-	260	1	494	3	N	-0-					8
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	62	1	94	3	N	-0-					8
06	1020	N	60	-0-	-960	-0-	29	1	31	3	N	-0-					8
07	775	N	367	-0-	-408	-0-	164	1	202	3	N	1					9
							1	9									
*08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	58	1	104	3	N	1	6	1			4
							1	9									

MANTI EXPLORATION OPERATING LLC 524892
ROOS, H. WELL #: 15 RRCID -> 165686 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 16600 PERF.11569 - 11575

03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	1			N	-0-					-0-
04	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	1			N	-0-					-0-
05	465	N	184	-0-	-281	-0-	184	1			N	-0-					-0-
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	1			N	-0-					-0-
07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	1			N	-0-					-0-
08	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	1			N	-0-					-0-

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

03	10292	X	5459	-0-	-4833	-0-	558	1	4901	2	N	-0-					8
04	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	484	1	4289	2	N	-0-					8
05	5952	X	4353	-0-	-1599	-0-	432	1	3921	2	N	-0-					8
06	5760	X	3711	-0-	-2049	-0-	374	1	3337	2	N	-0-					8
07	5952	X	3488	-0-	-2464	-0-	350	1	3138	2	N	-0-					8
08	5456	X	3895	-0-	-1561	-0-	360	1	3535	2	N	-0-					8

SEVEN SISTERS, E (REAGAN D FB 1) 82381 128 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EXXON-LICHTENBERGER FEE WELL #: 9 RRCID -> 178155 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12076 - 12152

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

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

03	6913	X	1940	-0-	-4973	-0-	198	1	1742	2	N	-0-					11
04	2670	X	1887	-0-	-783	-0-	191	1	1696	2	N	-0-					11
05	2790	X	1863	-0-	-927	-0-	185	1	1678	2	N	-0-					11
06	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	289	1	2582	2	N	-0-					11
07	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	284	1	2551	2	N	-0-					11
*08	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	243	1	2378	2	N	-0-					11

SEVEN SISTERS, E. (REAGAN SEG 1)//CONT.// 82381 135 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EXXON-LICHTENBERGER FEE WELL #: 5 RRCID -> 177642 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 15780 PERF.11358 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEVEN SISTERS, EAST (9400) 82381 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
JPW ENERGY, L.L.C. 427871
CAMPOS, Z. WELL #: 1 RRCID -> 162035 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 9468 - 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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	2878	-0-	2878	2878	289	1	2589	2	N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	12846	-0-	12846	15724	1189	1	11657	2	N	-0-					-0-

SEVEN SISTERS, EAST (9500) //CONT.// 82381 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
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
03	2759	X	1621	-0-	-1138	-0-	510	1	1111	3	N	-0-					13
04	2670	X	1569	-0-	-1101	-0-	540	1	1029	3	N	-0-					13
05	2759	X	1430	-0-	-1329	-0-	573	1	857	3	N	-0-					13
06	2100	X	1019	-0-	-1081	-0-	494	1	525	3	N	-0-					13
07	1953	X	1029	-0-	-924	-0-	460	1	565	3	N	4					17
							4	9									
08	1612	X	1447	-0-	-165	-0-	523	1	922	3	N	2	15	1			4
							2	9									

SMITH OPERATING AND MGMT CO. 794541
WELDER 385 WELL #: 1 RRCID -> 210308 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 14820 PERF. 9570 - 9706

03	3131	X	3068	-0-	-63	-0-	89	1	2979	2	N	-0-					94
04	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	90	1	2992	2	N	-0-					94
05	3131	X	2770	-0-	-361	-0-	81	1	2689	2	N	-0-					94
06	2970	X	2621	-0-	-349	-0-	76	1	2545	2	N	-0-					94
07	3193	X	2697	-0-	-496	-0-	78	1	2619	2	N	-0-					94
08	3193	X	2856	-0-	-337	-0-	83	1	2773	2	N	-0-					94

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

03	10695	X	10490	-0-	-205	-0-	1067	1	9375	2	Y	44					134
							48	9									
04	9858	X	9858	-0-	-0-	-0-	994	1	8808	2	Y	51					185
							56	9									
05	9730	X	9730	-0-	-0-	-0-	962	1	8724	2	Y	40	188	1			37
							44	9									
06	9330	X	5845	-0-	-3485	-0-	586	1	5234	2	Y	23					60
							25	9									
07	9978	X	9978	-0-	-0-	-0-	996	1	8934	2	Y	44					104
							48	9									
*08	10302	X	10302	-0-	-0-	-0-	950	1	9318	2	Y	31					135
							34	9									

WELDER, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 060122 COMPL. DATE 09/05/1974 TOTAL DEPTH 2670 PERF. 2568 - 2582

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ARCO HUMBLE FEE WELL #: 4 RRCID -> 217459 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 12603 PERF. 10026 - 10038

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SEVEN SISTERS, NE. (10000) 82382 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LICHTENBERGER FEE WELL #: 11 RRCID -> 168921 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 9932 - 10190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVEN SISTERS, S. (MASSIVE) 82384 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CARRIZO OIL & GAS, INC. 135401
MARSHALL, S. JR. STATE A-2123 WELL #: 1 RRCID -> 191791 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9583 - 9599

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMRAY GP, LLC 784155
WELDER GU 217 WELL #: 1 T RRCID -> 212263 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10768 PERF.10232 - 10712

03	12431	X	8018	-0-	-4413	-0-	1458	1	6458	3	Y	93	195	1		167
							102	9								
04	12030	X	11098	-0-	-932	-0-	1966	1	8901	3	Y	210				377
							231	9								
05	10881	X	9128	-0-	-1753	-0-	1723	1	7245	3	Y	145	190	1		332
							160	9								
06	10380	X	9180	-0-	-1200	-0-	1192	1	7826	3	Y	147	197	1		282
							162	9								
07	11470	X	6518	-0-	-4952	-0-	920	1	5510	3	Y	80				362
							88	9								
08	11470	X	11009	-0-	-461	-0-	1965	1	8889	3	Y	141	197	1		306
							155	9								

SEVEN SISTERS, S. (WILCOX, LO.) 82384 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SIMRAY GP, LLC 784155
EXXON STATE WELL #: 2 RRCID -> 197442 COMPL. DATE 09/07/2003 TOTAL DEPTH 14550 PERF.13996 - 14356

03	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	910	1	2750	3	N	-0-				-0-
04	3480	X	3459	-0-	-21	-0-	850	1	2609	3	N	-0-				-0-
05	3658	X	1794	-0-	-1864	-0-	459	1	1335	3	N	-0-				-0-
06	3540	X	-0-	-0-	-3540	-0-					N	-0-				-0-
07	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-				-0-
08	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-				-0-

WELDER HEIRS 215 WELL #: 3 RRCID -> 200016 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13700 - 14578

03	7510	X	7510	-0-	-0-	-0-	1670	1	5840	3	N	-0-				-0-
04	6949	X	6949	-0-	-0-	-0-	1523	1	5426	3	N	-0-				-0-
05	7339	X	7339	-0-	-0-	-0-	1687	1	5652	3	N	-0-				-0-
06	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	1199	1	5739	3	N	-0-				-0-
07	6850	X	6850	-0-	-0-	-0-	1254	1	5596	3	N	-0-				-0-
*08	6776	X	6776	-0-	-0-	-0-	1486	1	5290	3	N	-0-				-0-

SEVEN SISTERS, S. (WILCOX, LO.) //CONT.// 82384 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SIMRAY GP, LLC //CONT.// 784155
EXXON STATE WELL #: 5 RRCID -> 218808 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14050 - 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
03	16182	X	16083	-0-	-99	-0-	4056	1	12027	3	N	-0-			-0-
04	15660	X	10678	-0-	-4982	-0-	2661	1	8017	3	N	-0-			-0-
05	16182	X	12175	-0-	-4007	-0-	3158	1	9017	3	N	-0-			-0-
06	16297	X	16297	-0-	-0-	-0-	3333	1	12964	3	N	-0-			-0-
07	16089	X	14184	-0-	-1905	-0-	3041	1	11143	3	N	-0-			-0-
08	16089	X	11921	-0-	-4168	-0-	2972	1	8949	3	N	-0-			-0-

WELDER HEIRS 71 WELL #: 1 RRCID -> 228137 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 14645 PERF.14323 - 14357

03	1457	N	1428	-0-	-29	-0-	358	1	1070	3	N	-0-			-0-
04	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	356	1	1084	3	N	-0-			-0-
05	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	371	1	1069	3	N	-0-			-0-
06	1380	N	979	-0-	-401	-0-	199	1	780	3	N	-0-			-0-
07	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-			-0-
08	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-			-0-

EXXON STATE WELL #: 6 RRCID -> 237423 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13500 - 14334

03	29202	X	22329	-0-	-6873	-0-	5421	1	16908	3	N	-0-			-0-
04	28260	X	25163	-0-	-3097	-0-	6032	1	19131	3	N	-0-			-0-
05	29202	X	24464	-0-	-4738	-0-	6118	1	18346	3	N	-0-			-0-
06	24667	X	24667	-0-	-0-	-0-	4799	1	19868	3	N	-0-			-0-
07	26009	X	23778	-0-	-2231	-0-	4864	1	18914	3	N	-0-			-0-
08	26009	X	24142	-0-	-1867	-0-	5791	1	18351	3	N	-0-			-0-

WELDER HEIRS 71 WELL #: 2 RRCID -> 241983 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 15050 PERF.13864 - 14615

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-			-0-
05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-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

03	4278	X	2854	-0-	-1424	-0-	673	1	2181	3	N	-0-			-0-
04	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	907	1	2991	3	N	-0-			-0-
05	3844	X	3176	-0-	-668	-0-	772	1	2404	3	N	-0-			-0-
06	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	599	1	2603	3	N	-0-			-0-
07	4030	X	1321	-0-	-2709	-0-	260	1	1061	3	N	-0-			-0-
08	4030	X	3841	-0-	-189	-0-	894	1	2947	3	N	-0-			-0-

WELDER HEIRS 71 WELL #: 4 RRCID -> 245156 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF.12588 - 13058

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EXXON STATE WELL #: 7 RRCID -> 246546 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF.13668 - 14498

03	11625	X	9934	-0-	-1691	-0-	2224	1	7710	3	N	-0-			-0-
04	11250	X	9148	-0-	-2102	-0-	2019	1	7129	3	N	-0-			-0-
05	10633	X	9088	-0-	-1545	-0-	2103	1	6985	3	N	-0-			-0-
06	10260	X	8434	-0-	-1826	-0-	1471	1	6963	3	N	-0-			-0-
07	10602	X	10312	-0-	-290	-0-	1904	1	8408	3	N	-0-			-0-
*08	9971	X	9971	-0-	-0-	-0-	2202	1	7769	3	N	-0-			-0-

SEVEN SISTERS, S. (WILCOX, LO.) //CONT.// 82384 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY 802845
WELDER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 208121 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14118 - 14434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5797	X	-0-	-0-	-5797	-0-					N	-0-					17
04	5070	X	-0-	-0-	-5070	-0-					N	-0-					17
05	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					N	-0-					17
06	5070	X	-0-	-0-	-5070	-0-					N	-0-					17
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

SEVEN SISTERS,W.(WILCOX 1,N.) 82387 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ROSENTHAL, STANLEY H. 728870
SERNA, R. WELL #: 14 RRCID -> 111620 COMPL. DATE 05/28/1984 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7844 - 7864

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
SLING WELL #: 1 RRCID -> 230280 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7879 - 7892

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLING WELL #: 2 RRCID -> 233192 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9165 - 9264

03	55583	X	51960	-0-	-3623	-0-	305 1 972 9	50683	3	N	884	926	1				347
04	54240	X	49708	-0-	-4532	-0-	289 1 879 9	48540	3	N	799	928	1				218
05	56048	X	51117	-0-	-4931	-0-	309 1 857 9	49951	3	N	779	920	1				77
06	54240	X	52971	-0-	-1269	-0-	299 1 832 9	51840	3	N	756	763	1				70
07	55676	X	55131	-0-	-545	-0-	309 1 990 9	53832	3	N	900	726	1				244
*08	54836	X	54836	-0-	-0-	-0-	309 1 800 9	53727	3	N	727	914	1				57

SLING WELL #: 3 RRCID -> 237672 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8076 - 8086

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEVENTY-SIX (FRIO) 82415 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
MORSEY OIL & GAS CORP. 589078
DCRC -A- NCT-12 WELL #: 1 RRCID -> 014198 COMPL. DATE 11/15/1953 TOTAL DEPTH 2410 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEVENTY-SIX, WEST 82422 001 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
DUVAL COUNTY RANCH WELL #: 8002 RRCID -> 208495 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 1500 PERF. 601 - 609

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAMROCK COVE, E. (8150) 82638 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PETROGULF CORPORATION 660282
SUSSER WELL #: 2 RRCID -> 176443 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 8151 - 8200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22291 X	22291	-0-	-0-	-0-	140 42	1 9	22109	2	N	38					177
04	12810 X	11487	-0-	-1323	-0-	150 37	1 9	11300	2	N	34	172	1			39
05	13237 X	11822	-0-	-1415	-0-	155 39	1 9	11628	2	N	35	2	8			72
06	DLQ G-10	11332	-0-	11332	11332	150 33	1 9	11149	2	N	30					102
07	DLQ G-10	11110	-0-	11110	22442	155 33	1 9	10922	2	N	30					132
*08	33460 X	11018	-0-	-22442	-0-	155 33	1 9	10830	2	N	30					162

STATE TRACT 433 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223509 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 10083 PERF. 8316 - 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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	6			-0-
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/28/2013 - PLUGGED 3/28/2013

SHELL POINT (G-1) 82956 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAY CORPORATION 484025
MUSTANG ISLAND STATE PARK TR 2 WELL #: 2 U RRCID -> 102472 COMPL. DATE 10/06/1982 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8316 - 8348

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHELL POINT (MID. H) 82956 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAY CORPORATION 484025
MUSTANG ISLAND STATE PARK TR. 2 WELL #: 2 L RRCID -> 124926 COMPL. DATE 06/06/1987 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8662 - 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
03	1178	#	1085	-0-	-93	-0-	1085	2			Y	-0-					9
04	1140	#	1050	-0-	-90	-0-	1050	2			Y	-0-					9
05	1395	#	35	-0-	-1360	-0-	35	2			Y	-0-					9
06	1050	N	48	-0-	-1002	-0-	48	2			Y	-0-					9
07	1085	N	48	-0-	-1037	-0-	48	2			Y	-0-					9
*08	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			Y	-0-					9

SHELL POINT (5-B) 82956 351 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAY CORPORATION 484025
MUSTANG ISLAND STATE PARK TRACT2 WELL #: 1 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
03	8215		7965	-0-	-250	-0-	7964	2	1	9	Y	1					207
04	7950		7097	-0-	-853	-0-	7085	2	12	9	Y	11					218
05	8215		420	-0-	-7795	-0-	419	2	1	9	Y	1					219
06	7650		7	-0-	-7643	-0-	4	2	3	9	Y	3					222
07	7905		5	-0-	-7900	-0-	4	2	1	9	Y	1					223
08	7905		3639	-0-	-4266	-0-	3638	2	1	9	Y	1					224

SHELL POINT (6A) 82956 353 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAY CORPORATION 484025
MUSTANG ISLAND STATE PARK TR 2 WELL #: 4 RRCID -> 118857 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 3414 - 3482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	244					Y	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	244					Y	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	244					Y	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	244					Y	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	244					Y	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	244					Y	-0-					-0-

SHEPHERD (ELKINS) 83046 132 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
ANNA MAE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148346 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6344 - 6349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHEPHERD (L-2) 83046 346 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
ROBERTSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200691 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9214 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

SHIELD (AB) 83230 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. 253162
SIMPSON, JUNE SHALLOW GU WELL #: 1 RRCID -> 210797 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 16800 PERF.10170 - 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
03	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	112	1	4590	2	N	425	187	1			338
							468	9									
04	3870	X	3560	-0-	-310	-0-	120	1	3134	2	N	278	376	1			240
							306	9									
05	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	124	1	3218	2	N	249	186	1			303
							274	9									
06	4890	X	2647	-0-	-2243	-0-	120	1	2283	2	N	222	364	1			161
							244	9									
07	5053	X	3146	-0-	-1907	-0-	124	1	2762	2	N	236	187	1			210
							260	9									
08	5053	X	3065	-0-	-1988	-0-	124	1	2680	2	N	237	187	1			260
							261	9									

SHIELD (FRIO D) 83230 132 NON-ASSOCIATED EXEMPT 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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SHIELD (FRIO F) 83230 264 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
GASPER RICE RESOURCES, LTD. 297089
GASPER RICE - WATERS WELL #: 1 RRCID -> 219338 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7648 PERF. 7036 - 7040

03	3188	R	3188	-0-	-0-	-0-	310	1	2867	2	N	10					214
							11	9									
04	3270	#	2689	-0-	-581	-0-	300	1	2386	2	N	3					217
							3	9									
05	3379	#	1976	-0-	-1403	-0-	300	1	1646	2	N	27	187	1			57
							30	9									
06	3270	#	2402	-0-	-868	-0-	300	1	2101	2	N	1					58
							1	9									
07	3317	#	2538	-0-	-779	-0-	310	1	2213	2	N	14					72
							15	9									
08	3193	#	2518	-0-	-675	-0-	310	1	2202	2	N	5					77
							6	9									

WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
OCKER, B. WELL #: 3 F RRCID -> 014264 COMPL. DATE 05/13/1962 TOTAL DEPTH 7562 PERF. N/A

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SHIELD (LOWER VICKSBURG) 83230 430 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. 253162
DEAL, JACK GAS UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 129067 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 17613 PERF.14798 - 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
03	7874	X	7765	-0-	-109	-0-	270	1	7338	2	N	143					207
							157	9									
04	7440	X	991	-0-	-6449	-0-	100	1	880	2	N	10	169	1			48
							11	9									
05	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	323	1	3607	2	N	14					62
							15	9									
06	T. A.		11216	-0-	11216	11216	278	1	10820	2	N	107					169
							118	9									
07	T. A.		14560	-0-	14560	25776	310	1	14105	2	N	132					301
							145	9									
08	T. A.		8349	-0-	8349	34125	381	1	7960	2	N	7					308
							8	9									

WAGNER OIL COMPANY 891175
MERRIMAN, GEORGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 131463 COMPL. DATE 07/13/1989 TOTAL DEPTH 16550 PERF.14920 - 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
03	3100	N	3260	-0-	160	160	72	1	3181	2	N	6					84
							7	9									
04	1951	N	1791	-0-	-160	-0-	90	1	1701	2	N	-0-					84
05	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	93	1	1784	2	N	3					87
							3	9									
06	1860	X	1390	-0-	-470	-0-	90	1	1300	2	N	-0-					87
07	1922	X	1174	-0-	-748	-0-	93	1	1081	2	N	-0-					87
08	1922	X	1130	-0-	-792	-0-	93	1	1029	2	N	7					94
							8	9									

MERRIMAN, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 259416 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 15415 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHOCKACON (WILCOX 6700) 83398 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MCRAE & HENRY, LTD 555883
FROST TRUST WELL #: 6 RRCID -> 153706 COMPL. DATE 10/23/1994 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 6790 - 6813

03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
06	360	N	327	-0-	-33	-0-	327	3			N	-0-					-0-
07	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
08	434	N	358	-0-	-76	-0-	358	3			N	-0-					-0-

SHOCKACON (WILCOX 6700) //CONT.// 83398 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MCRAE & HENRY, LTD //CONT.// 555883
FROST TRUST WELL #: 7 RRCID -> 154749 COMPL. DATE 04/06/1995 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6733 - 6747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1070	3	20	9	N	18					58
04	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					58
05	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-					58
06	1050	N	928	-0-	-122	-0-	928	3			N	-0-					58
07	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					58
08	1116	N	994	-0-	-122	-0-	990	3	4	9	N	4					62

DESPAIN, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 160334 COMPL. DATE 09/15/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6686 - 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
03	1577	X	1577	-0-	-0-	-0-	1565	3	12	9	N	11					79
04	1500	X	633	-0-	-867	-0-	633	3			N	-0-					79
05	1767	X	1713	-0-	-54	-0-	1713	3			N	-0-					79
06	1710	X	944	-0-	-766	-0-	944	3			N	-0-					79
07	1767	X	1428	-0-	-339	-0-	1428	3			N	-0-					79
08	1705	X	1519	-0-	-186	-0-	1507	3	12	9	N	11					90

FROST TRUST 29 WELL #: 1 RRCID -> 203510 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6803 - 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
03	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					-0-
04	780	N	704	-0-	-76	-0-	704	3			N	-0-					-0-
05	899	N	890	-0-	-9	-0-	890	3			N	-0-					-0-
06	810	N	626	-0-	-184	-0-	626	3			N	-0-					-0-
07	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-
08	899	N	735	-0-	-164	-0-	735	3			N	-0-					-0-

FROST TRUST -17- WELL #: 1 RRCID -> 208834 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6777 - 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
03	1178	X	1041	-0-	-137	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
04	1020	X	935	-0-	-85	-0-	935	3			N	-0-					-0-
05	1080	X	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
06	1020	X	922	-0-	-98	-0-	922	3			N	-0-					-0-
07	1071	X	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
08	1085	X	1037	-0-	-48	-0-	1037	3			N	-0-					-0-

SINTON, NORTH (1600 MIOCENE) 83754 340 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
SYDRI OPERATING, LLC 833597
WELDER WELL #: J 6 RRCID -> 218524 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 3822 PERF. 1695 - 1697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SINTON, NORTH (1950) 83754 374 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SYDRI OPERATING, LLC 833597
WELDER, R.H. "B" WELL #: 5 RRCID -> 146843 COMPL. DATE 10/05/1993 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 1940 - 1948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/08/2013 - PLUGGED 05-08-2013

SINTON, NORTH (2050) 83754 408 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
SYDRI OPERATING, LLC 833597
WELDER, R.H. "B" WELL #: 6 RRCID -> 149228 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 2040 - 2046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SINTON, NORTH (2400) 83754 476 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
SYDRI OPERATING, LLC 833597
WELDER "C" WELL #: 3 RRCID -> 135532 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2951 - 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
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SINTON, NORTH (3100) 83754 510 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SANDALWOOD EXPLORATION, L.P. 747194
WELDER "G" WELL #: 6 RRCID -> 144745 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 3119 - 3123

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SINTON, NORTH (3300 A PUNCH) 83754 548 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SYDRI OPERATING, LLC 833597
WELDER "A" WELL #: 6 RRCID -> 172460 COMPL. DATE 02/20/1999 TOTAL DEPTH 3504 PERF. 3317 - 3321

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SINTON, NORTH (3500) 83754 554 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SYDRI OPERATING, LLC 833597
WELDER, R. H. "A" A/C-1 WELL #: 19 RRCID -> 168499 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 3456 - 3464

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/10/2013 - PLUGGED 05-10-2013

SINTON, NORTH (4950) 83754 722 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SYDRI OPERATING, LLC 833597
WELDER, R. H. WELL #: 13 RRCID -> 152769 COMPL. DATE 12/11/1994 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 4910 - 4917

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SINTON, NORTH (5550) 83754 748 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SINTON, NORTH (5820) 83754 886 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SANDALWOOD EXPLORATION, L.P. 747194
WELDER GG WELL #: 1 RRCID -> 267786 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 5628 - 5693

*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	158	1	-0-
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/14/2013

SINTON, WEST (SHALLOW) 83760 165 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SAMURAI OPERATING CO. L.L.C. 745042
BAYDER, E. WELL #: 12 RRCID -> 151773 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 2794 PERF. 1531 - 1533

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SIRENA (UPPER WILCOX) 83789 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
EL VIEJITO "B" WELL #: 5 RRCID -> 246532 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8148 - 8178

03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	34	1	268	2	Y	-0-				-0-
							7	3								
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	32	1	225	2	Y	-0-				-0-
							6	3								
05	310	N	304	-0-	-6	-0-	30	1	266	2	Y	-0-				-0-
							8	3								
06	300	N	243	-0-	-57	-0-	26	1	211	2	Y	-0-				-0-
							6	3								
07	279	N	218	-0-	-61	-0-	29	1	184	2	Y	-0-				-0-
							5	3								
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-				-0-

SLICK RANCH (YEGUA) 84085 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMALL COWBOY (LOBO 6) 84204 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 100 RRCID -> 144337 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8995 PERF. 8242 - 8276

03	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	137	1	2582	2	N	9	11	1					5
							10	9											
04	3000	N	3205	-0-	205	205	107	1	3085	2	N	12	11	1					6
							13	9											
05	3100	N	3132	-0-	32	237	104	1	3009	2	N	17	14	1					9
							19	9											
06	3000	N	3022	-0-	22	259	107	1	2898	2	N	15	14	1					10
							17	9											
07	3330	X	3071	-0-	-259	-0-	104	1	2944	2	N	21	24	1					7
							23	9											
08	3100	X	2989	-0-	-111	-0-	110	1	2858	2	N	19	19	1					7
							21	9											

SOLO MUERTO (YEGUA-PALMER) 84548 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
DIEGO WELL #: 2 RRCID -> 255549 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6353 - 6361

03	1209	#	64	-0-	-1145	-0-	64	2			N	-0-							71
04	600	#	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-							71
05	403	#	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-							71
06	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-							71
07	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-							71
08	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-							71

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

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
08	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

03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-

SOUTHLAND 84756 001 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. 220861
SOUTHLAND LIFE INS. WELL #: 41 RRCID -> 175464 COMPL. DATE 04/01/1960 TOTAL DEPTH 5509 PERF. 3751 - 3763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2325	#	1782	-0-	-543	-0-	664	1	1118	2	N	-0-					-0-
04	2250	#	1945	-0-	-305	-0-	485	1	1460	2	N	-0-					-0-
05	2325	#	1353	-0-	-972	-0-	289	1	1064	2	N	-0-					-0-
06	2160	#	1176	-0-	-984	-0-	171	1	1005	2	N	-0-					-0-
07	2046	#	1326	-0-	-720	-0-	187	1	1139	2	N	-0-					-0-
08	2015	#	1756	-0-	-259	-0-	387	1	1369	2	N	-0-					-0-

SOUTHLAND (COLE, LOWER) 84756 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. 220861
SOUTHLAND LIFE WELL #: 44 RRCID -> 030986 COMPL. DATE 11/08/1960 TOTAL DEPTH 5397 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHLAND (GRAVIS) 84756 375 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. 220861
SOUTHLAND LIFE WELL #: 31 RRCID -> 014340 COMPL. DATE 10/13/1950 TOTAL DEPTH 4865 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHLAND (PETTUS 5300) 84756 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
APACHE CORPORATION 027200
SOUTHLAND WELL #: 63 RRCID -> 173399 COMPL. DATE 05/29/1999 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5244 - 5254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9259		9259	-0-	-0-	-0-	478	1	8723	2	N	53	165	1			34
							58	9									
04	8786		8786	-0-	-0-	-0-	458	1	8273	2	N	50					84
							55	9									
05	2952		2952	-0-	-0-	-0-	457	1	2483	2	N	11					95
							12	9									
06	5547		5547	-0-	-0-	-0-	458	1	5059	2	N	27					122
							30	9									
07	5448		5448	-0-	-0-	-0-	479	1	4930	2	N	35					157
							39	9									
*08	6671		6671	-0-	-0-	-0-	481	1	6153	2	N	34	163	1			28
							37	9									

SOUTHLAND (QUEEN CITY) 84756 567 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
APACHE CORPORATION 027200
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHLAND (TEDDLIE) 84756 625 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. 220861
SOUTHLAND LIFE WELL #: 23 RRCID -> 014331 COMPL. DATE 04/19/1952 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	121	1	203	2	N	-0-					-0-
04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	163	1	491	2	N	-0-					-0-
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	71	1	261	2	N	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	682	N	11	-0-	-671	-0-	3	1	8	2	N	-0-					-0-
08	341	N	97	-0-	-244	-0-	21	1	76	2	N	-0-					-0-

SOUTHLAND LIFE WELL #: 42 RRCID -> 014332 COMPL. DATE 10/19/1946 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 3800 - 3806

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHLAND LIFE WELL #: 6A RRCID -> 014333 COMPL. DATE 08/26/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

SOUTHLAND LIFE WELL #: 9 RRCID -> 014334 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2	EXT	378	-0-	378	545	141	1	237	2	N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	138	-0-	138	683	34	1	104	2	N	-0-					-0-
05	T. A.		121	-0-	121	804	25	1	96	2	N	-0-					-0-
06	14B	DENY	75	-0-	75	879	11	1	64	2	N	-0-					-0-
07	14B	DENY	69	-0-	69	948	9	1	60	2	N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	195	-0-	195	1143	43	1	152	2	N	-0-					-0-

SOUTHLAND LIFE INS. CO. WELL #: 3 RRCID -> 136493 COMPL. DATE 00/00/1990 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 4488 - 4492

03	14B	DENY	661	-0-	661	661	246	1	415	2	N	-0-					-0-
04	14B	DENY	966	-0-	966	1627	242	1	724	2	N	-0-					-0-
05	T. A.		596	-0-	596	2223	128	1	468	2	N	-0-					-0-
06	14B	DENY	194	-0-	194	2417	28	1	166	2	N	-0-					-0-
07	14B	DENY	33	-0-	33	2450	4	1	29	2	N	-0-					-0-
08	14B	DENY	70	-0-	70	2520	16	1	54	2	N	-0-					-0-

SPRINT, S. (FRIO A) 85387 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
MODENA OPERATING LLC 573221
SOUTH SPRINT STATE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 046021 COMPL. DATE 09/02/1968 TOTAL DEPTH 10978 PERF. 9915 - 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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40

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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STARR BRITE W (4470) 85669 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
RONDE OPERATING, LLC 727051
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HINOJOSA "A" WELL #: 1U RRCID -> 200692 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 4440 - 4450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STARR BRITE, W. (4900) 85669 540 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
RONDE OPERATING, LLC 727051
HINOJOSA, G. C. WELL #: 1 RRCID -> 096225 COMPL. DATE 08/17/1981 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 4918 - 4924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/08/2013 - PLUGGED 05-08-2013

STARR BRITE, W. (4900) //CONT.// 85669 540 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
RONDE OPERATING, LLC //CONT.// 727051
HINOJOSA "B" WELL #: 2 RRCID -> 154787 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 4967 - 4973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	#	265	-0-	-14	-0-	265	2			N	-0-					-0-
04	349	R	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
05	310	#	159	-0-	-151	-0-	159	2			N	-0-					-0-
06	300	#	188	-0-	-112	-0-	188	2			N	-0-					-0-
07	310	#	150	-0-	-160	-0-	150	2			N	-0-					-0-
*08	372	#	117	-0-	-255	-0-	117	2			N	-0-					-0-

M. RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164409 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 5007 - 5010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	#	399	-0-	-190	-0-	399	2			N	-0-					-0-
04	600	#	355	-0-	-245	-0-	355	2			N	-0-					-0-
05	620	#	189	-0-	-431	-0-	189	2			N	-0-					-0-
06	570	#	255	-0-	-315	-0-	255	2			N	-0-					-0-
07	589	#	155	-0-	-434	-0-	155	2			N	-0-					-0-
*08	403	#	312	-0-	-91	-0-	312	2			N	-0-					-0-

HINOJOSA "A" WELL #: 1U RRCID -> 254521 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5006 - 5010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465	#	393	-0-	-72	-0-	393	2			N	-0-					-0-
04	471	R	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
05	403	#	235	-0-	-168	-0-	235	2			N	-0-					-0-
06	390	#	317	-0-	-73	-0-	317	2			N	-0-					-0-
07	487	R	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
*08	696	R	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-

STARR BRITE, W. (5380) 85669 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
GARZACO OPERATING, LLC 296672
MONTEMAYOR "A" WELL #: 1 RRCID -> 239724 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 5332 - 5358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HINRRA LLC 389665
LYDIA SAENZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230695 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5448 - 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
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
04	570	N	197	-0-	-373	-0-	197	2			N	-0-					-0-
05	465	N	167	-0-	-298	-0-	167	2			N	-0-					-0-
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RONDE OPERATING, LLC 727051
BARRERA "B" WELL #: 3 RRCID -> 120001 COMPL. DATE 12/13/1985 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 5381 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STARR BRITE, W. (5380) //CONT.// 85669 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
RONDE OPERATING, LLC //CONT.// 727051
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
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
05	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	2			N	-0-					-0-
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
07	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
*08	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-

HINOJOSA "A" WELL #: 3 RRCID -> 160594 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 5334 - 5342

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOONEY, C. R. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 163848 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5218 - 5222

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOONEY WELL #: 2 RRCID -> 249086 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 6062 PERF. 5321 - 5335

03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
04	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	2			N	-0-					-0-
05	155	N	66	-0-	-89	-0-	66	2			N	-0-					-0-
06	150	N	113	-0-	-37	-0-	113	2			N	-0-					-0-
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
*08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-

STARR BRITE, W. (5980) 85669 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
RONDE OPERATING, LLC 727051
HINOJOSA "A" WELL #: 1 L RRCID -> 101124 COMPL. DATE 07/24/1982 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5840 - 5981

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HINOJOSA, G.C. WELL #: 2 RRCID -> 112388 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5952 - 5955

03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
05	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-

STARR BRITE, W. (6970 YEGUA) 85669 785 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
RONDE OPERATING, LLC 727051
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
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HINOJOSA "A" WELL #: 2 U RRCID -> 164947 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7006 - 7020

03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STARR BRITE, W. (7080 YEGUA) 85669 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
GARZACO OPERATING, LLC 296672
MONTEMAYOR "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 116848 COMPL. DATE 05/13/1985 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7156 - 7172

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HINRRA LLC 389665
BENAVIDES, R. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 125173 COMPL. DATE 04/06/1987 TOTAL DEPTH 7257 PERF. 6967 - 6970

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INFIELD DEVELOPMENT CORPORATION 424203
PEREZ, RACHEL WELL #: 1 RRCID -> 151987 COMPL. DATE 08/20/1994 TOTAL DEPTH 7713 PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RONDE OPERATING, LLC 727051
HINOJOSA "A" WELL #: 2 U RRCID -> 110533 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7082 - 7092

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

STARR BRITE, W. (7080 YEGUA) //CONT.// 85669 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
RONDE OPERATING, LLC //CONT.// 727051
RAMIREZ, M. GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 114784 COMPL. DATE 12/30/1984 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7092 - 7107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		51	-0-	51	51	51	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		826	-0-	826	877	826	2			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		799	-0-	799	1676	799	2			Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		713	-0-	713	2389	713	2			Y	-0-					-0-

HINOJOSA "A" WELL #: 2 L RRCID -> 164946 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7176 - 7185

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HINOJOSA WELL #: 4 RRCID -> 226378 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCORPION OPERATING, INC. 758492
GARCIA, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 115061 COMPL. DATE 01/26/1985 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7130 - 7146

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEDCO OPERATING, LLC 763159
MONTEMAYOR "B" WELL #: 1 RRCID -> 114746 COMPL. DATE 01/05/1985 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7128 - 7140

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTEMAYOR "B" WELL #: 2 RRCID -> 119558 COMPL. DATE 12/12/1985 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7128 - 7137

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STARR BRITE, W. (7215 YEGUA) 85669 815 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
RONDE OPERATING, LLC 727051
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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-

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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			35
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			35
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			35
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			35
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			35
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			35

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		3274			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		3274			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		3274			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		3274			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		3274			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	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
03	2573 X	2402	-0-	-171		-0-	166 1 44 9	2192 2	N	40	181 1	2 8	25
04	2490 X	1863	-0-	-627		-0-	106 1 41 9	1716 2	N	37			62
05	2449 X	2138	-0-	-311		-0-	146 1 33 9	1959 2	N	30	1 8		91
06	2340 X	2308	-0-	-32		-0-	145 1 4 9	2159 2	N	4	1 8		94
07	2418 X	2407	-0-	-11		-0-	125 1 15 9	2267 2	N	14			108
*08	2561 X	2561	-0-	-0-		-0-	145 1 15 9	2401 2	N	14	1 8		121

STEDMAN ISLAND(C-1) 85771 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
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
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-

STEDMAN ISLAND(C-1) //CONT.// 85771 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
REDFISH BAY PROPERTIES, LTD. WELL #: 1 RRCID -> 142269 COMPL. DATE 08/07/1992 TOTAL DEPTH 10212 PERF. 8886 - 8894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEDMAN ISLAND (C-2) 85771 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
STATE TRACT 309 WELL #: 1 RRCID -> 179245 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 10382 PERF. 8768 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5656		5656	-0-	-0-	-0-	212 45	1 9	5399	2	Y	41	34	0			17
04	3823		3823	-0-	-0-	-0-	150 33	1 9	3640	2	Y	30	27	0			20
05	3627		2225	-0-	-1402	-0-	88 22	1 9	2115	2	Y	20	16	0			24
06	4350		3769	-0-	-581	-0-	139 33	1 9	3597	2	Y	30	33	0			21
07	4495		4111	-0-	-384	-0-	158 28	1 9	3925	2	Y	25	24	0			22
*08	4650		4650	-0-	-0-	-0-	217 20	1 9	4413	2	Y	18	17	0			23

STEDMAN ISLAND (C-2A) 85771 101 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
STATE TRACT 277 WELL #: 3 RRCID -> 209200 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 10644 PERF. 9226 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1085	N	906	-0-	-179	-0-	34	1	872	2	Y	-0-					-0-
04	1110	N	1054	-0-	-56	-0-	42	1	1012	2	Y	-0-					-0-
05	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	42	1	1014	2	Y	-0-					-0-
06	690	N	690	-0-	-0-	-0-	26	1	664	2	Y	-0-					-0-
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	16	1	406	2	Y	-0-					-0-
*08	537	N	537	-0-	-0-	-0-	25	1	512	2	Y	-0-					-0-

STEDMAN ISLAND (C-5) 85771 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
STATE TRACT 309 UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 129234 COMPL. DATE 11/25/1988 TOTAL DEPTH 11512 PERF. 9189 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	3	1	79	2	Y	-0-					-0-
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	3	1	78	2	Y	-0-					-0-
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	5	1	110	2	Y	-0-					-0-
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	7	1	194	2	Y	-0-					-0-
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	8	1	206	2	Y	-0-					-0-
*08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	13	1	260	2	Y	-0-					-0-

STEDMAN ISLAND (C-6) 85771 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEDMAN ISLAND (D-6) 85771 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
STATE TRACT 277 WELL #: 2 RRCID -> 201452 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10420 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEDMAN ISLAND (8120 FRIO) 85771 795 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
STATE TRACT 309 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148527 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 8831 PERF. 8638 - 8717

03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	5	1	119	2	Y	5	4	0			2
							6	9									
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	6	1	138	2	Y	3	3	0			2
							3	9									
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	6	1	134	2	Y	2	2	0			2
							2	9									
06	147	X	147	-0-	-0-	-0-	5	1	139	2	Y	3	3	0			2
							3	9									
07	156	X	156	-0-	-0-	-0-	6	1	148	2	Y	2	2	0			2
							2	9									
*08	218	X	218	-0-	-0-	-0-	10	1	206	2	Y	2	2	0			2
							2	9									

STATE TRACT 308 WELL #: 2 RRCID -> 179722 COMPL. DATE 09/30/2000 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7268 - 8123

03	4247	X	3193	-0-	-1054	-0-	87	1	2220	2	Y	805	692	0			329
							886	9									
04	4170	X	3063	-0-	-1107	-0-	95	1	2320	2	Y	589	521	0			397
							648	9									
05	4309	X	2562	-0-	-1747	-0-	84	1	2020	2	Y	416	329	0			484
							458	9									
06	4290	X	3831	-0-	-459	-0-	117	1	3034	2	Y	618	667	0			435
							680	9									
07	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	117	1	2900	2	Y	501	498	0			438
							551	9									
*08	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	139	1	2828	2	Y	348	330	0			456
							383	9									

STATE TRACT 308 WELL #: 1 RRCID -> 261031 COMPL. DATE 12/01/1996 TOTAL DEPTH 8394 PERF. 9088 - 9116

03	310	N	292	-0-	-18	-0-	11	1	281	2	Y	-0-					-0-
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	11	1	279	2	Y	-0-					-0-
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	8	1	198	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	200	-0-	-70	-0-	7	1	193	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	173	-0-	-137	-0-	7	1	166	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	190	-0-	-27	-0-	9	1	181	2	Y	-0-					-0-

STEDMAN ISLAND (8300 SD) 85771 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
STATE TRACT 277 WELL #: 1 RRCID -> 255567 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 10270 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEDMAN ISLAND, N(7600) 85773 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
TEMA OIL AND GAS COMPANY 841329
STATE TRACT 279 WELL #: 1 RRCID -> 203407 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7967 - 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
03	618	X	618	-0-	-0-	-0-	279	1	339	2	Y	-0-					-0-
04	1380	X	1063	-0-	-317	-0-	270	1	793	2	Y	-0-					-0-
05	1426	X	931	-0-	-495	-0-	279	1	652	2	Y	-0-					-0-
06	856	N	856	-0-	-0-	-0-	270	1	586	2	Y	-0-					-0-
07	1085	N	491	-0-	-594	-0-	36	1	455	2	Y	-0-					-0-
08	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-

CONN BROWN-STATE B - G SAND UNIT WELL #: 2781A RRCID -> 212823 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8790 - 8838

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STILLMAN (J-00, K-78) 86133 612 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KENEDY
EXXON MOBIL CORPORATION 257128
SANTA FE RANCH MULA PASTURE WELL #: 51 RRCID -> 239638 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11420 PERF.10168 - 10176

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STILLMAN (K-00) 86133 646 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 43 RRCID -> 262761 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11064 - 11070

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EXXON MOBIL CORPORATION 257128
SANTA FE RANCH MULA PASTURE WELL #: 16 RRCID -> 200372 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10940 - 10950

03	8730	R	8730	-0-	-0-	-0-	8730	3			N	-0-					-0-
*04	7900	R	7900	-0-	-0-	-0-	7900	3			N	-0-					-0-
05	8463		8411	-0-	-52	-0-	8411	3			N	-0-					-0-
06	8190		7723	-0-	-467	-0-	7723	3			N	-0-					-0-
07	8463		8150	-0-	-313	-0-	8150	3			N	-0-					-0-
08	8463		8027	-0-	-436	-0-	8027	3			N	-0-					-0-

SANTA FE RANCH MULA PASTURE WELL #: 53 RRCID -> 203722 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 12270 PERF.11019 - 11058

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STILLMAN (K-OO, W.) 86133 649 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R. J. JR. TR. STILLMAN WELL #: 90D RRCID -> 175439 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 11880 PERF. 5210 - 5460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILLMAN (K-32, 43 II, L-22 II) 86133 748 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 3 RRCID -> 034734 COMPL. DATE 12/03/1964 TOTAL DEPTH 13055 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1592					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1592					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1592					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1592					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1592					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1592					N	-0-					-0-

STILLMAN (L-46) 86133 935 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 514 RRCID -> 267364 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 14495 PERF.12710 - 14084

03	501828	222260	-0-	-279568	-0-	210	1	222050	2	N	-0-					-0-
04	485640	207284	-0-	-278356	-0-	204	1	207080	2	N	-0-					-0-
05	501828	207195	-0-	-294633	-0-	208	1	206987	2	N	-0-					-0-
06	227580 #	115935	-0-	-111645	-0-	147	1	115788	2	N	-0-					-0-
07	222983 #	103562	-0-	-119421	-0-	151	1	103411	2	N	-0-					-0-
08	222270 #	16700	-0-	-205570	-0-	41	1	16659	2	N	-0-					-0-

STILLMAN (SHALLOW) 86133 952 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: S 1WD RRCID -> 076156 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4903 - 5482

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANTA FE RANCH-MULA PASTURE WELL #: 31D RRCID -> 092080 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4090 - 5293

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXXON MOBIL CORPORATION 257128
SANTA FE RANCH MULA PASTURE WELL #: 13 RRCID -> 084111 COMPL. DATE 12/15/1986 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 5100 - 5140

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILLMAN (SHALLOW) //CONT.// 86133 952 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
SANTA FE RANCH-MULA PASTURE WELL #: 21 RRCID -> 085392 COMPL. DATE 08/01/1979 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5664 - 5669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANTA FE RANCH-MULA PASTURE WELL #: 23 RRCID -> 087155 COMPL. DATE 12/08/1979 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 5686 - 5696

03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/14/2013 - P&A 03-14-2013

SANTA FE RANCH-MULA PASTURE WELL #: 33 RRCID -> 094452 COMPL. DATE 04/13/1981 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5654 - 5667

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANTA FE RANCH MULA PASTURE (PF) WELL #: 1 RRCID -> 106745 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	5921	#	3894	-0-	-2027	-0-	3894	3			N	-0-					-0-
*04	T. A.		3539	-0-	3539	3539	3539	3			N	-0-					-0-
05	T. A.		3938	-0-	3938	7477	3938	3			N	-0-					-0-
06	11110		3633	-0-	-7477	-0-	3633	3			N	-0-					-0-
07	4141	R	4141	-0-	-0-	-0-	4141	3			N	-0-					-0-
08	3937	#	3521	-0-	-416	-0-	3521	3			N	-0-					-0-

SANTA FE RANCH - MULA PASTURE WELL #: 46 RRCID -> 129537 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5610 - 5634

03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANTA FE RANCH MULA PASTURE WELL #: 39 RRCID -> 165519 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 5663 - 5677

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILLMAN-NC (L-33) 86135 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL 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
03	22124		22124	-0-	-0-	-0-	1681	1	20443	2	N	-0-					-0-
04	21442	R	21442	-0-	-0-	-0-	1594	1	19760	2	N	-0-					-0-
							88	4									
05	20878	R	20878	-0-	-0-	-0-	1865	1	18857	2	N	-0-					-0-
							156	4									
06	21420	#	20703	-0-	-717	-0-	2427	1	17563	2	N	-0-					-0-
							713	4									
07	22543	R	22543	-0-	-0-	-0-	2783	1	18779	2	N	-0-					-0-
							981	4									
*08	22495	R	22495	-0-	-0-	-0-	2796	1	18400	2	N	-0-					-0-
							1299	4									

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. 253162
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
03	2387	N	1816	-0-	-571	-0-	302	1	1501	2	Y	12	112	1			42
							13	9									
04	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	303	1	1505	2	Y	20					62
							22	9									
05	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	291	1	1301	2	Y	88					150
							97	9									
06	1770	N	1506	-0-	-264	-0-	311	1	1177	2	Y	16					166
							18	9									
07	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	330	1	1648	2	Y	36	102	1			100
							40	9									
*08	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	423	1	1417	2	Y	4					104
							4	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
03	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	690	1	3427	2	Y	11	66	1			28
							12	9									
04	3000	N	3829	-0-	829	829	640	1	3172	2	Y	15					43
							17	9									
05	4705	X	3876	-0-	-829	-0-	693	1	3100	2	Y	75					118
							83	9									
06	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	598	1	2264	2	Y	11					129
							12	9									
07	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	514	1	2564	2	Y	15	79	1			65
							17	9									
08	2728	X	2228	-0-	-500	-0-	512	1	1715	2	Y	1					66
							1	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
03	3410	X	3164	-0-	-246	-0-	224	1	2940	2	Y	-0-					-0-
04	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	233	1	3132	2	Y	-0-					-0-
05	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	247	1	3296	2	Y	-0-					-0-
06	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	233	1	3405	2	Y	-0-					-0-
07	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	265	1	3076	2	Y	-0-					-0-
*08	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	237	1	3043	2	Y	-0-					-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
03	1705	X	1705	-0-	-0-	-0-	121	1	1584	2	Y	-0-					-0-
04	1787	X	1787	-0-	-0-	-0-	124	1	1663	2	Y	-0-					-0-
05	1951	X	1951	-0-	-0-	-0-	136	1	1815	2	Y	-0-					-0-
06	1672	X	1672	-0-	-0-	-0-	107	1	1565	2	Y	-0-					-0-
07	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	232	1	2689	2	Y	-0-					-0-
*08	3100	N	5335	-0-	2235	2235	385	1	4950	2	Y	-0-					-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
03	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: L 1 RRCID -> 207057 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 10877 PERF.10526 - 10694

03	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	285	1	3738	2	Y	-0-					-0-
04	6570	X	6570	-0-	-0-	-0-	456	1	6114	2	Y	-0-					-0-
05	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	419	1	5581	2	Y	-0-					-0-
06	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	354	1	5177	2	Y	-0-					-0-
07	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	392	1	4551	2	Y	-0-					-0-
08	4154	X	3764	-0-	-390	-0-	272	1	3492	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: U 1 RRCID -> 210696 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 11016 PERF. 9965 - 10735

03	7812	X	6277	-0-	-1535	-0-	398	1	5877	2	Y	2					4
							2	9									
04	6481	X	6481	-0-	-0-	-0-	394	1	6084	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
05	8277	X	7239	-0-	-1038	-0-	427	1	6811	2	Y	1					4
							1	9									
06	7080	X	5214	-0-	-1866	-0-	319	1	4893	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
07	6696	X	5030	-0-	-1666	-0-	270	1	4758	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
08	7254	X	4921	-0-	-2333	-0-	254	1	4660	2	Y	6					8
							7	9									

SLATOR RANCH WELL #: H 4 RRCID -> 211273 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10342 - 10818

03	14353	X	11064	-0-	-3289	-0-	784	1	10274	2	Y	5	3	1			3
							6	9									
04	9322	X	9322	-0-	-0-	-0-	646	1	8670	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
05	6044	X	6044	-0-	-0-	-0-	422	1	5619	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
06	7096	X	7096	-0-	-0-	-0-	454	1	6640	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
07	6944	X	6944	-0-	-0-	-0-	548	1	6354	2	Y	38	2	1			38
							42	9									
*08	9696	X	9696	-0-	-0-	-0-	695	1	8933	2	Y	62	54	1			46
							68	9									

SLATOR RANCH WELL #: H 5 RRCID -> 212822 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10320 - 10472

03	2701	N	2625	-0-	-76	-0-	186	1	2439	2	Y	-0-					-0-
04	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	178	1	2386	2	Y	-0-					-0-
05	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	203	1	2700	2	Y	-0-					-0-
06	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	202	1	2959	2	Y	-0-					-0-
07	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	228	1	2642	2	Y	-0-					-0-
08	2852	X	2485	-0-	-367	-0-	179	1	2306	2	Y	-0-					-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SLATOR RANCH WELL #: J 2 RRCID -> 214081 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10002 - 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
03	620	N	496	-0-	-124	-0-	31	1	464	2	Y	1					1
							1	9									
04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	31	1	485	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	558	N	532	-0-	-26	-0-	31	1	501	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
07	564	N	564	-0-	-0-	-0-	30	1	534	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	519	-0-	-8	-0-	27	1	492	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: S 1 RRCID -> 214137 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10370 - 10790

03	16120	X	15388	-0-	-732	-0-	1175	1	14203	2	Y	9					53
							10	9									
04	13758	X	13758	-0-	-0-	-0-	1215	1	12533	2	Y	9	41	1			21
							10	9									
05	15717	X	14401	-0-	-1316	-0-	1346	1	13049	2	Y	5					26
							6	9									
06	15210	X	13346	-0-	-1864	-0-	1362	1	11983	2	Y	1					27
							1	9									
07	15376	X	14486	-0-	-890	-0-	1387	1	13084	2	Y	14					41
							15	9									
08	15376	X	14249	-0-	-1127	-0-	1442	1	12807	2	Y	-0-	26	1			15

SLATOR RANCH WELL #: S 2 RRCID -> 215174 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 11165 PERF.10735 - 10839

03	8154	X	8154	-0-	-0-	-0-	623	1	7523	2	Y	7					22
							8	9									
04	7211	X	7211	-0-	-0-	-0-	637	1	6567	2	Y	6	17	1			11
							7	9									
05	9300	X	8146	-0-	-1154	-0-	761	1	7379	2	Y	5					16
							6	9									
06	8790	X	5992	-0-	-2798	-0-	611	1	5381	2	Y	-0-					16
07	9021	X	8312	-0-	-709	-0-	795	1	7504	2	Y	12					28
							13	9									
08	8153	X	6928	-0-	-1225	-0-	701	1	6226	2	Y	1	18	1			11
							1	9									

SLATOR RANCH WELL #: V 1 RRCID -> 219673 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 11460 PERF.10972 - 11196

03	9982	X	9093	-0-	-889	-0-	636	1	8445	2	Y	11					25
							12	9									
04	8250	X	8250	-0-	-0-	-0-	614	1	7622	2	Y	13	15	1			23
							14	9									
05	8703	X	8703	-0-	-0-	-0-	613	1	8081	2	Y	8					31
							9	9									
06	8426	X	8426	-0-	-0-	-0-	718	1	7698	2	Y	9	17	1			23
							10	9									
07	8362	X	8362	-0-	-0-	-0-	737	1	7615	2	Y	9					32
							10	9									
*08	8019	X	8019	-0-	-0-	-0-	722	1	7297	2	Y	-0-	18	1			14

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
03	21142	X	20733	-0-	-409	-0-	124	1	20608	2	Y	1					6
							1	9									
04	20102	X	20102	-0-	-0-	-0-	123	1	19977	2	Y	2	3	1			5
							2	9									
05	21669	X	19997	-0-	-1672	-0-	128	1	19866	2	Y	3					8
							3	9									
06	20970	X	19325	-0-	-1645	-0-	1074	1	18249	2	Y	2	4	1			6
							2	9									
07	20925	X	19613	-0-	-1312	-0-	1121	1	18490	2	Y	2					8
							2	9									
08	20770	X	20470	-0-	-300	-0-	1143	1	19324	2	Y	3	4	1			7
							3	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
03	18290	X	14581	-0-	-3709	-0-	924	1	13637	2	Y	18					33
							20	9									
04	16650	X	16650	-0-	-0-	-0-	1010	1	15618	2	Y	20	26	1			27
							22	9									
05	16864	X	16170	-0-	-694	-0-	953	1	15210	2	Y	6					33
							7	9									
06	16320	X	16180	-0-	-140	-0-	989	1	15168	2	Y	21	27	1			27
							23	9									
07	16864	X	15729	-0-	-1135	-0-	845	1	14867	2	Y	15	27	1			16
							17	9									
08	16864	X	14063	-0-	-2801	-0-	727	1	13313	2	Y	21					37
							23	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
03	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	230	1	3053	2	Y	-0-					66
04	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	208	1	2581	2	Y	-0-					66
05	3937	X	3132	-0-	-805	-0-	221	1	2911	2	Y	-0-					66
06	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	290	1	3109	2	Y	-0-					66
07	3286	X	2935	-0-	-351	-0-	259	1	2676	2	Y	-0-					66
*08	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	387	1	3911	2	Y	-0-					66

SLATOR RANCH WELL #: W 1 RRCID -> 220890 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10760 - 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
03	12152	X	10560	-0-	-1592	-0-	739	1	9819	2	Y	2					6
							2	9									
04	9392	X	9392	-0-	-0-	-0-	700	1	8689	2	Y	3	4	1			5
							3	9									
05	11532	X	9700	-0-	-1832	-0-	683	1	9015	2	Y	2					7
							2	9									
06	10860	X	9233	-0-	-1627	-0-	788	1	8443	2	Y	2	4	1			5
							2	9									
07	11191	X	9724	-0-	-1467	-0-	858	1	8864	2	Y	2					7
							2	9									
08	10571	X	9304	-0-	-1267	-0-	837	1	8464	2	Y	3	4	1			6
							3	9									

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
03	1953	N	1841	-0-	-112	-0-	129	1	1708	2	Y	4					10
							4	9									
04	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	128	1	1586	2	Y	5	6	1			9
							6	9									
05	1860	N	1753	-0-	-107	-0-	123	1	1626	2	Y	4					13
							4	9									
06	1770	N	1700	-0-	-70	-0-	145	1	1552	2	Y	3	7	1			9
							3	9									
07	1767	N	1732	-0-	-35	-0-	152	1	1576	2	Y	4					13
							4	9									
08	1767	N	1673	-0-	-94	-0-	151	1	1522	2	Y	-0-	7	1			6

SLATOR RANCH WELL #: U 3 RRCID -> 221508 COMPL. DATE 07/13/2006 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
03	4278	X	3473	-0-	-805	-0-	217	1	3208	2	Y	44					73
							48	9									
04	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	233	1	3600	2	Y	45	57	1			61
							50	9									
05	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	241	1	3845	2	Y	16					77
							18	9									
06	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	229	1	3513	2	Y	49	62	1			64
							54	9									
07	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	181	1	3182	2	Y	34	63	1			35
							37	9									
*08	2461	X	2461	-0-	-0-	-0-	127	1	2333	2	Y	1					36
							1	9									

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
03	16089	X	14968	-0-	-1121	-0-	89	1	14877	2	Y	2					11
							2	9									
04	14322	X	14322	-0-	-0-	-0-	88	1	14230	2	Y	4	5	1			10
							4	9									
05	14756	X	14689	-0-	-67	-0-	94	1	14589	2	Y	5					15
							6	9									
06	14507	X	14507	-0-	-0-	-0-	806	1	13697	2	Y	4	7	1			12
							4	9									
07	14756	X	14738	-0-	-18	-0-	842	1	13892	2	Y	4					16
							4	9									
*08	14882	X	14882	-0-	-0-	-0-	831	1	14047	2	Y	4	8	1			12
							4	9									

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. 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
03	10815	X	10815	-0-		-0-	-0-	757	1	10054	2	Y	4					10
								4	9									
04	11268	X	11268	-0-		-0-	-0-	840	1	10421	2	Y	6	6	1			10
								7	9									
05	12338	X	10972	-0-		-1366	-0-	773	1	10196	2	Y	3					13
								3	9									
06	11940	X	10804	-0-		-1136	-0-	922	1	9878	2	Y	4	7	1			10
								4	9									
07	11749	X	10441	-0-		-1308	-0-	921	1	9517	2	Y	3					13
								3	9									
08	11656	X	10383	-0-		-1273	-0-	934	1	9447	2	Y	2	8	1			7
								2	9									

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. 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
03	14477	X	11040	-0-		-3437	-0-	700	1	10323	2	Y	15					28
								17	9									
04	12839	X	12839	-0-		-0-	-0-	779	1	12042	2	Y	16	22	1			22
								18	9									
05	14136	X	12894	-0-		-1242	-0-	760	1	12127	2	Y	6					28
								7	9									
06	13680	X	11872	-0-		-1808	-0-	726	1	11128	2	Y	16	22	1			22
								18	9									
07	14136	X	11973	-0-		-2163	-0-	643	1	11316	2	Y	13	22	1			13
								14	9									
08	13268	X	11346	-0-		-1922	-0-	586	1	10735	2	Y	23					36
								25	9									

BMT K&H WELL #: 1AC RRCID -> 222780 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10492 - 10895

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
03	7812	X	5198	-0-		-2614	-0-	31	1	5167	2	Y	-0-					3
04	6530	X	6530	-0-		-0-	-0-	40	1	6487	2	Y	3	2	1			4
								3	9									
05	5511	X	5511	-0-		-0-	-0-	35	1	5474	2	Y	2					6
								2	9									
06	6231	X	6231	-0-		-0-	-0-	346	1	5883	2	Y	2	3	1			5
								2	9									
07	6246	X	6246	-0-		-0-	-0-	357	1	5887	2	Y	2					7
								2	9									
*08	6337	X	6337	-0-		-0-	-0-	354	1	5983	2	Y	-0-	3	1			4

SLATOR RANCH WELL #: S 4 RRCID -> 223024 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10167 - 10874

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
03	3100	X	1806	-0-		-1294	-0-	138	1	1664	2	Y	4					23
								4	9									
04	1624	X	1624	-0-		-0-	-0-	143	1	1478	2	Y	3	17	1			9
								3	9									
05	1860	X	1664	-0-		-196	-0-	155	1	1507	2	Y	2					11
								2	9									
06	1740	N	1586	-0-		-154	-0-	162	1	1424	2	Y	-0-					11
07	1674	N	1673	-0-		-1	-0-	160	1	1506	2	Y	6					17
								7	9									
08	1674	N	1454	-0-		-220	-0-	147	1	1307	2	Y	-0-	11	1			6

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SLATOR RANCH WELL #: V 3 RRCID -> 223026 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9830 - 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
03	10757	X	9569	-0-	-1188	-0-	669	1 9	8891	2	Y	8					28
04	7859	X	7859	-0-	-0-	-0-	585	1 9	7264	2	Y	9	17	1			20
							10										
05	8525	X	8123	-0-	-402	-0-	572	1 9	7544	2	Y	6					26
							7										
06	8250	X	7163	-0-	-1087	-0-	611	1 9	6546	2	Y	5	14	1			17
							6										
07	8525	X	8143	-0-	-382	-0-	718	1 9	7418	2	Y	6					23
							7										
08	8525	X	7163	-0-	-1362	-0-	645	1 9	6517	2	Y	1	13	1			11
							1										

SLATOR RANCH WELL #: S 3 RRCID -> 223797 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10747 - 10901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8773	X	8091	-0-	-682	-0-	618	1 9	7467	2	Y	5					19
							6										
04	7643	X	7643	-0-	-0-	-0-	675	1 9	6964	2	Y	4	14	1			9
							4										
05	8463	X	7918	-0-	-545	-0-	740	1 9	7175	2	Y	3					12
							3										
06	8190	X	7373	-0-	-817	-0-	752	1 9	6621	2	Y	-0-					12
07	8227	X	8227	-0-	-0-	-0-	787	1 9	7431	2	Y	8					20
							9										
08	8091	X	7540	-0-	-551	-0-	763	1 9	6776	2	Y	1	13	1			8
							1										

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
03	6197	X	6197	-0-	-0-	-0-	434	1 9	5759	2	Y	4					9
							4										
04	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	463	1 9	5745	2	Y	5	5	1			9
							6										
05	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	405	1 9	5346	2	Y	4					13
							4										
06	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	455	1 9	4882	2	Y	3	7	1			9
							3										
07	5146	X	4646	-0-	-500	-0-	410	1 9	4233	2	Y	3					12
							3										
08	5146	X	4436	-0-	-710	-0-	399	1 9	4033	2	Y	4	7	1			9
							4										

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
03	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	115	1	1527	2	Y	-0-					38
04	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	151	1	1876	2	Y	-0-					38
05	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	154	1	2029	2	Y	-0-					38
06	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	167	1	1786	2	Y	-0-					38
07	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	144	1	1492	2	Y	-0-					38
*08	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	139	1	1405	2	Y	-0-					38

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. 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
03	20801	X	17842	-0-		-2959	-0-	1077	1	16762	2	Y	3	3	1			1
								3	9									
04	17377	X	17377	-0-		-0-	-0-	934	1	16440	2	Y	3	3	1			1
								3	9									
05	19654	X	17724	-0-		-1930	-0-	989	1	16732	2	Y	3	3	1			1
								3	9									
06	18630	X	16353	-0-		-2277	-0-	910	1	15440	2	Y	3	3	1			1
								3	9									
*07	18600	X	17224	-0-		-1376	-0-	956	1	16264	2	Y	4	3	1			2
								4	9									
*08	17949	X	16749	-0-		-1200	-0-	946	1	15802	2	Y	1	2	1			1
								1	9									

SLATOR RANCH WELL #: W 4 RRCID -> 226743 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10056 - 10763

03	9851	X	9851	-0-		-0-	-0-	688	1	9139	2	Y	22					55
								24	9									
04	2239	X	2239	-0-		-0-	-0-	166	1	2066	2	Y	6	33	1			28
								7	9									
05	15438	X	11257	-0-		-4181	-0-	792	1	10443	2	Y	20					48
								22	9									
06	14940	X	7612	-0-		-7328	-0-	648	1	6947	2	Y	15	26	1			37
								17	9									
07	10478	X	6672	-0-		-3806	-0-	587	1	6071	2	Y	13					50
								14	9									
08	11253	X	3757	-0-		-7496	-0-	338	1	3416	2	Y	3	29	1			24
								3	9									

SLATOR RANCH WELL #: V 4 RRCID -> 227123 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10919 - 11053

03	7905	X	7330	-0-		-575	-0-	512	1	6798	2	Y	18					44
								20	9									
04	6844	X	6844	-0-		-0-	-0-	509	1	6310	2	Y	23	27	1			40
								25	9									
05	6878	X	6878	-0-		-0-	-0-	484	1	6380	2	Y	13					53
								14	9									
06	6649	X	6649	-0-		-0-	-0-	566	1	6068	2	Y	14	29	1			38
								15	9									
07	7013	X	7013	-0-		-0-	-0-	617	1	6378	2	Y	16					54
								18	9									
*08	6817	X	6817	-0-		-0-	-0-	613	1	6193	2	Y	10	31	1			33
								11	9									

SLATOR RANCH WELL #: T 3 RRCID -> 227777 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 11263 PERF.10945 - 11056

03	3472	X	3010	-0-		-462	-0-	211	1	2799	2	N	-0-					56
04	3600	X	3085	-0-		-515	-0-	230	1	2853	2	N	2					58
								2	9									
05	3720	X	2684	-0-		-1036	-0-	189	1	2495	2	N	-0-					58
06	3600	X	2997	-0-		-603	-0-	256	1	2741	2	N	-0-					58
07	3193	X	3135	-0-		-58	-0-	276	1	2847	2	N	11					69
								12	9									
08	3193	X	3124	-0-		-69	-0-	281	1	2839	2	N	4					73
								4	9									

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARROCITO, B. M. WELL #: 7 RRCID -> 229048 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10809 - 10950

03	8680	X	6835	-0-	-1845	-0-	410	1	6381	2	Y	40	43	1			16
							44	9									
04	7491	X	7491	-0-	-0-	-0-	400	1	7038	2	Y	48	44	1			20
							53	9									
05	8649	X	8602	-0-	-47	-0-	477	1	8069	2	Y	51	47	1			24
							56	9									
06	8370	X	7001	-0-	-1369	-0-	387	1	6569	2	Y	41	48	1			17
							45	9									
*07	8649	X	7945	-0-	-704	-0-	438	1	7454	2	Y	48	41	1			24
							53	9									
*08	8587	X	6826	-0-	-1761	-0-	385	1	6427	2	Y	13	31	1			6
							14	9									

BMT-BARROCITO WELL #: 1 RRCID -> 230382 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10666 - 10865

03	27032	X	21397	-0-	-5635	-0-	1535	1	19826	2	Y	33	52	1			49
							36	9									
04	21413	X	21413	-0-	-0-	-0-	1607	1	19776	2	Y	27	27	1			49
							30	9									
05	23684	X	20257	-0-	-3427	-0-	1697	1	18526	2	Y	31	28	1			52
							34	9									
06	22710	X	19821	-0-	-2889	-0-	2052	1	17740	2	Y	26	26	1			52
							29	9									
07	23033	X	20904	-0-	-2129	-0-	2322	1	18562	2	Y	18	26	1			44
							20	9									
08	22134	X	20991	-0-	-1143	-0-	2226	1	18739	2	Y	24	28	1			40
							26	9									

SLATOR RANCH WELL #: U 5 RRCID -> 230384 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 11445 PERF.10494 - 10594

03	28551	X	24077	-0-	-4474	-0-	1524	1	22487	2	Y	60					103
							66	9									
04	23258	X	23258	-0-	-0-	-0-	1410	1	21787	2	Y	55	82	1			76
							61	9									
05	25420	X	23890	-0-	-1530	-0-	1408	1	22461	2	Y	19					95
							21	9									
06	24600	X	23175	-0-	-1425	-0-	1415	1	21695	2	Y	59	76	1			78
							65	9									
07	25389	X	23567	-0-	-1822	-0-	1264	1	22251	2	Y	47	78	1			48
							52	9									
08	24087	X	22886	-0-	-1201	-0-	1183	1	21668	2	Y	32					80
							35	9									

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SLATOR RANCH WELL #: D 2 RRCID -> 232971 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10116 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7502	X	2557	-0-	-4945	-0-	23	1 3 9	2531	2	Y	3					27
04	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	22	1 8 9	2307	2	Y	7					34
05	4588	X	2810	-0-	-1778	-0-	29	1 4 9	2777	2	Y	4	23	1			15
06	8297	X	8297	-0-	-0-	-0-	83	1 22 9	8192	2	Y	20					35
07	4588	X	3486	-0-	-1102	-0-	37	1 4 9	3445	2	Y	4					39
*08	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	46	1 4 9	4190	2	Y	4	33	1			10

SLATOR RANCH WELL #: T 4 RRCID -> 233148 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10852 - 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
03	8215	X	7504	-0-	-711	-0-	525	1 3 9	6976	2	Y	3					7
04	DLQ G-10		7052	-0-	7052	7052	526	1 3 9	6523	2	Y	3	4	1			6
05	DLQ G-10		7132	-0-	7132	14184	502	1 2 9	6628	2	Y	2					8
06	DLQ G-10		6845	-0-	6845	21029	584	1 2 9	6259	2	Y	2	4	1			6
07	DLQ G-10		7172	-0-	7172	28201	633	1 2 9	6537	2	Y	2					8
08	DLQ G-10		7005	-0-	7005	35206	630	1 2 9	6373	2	Y	2	5	1			5

BARROCITO, B.M. WELL #: 9 RRCID -> 233198 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10030 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9517	X	8813	-0-	-704	-0-	532	1 3 9	8278	2	Y	3	3	1			1
04	7757	X	7757	-0-	-0-	-0-	417	1 3 9	7337	2	Y	3	3	1			1
05	9021	X	5847	-0-	-3174	-0-	326	1 3 9	5518	2	Y	3	3	1			1
06	9477	X	9477	-0-	-0-	-0-	527	1 3 9	8947	2	Y	3	3	1			1
*07	9021	X	8782	-0-	-239	-0-	487	1 4 9	8291	2	Y	4	3	1			2
*08	8804	X	7255	-0-	-1549	-0-	410	1 2 9	6843	2	Y	2	3	1			1

BMT-BARROCITO WELL #: 2 RRCID -> 234055 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10850 - 10921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4371	X	3775	-0-	-596	-0-	271	1 4 9	3500	2	Y	4	7	1			6
04	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	274	1 4 9	3376	2	Y	4	4	1			6
05	4030	X	3575	-0-	-455	-0-	299	1 6 9	3270	2	Y	5	4	1			7
06	3900	X	3560	-0-	-340	-0-	369	1 3 9	3188	2	Y	3	3	1			7
07	4030	X	3707	-0-	-323	-0-	412	1 2 9	3293	2	Y	2	3	1			6
08	3782	X	3264	-0-	-518	-0-	346	1 3 9	2915	2	Y	3	4	1			5

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SLATOR RANCH WELL #: S 5 RRCID -> 235078 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10788 - 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
03	5774	X	5774	-0-	-0-	-0-	440	1	5320	2	Y	13					30
							14	9									
04	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	452	1	4666	2	Y	11	23	1			18
							12	9									
05	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	498	1	4833	2	Y	7					25
							8	9									
06	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	486	1	4280	2	Y	2					27
							2	9									
07	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	458	1	4322	2	Y	17					44
							19	9									
*08	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	563	1	4998	2	Y	-0-	28	1			16

SLATOR RANCH WELL #: 1AA RRCID -> 235497 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 9127 PERF. 8530 - 8694

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: S 6 RRCID -> 236383 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10896 - 11018

03	4836	X	4554	-0-	-282	-0-	346	1	4183	2	Y	23					79
							25	9									
04	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	386	1	3985	2	Y	20	60	1			39
							22	9									
05	4619	X	4402	-0-	-217	-0-	410	1	3977	2	Y	14					53
							15	9									
06	4470	X	4289	-0-	-181	-0-	437	1	3849	2	Y	3					56
							3	9									
07	4619	X	4323	-0-	-296	-0-	411	1	3875	2	Y	34					90
							37	9									
08	4557	X	4256	-0-	-301	-0-	430	1	3823	2	Y	3	58	1			35
							3	9									

BARROCITO, B.M. WELL #: 10 RRCID -> 237452 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9446 - 9784

03	10912	X	8179	-0-	-2733	-0-	482	1	7501	2	Y	178	176	1			72
							196	9									
04	7873	X	7873	-0-	-0-	-0-	413	1	7260	2	Y	182	177	1			77
							200	9									
05	7721	X	7721	-0-	-0-	-0-	420	1	7115	2	Y	169	168	1			78
							186	9									
06	6879	X	6879	-0-	-0-	-0-	374	1	6340	2	Y	150	168	1			60
							165	9									
*07	7616	X	7616	-0-	-0-	-0-	412	1	7014	2	Y	173	147	1			86
							190	9									
*08	7069	X	7069	-0-	-0-	-0-	396	1	6614	2	Y	54	114	1			26
							59	9									

SLATOR RANCH WELL #: 1AB RRCID -> 238136 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10248 - 10606

03	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	324	1	4776	2	Y	-0-					-0-
04	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	268	1	4141	2	Y	-0-					-0-
05	5828	X	4577	-0-	-1251	-0-	270	1	4307	2	Y	-0-					-0-
06	5640	X	3035	-0-	-2605	-0-	186	1	2849	2	Y	-0-					-0-
07	5828	X	3518	-0-	-2310	-0-	189	1	3329	2	Y	-0-					-0-
*08	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	311	1	5702	2	Y	-0-					-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: W 5 RRCID -> 241076 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10328 - 10700

03	1767	N	1712	-0-	-55	-0-	120	1	1588	2	Y	4					10
							4	9									
04	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	212	1	2629	2	Y	8	6	1			12
							9	9									
05	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	148	1	1950	2	Y	4					16
							4	9									
06	1650	N	1553	-0-	-97	-0-	132	1	1418	2	Y	3	9	1			10
							3	9									
07	1953	N	1465	-0-	-488	-0-	129	1	1333	2	Y	3					13
							3	9									
08	1953	N	1381	-0-	-572	-0-	124	1	1256	2	Y	1	8	1			6
							1	9									

MARTINEZ MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 242899 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 12254 PERF.10356 - 10470

03	10168	X	4550	-0-	-5618	-0-	942	1	3608	2	Y	-0-					55
04	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	891	1	3452	2	Y	2					57
							2	9									
05	8277	X	7487	-0-	-790	-0-	1407	1	6059	2	Y	19	51	1			25
							21	9									
06	8010	X	4618	-0-	-3392	-0-	1085	1	3533	2	Y	-0-					25
07	6551	X	6551	-0-	-0-	-0-	1358	1	5193	2	Y	-0-					25
08	7502	X	4814	-0-	-2688	-0-	1240	1	3574	2	Y	-0-					25

MARTINEZ MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 243740 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10330 - 11214

03	9052	X	6898	-0-	-2154	-0-	1428	1	5470	2	Y	-0-					112
04	6697	X	6697	-0-	-0-	-0-	1371	1	5315	2	Y	10					122
							11	9									
05	7719	X	5346	-0-	-2373	-0-	1001	1	4310	2	Y	32	108	1			46
							35	9									
06	7200	X	4322	-0-	-2878	-0-	1016	1	3306	2	Y	-0-					46
07	6913	X	4610	-0-	-2303	-0-	956	1	3654	2	Y	-0-					46
08	6913	X	3527	-0-	-3386	-0-	909	1	2618	2	Y	-0-					46

BARROCITO, B. M. WELL #: 12 RRCID -> 243921 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9306 - 9903

03	7564	X	4811	-0-	-2753	-0-	287	1	4474	2	Y	45	57	1			18
							50	9									
04	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	252	1	4433	2	Y	48	46	1			20
							53	9									
05	9424	X	5323	-0-	-4101	-0-	294	1	4973	2	Y	51	48	1			23
							56	9									
06	9120	X	4248	-0-	-4872	-0-	234	1	3970	2	Y	40	47	1			16
							44	9									
*07	8773	X	7109	-0-	-1664	-0-	390	1	6641	2	Y	71	52	1			35
							78	9									
*08	9083	X	9083	-0-	-0-	-0-	509	1	8510	2	Y	58	65	1			28
							64	9									

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BARROCITO, B.M. WELL #: 13 RRCID -> 246987 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9366 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARROCITO, B.M. WELL #: 14 RRCID -> 246992 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9336 - 9686

03	55044	X	55044	-0-	-0-	-0-	3291	1	51227	2	Y	478	468	1			193
							526	9									
04	51316	X	51316	-0-	-0-	-0-	2731	1	48061	2	Y	476	468	1			201
							524	9									
05	64387	X	51150	-0-	-13237	-0-	2826	1	47830	2	Y	449	443	1			207
							494	9									
06	60000	X	47590	-0-	-12410	-0-	2623	1	44512	2	Y	414	454	1			167
							455	9									
*07	58280	X	47548	-0-	-10732	-0-	2614	1	44459	2	Y	432	384	1			215
							475	9									
*08	55056	X	47135	-0-	-7921	-0-	2604	1	43521	2	Y	918	689	1			444
							1010	9									

BARROCITO, B. M. WELL #: 15 RRCID -> 247788 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9324 - 9850

03	11966	X	11081	-0-	-885	-0-	661	1	10295	2	Y	114	110	1			46
							125	9									
04	10689	X	10689	-0-	-0-	-0-	568	1	9994	2	Y	115	112	1			49
							127	9									
05	11966	X	10745	-0-	-1221	-0-	593	1	10031	2	Y	110	108	1			51
							121	9									
06	11220	X	9103	-0-	-2117	-0-	501	1	8501	2	Y	92	106	1			37
							101	9									
*07	11594	X	10420	-0-	-1174	-0-	572	1	9726	2	Y	111	93	1			55
							122	9									
*08	11067	X	10432	-0-	-635	-0-	581	1	9706	2	Y	132	123	1			64
							145	9									

BARROCITO, B. M. WELL #: 16 RRCID -> 249417 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9346 - 9712

03	8587	X	7765	-0-	-822	-0-	462	1	7187	2	Y	105	102	1			42
							116	9									
04	7636	X	7636	-0-	-0-	-0-	404	1	7111	2	Y	110	106	1			46
							121	9									
05	7936	X	7607	-0-	-329	-0-	418	1	7075	2	Y	104	102	1			48
							114	9									
06	7680	X	6162	-0-	-1518	-0-	338	1	5734	2	Y	82	97	1			33
							90	9									
*07	7936	X	6745	-0-	-1191	-0-	369	1	6271	2	Y	95	81	1			47
							105	9									
*08	7905	X	7295	-0-	-610	-0-	407	1	6808	2	Y	73	85	1			35
							80	9									

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
03	15128	X	12543	-0-	-2585	-0-	75	1	12465	2	Y	3					20
							3	9									
04	11769	X	11769	-0-	-0-	-0-	72	1	11689	2	Y	7	9	1			18
							8	9									
05	14849	X	11668	-0-	-3181	-0-	75	1	11584	2	Y	8					26
							9	9									
06	13800	X	11503	-0-	-2297	-0-	639	1	10858	2	Y	5	11	1			20
							6	9									
07	13888	X	11455	-0-	-2433	-0-	654	1	10793	2	Y	7					27
							8	9									
08	12555	X	11119	-0-	-1436	-0-	620	1	10489	2	Y	9	13	1			23
							10	9									

MARTINEZ MINERALS WELL #: 4ST RRCID -> 251834 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 11567 PERF.10660 - 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
03	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	885	1	3392	2	Y	-0-					33
04	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	838	1	3247	2	Y	4					37
							4	9									
05	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	815	1	3511	2	Y	20	33	1			24
							22	9									
06	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	1019	1	3318	2	Y	-0-					24
07	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	895	1	3421	2	Y	-0-					24
*08	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	1060	1	3055	2	Y	-0-					24

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
03	9052	X	7928	-0-	-1124	-0-	567	1	7327	2	Y	31	46	1			45
							34	9									
04	7630	X	7630	-0-	-0-	-0-	571	1	7030	2	Y	26	26	1			45
							29	9									
05	8494	X	7821	-0-	-673	-0-	653	1	7134	2	Y	31	26	1			50
							34	9									
06	8130	X	7485	-0-	-645	-0-	773	1	6684	2	Y	25	25	1			50
							28	9									
07	8215	X	7591	-0-	-624	-0-	842	1	6729	2	Y	18	26	1			42
							20	9									
*08	8026	X	8026	-0-	-0-	-0-	847	1	7132	2	Y	43	27	1			58
							47	9									

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
03	24490	X	18034	-0-	-6456	-0-	1080	1	16818	2	Y	124	123	1			50
							136	9									
04	18623	X	18623	-0-	-0-	-0-	993	1	17479	2	Y	137	129	1			58
							151	9									
05	22506	X	17632	-0-	-4874	-0-	976	1	16521	2	Y	123	124	1			57
							135	9									
06	21780	X	15110	-0-	-6670	-0-	834	1	14162	2	Y	104	119	1			42
							114	9									
*07	19561	X	13084	-0-	-6477	-0-	721	1	12260	2	Y	94	89	1			47
							103	9									
*08	19251	X	10648	-0-	-8603	-0-	591	1	9875	2	Y	165	132	1			80
							182	9									

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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BARROCITO, B. M. WELL #: 18 RRCID -> 255207 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 9306 - 9824

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
03	7347	X	6470	-0-		-877	-0-		379	1	5892	2	Y	181	183	1			73
									199	9									
04	5926	X	5926	-0-		-0-	-0-		308	1	5422	2	Y	178	176	1			75
									196	9									
05	8277	X	984	-0-		-7293	-0-		53	1	900	2	Y	28	90	1			13
									31	9									
06	8010	X	4916	-0-		-3094	-0-		265	1	4499	2	Y	138	95	1			56
									152	9									
*07	7409	X	6291	-0-		-1118	-0-		338	1	5751	2	Y	184	148	1			92
									202	9									
*08	6991	X	6991	-0-		-0-	-0-		392	1	6547	2	Y	47	116	1			23
									52	9									

SLATOR RANCH WELL #: S 8 RRCID -> 255787 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10446 - 10922

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
03	3813	X	2530	-0-		-1283	-0-		193	1	2333	2	Y	4					29
									4	9									
04	4806	X	4806	-0-		-0-	-0-		424	1	4374	2	Y	7	22	1			14
									8	9									
05	3092	X	3092	-0-		-0-	-0-		289	1	2800	2	Y	3					17
									3	9									
06	2993	X	2993	-0-		-0-	-0-		305	1	2687	2	Y	1					18
									1	9									
07	3887	X	3887	-0-		-0-	-0-		371	1	3505	2	Y	10					28
									11	9									
*08	3200	X	3200	-0-		-0-	-0-		324	1	2876	2	Y	-0-	18	1			10

BMT-BARROCITO WELL #: 4 RRCID -> 256225 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 11304 PERF. 9528 - 9634

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
03	7316	X	6106	-0-		-1210	-0-		434	1	5604	2	Y	62	140	1			106
									68	9									
04	8017	X	8017	-0-		-0-	-0-		597	1	7344	2	Y	69	59	1			116
									76	9									
05	7207	X	7207	-0-		-0-	-0-		598	1	6529	2	Y	73	66	1			123
									80	9									
06	7113	X	7113	-0-		-0-	-0-		731	1	6315	2	Y	61	61	1			123
									67	9									
07	7068	X	4280	-0-		-2788	-0-		473	1	3778	2	Y	26	63	1			86
									29	9									
08	7068	X	5513	-0-		-1555	-0-		581	1	4891	2	Y	37	55	1			68
									41	9									

BMT K&H WELL #: N 4 RRCID -> 256293 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 11172 PERF.10870 - 10928

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
03	18693	X	15285	-0-		-3408	-0-		91	1	15191	2	Y	3					20
									3	9									
04	15321	X	15321	-0-		-0-	-0-		94	1	15218	2	Y	8	9	1			19
									9	9									
05	14516	X	14516	-0-		-0-	-0-		93	1	14412	2	Y	10					29
									11	9									
06	15555	X	15555	-0-		-0-	-0-		864	1	14683	2	Y	7	13	1			23
									8	9									
07	16226	X	16226	-0-		-0-	-0-		927	1	15289	2	Y	9					32
									10	9									
*08	15573	X	15573	-0-		-0-	-0-		870	1	14701	2	Y	2	16	1			18
									2	9									

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BMT K&H WELL #: 4AC RRCID -> 256399 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10800 - 10886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4557	X	3434	-0-	-1123	-0-	20	1	3413	2	Y	1					6
							1	9									
04	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	21	1	3461	2	Y	3	3	1			6
							3	9									
05	4030	X	3672	-0-	-358	-0-	23	1	3646	2	Y	3					9
							3	9									
06	3900	X	3760	-0-	-140	-0-	209	1	3549	2	Y	2	4	1			7
							2	9									
07	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	213	1	3520	2	Y	3					10
							3	9									
08	3658	X	3636	-0-	-22	-0-	203	1	3431	2	Y	2	5	1			7
							2	9									

BARROCITO, B. M. WELL #: 20 RRCID -> 256681 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10970 - 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
03	1054	N	835	-0-	-219	-0-	50	1	785	2	Y	-0-					-0-
04	760	N	760	-0-	-0-	-0-	41	1	719	2	Y	-0-					-0-
05	961	N	773	-0-	-188	-0-	43	1	730	2	Y	-0-					-0-
06	810	N	725	-0-	-85	-0-	40	1	685	2	Y	-0-					-0-
*07	775	N	751	-0-	-24	-0-	42	1	709	2	Y	-0-					-0-
*08	775	N	768	-0-	-7	-0-	43	1	725	2	Y	-0-					-0-

BMT-BARROCITO WELL #: 6 RRCID -> 257070 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9443 - 9642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11408	X	9727	-0-	-1681	-0-	692	1	8932	2	Y	94	145	1			139
							103	9									
04	7227	X	7227	-0-	-0-	-0-	538	1	6623	2	Y	60	78	1			121
							66	9									
05	10571	X	10325	-0-	-246	-0-	857	1	9358	2	Y	100	69	1			152
							110	9									
06	9930	X	8608	-0-	-1322	-0-	884	1	7645	2	Y	72	76	1			148
							79	9									
07	10261	X	9314	-0-	-947	-0-	1029	1	8227	2	Y	53	75	1			126
							58	9									
08	10323	X	9087	-0-	-1236	-0-	959	1	8071	2	Y	52	80	1			98
							57	9									

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. (I) GAS 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	11935	X	9466	-0-	-2469	-0-	56	1	9409	2	Y	1					197
							1	9									
04	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	37	1	5982	2	Y	1	87	1			111
							1	9									
05	10230	X	9797	-0-	-433	-0-	63	1	9732	2	Y	2					113
							2	9									
06	9900	X	9582	-0-	-318	-0-	532	1	9049	2	Y	1	49	1			65
							1	9									
07	9455	X	8719	-0-	-736	-0-	498	1	8220	2	Y	1					66
							1	9									
08	9796	X	7843	-0-	-1953	-0-	438	1	7404	2	Y	1	32	1			35
							1	9									

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16399	X	14714	-0-		-1685	-0-	1027	1	13635	2	Y	47					118
								52	9									
04	12744	X	12744	-0-		-0-	-0-	946	1	11740	2	Y	53	71	1			100
								58	9									
05	17484	X	12142	-0-		-5342	-0-	853	1	11255	2	Y	31					131
								34	9									
06	16920	X	8266	-0-		-8654	-0-	703	1	7538	2	Y	23	71	1			83
								25	9									
07	15934	X	7628	-0-		-8306	-0-	671	1	6933	2	Y	22					105
								24	9									
08	14725	X	10721	-0-		-4004	-0-	959	1	9693	2	Y	63	60	1			108
								69	9									

SLATOR RANCH WELL #: D 3 RRCID -> 259304 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 9940 - 10044

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
03	48794	X	41216	-0-		-7578	-0-	374	1	40814	2	Y	25					163
								28	9									
04	40692	X	40692	-0-		-0-	-0-	377	1	40261	2	Y	49					212
								54	9									
05	44795	X	40701	-0-		-4094	-0-	422	1	40255	2	Y	22	141	1			93
								24	9									
06	42150	X	38890	-0-		-3260	-0-	391	1	38454	2	Y	41					134
								45	9									
07	43183	X	40199	-0-		-2984	-0-	430	1	39749	2	Y	18					152
								20	9									
08	42036	X	39145	-0-		-2891	-0-	425	1	38699	2	Y	19	130	1			41
								21	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15097	X	12432	-0-		-2665	-0-	74	1	12344	2	Y	13					109
								14	9									
04	13806	X	13806	-0-		-0-	-0-	84	1	13681	2	Y	37	48	1			98
								41	9									
05	12369	X	12019	-0-		-350	-0-	77	1	11896	2	Y	42					140
								46	9									
06	12302	X	12302	-0-		-0-	-0-	682	1	11591	2	Y	26	60	1			106
								29	9									
07	12369	X	10343	-0-		-2026	-0-	589	1	9722	2	Y	29					135
								32	9									
*08	13509	X	13509	-0-		-0-	-0-	753	1	12731	2	Y	23	65	1			93
								25	9									

BMT K&H WELL #: 3AE RRCID -> 261139 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10084 - 11206

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
03	16740	X	11842	-0-		-4898	-0-	71	1	11767	2	Y	4					34
								4	9									
04	13078	X	13078	-0-		-0-	-0-	80	1	12984	2	Y	13	15	1			32
								14	9									
05	14849	X	12404	-0-		-2445	-0-	79	1	12306	2	Y	17					49
								19	9									
06	13530	X	11977	-0-		-1553	-0-	665	1	11302	2	Y	9	21	1			37
								10	9									
07	13516	X	10684	-0-		-2832	-0-	610	1	10061	2	Y	12					49
								13	9									
08	13516	X	9152	-0-		-4364	-0-	510	1	8620	2	Y	20	23	1			46
								22	9									

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MARRS MCLEAN WELL #: 1 RRCID -> 261380 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10432 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARRS MCLEAN WELL #: 2 RRCID -> 261881 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11288 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARROCITO, B. M. WELL #: 21 RRCID -> 262005 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9914 - 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
03	10509	X	7859	-0-	-2650	-0-	468 110	1 9	7281	2	Y	100	98	1			40
04	7566	X	7566	-0-	-0-	-0-	401 112	1 9	7053	2	Y	102	99	1			43
05	9145	X	7219	-0-	-1926	-0-	397 102	1 9	6720	2	Y	93	93	1			43
06	8850	X	6081	-0-	-2769	-0-	334 85	1 9	5662	2	Y	77	89	1			31
*07	8339	X	6544	-0-	-1795	-0-	358 96	1 9	6090	2	Y	87	75	1			43
*08	7874	X	7098	-0-	-776	-0-	398 53	1 9	6647	2	Y	48	68	1			23

BMT K&H WELL #: 4AE RRCID -> 262424 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10330 - 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
03	27900	X	20877	-0-	-7023	-0-	125 2	1 9	20750	2	Y	2					13
04	19781	X	19781	-0-	-0-	-0-	121 6	1 9	19654	2	Y	5	6	1			12
05	25978	X	19459	-0-	-6519	-0-	124 8	1 9	19327	2	Y	7					19
06	23490	X	18547	-0-	-4943	-0-	1030 3	1 9	17514	2	Y	3	8	1			14
07	22971	X	18709	-0-	-4262	-0-	1069 6	1 9	17634	2	Y	5					19
08	20863	X	17618	-0-	-3245	-0-	984 3	1 9	16631	2	Y	3	9	1			13

BARROCITO, B. M. WELL #: 22 RRCID -> 263126 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9462 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6355	X	4737	-0-	-1618	-0-	284 37	1 9	4416	2	Y	34	33	1			14
04	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	221 36	1 9	3887	2	Y	33	33	1			14
05	5177	X	4059	-0-	-1118	-0-	225 33	1 9	3801	2	Y	30	30	1			14
06	4860	X	3716	-0-	-1144	-0-	205 30	1 9	3481	2	Y	27	30	1			11
*07	4898	X	3822	-0-	-1076	-0-	210 33	1 9	3579	2	Y	30	26	1			15
*08	4743	X	3661	-0-	-1082	-0-	206 6	1 9	3449	2	Y	5	17	1			3

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BMT K&H WELL #: 5AE RRCID -> 266653 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 11543 PERF.10172 - 11282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	227850	X	12150	-0-	-215700	-0-	73	1	12074	2	Y	3					23
							3	9									
04	220500	X	10795	-0-	-209705	-0-	66	1	10720	2	Y	8	10	1			21
							9	9									
05	15686	X	10556	-0-	-5130	-0-	67	1	10478	2	Y	10					31
							11	9									
06	12630	X	9679	-0-	-2951	-0-	537	1	9136	2	Y	5	13	1			23
							6	9									
07	12803	X	10755	-0-	-2048	-0-	614	1	10131	2	Y	9					32
							10	9									
08	12152	X	10160	-0-	-1992	-0-	567	1	9587	2	Y	5	15	1			22
							6	9									

BARROCITO, B. M. WELL #: 23 RRCID -> 266798 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 11305 PERF. 9438 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	173383	X	16960	-0-	-156423	-0-	988	1	15376	2	Y	542	536	1			219
							596	9									
04	167790	X	15332	-0-	-152458	-0-	793	1	13964	2	Y	523	521	1			221
							575	9									
05	23281	X	14774	-0-	-8507	-0-	795	1	13455	2	Y	476	477	1			220
							524	9									
06	19800	X	13128	-0-	-6672	-0-	705	1	11961	2	Y	420	471	1			169
							462	9									
*07	18445	X	13045	-0-	-5400	-0-	698	1	11867	2	Y	436	388	1			217
							480	9									
*08	16957	X	12251	-0-	-4706	-0-	684	1	11433	2	Y	122	280	1			59
							134	9									

WAGNER OIL COMPANY 891175
YZAGUIRRE WELL #: 1 RRCID -> 243233 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 12635 PERF.10386 - 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
03	3348	X	3231	-0-	-117	-0-	390	1	2841	2	N	-0-					134
04	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	377	1	2788	2	N	-0-					134
05	3379	X	3304	-0-	-75	-0-	403	1	2890	2	N	10	119	1			25
							11	9									
06	3270	X	1550	-0-	-1720	-0-	221	1	1329	2	N	-0-					25
07	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					25
08	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-					25

STRAKE DEEP (CARRIZO P-2) 86464 230 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
CAMDEN RESOURCES, LLC 126842
CAMDEN-DRISCOLL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 179566 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9573 - 9621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	25244					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	25244					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	25244					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	25244					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	25244					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	25244					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EXXON - YATES RANCH FEE "D" WELL #: 11 RRCID -> 162089 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRAKE DEEP (CARRIZO P-2) //CONT.// 86464 230 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EXXON-YATES RANCH FEE "D" WELL #: 10 RRCID -> 187679 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 9895 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STRAKE DEEP (CARRIZO -R-) 86464 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EXXON-YATES RANCH FEE "D" WELL #: 9 RRCID -> 160687 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9993 - 10000

03	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	65	1	1549	3	Y	154	129	0				122
							169	9										
04	1620	N	1384	-0-	-236	-0-	61	1	1268	3	Y	50	125	0				47
							55	9										
05	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	67	1	1619	3	Y	82	59	0				70
							90	9										
06	1740	N	1561	-0-	-179	-0-	62	1	1429	3	Y	64	54	0				80
							70	9										
07	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	60	1	1396	3	Y	50	91	0				39
							55	9										
08	1767	N	1522	-0-	-245	-0-	62	1	1421	3	Y	35	32	0	9	1		33
							39	9										

EXXON-YATES RANCH FEE "D" WELL #: 7 RRCID -> 251149 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9875 - 9888

03	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	176	1	4208	3	N	74	63	0				81
							81	9										
04	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	161	1	3403	3	N	46	77	0				50
							51	9										
05	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	153	1	3712	3	N	32	28	0				54
							35	9										
06	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	161	1	3708	3	N	77	45	0				86
							85	9										
07	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	168	1	3931	3	N	121	130	0				77
							133	9										
*08	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	165	1	3792	3	N	71	55	0	28	1		65
							78	9										

STRAKE, NORTH DEEP (WIL-CAR P) 86468 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CAMDEN RESOURCES, LLC 126842
DRISCOLL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 196960 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9478 - 9508

03	9982	X	8716	-0-	-1266	-0-	806	1	7797	2	N	103						293
							113	9										
04	9450	X	8586	-0-	-864	-0-	780	1	7725	2	N	74	147	0				220
							81	9										
05	9765	X	9384	-0-	-381	-0-	780	1	8516	2	N	80						300
							88	9										
06	9450	X	8010	-0-	-1440	-0-	680	1	7245	2	N	77	192	0				185
							85	9										
07	9734	X	8488	-0-	-1246	-0-	754	1	7613	2	N	110	20	8				275
							121	9										
08	9393	X	9091	-0-	-302	-0-	780	1	8236	2	N	68	180	0				163
							75	9										

STRATTON (AUSTIN, UPPER,SW) 86508 043 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION 027200
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
03	3410		1350	-0-	-2060	464	75	1	1275	3	N	-0-					-0-
04	2040	#	1247	-0-	-793	-0-	62	1	1185	3	N	-0-					-0-
05	1333	#	1197	-0-	-136	-0-	60	1	1137	3	N	-0-					-0-
06	1320	#	1235	-0-	-85	-0-	60	1	1175	3	N	-0-					-0-
07	1364	#	1190	-0-	-174	-0-	61	1	1129	3	N	-0-					-0-
08	1364	#	1075	-0-	-289	-0-	55	1	1020	3	N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION 027200
DRYDEN, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 013437 COMPL. DATE 09/11/1962 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
03	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	5658	3			N	-0-					-0-
04	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	5527	3			N	-0-					-0-
05	5642	X	5585	-0-	-57	-0-	5585	3			N	-0-					-0-
06	5490	X	5267	-0-	-223	-0-	5267	3			N	-0-					-0-
07	5704	X	5379	-0-	-325	-0-	5379	3			N	-0-					-0-
08	5704	X	5079	-0-	-625	-0-	5079	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 38 RRCID -> 013440 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5420 - 6155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4743	X	4696	-0-	-47	-0-	4696	3			N	-0-					-0-
04	4590	X	4477	-0-	-113	-0-	4477	3			N	-0-					-0-
05	4712	X	4534	-0-	-178	-0-	4534	3			N	-0-					-0-
06	4560	X	4458	-0-	-102	-0-	4458	3			N	-0-					-0-
07	4681	X	4565	-0-	-116	-0-	4565	3			N	-0-					-0-
08	4681	X	4636	-0-	-45	-0-	4636	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
05	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	3			N	-0-					-0-
06	210	N	193	-0-	-17	-0-	193	3			N	-0-					-0-
07	217	N	176	-0-	-41	-0-	176	3			N	-0-					-0-
08	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 013458 COMPL. DATE 09/14/1946 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 5498 - 6635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	2106	-0-	-994	52381	126	1	1980	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	2079	-0-	-921	51460	124	1	1955	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	2181	-0-	-919	50541	131	1	2050	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	2041	-0-	-959	49582	120	1	1921	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	2004	-0-	-1096	48486	128	1	1876	3	N	-0-					-0-
*08	3100	N	2047	-0-	-1053	47433	128	1	1919	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 34 RRCID -> 013459 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6726 PERF. 5390 - 6667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992	N	956	-0-	-36	-0-	956	3			N	-0-					-0-
04	960	N	900	-0-	-60	-0-	900	3			N	-0-					-0-
05	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					-0-
06	930	N	901	-0-	-29	-0-	901	3			N	-0-					-0-
07	930	N	921	-0-	-9	-0-	921	3			N	-0-					-0-
08	930	N	921	-0-	-9	-0-	921	3			N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
WARDNER, G. P. WELL #: 57 RRCID -> 013461 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7327 PERF. 5315 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVERS -A- WELL #: 2 RRCID -> 013463 COMPL. DATE 09/13/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5261 - 6822

03	589	N	585	-0-	-4	-0-	33	1	552	3	N	-0-					-0-
04	570	N	565	-0-	-5	-0-	28	1	537	3	N	-0-					-0-
05	589	N	579	-0-	-10	-0-	29	1	550	3	N	-0-					-0-
06	570	N	547	-0-	-23	-0-	26	1	521	3	N	-0-					-0-
07	589	N	553	-0-	-36	-0-	28	1	525	3	N	-0-					-0-
08	589	N	552	-0-	-37	-0-	28	1	524	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 23 RRCID -> 013465 COMPL. DATE 11/20/1950 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 4789 - 5820

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNION CENTRAL LIFE INS. CO. WELL #: 1 RRCID -> 013502 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7195 PERF. 5515 - 6110

03	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	119	1	1876	3	N	-0-					-0-
04	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	115	1	1814	3	N	-0-					-0-
05	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	121	1	1897	3	N	-0-					-0-
06	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	115	1	1836	3	N	-0-					-0-
07	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	135	1	1982	3	N	-0-					-0-
*08	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	127	1	1913	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 6 RRCID -> 013531 COMPL. DATE 11/24/1955 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 3820 - 4080

03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 104 RRCID -> 013539 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5445 - 6085

03	558	N	341	-0-	-217	-0-	341	3			N	-0-					-0-
04	480	N	312	-0-	-168	-0-	312	3			N	-0-					-0-
05	403	N	348	-0-	-55	-0-	348	3			N	-0-					-0-
06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
07	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	3			N	-0-					-0-
08	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 88 RRCID -> 013546 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7299 PERF. 5099 - 5767

03	62	N	30	-0-	-32	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
04	60	N	47	-0-	-13	-0-	3	1	44	3	N	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	N	-0-					-0-
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	3	N	-0-					-0-
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	3	1	47	3	N	-0-					-0-
*08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	3	N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
WARDNER, G. P. WELL #: 33 RRCID -> 013547 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5290 - 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
03	3100	N	3015	-0-	-85	119479	3015	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2896	-0-	-104	119375	2896	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2972	-0-	-128	119247	2972	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	2864	-0-	-136	119111	2864	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	2941	-0-	-159	118952	2941	3			N	-0-					-0-
*08	3100	N	2882	-0-	-218	118734	2882	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 90 RRCID -> 013584 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7311 PERF. 5374 - 5778

03	2294	N	2272	-0-	-22	-0-	136	1	2136	3	N	-0-					-0-
04	2220	N	2155	-0-	-65	-0-	129	1	2026	3	N	-0-					-0-
05	2294	N	2270	-0-	-24	-0-	136	1	2134	3	N	-0-					-0-
06	2190	N	2127	-0-	-63	-0-	125	1	2002	3	N	-0-					-0-
07	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	144	1	2126	3	N	-0-					-0-
08	2263	N	2210	-0-	-53	-0-	138	1	2072	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 42 RRCID -> 013587 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5962 - 6684

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 104 RRCID -> 013597 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5342 - 5503

03	3100	N	2096	-0-	-1004	36581	125	1	1971	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	2137	-0-	-863	35718	128	1	2009	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	2287	-0-	-813	34905	137	1	2150	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	2051	-0-	-949	33956	121	1	1930	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	2043	-0-	-1057	32899	130	1	1913	3	N	-0-					-0-
*08	3100	N	2185	-0-	-915	31984	136	1	2049	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 18 RRCID -> 013652 COMPL. DATE 05/28/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6032 - 6203

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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

03	3007	X	2629	-0-	-378	-0-	2629	3			N	-0-					-0-
04	2910	X	2697	-0-	-213	-0-	2697	3			N	-0-					-0-
05	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	2812	3			N	-0-					-0-
06	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	2770	3			N	-0-					-0-
07	2790	N	2782	-0-	-8	-0-	2782	3			N	-0-					-0-
*08	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	2818	3			N	-0-					-0-

DRYDEN, J. W. WELL #: 5 RRCID -> 036437 COMPL. DATE 06/25/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-
04	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
05	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					-0-
06	720	N	665	-0-	-55	-0-	665	3			N	-0-					-0-
07	775	N	764	-0-	-11	-0-	764	3			N	-0-					-0-
08	837	N	786	-0-	-51	-0-	786	3			N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
03	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	131	1	2068	3	N	-0-					-0-
04	2100	N	2093	-0-	-7	-0-	125	1	1968	3	N	-0-					-0-
05	2201	N	2132	-0-	-69	-0-	128	1	2004	3	N	-0-					-0-
06	2130	N	1972	-0-	-158	-0-	116	1	1856	3	N	-0-					-0-
07	2170	N	2157	-0-	-13	-0-	137	1	2020	3	N	-0-					-0-
08	2139	N	2110	-0-	-29	-0-	132	1	1978	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 39 RRCID -> 044732 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7325 PERF. 5432 - 5958

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 116 RRCID -> 049109 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5614 PERF. 4065 - 5476

03	1209	N	1205	-0-	-4	-0-	72	1	1133	3	N	-0-					-0-
04	1170	N	1152	-0-	-18	-0-	69	1	1083	3	N	-0-					-0-
05	1209	N	1183	-0-	-26	-0-	71	1	1112	3	N	-0-					-0-
06	1170	N	1100	-0-	-70	-0-	65	1	1035	3	N	-0-					-0-
07	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	77	1	1133	3	N	-0-					-0-
*08	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	74	1	1119	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 66 RRCID -> 051701 COMPL. DATE 11/25/1971 TOTAL DEPTH 8071 PERF. N/A

03	3100	N	6248	-0-	3148	105655	6248	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	5982	-0-	2982	108637	5982	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	6140	-0-	3040	111677	6140	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	5815	-0-	2815	114492	5815	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	5489	-0-	2389	116881	5489	3			N	-0-					-0-
*08	3100	N	5809	-0-	2709	119590	5809	3			N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY CO. -B- WELL #: 3 T RRCID -> 055066 COMPL. DATE 04/26/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	310	N	264	-0-	-46	-0-	47	1	217	3	N	-0-					-0-
04	300	N	210	-0-	-90	-0-	38	1	172	3	N	-0-					-0-
05	279	N	194	-0-	-85	-0-	37	1	157	3	N	-0-					-0-
06	270	N	200	-0-	-70	-0-	36	1	164	3	N	-0-					-0-
07	217	N	191	-0-	-26	-0-	39	1	152	3	N	-0-					-0-
*08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	38	1	159	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 89 RRCID -> 058853 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5662 - 5802

03	748	N	748	-0-	-0-	-0-	45	1	703	3	N	-0-					-0-
04	773	N	773	-0-	-0-	-0-	46	1	727	3	N	-0-					-0-
05	790	N	790	-0-	-0-	-0-	47	1	743	3	N	-0-					-0-
06	720	N	637	-0-	-83	-0-	37	1	600	3	N	-0-					-0-
07	846	N	846	-0-	-0-	-0-	54	1	792	3	N	-0-					-0-
*08	815	N	815	-0-	-0-	-0-	51	1	764	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 123 RRCID -> 063911 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6415 PERF. 4290 - 6033

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
WARDNER, G.P. WELL #: 121 RRCID -> 064011 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7324 PERF. 4575 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	4026	-0-	926	55229	240	1	3786	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	3892	-0-	892	56121	233	1	3659	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	3915	-0-	815	56936	234	1	3681	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	3646	-0-	646	57582	214	1	3432	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	3940	-0-	840	58422	251	1	3689	3	N	-0-					-0-
*08	3100	N	3847	-0-	747	59169	240	1	3607	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 122 RRCID -> 065040 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5104 - 5634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	473	-0-	-54	-0-	28	1	445	3	N	-0-					-0-
04	510	N	423	-0-	-87	-0-	25	1	398	3	N	-0-					-0-
05	527	N	447	-0-	-80	-0-	27	1	420	3	N	-0-					-0-
06	450	N	415	-0-	-35	-0-	24	1	391	3	N	-0-					-0-
07	459	N	459	-0-	-0-	-0-	29	1	430	3	N	-0-					-0-
*08	474	N	474	-0-	-0-	-0-	30	1	444	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 79 RRCID -> 068869 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6375 - 6585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	1477	-0-	-53	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	1295	-0-	-7	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	1270	-0-	-260	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	1469	-0-	-50	-0-	1469	3			N	-0-					-0-
*08	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3			N	-0-					-0-

CAGE, W.T. "A" WELL #: 2 RRCID -> 081836 COMPL. DATE 04/07/1979 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 6154 - 6162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1240	N	1232	-0-	-8	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1211	-0-	-29	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	1163	-0-	-37	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1218	-0-	-22	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
*08	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 37 RRCID -> 081930 COMPL. DATE 04/17/1979 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5537 - 5566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	142	-0-	-44	-0-	142	3			N	-0-					-0-
04	180	N	149	-0-	-31	-0-	149	3			N	-0-					-0-
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
*08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-

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
03	1550	N	1443	-0-	-107	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	1315	-0-	-95	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
05	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	1323	-0-	-87	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
07	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	1410	-0-	-78	-0-	1410	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 82 RRCID -> 084079 COMPL. DATE 09/12/1979 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 5574 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
03	93	N	71	-0-	-22	-0-	4	1	67	3	N	-0-					-0-
04	90	N	42	-0-	-48	-0-	3	1	39	3	N	-0-					-0-
05	93	N	69	-0-	-24	-0-	4	1	65	3	N	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	N	-0-					-0-
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	5	1	80	3	N	-0-					-0-
*08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	5	1	77	3	N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 084653 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5546 - 6578

03	682	N	651	-0-	-31	-0-	39	1	612	3	N	-0-					-0-
04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	37	1	587	3	N	-0-					-0-
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	39	1	612	3	N	-0-					-0-
06	630	N	618	-0-	-12	-0-	36	1	582	3	N	-0-					-0-
07	651	N	640	-0-	-11	-0-	41	1	599	3	N	-0-					-0-
08	651	N	630	-0-	-21	-0-	39	1	591	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 151 RRCID -> 093837 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 5204 - 5214

03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
04	570	N	561	-0-	-9	-0-	561	3			N	-0-					-0-
05	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
07	589	N	505	-0-	-84	-0-	505	3			N	-0-					-0-
08	589	N	561	-0-	-28	-0-	561	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 75 RRCID -> 096060 COMPL. DATE 08/13/1981 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 5495 - 5508

03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-					-0-
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
07	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
08	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	3			N	-0-					-0-

JONES, EVA M. MRS. WELL #: 2 RRCID -> 096062 COMPL. DATE 06/05/1981 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5176 - 5192

03	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
06	690	N	655	-0-	-35	-0-	655	3			N	-0-					-0-
07	682	N	674	-0-	-8	-0-	674	3			N	-0-					-0-
*08	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 77 RRCID -> 100162 COMPL. DATE 04/02/1982 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 5478 - 5496

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 63 RRCID -> 102144 COMPL. DATE 10/06/1982 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 4850 - 4880

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	465	N	451	-0-	-14	-0-	451	3			N	-0-					-0-
04	480	N	436	-0-	-44	-0-	436	3			N	-0-					-0-
05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
06	450	N	435	-0-	-15	-0-	435	3			N	-0-					-0-
07	465	N	430	-0-	-35	-0-	430	3			N	-0-					-0-
08	465	N	425	-0-	-40	-0-	425	3			N	-0-					-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 21 RRCID -> 108818 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5535 - 5672

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/14/2013 - PLUGGED 05-14-2013

UNION CENTRAL LIFE INS. CO. WELL #: 13 RRCID -> 110761 COMPL. DATE 03/27/1984 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5450 - 5636

03	939	N	939	-0-	-0-	-0-	56	1	883	3	N	-0-					-0-
04	900	N	899	-0-	-1	-0-	54	1	845	3	N	-0-					-0-
05	961	N	922	-0-	-39	-0-	55	1	867	3	N	-0-					-0-
06	900	N	868	-0-	-32	-0-	51	1	817	3	N	-0-					-0-
07	930	N	919	-0-	-11	-0-	58	1	861	3	N	-0-					-0-
08	930	N	901	-0-	-29	-0-	56	1	845	3	N	-0-					-0-

RIVERS -A- WELL #: 17 RRCID -> 112720 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 5609 - 5684

03	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	117	1	1985	3	N	-0-					-0-
04	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	105	1	2024	3	N	-0-					-0-
05	2511	N	1581	-0-	-930	-0-	80	1	1501	3	N	-0-					-0-
06	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	111	1	2185	3	N	-0-					-0-
07	2201	N	1638	-0-	-563	-0-	84	1	1554	3	N	-0-					-0-
*08	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	94	1	1739	3	N	-0-					-0-

DRYDEN, J.W. WELL #: 9 RRCID -> 113351 COMPL. DATE 09/19/1984 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 6176 - 6192

03	1178	N	1123	-0-	-55	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	1109	-0-	-1	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
05	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	1078	-0-	-2	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	1111	-0-	-36	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	1083	-0-	-64	-0-	1083	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 163 RRCID -> 113987 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5552 - 5656

03	1767	N	1681	-0-	-86	-0-	1681	3			N	-0-					-0-
04	1740	N	1594	-0-	-146	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
05	1736	N	1606	-0-	-130	-0-	1606	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	1515	-0-	-105	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
07	1643	N	1438	-0-	-205	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
08	1612	N	1501	-0-	-111	-0-	1501	3			N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

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
03	1023	N	1014	-0-	-9	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	837	-0-	-213	-0-	837	3			N	-0-					-0-
05	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
06	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
07	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	1084	-0-	-94	-0-	1084	3			N	-0-					-0-

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
03	1953	N	1901	-0-	-52	-0-	1901	3			N	-0-					-0-
04	1860	N	1825	-0-	-35	-0-	1825	3			N	-0-					-0-
05	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3			N	-0-					-0-
06	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	1885	-0-	-6	-0-	1885	3			N	-0-					-0-
08	1891	N	1876	-0-	-15	-0-	1876	3			N	-0-					-0-

BUTTS, J.B. WELL #: 4 RRCID -> 118480 COMPL. DATE 07/16/1985 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 5570 - 5596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	328	-0-	-13	-0-	20	1	308	3	N	-0-					-0-
04	330	N	308	-0-	-22	-0-	18	1	290	3	N	-0-					-0-
05	341	N	317	-0-	-24	-0-	19	1	298	3	N	-0-					-0-
06	330	N	284	-0-	-46	-0-	17	1	267	3	N	-0-					-0-
07	310	N	289	-0-	-21	-0-	18	1	271	3	N	-0-					-0-
08	310	N	286	-0-	-24	-0-	18	1	268	3	N	-0-					-0-

CAGE, W.T. -B- WELL #: 2-F RRCID -> 121059 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5600 - 6096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DRYDEN, J.W. WELL #: 6 RRCID -> 123332 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10957 PERF. 5284 - 5390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	852	-0-	-228	-0-	852	3			N	-0-					-0-
05	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	1073	-0-	-37	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
07	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	1063	-0-	-115	-0-	1063	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 157 RRCID -> 123490 COMPL. DATE 02/02/1987 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 6808 - 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
03	1643	N	1525	-0-	-118	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1462	-0-	-158	-0-	1462	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	1501	-0-	-142	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1436	-0-	-34	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	1416	-0-	-103	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	1400	-0-	-88	-0-	1400	3			N	-0-					-0-

MOSLEY DRYDEN WELL #: 2 RRCID -> 125319 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8045 PERF. 5458 - 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
03	1457	N	1333	-0-	-124	-0-	1333	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	1361	-0-	-19	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	1390	-0-	-36	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
06	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	1383	-0-	-12	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	1322	-0-	-73	-0-	1322	3			N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
WARDNER, G.P. WELL #: 135 RRCID -> 125584 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 9251 PERF. 7696 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	3100	N	2312	-0-	-788	64043	138	1	2174	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	2629	-0-	-371	63672	157	1	2472	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	2165	-0-	-935	62737	130	1	2035	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	2523	-0-	-477	62260	148	1	2375	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	2186	-0-	-914	61346	139	1	2047	3	N	-0-					-0-
*08	3100	N	2439	-0-	-661	60685	152	1	2287	3	N	-0-					-0-

SELLERS, W.S. -A- WELL #: 3 RRCID -> 125933 COMPL. DATE 10/16/1987 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6244 - 6275

03	713	N	702	-0-	-11	-0-	702	3			N	-0-					-0-
04	660	N	507	-0-	-153	-0-	507	3			N	-0-					-0-
05	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-
06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-
07	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
08	713	N	699	-0-	-14	-0-	699	3			N	-0-					-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 126010 COMPL. DATE 09/30/1987 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5520 - 5599

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 32 RRCID -> 126238 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 5033 - 5462

03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	12	1	188	3	N	-0-					-0-
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	14	1	221	3	N	-0-					-0-
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	15	1	229	3	N	-0-					-0-
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	13	1	210	3	N	-0-					-0-
07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	17	1	250	3	N	-0-					-0-
*08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	16	1	236	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 172 RRCID -> 126505 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7392 PERF. 6700 - 6936

03	713	N	499	-0-	-214	-0-	499	3			N	-0-					-0-
04	630	N	422	-0-	-208	-0-	422	3			N	-0-					-0-
05	589	N	413	-0-	-176	-0-	413	3			N	-0-					-0-
06	480	N	355	-0-	-125	-0-	355	3			N	-0-					-0-
07	434	N	168	-0-	-266	-0-	168	3			N	-0-					-0-
08	403	N	271	-0-	-132	-0-	271	3			N	-0-					-0-

UNION CENTRAL LIFE INS. "A" WELL #: 6 RRCID -> 126639 COMPL. DATE 02/15/1988 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 5775 - 5795

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
03	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					-0-
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
05	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					-0-
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
07	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	3			N	-0-					-0-
08	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	3			N	-0-					-0-

DRYDEN, J.W. WELL #: 10 RRCID -> 126741 COMPL. DATE 02/26/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5280 - 5574

03	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-
04	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-0-
05	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					-0-
06	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					-0-
07	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					-0-
08	837	N	794	-0-	-43	-0-	794	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 112 RRCID -> 126742 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5616 PERF. 4032 - 5444

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOFFORD, BUSH -B- WELL #: 3 RRCID -> 126829 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5658 - 6941

03	3100	N	3457	-0-	357	8489	3457	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3217	-0-	217	8706	3217	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3154	-0-	54	8760	3154	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	2969	-0-	-31	8729	2969	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3259	-0-	159	8888	3259	3			N	-0-					-0-
*08	3100	N	3185	-0-	85	8973	3185	3			N	-0-					-0-

GRUENE, O.A. WELL #: 14 RRCID -> 126933 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5414 - 5680

03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/18/2013 - PLUGGED 03-18-2013

GRUENE, O.A. WELL #: 12 RRCID -> 127037 COMPL. DATE 11/09/1994 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 5704 - 6152

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 26 F RRCID -> 127414 COMPL. DATE 05/16/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6195 - 6215

03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/13/2013 - PLUGGED 03-13-2013

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
04	600	N	249	-0-	-351	-0-	249	3			N	-0-					-0-
05	341	N	267	-0-	-74	-0-	267	3			N	-0-					-0-
06	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	3			N	-0-					-0-
07	248	N	210	-0-	-38	-0-	210	3			N	-0-					-0-
08	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	3			N	-0-					-0-

GRUENE, O.A. WELL #: 16 RRCID -> 127596 COMPL. DATE 07/13/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5536 - 5541

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 154 RRCID -> 127632 COMPL. DATE 05/09/1998 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 5374 - 5501

03	3100	N	1849	-0-	-1251	73221	110	1	1739	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	1763	-0-	-1237	71984	105	1	1658	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	1833	-0-	-1267	70717	110	1	1723	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	1707	-0-	-1293	69424	100	1	1607	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	1812	-0-	-1288	68136	115	1	1697	3	N	-0-					-0-
*08	3100	N	1781	-0-	-1319	66817	111	1	1670	3	N	-0-					-0-

BUTTS, J.B. WELL #: 6 RRCID -> 127675 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5067 - 5577

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MRS. JONES, EVA M. WELL #: 3 RRCID -> 127715 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4942 - 5702

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY -B- WELL #: 9 RRCID -> 127821 COMPL. DATE 07/01/1988 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 5564 - 6823

03	1581	N	1312	-0-	-269	-0-	234	1	1078	3	N	-0-					-0-
04	1320	N	1100	-0-	-220	-0-	200	1	900	3	N	-0-					-0-
05	1457	N	1114	-0-	-343	-0-	212	1	902	3	N	-0-					-0-
06	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	255	1	1151	3	N	-0-					-0-
07	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	252	1	985	3	N	-0-					-0-
*08	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	250	1	1055	3	N	-0-					-0-

BUSH - WOFFORD -B- WELL #: 4 RRCID -> 128017 COMPL. DATE 06/23/1988 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6940 - 6955

03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
04	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
06	690	N	684	-0-	-6	-0-	684	3			N	-0-					-0-
07	713	N	700	-0-	-13	-0-	700	3			N	-0-					-0-
08	713	N	678	-0-	-35	-0-	678	3			N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	1519	N	1135	-0-	-384	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	1068	-0-	-372	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
05	1829	N	1161	-0-	-668	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
06	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	3			N	-0-					-0-
07	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	3			N	-0-					-0-
*08	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	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
03	62	N	52	-0-	-10	-0-	3	1	49	3	N	-0-					-0-
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	3	1	52	3	N	-0-					-0-
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	3	1	54	3	N	-0-					-0-
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	3	1	54	3	N	-0-					-0-
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	4	1	57	3	N	-0-					-0-
*08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	N	-0-					-0-

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
03	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					-0-
04	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					-0-
05	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					-0-
06	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-
07	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					-0-
*08	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 194 RRCID -> 128571 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5582 - 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
03	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	1228	-0-	-32	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	1266	-0-	-67	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	1140	-0-	-120	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
07	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	958	-0-	-313	-0-	958	3			N	-0-					-0-

DRYDEN, J.W. WELL #: 11 RRCID -> 128660 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8022 PERF. 5320 - 7021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 188 RRCID -> 128756 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 4644 - 4937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	993	-0-	-309	-0-	59	1	934	3	N	-0-					-0-
04	1170	N	943	-0-	-227	-0-	56	1	887	3	N	-0-					-0-
05	1116	N	833	-0-	-283	-0-	50	1	783	3	N	-0-					-0-
06	960	N	782	-0-	-178	-0-	46	1	736	3	N	-0-					-0-
07	961	N	819	-0-	-142	-0-	52	1	767	3	N	-0-					-0-
08	837	N	733	-0-	-104	-0-	46	1	687	3	N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
HAGAN & STEWART WELL #: 5 RRCID -> 128873 COMPL. DATE 10/17/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6790 - 6921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	N	266	-0-	-75	-0-	266	3			N	-0-					-0-
04	300	N	103	-0-	-197	-0-	103	3			N	-0-					-0-
05	434	N	20	-0-	-414	-0-	20	3			N	-0-					-0-
06	270	N	8	-0-	-262	-0-	8	3			N	-0-					-0-
07	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 35 RRCID -> 128946 COMPL. DATE 05/17/1990 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6090 - 7042

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/06/2013 - PLUGGED 05-06-2013

WARDNER, G.P. WELL #: 201 RRCID -> 129022 COMPL. DATE 11/04/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6345 - 6716

03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
05	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	3			N	-0-					-0-
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
*08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-

SELLERS, W.S. -A- WELL #: 7 RRCID -> 129201 COMPL. DATE 10/27/1994 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 5266 - 6682

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRUENE, O.A. WELL #: 20 RRCID -> 129387 COMPL. DATE 07/19/1988 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6550 - 7078

03	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-
04	720	N	710	-0-	-10	-0-	710	3			N	-0-					-0-
05	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-
06	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
07	744	N	720	-0-	-24	-0-	720	3			N	-0-					-0-
08	744	N	704	-0-	-40	-0-	704	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 186 RRCID -> 129543 COMPL. DATE 06/16/1988 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 6972 - 7059

03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
06	420	N	412	-0-	-8	-0-	412	3			N	-0-					-0-
07	465	N	404	-0-	-61	-0-	404	3			N	-0-					-0-
08	434	N	397	-0-	-37	-0-	397	3			N	-0-					-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 27 F RRCID -> 129955 COMPL. DATE 06/10/1988 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 6002 - 6916

03	589	N	578	-0-	-11	-0-	578	3			N	-0-					-0-
04	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					-0-
05	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
06	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-
07	992	N	619	-0-	-373	-0-	619	3			N	-0-					-0-
08	713	N	555	-0-	-158	-0-	555	3			N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
HAGAN & STEWART WELL #: 4 RRCID -> 129982 COMPL. DATE 10/26/1988 TOTAL DEPTH 7743 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 32 D RRCID -> 130048 COMPL. DATE 10/13/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6068 - 6928

03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 204 RRCID -> 130101 COMPL. DATE 02/13/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6897 - 6907

03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
04	180	N	144	-0-	-36	-0-	144	3			N	-0-					-0-
05	186	N	144	-0-	-42	-0-	144	3			N	-0-					-0-
06	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	3			N	-0-					-0-
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
08	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 192 RRCID -> 130105 COMPL. DATE 02/10/1989 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5444 - 5456

03	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	3			N	-0-					-0-
04	330	N	283	-0-	-47	-0-	283	3			N	-0-					-0-
05	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	3			N	-0-					-0-
06	300	N	282	-0-	-18	-0-	282	3			N	-0-					-0-
07	279	N	238	-0-	-41	-0-	238	3			N	-0-					-0-
08	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 185 F RRCID -> 130439 COMPL. DATE 09/01/1988 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 6195 - 6818

03	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	3			N	-0-					-0-
04	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	3			N	-0-					-0-
05	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	3			N	-0-					-0-
06	120	N	59	-0-	-61	-0-	59	3			N	-0-					-0-
07	124	N	57	-0-	-67	-0-	57	3			N	-0-					-0-
08	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-

GRUENE, O.A. WELL #: 18 RRCID -> 130618 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5467 - 7276

03	2263	N	440	-0-	-1823	-0-	440	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	240	-0-	-780	-0-	240	3			N	-0-					-0-
05	775	N	213	-0-	-562	-0-	213	3			N	-0-					-0-
06	420	N	202	-0-	-218	-0-	202	3			N	-0-					-0-
07	248	N	144	-0-	-104	-0-	144	3			N	-0-					-0-
*08	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 176 RRCID -> 130697 COMPL. DATE 08/23/1989 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 5355 - 6610

03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
WARDNER, G.P. WELL #: 205 RRCID -> 130698 COMPL. DATE 11/04/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5895 - 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
03	651	N	643	-0-	-8	-0-	38	1	605	3	N	-0-					-0-
04	904	N	904	-0-	-0-	-0-	54	1	850	3	N	-0-					-0-
05	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	66	1	1038	3	N	-0-					-0-
06	857	N	857	-0-	-0-	-0-	50	1	807	3	N	-0-					-0-
07	930	N	777	-0-	-153	-0-	49	1	728	3	N	-0-					-0-
08	1116	N	498	-0-	-618	-0-	31	1	467	3	N	-0-					-0-

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
03	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	3			N	-0-					-0-
04	300	N	278	-0-	-22	-0-	278	3			N	-0-					-0-
05	310	N	253	-0-	-57	-0-	253	3			N	-0-					-0-
06	300	N	261	-0-	-39	-0-	261	3			N	-0-					-0-
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
*08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	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
03	3100	N	2910	-0-	-190	98337	174	1	2736	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	2776	-0-	-224	98113	166	1	2610	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	2850	-0-	-250	97863	171	1	2679	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	2657	-0-	-343	97520	156	1	2501	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	2811	-0-	-289	97231	179	1	2632	3	N	-0-					-0-
*08	3100	N	2738	-0-	-362	96869	171	1	2567	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
03	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	3			N	-0-					-0-
04	120	N	75	-0-	-45	-0-	75	3			N	-0-					-0-
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-
06	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	3			N	-0-					-0-
07	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-					-0-
08	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	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
03	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
04	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
05	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
06	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	1434	-0-	-85	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
*08	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	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
03	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	3			N	-0-					-0-
04	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	3			N	-0-					-0-
05	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
*08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			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
03	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	3			N	-0-					-0-
04	210	N	120	-0-	-90	-0-	120	3			N	-0-					-0-
05	217	N	97	-0-	-120	-0-	97	3			N	-0-					-0-
06	180	N	63	-0-	-117	-0-	63	3			N	-0-					-0-
07	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
*08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	558	N	543	-0-	-15	-0-	543	3			N	-0-					-0-
04	600	N	594	-0-	-6	-0-	594	3			N	-0-					-0-
05	527	N	509	-0-	-18	-0-	509	3			N	-0-					-0-
06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
07	620	N	489	-0-	-131	-0-	489	3			N	-0-					-0-
*08	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	372	N	347	-0-	-25	-0-	21	1	326	3	N	-0-					-0-
04	390	N	321	-0-	-69	-0-	19	1	302	3	N	-0-					-0-
05	372	N	314	-0-	-58	-0-	19	1	295	3	N	-0-					-0-
06	330	N	295	-0-	-35	-0-	17	1	278	3	N	-0-					-0-
07	341	N	283	-0-	-58	-0-	18	1	265	3	N	-0-					-0-
08	310	N	244	-0-	-66	-0-	15	1	229	3	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
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	10	1	164	3	N	-0-					-0-
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	10	1	151	3	N	-0-					-0-
05	186	N	183	-0-	-3	-0-	11	1	172	3	N	-0-					-0-
06	180	N	165	-0-	-15	-0-	10	1	155	3	N	-0-					-0-
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	11	1	157	3	N	-0-					-0-
08	186	N	129	-0-	-57	-0-	8	1	121	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
03	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	3			N	-0-					-0-
04	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	1591	-0-	-21	-0-	1591	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
07	1643	N	1576	-0-	-67	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
*08	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	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
03	1147	N	821	-0-	-326	-0-	821	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	706	-0-	-314	-0-	706	3			N	-0-					-0-
05	899	N	656	-0-	-243	-0-	656	3			N	-0-					-0-
06	780	N	564	-0-	-216	-0-	564	3			N	-0-					-0-
07	744	N	535	-0-	-209	-0-	535	3			N	-0-					-0-
08	651	N	506	-0-	-145	-0-	506	3			N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
03	828	N	828	-0-	-0-	-0-	49	1	779	3	N	-0-					-0-
04	866	N	866	-0-	-0-	-0-	52	1	814	3	N	-0-					-0-
05	806	N	705	-0-	-101	-0-	42	1	663	3	N	-0-					-0-
06	836	N	836	-0-	-0-	-0-	49	1	787	3	N	-0-					-0-
07	989	N	989	-0-	-0-	-0-	63	1	926	3	N	-0-					-0-
*08	908	N	908	-0-	-0-	-0-	57	1	851	3	N	-0-					-0-

UNION CENTRAL LIFE INS. CO. WELL #: 4 RRCID -> 133146 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5466 - 5690

03	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	242	1	3803	3	N	-0-					-0-
04	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	228	1	3583	3	N	-0-					-0-
05	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	231	1	3634	3	N	-0-					-0-
06	3720	X	3622	-0-	-98	-0-	213	1	3409	3	N	-0-					-0-
07	3844	X	3596	-0-	-248	-0-	229	1	3367	3	N	-0-					-0-
08	3844	X	3648	-0-	-196	-0-	228	1	3420	3	N	-0-					-0-

RIVERS -A- WELL #: 19 D RRCID -> 133359 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 5283 - 5627

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	2015	N	1358	-0-	-657	-0-	76	1	1282	3	N	-0-					-0-
04	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	95	1	1830	3	N	-0-					-0-
05	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	107	1	2025	3	N	-0-					-0-
06	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	98	1	1936	3	N	-0-					-0-
07	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	104	1	1922	3	N	-0-					-0-
08	2139	N	2046	-0-	-93	-0-	105	1	1941	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

03	744	N	642	-0-	-102	-0-	642	3			N	-0-					-0-
04	750	N	626	-0-	-124	-0-	626	3			N	-0-					-0-
05	651	N	635	-0-	-16	-0-	635	3			N	-0-					-0-
06	630	N	627	-0-	-3	-0-	627	3			N	-0-					-0-
07	651	N	647	-0-	-4	-0-	647	3			N	-0-					-0-
*08	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-

BUTTS, J.B. WELL #: 12 RRCID -> 133660 COMPL. DATE 12/03/1994 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5278 - 5286

03	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					-0-
04	210	N	180	-0-	-30	-0-	180	3			N	-0-					-0-
05	217	N	172	-0-	-45	-0-	172	3			N	-0-					-0-
06	240	N	173	-0-	-67	-0-	173	3			N	-0-					-0-
07	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					-0-
08	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 197 RRCID -> 133704 COMPL. DATE 05/17/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6364 - 7342

03	124	N	79	-0-	-45	-0-	79	3			N	-0-					-0-
04	120	N	76	-0-	-44	-0-	76	3			N	-0-					-0-
05	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-
06	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					-0-
07	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					-0-
08	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 31 RRCID -> 133868 COMPL. DATE 01/19/1990 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 5574 - 6193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	105	1	1651	3	N	-0-					-0-
04	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	101	1	1586	3	N	-0-					-0-
05	1767	N	1758	-0-	-9	-0-	105	1	1653	3	N	-0-					-0-
06	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	103	1	1652	3	N	-0-					-0-
07	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	122	1	1791	3	N	-0-					-0-
*08	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	115	1	1726	3	N	-0-					-0-

GRUENE, O.A. WELL #: 6 RRCID -> 134325 COMPL. DATE 04/18/1990 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 5502 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAGE, W.T. "B" WELL #: 3 RRCID -> 134330 COMPL. DATE 04/20/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6790 - 7064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1581	N	1446	-0-	-135	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
04	1470	N	1368	-0-	-102	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	1417	-0-	-102	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
06	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
07	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
*08	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY "B" WELL #: 8 RRCID -> 134359 COMPL. DATE 04/19/1990 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5566 - 6159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2108	N	1925	-0-	-183	-0-	344	1	1581	3	N	-0-					-0-
04	1980	N	1904	-0-	-76	-0-	347	1	1557	3	N	-0-					-0-
05	2077	N	1789	-0-	-288	-0-	341	1	1448	3	N	-0-					-0-
06	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	365	1	1650	3	N	-0-					-0-
07	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	399	1	1556	3	N	-0-					-0-
*08	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	387	1	1635	3	N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY CO. WELL #: F 7 RRCID -> 134360 COMPL. DATE 04/19/1990 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 5490 - 5533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	N	850	-0-	-49	-0-	51	1	799	3	N	-0-					-0-
04	810	N	739	-0-	-71	-0-	44	1	695	3	N	-0-					-0-
05	899	N	598	-0-	-301	-0-	36	1	562	3	N	-0-					-0-
06	845	N	845	-0-	-0-	-0-	50	1	795	3	N	-0-					-0-
07	775	N	695	-0-	-80	-0-	44	1	651	3	N	-0-					-0-
*08	752	N	752	-0-	-0-	-0-	47	1	705	3	N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BUTTS, J.B. WELL #: 11 RRCID -> 134374 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7978 PERF. 5071 - 6932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	25	1	396	3	N	-0-					-0-
04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	23	1	362	3	N	-0-					-0-
05	434	N	368	-0-	-66	-0-	22	1	346	3	N	-0-					-0-
06	420	N	345	-0-	-75	-0-	20	1	325	3	N	-0-					-0-
07	403	N	358	-0-	-45	-0-	23	1	335	3	N	-0-					-0-
08	372	N	349	-0-	-23	-0-	22	1	327	3	N	-0-					-0-

UNION CENTRAL LIFE INS. CO. WELL #: 12 RRCID -> 134819 COMPL. DATE 05/17/1990 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 5010 - 5410

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNION CENTRAL LIFE INS. CO. WELL #: 11 RRCID -> 135136 COMPL. DATE 05/16/1992 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 5510 - 5990

03	839	N	839	-0-	-0-	-0-	50	1	789	3	N	-0-					-0-
04	807	N	807	-0-	-0-	-0-	48	1	759	3	N	-0-					-0-
05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	50	1	787	3	N	-0-					-0-
06	810	N	786	-0-	-24	-0-	46	1	740	3	N	-0-					-0-
07	837	N	784	-0-	-53	-0-	50	1	734	3	N	-0-					-0-
08	837	N	742	-0-	-95	-0-	46	1	696	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 179 RRCID -> 135138 COMPL. DATE 04/27/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5222 - 6434

03	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	3			N	-0-					-0-
04	270	N	130	-0-	-140	-0-	130	3			N	-0-					-0-
05	279	N	228	-0-	-51	-0-	228	3			N	-0-					-0-
06	240	N	219	-0-	-21	-0-	219	3			N	-0-					-0-
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
08	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	3			N	-0-					-0-

RIVERS -B- WELL #: 4 RRCID -> 135219 COMPL. DATE 07/09/1990 TOTAL DEPTH 5803 PERF. 5630 - 5788

03	806	N	739	-0-	-67	-0-	41	1	698	3	N	-0-					-0-
04	750	N	636	-0-	-114	-0-	31	1	605	3	N	-0-					-0-
05	744	N	673	-0-	-71	-0-	34	1	639	3	N	-0-					-0-
06	720	N	580	-0-	-140	-0-	28	1	552	3	N	-0-					-0-
07	688	N	688	-0-	-0-	-0-	35	1	653	3	N	-0-					-0-
08	682	N	629	-0-	-53	-0-	32	1	597	3	N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY CO. WELL #: F 11 RRCID -> 136497 COMPL. DATE 12/20/1990 TOTAL DEPTH 5879 PERF. 5457 - 5555

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY CO. WELL #: F 5 RRCID -> 136690 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 5410 - 5460

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TEXON ROYALTY CO. WELL #: F 12 RRCID -> 136692 COMPL. DATE 07/31/1990 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5452 - 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIFF, J. S. ETAL WELL #: 40 F RRCID -> 136694 COMPL. DATE 09/27/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6910 - 6928

03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
04	390	N	364	-0-	-26	-0-	364	3			N	-0-					-0-
05	496	N	339	-0-	-157	-0-	339	3			N	-0-					-0-
06	420	N	354	-0-	-66	-0-	354	3			N	-0-					-0-
07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
*08	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 215 RRCID -> 136773 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7423 PERF. 5546 - 6476

03	558	N	501	-0-	-57	-0-	30	1	471	3	N	-0-					-0-
04	480	N	459	-0-	-21	-0-	27	1	432	3	N	-0-					-0-
05	527	N	488	-0-	-39	-0-	29	1	459	3	N	-0-					-0-
06	480	N	454	-0-	-26	-0-	27	1	427	3	N	-0-					-0-
07	487	N	487	-0-	-0-	-0-	31	1	456	3	N	-0-					-0-
*08	552	N	552	-0-	-0-	-0-	34	1	518	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 213 RRCID -> 136827 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5440 - 6538

03	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	104	1	1645	3	N	-0-					-0-
04	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	99	1	1552	3	N	-0-					-0-
05	1736	N	1670	-0-	-66	-0-	100	1	1570	3	N	-0-					-0-
06	1680	N	1345	-0-	-335	-0-	79	1	1266	3	N	-0-					-0-
07	1705	N	1272	-0-	-433	-0-	81	1	1191	3	N	-0-					-0-
08	1674	N	1206	-0-	-468	-0-	75	1	1131	3	N	-0-					-0-

ELLIFF, J. S. ET AL WELL #: 23 RRCID -> 137375 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 5176 - 6888

03	3100	N	1523	-0-	-1577	92878	1523	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	1479	-0-	-1521	91357	1479	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	1519	-0-	-1581	89776	1519	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	1402	-0-	-1598	88178	1402	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	1473	-0-	-1627	86551	1473	3			N	-0-					-0-
*08	3100	N	1481	-0-	-1619	84932	1481	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 214 RRCID -> 138291 COMPL. DATE 09/19/1990 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6534 - 6610

03	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	226	1	3563	3	N	-0-					-0-
04	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	218	1	3421	3	N	-0-					-0-
05	3720	X	3707	-0-	-13	-0-	222	1	3485	3	N	-0-					-0-
06	3600	X	3501	-0-	-99	-0-	206	1	3295	3	N	-0-					-0-
07	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	240	1	3526	3	N	-0-					-0-
08	3720	X	3686	-0-	-34	-0-	230	1	3456	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 216 RRCID -> 138295 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 5504 - 5752

03	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	161	1	2542	3	N	-0-					-0-
04	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	148	1	2325	3	N	-0-					-0-
05	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	150	1	2363	3	N	-0-					-0-
06	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	140	1	2234	3	N	-0-					-0-
07	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	161	1	2367	3	N	-0-					-0-
*08	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	160	1	2402	3	N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

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
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
08	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	3			N	-0-					-0-

TEXON ROYALITY CO. WELL #: 5 C RRCID -> 139912 COMPL. DATE 10/29/1991 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 5644 - 5700

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 217 RRCID -> 143623 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5692 - 6186

03	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	103	1	1620	3	N	-0-					-0-
04	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	85	1	1343	3	N	-0-					-0-
05	1612	N	1438	-0-	-174	-0-	86	1	1352	3	N	-0-					-0-
06	1680	N	1321	-0-	-359	-0-	78	1	1243	3	N	-0-					-0-
07	1488	N	1386	-0-	-102	-0-	88	1	1298	3	N	-0-					-0-
08	1426	N	1322	-0-	-104	-0-	83	1	1239	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 218 RRCID -> 143748 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6242 - 6770

03	496	N	373	-0-	-123	-0-	373	3			N	-0-					-0-
04	420	N	335	-0-	-85	-0-	335	3			N	-0-					-0-
05	403	N	348	-0-	-55	-0-	348	3			N	-0-					-0-
06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
*08	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 220 RRCID -> 144075 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6534 - 6812

03	3100	N	3930	-0-	830	205170	3930	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3672	-0-	672	205842	3672	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3698	-0-	598	206440	3698	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3567	-0-	567	207007	3567	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3660	-0-	560	207567	3660	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3758	-0-	658	208225	3758	3			N	-0-					-0-

BUTTS, J. B. WELL #: 13 RRCID -> 144975 COMPL. DATE 04/15/1993 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6502 - 6510

03	248	N	247	-0-	-1	-0-	15	1	232	3	N	-0-					-0-
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	15	1	232	3	N	-0-					-0-
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	15	1	233	3	N	-0-					-0-
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	14	1	230	3	N	-0-					-0-
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	16	1	241	3	N	-0-					-0-
*08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	16	1	247	3	N	-0-					-0-

BUSH-WOFFORD "A" WELL #: 3-D RRCID -> 145080 COMPL. DATE 04/14/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6704 - 6709

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
03	1054	N	1015	-0-	-39	-0-	61	1	954	3	N	-0-			-0-
04	974	N	974	-0-	-0-	-0-	58	1	916	3	N	-0-			-0-
05	1054	N	1001	-0-	-53	-0-	60	1	941	3	N	-0-			-0-
06	990	N	935	-0-	-55	-0-	55	1	880	3	N	-0-			-0-
07	992	N	969	-0-	-23	-0-	62	1	907	3	N	-0-			-0-
08	992	N	948	-0-	-44	-0-	59	1	889	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
03	1457	N	1411	-0-	-46	-0-	84	1	1327	3	N	-0-			-0-
04	1380	N	1351	-0-	-29	-0-	81	1	1270	3	N	-0-			-0-
05	1426	N	1359	-0-	-67	-0-	81	1	1278	3	N	-0-			-0-
06	1380	N	1292	-0-	-88	-0-	76	1	1216	3	N	-0-			-0-
07	1395	N	1378	-0-	-17	-0-	88	1	1290	3	N	-0-			-0-
08	1364	N	1312	-0-	-52	-0-	82	1	1230	3	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
03	1674	N	1360	-0-	-314	-0-	1360	3			N	-0-			-0-
04	1590	N	1275	-0-	-315	-0-	1275	3			N	-0-			-0-
05	1395	N	1364	-0-	-31	-0-	1364	3			N	-0-			-0-
06	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3			N	-0-			-0-
07	1333	N	1273	-0-	-60	-0-	1273	3			N	-0-			-0-
*08	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	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
03	1581	N	1542	-0-	-39	-0-	1542	3			N	-0-			-0-
04	1500	N	1466	-0-	-34	-0-	1466	3			N	-0-			-0-
05	1550	N	1408	-0-	-142	-0-	1408	3			N	-0-			-0-
06	1500	N	1430	-0-	-70	-0-	1430	3			N	-0-			-0-
07	1519	N	1473	-0-	-46	-0-	1473	3			N	-0-			-0-
*08	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	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
03	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	3			N	-0-			-0-
04	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	3			N	-0-			-0-
05	2201	N	2093	-0-	-108	-0-	2093	3			N	-0-			-0-
06	2250	N	2046	-0-	-204	-0-	2046	3			N	-0-			-0-
07	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	3			N	-0-			-0-
*08	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	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
03	3100	N	1426	-0-	-1674	122755	85	1	1341	3	N	-0-			-0-
04	3000	N	1370	-0-	-1630	121125	82	1	1288	3	N	-0-			-0-
05	3100	N	1459	-0-	-1641	119484	87	1	1372	3	N	-0-			-0-
06	3000	N	1346	-0-	-1654	117830	79	1	1267	3	N	-0-			-0-
07	3100	N	1387	-0-	-1713	116117	88	1	1299	3	N	-0-			-0-
*08	3100	N	1368	-0-	-1732	114385	85	1	1283	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
07	310	N	267	-0-	-43	-0-	267	3			N	-0-					-0-
08	310	N	276	-0-	-34	-0-	276	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
03	775	N	735	-0-	-40	-0-	735	3			N	-0-					-0-
04	720	N	700	-0-	-20	-0-	700	3			N	-0-					-0-
05	744	N	711	-0-	-33	-0-	711	3			N	-0-					-0-
06	720	N	693	-0-	-27	-0-	693	3			N	-0-					-0-
07	713	N	706	-0-	-7	-0-	706	3			N	-0-					-0-
08	713	N	684	-0-	-29	-0-	684	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
03	341	N	278	-0-	-63	-0-	278	3			N	-0-					-0-
04	300	N	169	-0-	-131	-0-	169	3			N	-0-					-0-
05	279	N	208	-0-	-71	-0-	208	3			N	-0-					-0-
06	270	N	196	-0-	-74	-0-	196	3			N	-0-					-0-
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
08	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	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
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
04	420	N	415	-0-	-5	-0-	415	3			N	-0-					-0-
05	434	N	429	-0-	-5	-0-	429	3			N	-0-					-0-
06	420	N	419	-0-	-1	-0-	419	3			N	-0-					-0-
07	434	N	429	-0-	-5	-0-	429	3			N	-0-					-0-
08	434	N	417	-0-	-17	-0-	417	3			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
03	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	3			N	-0-					-0-
04	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	3			N	-0-					-0-
05	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	3571	3			N	-0-					-0-
06	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	3			N	-0-					-0-
07	3193	X	3041	-0-	-152	-0-	3041	3			N	-0-					-0-
*08	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	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
03	558	N	539	-0-	-19	-0-	32	1	507	3	N	-0-					-0-
04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	31	1	486	3	N	-0-					-0-
05	527	N	517	-0-	-10	-0-	31	1	486	3	N	-0-					-0-
06	510	N	438	-0-	-72	-0-	26	1	412	3	N	-0-					-0-
07	527	N	481	-0-	-46	-0-	31	1	450	3	N	-0-					-0-
08	527	N	449	-0-	-78	-0-	28	1	421	3	N	-0-					-0-

MOSLEY DRYDEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 158683 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6689 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
03	341	N	272	-0-	-69	-0-	272	3			N	-0-					-0-
04	360	N	257	-0-	-103	-0-	257	3			N	-0-					-0-
05	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	3			N	-0-					-0-
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
*08	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-

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
03	804	N	804	-0-	-0-	-0-	48	1	756	3	N	-0-					-0-
04	750	N	718	-0-	-32	-0-	43	1	675	3	N	-0-					-0-
05	814	N	814	-0-	-0-	-0-	49	1	765	3	N	-0-					-0-
06	780	N	778	-0-	-2	-0-	46	1	732	3	N	-0-					-0-
07	761	N	761	-0-	-0-	-0-	48	1	713	3	N	-0-					-0-
08	806	N	764	-0-	-42	-0-	48	1	716	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
03	3100	N	2115	-0-	-985	5206	126	1	1989	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	1656	-0-	-1344	3862	99	1	1557	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	1799	-0-	-1301	2561	108	1	1691	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	1290	-0-	-1710	851	76	1	1214	3	N	-0-					-0-
07	1823	N	972	-0-	-851	-0-	62	1	910	3	N	-0-					-0-
08	1581	N	1068	-0-	-513	-0-	67	1	1001	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
03	2201	N	1899	-0-	-302	-0-	1899	3			N	-0-					-0-
04	2160	N	1755	-0-	-405	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
05	1798	N	1684	-0-	-114	-0-	1684	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	1776	-0-	-54	-0-	1776	3			N	-0-					-0-
07	1829	N	1810	-0-	-19	-0-	1810	3			N	-0-					-0-
*08	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	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
03	1643	N	1486	-0-	-157	-0-	89	1	1397	3	N	-0-					-0-
04	1530	N	1286	-0-	-244	-0-	77	1	1209	3	N	-0-					-0-
05	1519	N	1255	-0-	-264	-0-	75	1	1180	3	N	-0-					-0-
06	1440	N	1106	-0-	-334	-0-	65	1	1041	3	N	-0-					-0-
07	1333	N	1262	-0-	-71	-0-	80	1	1182	3	N	-0-					-0-
08	1240	N	1233	-0-	-7	-0-	77	1	1156	3	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
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
*08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	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
03	2139	N	2034	-0-	-105	-0-	2034	3			N	-0-					-0-
04	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	3			N	-0-					-0-
05	2170	N	2035	-0-	-135	-0-	2035	3			N	-0-					-0-
06	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	3			N	-0-					-0-
07	2170	N	1914	-0-	-256	-0-	1914	3			N	-0-					-0-
08	2046	N	1847	-0-	-199	-0-	1847	3			N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
WARDNER, G. P. WELL #: 249 RRCID -> 161785 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5491 - 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
03	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	159	1	2499	3	N	-0-			-0-
04	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	158	1	2490	3	N	-0-			-0-
05	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	166	1	2607	3	N	-0-			-0-
06	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	155	1	2473	3	N	-0-			-0-
07	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	175	1	2581	3	N	-0-			-0-
*08	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	168	1	2529	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 250 RRCID -> 161815 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6369 - 6281

03	434	N	396	-0-	-38	-0-	24	1	372	3	N	-0-			-0-
04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	23	1	358	3	N	-0-			-0-
05	403	N	397	-0-	-6	-0-	24	1	373	3	N	-0-			-0-
06	390	N	339	-0-	-51	-0-	20	1	319	3	N	-0-			-0-
07	403	N	367	-0-	-36	-0-	23	1	344	3	N	-0-			-0-
08	403	N	349	-0-	-54	-0-	22	1	327	3	N	-0-			-0-

U.C.L.I. WELL #: 14 RRCID -> 162227 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6302 - 6317

03	1860	N	1609	-0-	-251	-0-	96	1	1513	3	N	-0-			-0-
04	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	101	1	1593	3	N	-0-			-0-
05	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	101	1	1588	3	N	-0-			-0-
06	1560	N	1496	-0-	-64	-0-	88	1	1408	3	N	-0-			-0-
07	1736	N	1584	-0-	-152	-0-	101	1	1483	3	N	-0-			-0-
08	1674	N	1560	-0-	-114	-0-	97	1	1463	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 255 RRCID -> 162970 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7274 - 7298

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	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

03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-			-0-
04	570	N	509	-0-	-61	-0-	509	3			N	-0-			-0-
05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-			-0-
06	510	N	498	-0-	-12	-0-	498	3			N	-0-			-0-
07	527	N	503	-0-	-24	-0-	503	3			N	-0-			-0-
08	558	N	460	-0-	-98	-0-	460	3			N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 256 RRCID -> 164077 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6136 - 6144

03	558	N	497	-0-	-61	-0-	497	3			N	-0-			-0-
04	540	N	386	-0-	-154	-0-	386	3			N	-0-			-0-
05	527	N	339	-0-	-188	-0-	339	3			N	-0-			-0-
06	480	N	281	-0-	-199	-0-	281	3			N	-0-			-0-
07	403	N	179	-0-	-224	-0-	179	3			N	-0-			-0-
08	341	N	207	-0-	-134	-0-	207	3			N	-0-			-0-

U.C.L.I. WELL #: 15 RRCID -> 165366 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6296 - 6370

03	465	N	432	-0-	-33	-0-	26	1	406	3	N	-0-			-0-
04	420	N	406	-0-	-14	-0-	24	1	382	3	N	-0-			-0-
05	434	N	432	-0-	-2	-0-	26	1	406	3	N	-0-			-0-
06	420	N	399	-0-	-21	-0-	23	1	376	3	N	-0-			-0-
07	434	N	387	-0-	-47	-0-	25	1	362	3	N	-0-			-0-
08	434	N	382	-0-	-52	-0-	24	1	358	3	N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
WARDNER, G. P. WELL #: 253 RRCID -> 165449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7370 PERF. 5278 - 5284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	868	N	801	-0-	-67	-0-	801	3			N	-0-					-0-
04	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					-0-
05	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					-0-
06	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-					-0-
07	930	N	862	-0-	-68	-0-	862	3			N	-0-					-0-
08	930	N	897	-0-	-33	-0-	897	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 260 RRCID -> 166788 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7240 - 7276

03	2387	N	2366	-0-	-21	-0-	141	1	2225	3	N	-0-					-0-
04	2340	N	2289	-0-	-51	-0-	137	1	2152	3	N	-0-					-0-
05	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	144	1	2259	3	N	-0-					-0-
06	2280	N	2172	-0-	-108	-0-	128	1	2044	3	N	-0-					-0-
07	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	159	1	2345	3	N	-0-					-0-
08	2418	N	2222	-0-	-196	-0-	139	1	2083	3	N	-0-					-0-

S. A. J. S. L. B. -D- WELL #: 4 RRCID -> 167308 COMPL. DATE 11/21/1995 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 6633 - 6874

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	837	N	826	-0-	-11	-0-	826	3			N	-0-					-0-
04	810	N	789	-0-	-21	-0-	789	3			N	-0-					-0-
05	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					-0-
06	810	N	788	-0-	-22	-0-	788	3			N	-0-					-0-
07	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-
08	837	N	787	-0-	-50	-0-	787	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 263 RRCID -> 174341 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 9228 PERF. 835 - 8846

03	93	N	39	-0-	-54	-0-	39	3			N	-0-					-0-
04	120	N	42	-0-	-78	-0-	42	3			N	-0-					-0-
05	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
*08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 267 RRCID -> 174887 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 7670 - 7676

03	3100	N	48	-0-	-3052	210178	48	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	77	-0-	-2923	207255	77	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	97	-0-	-3003	204252	97	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	81	-0-	-2919	201333	81	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	101	-0-	-2999	198334	101	3			N	-0-					-0-
*08	3100	N	175	-0-	-2925	195409	175	3			N	-0-					-0-

CAGE, W. T. "C" WELL #: 1 RRCID -> 175449 COMPL. DATE 11/13/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5650 - 6098

03	1364	N	1359	-0-	-5	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	1287	-0-	-63	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
05	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
06	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	1290	-0-	-43	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
*08	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3			N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

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
03	1891	N	1801	-0-	-90	-0-	1801	3			N	-0-					-0-
04	1830	N	1646	-0-	-184	-0-	1646	3			N	-0-					-0-
05	1891	N	1708	-0-	-183	-0-	1708	3			N	-0-					-0-
06	1740	N	1616	-0-	-124	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	1577	-0-	-128	-0-	1577	3			N	-0-					-0-
08	1705	N	1602	-0-	-103	-0-	1602	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
03	1364	N	1336	-0-	-28	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	1090	-0-	-170	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	1130	-0-	-203	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	1074	-0-	-216	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	987	-0-	-129	-0-	987	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	1079	-0-	-37	-0-	1079	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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
07	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
*08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-

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
03	744	N	668	-0-	-76	-0-	40	1	628	3	N	-0-					-0-
04	600	N	587	-0-	-13	-0-	35	1	552	3	N	-0-					-0-
05	622	N	622	-0-	-0-	-0-	37	1	585	3	N	-0-					-0-
06	660	N	603	-0-	-57	-0-	35	1	568	3	N	-0-					-0-
07	631	N	631	-0-	-0-	-0-	40	1	591	3	N	-0-					-0-
08	620	N	600	-0-	-20	-0-	37	1	563	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
03	3937	X	3827	-0-	-110	-0-	229	1	3598	3	N	-0-					-0-
04	3930	X	3921	-0-	-9	-0-	234	1	3687	3	N	-0-					-0-
05	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	237	1	3716	3	N	-0-					-0-
06	3810	X	3506	-0-	-304	-0-	206	1	3300	3	N	-0-					-0-
07	3937	X	3087	-0-	-850	-0-	196	1	2891	3	N	-0-					-0-
08	3937	X	2948	-0-	-989	-0-	184	1	2764	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
03	2635	N	2122	-0-	-513	-0-	2122	3			N	-0-					-0-
04	2934	N	2934	-0-	-0-	-0-	2934	3			N	-0-					-0-
05	2387	N	2320	-0-	-67	-0-	2320	3			N	-0-					-0-
06	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2583	3			N	-0-					-0-
07	2883	N	2615	-0-	-268	-0-	2615	3			N	-0-					-0-
*08	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	3			N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
03	806	N	801	-0-	-5	-0-	801	3			N	-0-					-0-
04	780	N	653	-0-	-127	-0-	653	3			N	-0-					-0-
05	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
06	780	N	709	-0-	-71	-0-	709	3			N	-0-					-0-
07	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-
*08	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 298 RRCID -> 182754 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 5206 - 6332

03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-

MOSLEY-DRYDEN "A" WELL #: 5 RRCID -> 182793 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7086 - 7091

03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
06	360	N	321	-0-	-39	-0-	321	3			N	-0-					-0-
07	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	3			N	-0-					-0-
08	341	N	314	-0-	-27	-0-	314	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 310 RRCID -> 183144 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 5554 - 5592

03	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	257	1	4039	3	N	-0-					-0-
04	4140	X	4117	-0-	-23	-0-	246	1	3871	3	N	-0-					-0-
05	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	254	1	3986	3	N	-0-					-0-
06	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	231	1	3701	3	N	-0-					-0-
07	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	266	1	3918	3	N	-0-					-0-
*08	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	255	1	3824	3	N	-0-					-0-

DRYDEN, J. W. WELL #: 16 RRCID -> 183464 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 5546 - 5550

03	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	3			N	-0-					-0-
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
05	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	3			N	-0-					-0-
06	300	N	293	-0-	-7	-0-	293	3			N	-0-					-0-
07	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	3			N	-0-					-0-
08	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	3			N	-0-					-0-

CAGE WELL #: C 2 RRCID -> 183850 COMPL. DATE 06/10/2001 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5818 - 5830

03	3100	N	2532	-0-	-568	174611	2532	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2511	-0-	-489	174122	2511	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2578	-0-	-522	173600	2578	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	2542	-0-	-458	173142	2542	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	2609	-0-	-491	172651	2609	3			N	-0-					-0-
*08	3100	N	2638	-0-	-462	172189	2638	3			N	-0-					-0-

SELLERS, W. S. WELL #: 3 D RRCID -> 188879 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6192 - 6705

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
WARDNER, G.P. WELL #: 251 RRCID -> 189546 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6301 - 6308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	N	806	-0-	-93	-0-	806	3			N	-0-					-0-
04	870	N	736	-0-	-134	-0-	736	3			N	-0-					-0-
05	837	N	719	-0-	-118	-0-	719	3			N	-0-					-0-
06	780	N	682	-0-	-98	-0-	682	3			N	-0-					-0-
07	775	N	646	-0-	-129	-0-	646	3			N	-0-					-0-
08	713	N	481	-0-	-232	-0-	481	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 277 RRCID -> 189665 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6338 - 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
03	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	3			N	-0-					-0-
04	300	N	286	-0-	-14	-0-	286	3			N	-0-					-0-
05	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	3			N	-0-					-0-
06	300	N	274	-0-	-26	-0-	274	3			N	-0-					-0-
07	310	N	264	-0-	-46	-0-	264	3			N	-0-					-0-
*08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 202 D RRCID -> 194240 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5652 - 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
03	961	N	862	-0-	-99	-0-	862	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	903	-0-	-117	-0-	903	3			N	-0-					-0-
05	806	N	523	-0-	-283	-0-	523	3			N	-0-					-0-
06	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-
07	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
*08	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 311 RRCID -> 197027 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6872 PERF. 5677 - 6570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	162	1	2556	3	N	-0-					-0-
04	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	154	1	2426	3	N	-0-					-0-
05	2666	N	2590	-0-	-76	-0-	155	1	2435	3	N	-0-					-0-
06	2640	N	2394	-0-	-246	-0-	141	1	2253	3	N	-0-					-0-
07	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	170	1	2501	3	N	-0-					-0-
*08	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	164	1	2455	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 313 RRCID -> 197706 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 5382 - 6014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2542	N	2539	-0-	-3	-0-	152	1	2387	3	N	-0-					-0-
04	2430	N	2396	-0-	-34	-0-	143	1	2253	3	N	-0-					-0-
05	2480	N	2435	-0-	-45	-0-	146	1	2289	3	N	-0-					-0-
06	2460	N	2177	-0-	-283	-0-	128	1	2049	3	N	-0-					-0-
07	2480	N	2431	-0-	-49	-0-	155	1	2276	3	N	-0-					-0-
08	2449	N	2396	-0-	-53	-0-	150	1	2246	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 312 RRCID -> 199156 COMPL. DATE 09/07/2003 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 5404 - 5551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1395	N	1388	-0-	-7	-0-	83	1	1305	3	N	-0-					-0-
04	1350	N	1292	-0-	-58	-0-	77	1	1215	3	N	-0-					-0-
05	1426	N	1292	-0-	-134	-0-	77	1	1215	3	N	-0-					-0-
06	1350	N	1157	-0-	-193	-0-	68	1	1089	3	N	-0-					-0-
07	1333	N	1279	-0-	-54	-0-	81	1	1198	3	N	-0-					-0-
08	1302	N	1233	-0-	-69	-0-	77	1	1156	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 320 RRCID -> 200293 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5282 - 6552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	351	1	5519	3	N	-0-					-0-
04	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	334	1	5249	3	N	-0-					-0-
05	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	334	1	5247	3	N	-0-					-0-
06	5370	X	5175	-0-	-195	-0-	304	1	4871	3	N	-0-					-0-
07	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	365	1	5367	3	N	-0-					-0-
08	5549	X	5435	-0-	-114	-0-	339	1	5096	3	N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	31	1	490	3	N	-0-			-0-
04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	35	1	549	3	N	-0-			-0-
05	608	N	608	-0-	-0-	-0-	36	1	572	3	N	-0-			-0-
06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	34	1	539	3	N	-0-			-0-
07	614	N	614	-0-	-0-	-0-	39	1	575	3	N	-0-			-0-
08	620	N	595	-0-	-25	-0-	37	1	558	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
03	3379	X	3377	-0-	-2	-0-	202	1	3175	3	N	-0-			-0-
04	3270	X	3030	-0-	-240	-0-	181	1	2849	3	N	-0-			-0-
05	2511	N	2467	-0-	-44	-0-	148	1	2319	3	N	-0-			-0-
06	2430	N	2115	-0-	-315	-0-	124	1	1991	3	N	-0-			-0-
07	3100	N	3281	-0-	181	181	209	1	3072	3	N	-0-			-0-
*08	3084	N	2903	-0-	-181	-0-	181	1	2722	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
03	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	66	1	1038	3	N	-0-			-0-
04	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	63	1	989	3	N	-0-			-0-
05	1085	N	1062	-0-	-23	-0-	64	1	998	3	N	-0-			-0-
06	1080	N	988	-0-	-92	-0-	58	1	930	3	N	-0-			-0-
07	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	70	1	1024	3	N	-0-			-0-
*08	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	66	1	997	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
03	939	N	939	-0-	-0-	-0-	56	1	883	3	Y	-0-			-0-
04	854	N	854	-0-	-0-	-0-	51	1	803	3	Y	-0-			-0-
05	868	N	704	-0-	-164	-0-	42	1	662	3	Y	-0-			-0-
06	870	N	609	-0-	-261	-0-	36	1	573	3	Y	-0-			-0-
07	899	N	899	-0-	-0-	-0-	57	1	842	3	Y	-0-			-0-
*08	859	N	859	-0-	-0-	-0-	54	1	805	3	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
03	3224	X	2951	-0-	-273	-0-	176	1	2775	3	N	-0-			-0-
04	3120	X	2772	-0-	-348	-0-	166	1	2606	3	N	-0-			-0-
05	3100	N	3538	-0-	438	438	212	1	3326	3	N	-0-			-0-
06	3000	N	3349	-0-	349	787	197	1	3152	3	N	-0-			-0-
07	3100	N	2775	-0-	-325	462	177	1	2598	3	N	-0-			-0-
*08	3100	N	2666	-0-	-434	28	166	1	2500	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
03	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	150	1	2358	3	N	-0-			-0-
04	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	138	1	2176	3	N	-0-			-0-
05	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	149	1	2338	3	N	-0-			-0-
06	2430	N	2163	-0-	-267	-0-	127	1	2036	3	N	-0-			-0-
07	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	157	1	2310	3	N	-0-			-0-
08	2480	N	2365	-0-	-115	-0-	148	1	2217	3	N	-0-			-0-

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
03	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	78	1	1226	3	N	-0-			-0-
04	1140	N	1026	-0-	-114	-0-	61	1	965	3	N	-0-			-0-
05	1364	N	550	-0-	-814	-0-	33	1	517	3	N	-0-			-0-
06	1260	N	428	-0-	-832	-0-	25	1	403	3	N	-0-			-0-
07	1054	N	400	-0-	-654	-0-	25	1	375	3	N	-0-			-0-
*08	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	72	1	1078	3	N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
WARDNER, G. P. WELL #: 319 RRCID -> 202139 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4842 - 6678

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1333	N	1312	-0-	-21	-0-	78	1	1234	3	N	-0-					-0-
04	1260	N	1235	-0-	-25	-0-	74	1	1161	3	N	-0-					-0-
05	1333	N	1232	-0-	-101	-0-	74	1	1158	3	N	-0-					-0-
06	1260	N	1109	-0-	-151	-0-	65	1	1044	3	N	-0-					-0-
07	1271	N	1229	-0-	-42	-0-	78	1	1151	3	N	-0-					-0-
08	1240	N	1185	-0-	-55	-0-	74	1	1111	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 323 RRCID -> 202841 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 6574 - 6580

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	223	1	3515	3	N	5	6	1			1
							6	9									
04	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	213	1	3347	3	N	7	6	1			2
							8	9									
05	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	216	1	3386	3	N	6	6	1			2
							7	9									
06	3420	X	3326	-0-	-94	-0-	195	1	3125	3	N	5	5	1			2
							6	9									
07	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	226	1	3319	3	N	5	5	1			2
							6	9									
08	3534	X	3454	-0-	-80	-0-	215	1	3232	3	N	6	7	1			1
							7	9									

WARDNER, G. P. WELL #: 326 RRCID -> 203064 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 6270 - 6776

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3			N	-0-					-0-
04	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	3			N	-0-					-0-
05	1922	N	1825	-0-	-97	-0-	1825	3			N	-0-					-0-
06	1860	N	1702	-0-	-158	-0-	1702	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	1664	-0-	-227	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
08	1829	N	1717	-0-	-112	-0-	1717	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 324 RRCID -> 203226 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 5404 - 6138

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	961	N	910	-0-	-51	-0-	54	1	856	3	N	-0-					-0-
04	930	N	858	-0-	-72	-0-	51	1	807	3	N	-0-					-0-
05	930	N	872	-0-	-58	-0-	52	1	820	3	N	-0-					-0-
06	870	N	801	-0-	-69	-0-	47	1	754	3	N	-0-					-0-
07	899	N	872	-0-	-27	-0-	55	1	817	3	N	-0-					-0-
08	868	N	840	-0-	-28	-0-	52	1	788	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 325 RRCID -> 203241 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 6839 PERF. 6456 - 6530

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUTTS, J. B. WELL #: 22 RRCID -> 203516 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6420 - 6560

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	632	N	632	-0-	-0-	-0-	38	1	594	3	N	-0-					-0-
04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	37	1	582	3	N	-0-					-0-
05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	38	1	598	3	N	-0-					-0-
06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	36	1	569	3	N	-0-					-0-
07	651	N	633	-0-	-18	-0-	40	1	593	3	N	-0-					-0-
08	651	N	637	-0-	-14	-0-	40	1	597	3	N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DRYDEN, J.W. WELL #: 17 RRCID -> 204118 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 6452 - 6824

03	1953	N	1843	-0-	-110	-0-	1843	3			N	-0-					-0-
04	1860	N	1829	-0-	-31	-0-	1829	3			N	-0-					-0-
05	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	3			N	-0-					-0-
06	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	1861	-0-	-30	-0-	1861	3			N	-0-					-0-
08	1860	N	1806	-0-	-54	-0-	1806	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 327 RRCID -> 204120 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6418 - 7008

03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-					-0-
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			Y	-0-					-0-
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
*08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 318 RRCID -> 204257 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 5160 - 6584

03	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	146	1	2301	3	N	-0-					-0-
04	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	138	1	2175	3	N	-0-					-0-
05	2418	N	2293	-0-	-125	-0-	137	1	2156	3	N	-0-					-0-
06	2370	N	2131	-0-	-239	-0-	125	1	2006	3	N	-0-					-0-
07	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	154	1	2259	3	N	-0-					-0-
*08	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	146	1	2191	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 328 RRCID -> 204441 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 5330 - 7018

03	1736	N	1569	-0-	-167	-0-	1569	3			N	-0-					-0-
04	1770	N	1579	-0-	-191	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
05	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3			N	-0-					-0-
07	1643	N	1467	-0-	-176	-0-	1467	3			N	-0-					-0-
08	1674	N	1607	-0-	-67	-0-	1607	3			N	-0-					-0-

WARDNER G P WELL #: 330 RRCID -> 204909 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 6834 - 6915

03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
04	630	N	616	-0-	-14	-0-	616	3			N	-0-					-0-
05	651	N	592	-0-	-59	-0-	592	3			N	-0-					-0-
06	630	N	549	-0-	-81	-0-	549	3			N	-0-					-0-
07	651	N	537	-0-	-114	-0-	537	3			N	-0-					-0-
08	589	N	553	-0-	-36	-0-	553	3			N	-0-					-0-

WARDNER G.P. WELL #: 332 RRCID -> 205610 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 5216 - 6544

03	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	113	1	1783	3	N	-0-					-0-
04	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	104	1	1636	3	N	-0-					-0-
05	1798	N	1515	-0-	-283	-0-	91	1	1424	3	N	-0-					-0-
06	1830	N	1347	-0-	-483	-0-	79	1	1268	3	N	-0-					-0-
07	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	114	1	1685	3	N	-0-					-0-
*08	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	106	1	1596	3	N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
07	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	3			N	-0-					-0-
*08	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	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
03	4402	X	4165	-0-	-237	-0-	249	1	3916	3	N	-0-					-0-
04	4260	X	3780	-0-	-480	-0-	226	1	3554	3	N	-0-					-0-
05	3906	X	3834	-0-	-72	-0-	229	1	3605	3	N	-0-					-0-
06	3780	X	3555	-0-	-225	-0-	209	1	3346	3	N	-0-					-0-
07	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	259	1	3813	3	N	-0-					-0-
*08	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	253	1	3794	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
03	930	N	864	-0-	-66	-0-	52	1	812	3	N	-0-					-0-
04	870	N	814	-0-	-56	-0-	49	1	765	3	N	-0-					-0-
05	899	N	836	-0-	-63	-0-	50	1	786	3	N	-0-					-0-
06	840	N	772	-0-	-68	-0-	45	1	727	3	N	-0-					-0-
07	837	N	816	-0-	-21	-0-	52	1	764	3	N	-0-					-0-
08	837	N	818	-0-	-19	-0-	51	1	767	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
03	3999	X	3900	-0-	-99	-0-	233	1	3667	3	N	-0-					-0-
04	3870	X	3654	-0-	-216	-0-	218	1	3436	3	N	-0-					-0-
05	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	227	1	3570	3	N	-0-					-0-
06	3600	X	3384	-0-	-216	-0-	199	1	3185	3	N	-0-					-0-
07	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	244	1	3595	3	N	-0-					-0-
08	3720	X	3713	-0-	-7	-0-	232	1	3481	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
03	3379	X	3296	-0-	-83	-0-	197	1	3099	3	N	-0-					-0-
04	3270	X	3100	-0-	-170	-0-	185	1	2915	3	N	-0-					-0-
05	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	192	1	3015	3	N	-0-					-0-
06	3090	X	2876	-0-	-214	-0-	169	1	2707	3	N	-0-					-0-
07	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	203	1	2994	3	N	-0-					-0-
08	3193	X	3108	-0-	-85	-0-	194	1	2914	3	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
03	5239	X	4712	-0-	-527	-0-	281	1	4431	3	N	-0-					-0-
04	5070	X	4469	-0-	-601	-0-	267	1	4202	3	N	-0-					-0-
05	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	277	1	4358	3	N	-0-					-0-
06	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	252	1	4039	3	N	-0-					-0-
07	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	302	1	4439	3	N	-0-					-0-
*08	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	288	1	4318	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
03	1829	N	1678	-0-	-151	-0-	100	1	1578	3	N	-0-					-0-
04	1740	N	1573	-0-	-167	-0-	94	1	1479	3	N	-0-					-0-
05	1705	N	1637	-0-	-68	-0-	98	1	1539	3	N	-0-					-0-
06	1620	N	1372	-0-	-248	-0-	81	1	1291	3	N	-0-					-0-
07	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	104	1	1530	3	N	-0-					-0-
08	1643	N	1599	-0-	-44	-0-	100	1	1499	3	N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
03	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	374	1	5884	3	N	-0-					-0-
04	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	335	1	5271	3	N	-0-					-0-
05	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	361	1	5674	3	N	-0-					-0-
06	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	297	1	4754	3	N	-0-					-0-
07	6180	X	6180	-0-	-0-	-0-	393	1	5787	3	N	-0-					-0-
*08	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	380	1	5706	3	N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY WELL #: 18 RRCID -> 206830 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6464 - 6630

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY WELL #: 19 RRCID -> 207924 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6096 - 6260

03	1054	N	1015	-0-	-39	-0-	61	1	954	3	N	-0-					-0-
04	1020	N	990	-0-	-30	-0-	59	1	931	3	N	-0-					-0-
05	1147	N	1108	-0-	-39	-0-	66	1	1042	3	N	-0-					-0-
06	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	63	1	1003	3	N	-0-					-0-
07	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	68	1	1006	3	N	-0-					-0-
*08	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	71	1	1061	3	N	-0-					-0-

WARDNER G.P. WELL #: 270 RRCID -> 208059 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5180 - 6256

03	1302	N	1171	-0-	-131	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	1217	-0-	-13	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
05	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
06	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	1121	-0-	-150	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	1171	-0-	-69	-0-	1171	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 340 RRCID -> 208217 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 4822 - 6554

03	3844	X	3740	-0-	-104	-0-	223	1	3517	3	N	-0-					-0-
04	3720	X	3558	-0-	-162	-0-	213	1	3345	3	N	-0-					-0-
05	3627	X	3557	-0-	-70	-0-	213	1	3344	3	N	-0-					-0-
06	3510	X	3330	-0-	-180	-0-	196	1	3134	3	N	-0-					-0-
07	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	234	1	3448	3	N	-0-					-0-
08	3627	X	3582	-0-	-45	-0-	224	1	3358	3	N	-0-					-0-

WARDNER G.P. WELL #: 344 RRCID -> 208753 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 6048 - 6382

03	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	75	1	1185	3	N	-0-					-0-
04	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	74	1	1163	3	N	-0-					-0-
05	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	77	1	1213	3	N	-0-					-0-
06	1230	N	1119	-0-	-111	-0-	66	1	1053	3	N	-0-					-0-
07	1271	N	1208	-0-	-63	-0-	77	1	1131	3	N	-0-					-0-
08	1302	N	1204	-0-	-98	-0-	75	1	1129	3	N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY WELL #: 20 RRCID -> 209063 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 5047 - 6288

03	1054	N	991	-0-	-63	-0-	59	1	932	3	N	-0-					-0-
04	990	N	940	-0-	-50	-0-	56	1	884	3	N	-0-					-0-
05	992	N	957	-0-	-35	-0-	57	1	900	3	N	-0-					-0-
06	960	N	876	-0-	-84	-0-	52	1	824	3	N	-0-					-0-
07	961	N	942	-0-	-19	-0-	60	1	882	3	N	-0-					-0-
08	961	N	958	-0-	-3	-0-	60	1	898	3	N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
WARDNER G.P. WELL #: 342 RRCID -> 209093 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 5286 - 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
03	961	N	913	-0-	-48	-0-	55	1	858	3	N	-0-					-0-
04	930	N	826	-0-	-104	-0-	49	1	777	3	N	-0-					-0-
05	930	N	917	-0-	-13	-0-	55	1	862	3	N	-0-					-0-
06	870	N	753	-0-	-117	-0-	44	1	709	3	N	-0-					-0-
07	981	N	981	-0-	-0-	-0-	62	1	919	3	N	-0-					-0-
08	930	N	919	-0-	-11	-0-	57	1	862	3	N	-0-					-0-

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
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
05	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-					-0-
06	180	N	157	-0-	-23	-0-	157	3			N	-0-					-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
*08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	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
03	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	167	1	2623	3	N	-0-					-0-
04	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	170	1	2673	3	N	-0-					-0-
05	2790	N	2771	-0-	-19	-0-	166	1	2605	3	N	-0-					-0-
06	2700	N	2606	-0-	-94	-0-	153	1	2453	3	N	-0-					-0-
07	2790	N	2651	-0-	-139	-0-	169	1	2482	3	N	-0-					-0-
*08	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	172	1	2590	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
03	2883	N	2757	-0-	-126	-0-	165	1	2592	3	N	-0-					-0-
04	2790	N	2565	-0-	-225	-0-	153	1	2412	3	N	-0-					-0-
05	2790	N	2707	-0-	-83	-0-	162	1	2545	3	N	-0-					-0-
06	2670	N	2445	-0-	-225	-0-	144	1	2301	3	N	-0-					-0-
07	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	174	1	2555	3	N	-0-					-0-
08	2697	N	2639	-0-	-58	-0-	165	1	2474	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
03	3100	N	3216	-0-	116	6059	192	1	3024	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	2727	-0-	-273	5786	163	1	2564	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	3152	-0-	52	5838	189	1	2963	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	2876	-0-	-124	5714	169	1	2707	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	1821	-0-	-1279	4435	116	1	1705	3	N	-0-					-0-
*08	3100	N	2229	-0-	-871	3564	139	1	2090	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
03	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	64	1	1013	3	N	-0-					-0-
04	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	62	1	980	3	N	-0-					-0-
05	1116	N	1110	-0-	-6	-0-	66	1	1044	3	N	-0-					-0-
06	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	63	1	1005	3	N	-0-					-0-
07	1085	N	1070	-0-	-15	-0-	68	1	1002	3	N	-0-					-0-
08	1116	N	1091	-0-	-25	-0-	68	1	1023	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
03	659	N	659	-0-	-0-	-0-	39	1	620	3	N	-0-					-0-
04	630	N	624	-0-	-6	-0-	37	1	587	3	N	-0-					-0-
05	651	N	641	-0-	-10	-0-	38	1	603	3	N	-0-					-0-
06	630	N	589	-0-	-41	-0-	35	1	554	3	N	-0-					-0-
07	651	N	619	-0-	-32	-0-	39	1	580	3	N	-0-					-0-
08	651	N	606	-0-	-45	-0-	38	1	568	3	N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	82	1	1289	3	N	-0-					-0-
04	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	77	1	1216	3	N	-0-					-0-
05	1364	N	1282	-0-	-82	-0-	77	1	1205	3	N	-0-					-0-
06	1320	N	1167	-0-	-153	-0-	69	1	1098	3	N	-0-					-0-
07	1333	N	1330	-0-	-3	-0-	85	1	1245	3	N	-0-					-0-
*08	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	81	1	1210	3	N	-0-					-0-

CAGE W. T. A WELL #: 4 RRCID -> 223758 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 5206 - 5634

03	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-					-0-
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
08	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	3			N	-0-					-0-

WARDNER G.P. WELL #: 136 RRCID -> 226982 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 6338 - 6652

03	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	3709	3			N	-0-					-0-
04	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3389	3			N	-0-					-0-
05	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	3			N	-0-					-0-
06	3240	X	3208	-0-	-32	-0-	3208	3			N	-0-					-0-
07	3348	X	2913	-0-	-435	-0-	2913	3			N	-0-					-0-
08	3348	X	3193	-0-	-155	-0-	3193	3			N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY WELL #: 25 RRCID -> 229018 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5572 - 6611

03	1829	N	1498	-0-	-331	-0-	89	1	1409	3	N	-0-					-0-
04	1800	N	1440	-0-	-360	-0-	86	1	1354	3	N	-0-					-0-
05	1643	N	1492	-0-	-151	-0-	89	1	1403	3	N	-0-					-0-
06	1440	N	1379	-0-	-61	-0-	81	1	1298	3	N	-0-					-0-
07	1488	N	1453	-0-	-35	-0-	92	1	1361	3	N	-0-					-0-
08	1488	N	1404	-0-	-84	-0-	88	1	1316	3	N	-0-					-0-

U.C.L.I. WELL #: 20 RRCID -> 229041 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6646 - 5988

03	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	109	1	1723	3	N	-0-					-0-
04	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	98	1	1536	3	N	-0-					-0-
05	1519	N	990	-0-	-529	-0-	59	1	931	3	N	-0-					-0-
06	1770	N	904	-0-	-866	-0-	53	1	851	3	N	-0-					-0-
07	1674	N	1652	-0-	-22	-0-	105	1	1547	3	N	-0-					-0-
*08	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	94	1	1404	3	N	-0-					-0-

JONES WELL #: 7 RRCID -> 229972 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7012 - 7026

03	806	N	554	-0-	-252	-0-	554	3			N	-0-					-0-
04	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
05	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
07	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-
08	682	N	653	-0-	-29	-0-	653	3			N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
03	1891	N	1793	-0-	-98	-0-	1793	3			N	-0-					-0-
04	1860	N	1759	-0-	-101	-0-	1759	3			N	-0-					-0-
05	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	3			N	-0-					-0-
06	1740	N	1732	-0-	-8	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
07	1829	N	1823	-0-	-6	-0-	1823	3			N	-0-					-0-
08	1829	N	1773	-0-	-56	-0-	1773	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
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	28	1	445	3	N	-0-					-0-
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	26	1	416	3	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		455	-0-	455	455	27	1	428	3	N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		424	-0-	424	879	25	1	399	3	N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		444	-0-	444	1323	28	1	416	3	N	-0-					-0-
*08	1300	N	436	-0-	-864	459	27	1	409	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
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		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
03	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-					-0-
04	210	N	145	-0-	-65	-0-	145	3			N	-0-					-0-
05	186	N	140	-0-	-46	-0-	140	3			N	-0-					-0-
06	180	N	125	-0-	-55	-0-	125	3			N	-0-					-0-
07	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					-0-
08	155	N	101	-0-	-54	-0-	101	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
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	28	1	443	3	N	-0-					-0-
04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	28	1	443	3	N	-0-					-0-
05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	29	1	461	3	N	-0-					-0-
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	28	1	452	3	N	-0-					-0-
07	496	N	440	-0-	-56	-0-	28	1	412	3	N	-0-					-0-
08	496	N	484	-0-	-12	-0-	30	1	454	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
03	1674	N	1608	-0-	-66	-0-	1608	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1551	-0-	-39	-0-	1551	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	1585	-0-	-27	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	1439	-0-	-121	-0-	1439	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1502	-0-	-110	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
08	1581	N	1509	-0-	-72	-0-	1509	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
03	2790	X	2194	-0-	-596	-0-	2194	3			N	-0-					-0-
04	2490	X	2105	-0-	-385	-0-	2105	3			N	-0-					-0-
05	2294	N	2268	-0-	-26	-0-	2268	3			N	-0-					-0-
06	2130	N	1946	-0-	-184	-0-	1946	3			N	-0-					-0-
07	2170	N	1954	-0-	-216	-0-	1954	3			N	-0-					-0-
08	2263	N	1905	-0-	-358	-0-	1905	3			N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-			-0-
04	270	N	138	-0-	-132	-0-	138	3			N	-0-			-0-
05	310	N	149	-0-	-161	-0-	149	3			N	-0-			-0-
06	270	N	150	-0-	-120	-0-	150	3			N	-0-			-0-
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-			-0-
08	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	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
03	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	3			N	-0-			-0-
04	330	N	268	-0-	-62	-0-	268	3			N	-0-			-0-
05	310	N	212	-0-	-98	-0-	212	3			N	-0-			-0-
06	300	N	220	-0-	-80	-0-	220	3			N	-0-			-0-
07	279	N	227	-0-	-52	-0-	227	3			N	-0-			-0-
*08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	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
03	1457	N	1389	-0-	-68	-0-	1389	3			N	-0-			-0-
04	1380	N	1295	-0-	-85	-0-	1295	3			N	-0-			-0-
05	1395	N	1274	-0-	-121	-0-	1274	3			N	-0-			-0-
06	1350	N	1149	-0-	-201	-0-	1149	3			N	-0-			-0-
07	1333	N	1189	-0-	-144	-0-	1189	3			N	-0-			-0-
08	1271	N	1180	-0-	-91	-0-	1180	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
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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	12900	X	2028	-0-	-10872	-0-	2028	3			N	-0-			-0-
10	13330	X	2189	-0-	-11141	-0-	2189	3			N	-0-			-0-
11	12900	X	2040	-0-	-10860	-0-	2040	3			N	-0-			-0-
12	13330	X	2116	-0-	-11214	-0-	2116	3			N	-0-			-0-
01	13330	X	2020	-0-	-11310	-0-	2020	3			N	-0-			-0-
02	12040	X	1844	-0-	-10196	-0-	1844	3			N	-0-			-0-
03	13330	X	1664	-0-	-11666	-0-	1664	3			N	-0-			-0-
04	12900	X	1541	-0-	-11359	-0-	1541	3			N	-0-			-0-
05	13330	X	1331	-0-	-11999	-0-	1331	3			N	-0-			-0-
06	12900	X	1149	-0-	-11751	-0-	1149	3			N	-0-			-0-
07	13330	X	1254	-0-	-12076	-0-	1254	3			N	-0-			-0-
08	13330	X	1176	-0-	-12154	-0-	1176	3			N	-0-			-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH STRATTON WELL #: A 17DF RRCID -> 013436 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4110 - 5747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	T. A.		95	-0-	95	95	22	1	73	2	Y	-0-			-0-
*07	T. A.		94	-0-	94	189	20	1	74	2	Y	-0-			-0-
08	T. A.		58	-0-	58	247	12	1	46	2	Y	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KING RANCH STRATTON WELL #: A 3 RRCID -> 013442 COMPL. DATE 03/22/1996 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 4860 - 6070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	176	1	1339	2	N	-0-					-0-
04	1830	N	1124	-0-	-706	-0-	190	1	934	2	N	-0-					-0-
05	2201	N	1758	-0-	-443	-0-	249	1	1509	2	N	-0-					-0-
06	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	267	1	1487	2	N	-0-					-0-
07	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	233	1	1384	2	N	-0-					-0-
08	1767	N	930	-0-	-837	-0-	192	1	738	2	N	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 6 RRCID -> 013517 COMPL. DATE 11/21/1956 TOTAL DEPTH 4790 PERF. 4770 - 4790

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 7 RRCID -> 013603 COMPL. DATE 12/12/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5485 - 5515

*01	4216	X	2391	-0-	-1825	-0-	271	1	2120	2	N	-0-					-0-
*02	3808	X	3440	-0-	-368	-0-	494	1	2946	2	N	-0-					-0-
*03	3596	X	3096	-0-	-500	-0-	477	1	2619	2	N	-0-					-0-
04	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	510	1	2514	2	N	-0-					-0-
*05	4805	X	3291	-0-	-1514	-0-	665	1	2626	2	N	-0-					-0-
*06	4650	X	3304	-0-	-1346	-0-	755	1	2549	2	N	-0-					-0-
*07	4805	X	2995	-0-	-1810	-0-	638	1	2357	2	N	-0-					-0-
08	4681	X	2794	-0-	-1887	-0-	577	1	2217	2	N	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 12 RRCID -> 039654 COMPL. DATE 06/26/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4950 - 4957

*01	930	N	643	-0-	-287	-0-	73	1	570	2	Y	-0-					-0-
*02	721	N	721	-0-	-0-	-0-	103	1	618	2	Y	-0-					-0-
*03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	99	1	542	2	Y	-0-					-0-
04	720	N	616	-0-	-104	-0-	104	1	512	2	Y	-0-					-0-
*05	992	N	619	-0-	-373	-0-	125	1	494	2	Y	-0-					-0-
*06	810	N	491	-0-	-319	-0-	112	1	379	2	Y	-0-					-0-
*07	651	N	393	-0-	-258	-0-	84	1	309	2	Y	-0-					-0-
08	868	N	582	-0-	-286	-0-	120	1	462	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 29 RRCID -> 047437 COMPL. DATE 08/03/1999 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 4255 - 5470

*01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	29	1	224	2	Y	-0-					-0-
*02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	25	1	150	2	Y	-0-					-0-
*03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	43	1	237	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	177	-0-	-33	-0-	30	1	147	2	Y	-0-					-0-
*05	217	N	145	-0-	-72	-0-	29	1	116	2	Y	-0-					-0-
*06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	63	1	212	2	Y	-0-					-0-
*07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	61	1	226	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	158	-0-	-59	-0-	33	1	125	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 9 RRCID -> 054181 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 4295 - 5505

*01	806	N	806	-0-	-0-	-0-	91	1	715	2	Y	-0-					-0-
*02	548	N	548	-0-	-0-	-0-	79	1	469	2	Y	-0-					-0-
*03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	87	1	478	2	Y	-0-					-0-
04	900	N	464	-0-	-436	-0-	78	1	386	2	Y	-0-					-0-
*05	775	N	467	-0-	-308	-0-	94	1	373	2	Y	-0-					-0-
*06	720	N	503	-0-	-217	-0-	115	1	388	2	Y	-0-					-0-
*07	465	N	457	-0-	-8	-0-	97	1	360	2	Y	-0-					-0-
08	651	N	393	-0-	-258	-0-	81	1	312	2	Y	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH STRATTON WELL #: A 28 RRCID -> 054804 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 4493 - 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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
*07	14B2 EXT	226	-0-	226	226	48	1	178	2	Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	226					Y	-0-			-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P123CT RRCID -> 055676 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 6185 - 6195

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 24DF RRCID -> 057092 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 4235 - 6448

*01	3100 N	2385	-0-	-715	473	271	1	2114	2	Y	-0-			-0-
*02	2800 N	2473	-0-	-327	146	355	1	2118	2	Y	-0-			-0-
*03	2804 N	2658	-0-	-146	-0-	410	1	2248	2	Y	-0-			-0-
*04	2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	450	1	2217	2	Y	-0-			-0-
*05	2741 N	2741	-0-	-0-	-0-	554	1	2187	2	Y	-0-			-0-
*06	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	542	1	1830	2	Y	-0-			-0-
*07	2294 N	2034	-0-	-260	-0-	433	1	1601	2	Y	-0-			-0-
08	2294 N	2205	-0-	-89	-0-	455	1	1750	2	Y	-0-			-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 16DH RRCID -> 060718 COMPL. DATE 08/12/1999 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 3876 - 5410

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 53 RRCID -> 094445 COMPL. DATE 07/22/1996 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 5279 - 6010

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P213DF RRCID -> 095439 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 5882 - 6670

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	1711	-0-	1711	1711	54	1	1657	2	Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	325	-0-	325	2036	15	1	310	2	Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2036					Y	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M 37 B RRCID -> 106749 COMPL. DATE 05/03/1983 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6968 - 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P273 RRCID -> 129915 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 176 - 6414

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		386	-0-	386	386	12 1	1 9	373	2	Y	1	1	1			-0-
*07	T. A.		390	-0-	390	776	17 1	1 9	372	2	Y	1	1	1			-0-
08	T. A.		779	-0-	779	1555	40	1	739	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P274 RRCID -> 130707 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 5983 - 6842

*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		135	-0-	135	135	4	1	131	2	Y	-0-					-0-
*07	T. A.		328	-0-	328	463	15 1	1 9	312	2	Y	1	1	1			-0-
08	T. A.		163	-0-	163	626	8 1	1 9	154	2	Y	1	1	1			-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 87 RRCID -> 133357 COMPL. DATE 01/08/1990 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 5269 - 5297

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 29 B RRCID -> 140927 COMPL. DATE 12/01/1996 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6554 - 6566

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH STRATTON WELL #: P282 RRCID -> 156691 COMPL. DATE 06/21/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7606 - 8076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-					26
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
*06	T. A.		4250	-0-	4250	4250	134	1	4091	2	Y	23	41	1			8
							25	9									
*07	T. A.		15777	-0-	15777	20027	705	1	15007	2	Y	59	58	1			9
							65	9									
08	T. A.		12045	-0-	12045	32072	614	1	11230	2	Y	183	131	1			61
							201	9									

KING RANCH STRATTON WELL #: A 88 RRCID -> 157495 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5373 - 5393

*01	1240	N	1050	-0-	-190	-0-	119	1	931	2	Y	-0-					-0-
*02	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	161	1	958	2	Y	-0-					-0-
*03	964	N	964	-0-	-0-	-0-	149	1	815	2	Y	-0-					-0-
04	1170	N	971	-0-	-199	-0-	164	1	807	2	Y	-0-					-0-
*05	1519	N	1125	-0-	-394	-0-	227	1	898	2	Y	-0-					-0-
*06	1230	N	1072	-0-	-158	-0-	245	1	827	2	Y	-0-					-0-
*07	992	N	973	-0-	-19	-0-	207	1	766	2	Y	-0-					-0-
08	1519	N	905	-0-	-614	-0-	187	1	718	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 90 RRCID -> 157790 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6713 - 6780

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 89 RRCID -> 158242 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 5302 - 5387

*01	2046	N	951	-0-	-1095	-0-	108	1	843	2	Y	-0-					-0-
*02	552	N	552	-0-	-0-	-0-	79	1	473	2	Y	-0-					-0-
*03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	43	1	237	2	Y	-0-					-0-
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	40	1	195	2	Y	-0-					-0-
*05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	80	1	315	2	Y	-0-					-0-
*06	360	N	342	-0-	-18	-0-	78	1	264	2	Y	-0-					-0-
*07	653	N	653	-0-	-0-	-0-	139	1	514	2	Y	-0-					-0-
*08	710	N	710	-0-	-0-	-0-	147	1	563	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 92DF RRCID -> 159716 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 5116 - 6229

*01	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	124	1	965	2	Y	-0-					-0-
*02	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	229	1	1369	2	Y	-0-					-0-
*03	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	204	1	1119	2	Y	-0-					-0-
04	1230	N	990	-0-	-240	-0-	167	1	823	2	Y	-0-					-0-
*05	1364	N	977	-0-	-387	-0-	197	1	780	2	Y	-0-					-0-
*06	1320	N	167	-0-	-1153	-0-	38	1	129	2	Y	-0-					-0-
*07	1023	N	153	-0-	-870	-0-	33	1	120	2	Y	-0-					-0-
08	1364	N	877	-0-	-487	-0-	181	1	696	2	Y	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH STRATTON WELL #: A 94DF RRCID -> 160129 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 5036 - 5457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	585	N	585	-0-	-0-	-0-	66	1	519	2	Y	-0-					-0-
*02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	55	1	328	2	Y	-0-					-0-
*03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	20	1	113	2	Y	-0-					-0-
04	660	N	97	-0-	-563	-0-	16	1	81	2	Y	-0-					-0-
*05	527	N	94	-0-	-433	-0-	19	1	75	2	Y	-0-					-0-
*06	180	N	61	-0-	-119	-0-	14	1	47	2	Y	-0-					-0-
*07	93	N	37	-0-	-56	-0-	8	1	29	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	24	-0-	-100	-0-	5	1	19	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P241 RRCID -> 160484 COMPL. DATE 09/23/1996 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6420 - 6452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					Y	-0-					13
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
*06	T. A.		374	-0-	374	374	12	1	355	2	Y	6	17	1			2
							7	9									
*07	T. A.		1151	-0-	1151	1525	50	1	1075	2	Y	24	22	1			4
							26	9									
08	T. A.		2125	-0-	2125	3650	109	1	2002	2	Y	13	13	1			4
							14	9									

KING RANCH STRATTON WELL #: A 93DF RRCID -> 160683 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 5160 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1438	X	1438	-0-	-0-	-0-	163	1	1275	2	Y	-0-					-0-
*02	1447	X	1447	-0-	-0-	-0-	208	1	1239	2	Y	-0-					-0-
*03	494	X	494	-0-	-0-	-0-	76	1	418	2	Y	-0-					-0-
04	1590	X	411	-0-	-1179	-0-	69	1	342	2	Y	-0-					-0-
*05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	71	1	282	2	Y	-0-					-0-
*06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	36	1	123	2	Y	-0-					-0-
*07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	32	1	119	2	Y	-0-					-0-
*08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	49	1	187	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 96DF RRCID -> 164743 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 5238 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 97DF RRCID -> 164782 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 5144 - 6952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1362		1181	-0-	-181	-0-	134	1	1047	2	Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH STRATTON WELL #: A 95DF RRCID -> 165450 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 4287 - 5356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	880	N	880	-0-	-0-	-0-	178	1	702	2	Y	-0-					-0-
*06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	61	1	206	2	Y	-0-					-0-
*07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	15	1	56	2	Y	-0-					-0-
08	589	N	72	-0-	-517	-0-	15	1	57	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 98DF RRCID -> 166108 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6771 - 6970

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 99DF RRCID -> 166495 COMPL. DATE 12/22/1997 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5348 - 6554

*01	2170	X	730	-0-	-1440	-0-	83	1	647	2	Y	-0-					-0-
*02	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	384	1	2290	2	Y	-0-					-0-
*03	2142	X	2142	-0-	-0-	-0-	330	1	1812	2	Y	-0-					-0-
04	1744	X	1744	-0-	-0-	-0-	294	1	1450	2	Y	-0-					-0-
*05	3751	X	748	-0-	-3003	-0-	151	1	597	2	Y	-0-					-0-
*06	3630	X	704	-0-	-2926	-0-	161	1	543	2	Y	-0-					-0-
*07	3751	X	1597	-0-	-2154	-0-	340	1	1257	2	Y	-0-					-0-
08	2852	X	1439	-0-	-1413	-0-	297	1	1142	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P283 RRCID -> 171577 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7496 - 8884

*01	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					16
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
*06	T. A.		9930	-0-	9930	9930	313	1	9571	2	Y	42	43	1			15
							46	9									
*07	T. A.		6877	-0-	6877	16807	304	1	6478	2	Y	86	88	1			13
							95	9									
08	T. A.		4493	-0-	4493	21300	231	1	4219	2	Y	39	39	1			13
							43	9									

KING RANCH STRATTON WELL #: P284 RRCID -> 173850 COMPL. DATE 05/17/1999 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7878 - 8840

*01	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-					29
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
*06	T. A.		626	-0-	626	626	20	1	606	2	Y	-0-	29	1			-0-
*07	T. A.		4571	-0-	4571	5197	202	1	4295	2	Y	67	57	1			10
							74	9									
08	T. A.		5491	-0-	5491	10688	284	1	5197	2	Y	9	16	1			3
							10	9									

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH STRATTON WELL #: P285 RRCID -> 176901 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7495 - 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P286 RRCID -> 178533 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7658 - 8837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					22
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
*06	T. A.		820	-0-	820	820	25	1	770	2	Y	23	37	1			8
							25	9									
*07	T. A.		1519	-0-	1519	2339	65	1	1393	2	Y	55	55	1			8
							61	9									
08	T. A.		4786	-0-	4786	7125	241	1	4415	2	Y	118	87	1			39
							130	9									

KING RANCH STRATTON WELL #: P288 RRCID -> 214696 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 9345 PERF. 8202 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					16
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	191	1	2684	2	Y	-0-					-0-
*04	18331	X	18331	-0-	-0-	-0-	794	1	17537	2	Y	-0-					16
*05	T. A.		6	-0-	6	6	6	1			Y	-0-					16
*06	T. A.		19518	-0-	19518	19524	616	1	18850	2	Y	47	46	1			17
							52	9									
*07	T. A.		12259	-0-	12259	31783	546	1	11619	2	Y	85	89	1			13
							94	9									
08	T. A.		12925	-0-	12925	44708	669	1	12250	2	Y	5	16	1			2
							6	9									

KING RANCH STRATTON WELL #: A 86 RRCID -> 215166 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5727 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*06	7887	X	7887	-0-	-0-	-0-	249	1	7613	2	Y	23	15	1			8
							25	9									
*07	9818	X	9818	-0-	-0-	-0-	430	1	9145	2	Y	221	195	1			34
							243	9									
*08	11119	X	11119	-0-	-0-	-0-	569	1	10416	2	Y	122	115	1			41
							134	9									

KING RANCH STRATTON WELL #: P289 RRCID -> 215426 COMPL. DATE 02/23/2012 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 6964 - 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	62	X	62	-0-	-0-	-0-	2	1	60	2	Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH STRATTON WELL #: P291 RRCID -> 223506 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 7526 - 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
*01	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					16
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	557	X	557	-0-	-0-	-0-	37	1	520	2	Y	-0-					-0-
*04	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	231	1	5096	2	Y	-0-					16
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	16	1			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P292 RRCID -> 224325 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 7695 - 7701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	3100	N	3831	-0-	731	731	254	1	3577	2	Y	-0-					-0-
*04	3000	N	6208	-0-	3208	3939	269	1	5939	2	Y	-0-					8
*05	T. A.		2	-0-	2	3941	2	1			Y	-0-					8
*06	T. A.		6260	-0-	6260	10201	198	1	6049	2	Y	12	16	1			4
							13	9									
*07	T. A.		3386	-0-	3386	13587	151	1	3215	2	Y	18	19	1			3
							20	9									
08	T. A.		2685	-0-	2685	16272	139	1	2540	2	Y	5	6	1			2
							6	9									

KING RANCH STRATTON WELL #: P290 RRCID -> 227226 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 7782 - 7787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					20
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1551	X	1551	-0-	-0-	-0-	103	1	1448	2	Y	-0-					-0-
*04	293	X	293	-0-	-0-	-0-	13	1	280	2	Y	-0-					20
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
*06	T. A.		13672	-0-	13672	13672	445	1	13171	2	Y	51	45	1			26
							56	9									
07	T. A.		5532	-0-	5532	19204	252	1	5115	2	Y	150	121	1			55
							165	9									
08	T. A.		5254	-0-	5254	24458	279	1	4847	2	Y	116	109	1			62
							128	9									

KING RANCH STRATTON WELL #: P805 RRCID -> 261819 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8467 - 8792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	7843	X	4516	-0-	-3327	-0-	4133	2	383	9	Y	348	661	1			276
*02	7084	X	6119	-0-	-965	-0-	5593	2	526	9	Y	478	498	1			256
*03	9262	X	9262	-0-	-0-	-0-	8299	2	963	9	Y	875	854	1			277
04	7793	X	7793	-0-	-0-	-0-	7793	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		4267	-0-	4267	4267	4267	2			Y	-0-					-0-
*06	DLQ G-10		4117	-0-	4117	8384	131	1	3889	2	Y	88	143	1			45
							97	9									
*07	DLQ G-10		4651	-0-	4651	13035	185	1	3762	2	Y	640	451	1			234
							704	9									
*08	19866	X	6831	-0-	-13035	-0-	349	1	6057	2	Y	386	414	1			206
							425	9									

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH STRATTON WELL #: P801 RRCID -> 262507 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9804 - 9986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*01	125969	X	1898	-0-	-124071	-0-	1872	2	26	9	Y	24	40	1		19
*02	4256	X	3724	-0-	-532	-0-	3672	2	52	9	Y	47	41	1		25
*03	4619	X	4331	-0-	-288	-0-	4257	2	74	9	Y	67	71	1		21
*04	4470	X	3967	-0-	-503	-0-	3912	2	55	9	Y	50	63	1		8
*05	DLQ G-10		3872	-0-	3872	3872	3827	2	45	9	Y	41	35	1		14
*06	DLQ G-10		3532	-0-	3532	7404	115	1	3405	2	Y	11	19	1		6
							12	9								
*07	DLQ G-10		3716	-0-	3716	11120	170	1	3449	2	Y	88	62	1		32
							97	9								
*08	15030	X	3910	-0-	-11120	-0-	212	1	3679	2	Y	17	40	1		9
							19	9								

KING RANCH STRATTON WELL #: P841 RRCID -> 267432 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 11723 PERF.11064 - 11392

*01	33666	X	13682	-0-	-19984	-0-	13524	2	158	9	Y	144	247	1		114
*02	30408	X	25251	-0-	-5157	-0-	25091	2	160	9	Y	145	181	1		78
*03	82023	X	82023	-0-	-0-	-0-	81461	2	562	9	Y	511	427	1		162
*04	97452	X	97452	-0-	-0-	-0-	97452	2			Y	-0-				-0-
*05	94149	X	94149	-0-	-0-	-0-	94149	2			Y	-0-				-0-
*06	57360	X	57360	-0-	-0-	-0-	840	1	55271	2	Y	1135	1153	1		442
							1249	9								
*07	64382	X	64382	-0-	-0-	-0-	868	1	62248	2	Y	1151	1415	1		178
							1266	9								
*08	52452	X	52452	-0-	-0-	-0-	868	1	50889	2	Y	632	599	1		211
							695	9								

LAMAY CORPORATION 484025
PONDROM, L. G. WELL #: 1 C RRCID -> 032882 COMPL. DATE 03/02/1964 TOTAL DEPTH 5726 PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				125
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				125
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				125
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				125
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				125
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				125

PONDROM, L. G. WELL #: 1 T RRCID -> 033349 COMPL. DATE 03/04/1964 TOTAL DEPTH 5726 PERF. N/A

03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PONDRON, L. G. WELL #: 2 U RRCID -> 034632 COMPL. DATE 11/07/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LAMAY CORPORATION //CONT.// 484025
PONDROM, L. G. WELL #: 2 L RRCID -> 034633 COMPL. DATE 11/06/1964 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635
UNION CENTRAL "B" WELL #: 19 RRCID -> 093385 COMPL. DATE 04/07/1981 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8024 - 8040

03	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					-0-
04	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
*08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-

STRATTON (G-29-3) 86508 404 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION 027200
GRUENE, O. A. WELL #: 4 RRCID -> 199275 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 9284 PERF. 5336 - 6154

03	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	3			N	-0-					-0-
04	150	N	116	-0-	-34	-0-	116	3			N	-0-					-0-
05	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	3			N	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
07	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
08	124	N	82	-0-	-42	-0-	82	3			N	-0-					-0-

STRATTON (GOLIAD) 86508 441 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION 027200
TEXON ROYALTY -B- WELL #: G 2 RRCID -> 096061 COMPL. DATE 06/23/1981 TOTAL DEPTH 750 PERF. 510 - 712

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ELLIFF, MABEL WELL #: A 13 RRCID -> 165064 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 1510 PERF. 1088 - 1092

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIFF, MABEL WELL #: A 15 RRCID -> 178592 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1080 - 1083

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (GOLIAD) //CONT.// 86508 441 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ELLIFF, MABLE WELL #: A 14 RRCID -> 178603 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 1308 PERF. 714 - 717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635
UNTERBRINK ET AL WELL #: 1 RRCID -> 255210 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 600 PERF. 455 - 458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1860	N	1793	-0-	-67	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	1277	-0-	-553	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
05	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			N	-0-					-0-
06	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
07	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
08	2170	N	2154	-0-	-16	-0-	2154	2			N	-0-					-0-

UCLI WELL #: B 21 RRCID -> 255486 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 1018 PERF. 455 - 459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1178	X	1068	-0-	-110	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
04	1080	X	694	-0-	-386	-0-	694	2			N	-0-					-0-
05	1281	X	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
06	1167	X	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
07	1079	X	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
08	1271	X	980	-0-	-291	-0-	980	2			N	-0-					-0-

STRATTON (HET, LOWER) 86508 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
APACHE CORPORATION 027200
WARDNER, G. P. WELL #: 111 D RRCID -> 040601 COMPL. DATE 10/19/1966 TOTAL DEPTH 6870 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 112 D RRCID -> 041327 COMPL. DATE 12/16/1966 TOTAL DEPTH 5616 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRONG(SAENZ 5300) 86717 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
BXP OPERATING, LLC 042191
SAENZ, VICENTE WELL #: 2 RRCID -> 050057 COMPL. DATE 04/01/1971 TOTAL DEPTH 5437 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/08/2013 - PLUGGED 04-08-2013

STRONG (SAENZ 7320) 86717 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KOVAR OPERATING, LLC 448984
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
03	2604	N	2497	-0-	-107	-0-	345	1	2152	3	N	-0-					-0-
04	2640	N	2129	-0-	-511	-0-	236	1	1893	3	N	-0-					-0-
05	2666	N	1949	-0-	-717	-0-	252	1	1697	3	N	-0-					-0-
06	2430	N	1849	-0-	-581	-0-	204	1	1645	3	N	-0-					-0-
07	2201	N	1875	-0-	-326	-0-	162	1	1713	3	N	-0-					-0-
*08	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	606	1	1681	3	N	-0-					-0-

STRONG (4700) 86717 666 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
KOVAR OPERATING, LLC 448984
SAENZ, VICENTE STATE -C- WELL #: 1 RRCID -> 073920 COMPL. DATE 10/01/1977 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 4635 - 4656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	868	#	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116

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 6100 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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 6100 PERF. 4676 - 4686

03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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 6100 PERF. 4882 - 4904

03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SULLIVAN CITY (GARZA) 87039 215 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MODENA OPERATING LLC 573221
SAENZ, G.F. WELL #: 2 RRCID -> 115132 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 5358 PERF. 5115 - 5174

03	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-			N	NO RPT			2
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
05	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT			2
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2

SULLIVAN CITY (STRAY 3000) 87039 430 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
LTS OIL & GAS 511745
FLORES, FEBRONIO WELL #: 1 RRCID -> 047073 COMPL. DATE 08/05/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SULLIVAN CITY (SULLIVAN 3400) 87039 559 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
GLENDA OIL CO. 309740
SHELDON, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 014400 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN CITY (VICKSBURG, 80-L) 87039 590 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
BRUINGTON OPERATING, L.L.C. 103564
RICHARDS, G. L. WELL #: 1 RRCID -> 199384 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 6150 - 6290

03	3100	X	958	-0-	-2142	B	-0-	240	1	718	2	N	-0-				34
04	3387	X	3387	-0-	-0-	B	-0-	1355	1	2024	2	N	7				41
								8	9								
05	3060	N	3060	-0-	-0-	B	-0-	962	1	2086	2	N	11				52
								12	9								
06	1990	N	1990	-0-	-0-	B	-0-	697	1	1243	2	N	45				97
								50	9								
07	3100	X	2927	-0-	-173	B	-0-	1366	1	1561	2	N	-0-				97
08	3100	X	2175	-0-	-925	B	-0-	1008	1	1149	2	N	16				113
								18	9								

MODENA OPERATING LLC 573221
RIVERA, ISABEL WELL #: 2 RRCID -> 170955 COMPL. DATE 08/22/1998 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 5820 - 5930

03	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	B	-0-					Y	NO RPT				87
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				87
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				87
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				87
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				87
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				87

SULLIVAN CITY (VICKSBURG, LOWER) 87039 602 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
BRUINGTON OPERATING, L.L.C. 103564
DIAZ WELL #: 5 RRCID -> 211667 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6494 - 6611

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-

MODENA OPERATING LLC 573221
SAENZ, G.F. WELL #: 1 RRCID -> 106821 COMPL. DATE 12/19/1998 TOTAL DEPTH 6346 PERF. 5706 - 5860

03	589	N	NO RPT	-0-	-589		-0-					N	NO RPT				1
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				1
05	372	N	NO RPT	-0-	-372		-0-					N	NO RPT				1
06	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				1
07	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				1
08	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				1

RIVERA, ISABEL WELL #: 1 RRCID -> 126235 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5842 - 5882

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT				10
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT				10
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT				10
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT				10
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT				10
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT				10

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
03	9910		9910	-0-	-0-	-0-	9910	2			N	-0-					27
04	10351		10351	-0-	-0-	-0-	10351	2			N	-0-					27
05	8418		8418	-0-	-0-	-0-	8418	2			N	-0-					27
06	6120		5036	-0-	-1084	-0-	5036	2			N	-0-					27
07	6324		4316	-0-	-2008	-0-	4316	2			N	-0-					27
08	6324		3568	-0-	-2756	-0-	3568	2			N	-0-					27

SULLIVAN CITY (2975) 87039 688 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
FORDYCE OIL & GAS 275677
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

STRATA OPERATING, INC. 825445
RODRIGUE WELL #: 1 RRCID -> 140125 COMPL. DATE 12/04/1991 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 2880 - 2888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	99	160	1			57
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	65					122
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	85	147	1			60
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	101	154	1			7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	85					92
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

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 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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUN (D-1) 87122 161 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
KOVAR OPERATING, LLC 448984
MONTALVO, N. R. WELL #: 23 D RRCID -> 053661 COMPL. DATE 10/12/1972 TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTALVO, N. R. WELL #: 44 RRCID -> 062767 COMPL. DATE 05/23/1975 TOTAL DEPTH 7801 PERF. N/A

03	424	R	424	-0-	-0-	-0-	59	1	365	3	N	-0-					-0-
04	418	R	418	-0-	-0-	-0-	46	1	372	3	N	-0-					-0-
05	461	R	461	-0-	-0-	-0-	60	1	401	3	N	-0-					-0-
06	432	R	432	-0-	-0-	-0-	48	1	384	3	N	-0-					-0-
07	3572	R	3572	-0-	-0-	-0-	324	1	3248	3	N	-0-					-0-
08	465	#	415	-0-	-50	-0-	110	1	305	3	N	-0-					-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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

03	1798	N	1590	-0-	-208	-0-	1581	2	9	9	Y	8	6	1			4
04	1740	N	1509	-0-	-231	-0-	1495	2	14	9	Y	13	11	1			6
05	1674	N	1591	-0-	-83	-0-	1576	2	15	9	Y	14	15	1			5
06	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1633	2	14	9	Y	13	14	1			4
07	1550	N	1317	-0-	-233	-0-	1308	2	9	9	Y	8	7	1			5
08	1581	N	1474	-0-	-107	-0-	1464	2	10	9	Y	9	10	1			4

SPEER, GEO. H. ST "B" WELL #: 27 RRCID -> 256496 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 4562 - 4877

03	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			Y	-0-					-0-
04	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			Y	-0-					-0-
05	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			Y	-0-					-0-
06	960	N	863	-0-	-97	-0-	863	2			Y	-0-					-0-
07	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			Y	-0-					-0-
*08	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			Y	-0-					-0-

SUN (D-2-B) 87122 207 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HALL, C.M. -A- WELL #: 9 RRCID -> 145552 COMPL. DATE 03/23/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 4774 - 4884

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					-0-
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
05	465	N	423	-0-	-42	-0-	423	2			Y	-0-					-0-
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			Y	-0-					-0-
07	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			Y	-0-					-0-
*08	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	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 09/08/2010 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 4794 - 4800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTALVO, I. V. -A- WELL #: 19 RRCID -> 258744 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 4580 - 4836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1412	2	52	9	N	47					94
04	1290	N	1262	-0-	-28	-0-	1231	2	31	9	N	28					122
05	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1415	2	33	9	N	30					152
06	1410	N	1155	-0-	-255	-0-	1135	2	20	9	N	18					170
07	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1452	2	30	9	N	27					197
08	1457	N	1326	-0-	-131	-0-	1302	2	24	9	N	22	169	1			50

MCKINNEY, AMANDA WELL #: 40 RRCID -> 260037 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 4550 - 4561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			Y	-0-					-0-
04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-					-0-
05	527	N	488	-0-	-39	-0-	488	2			Y	-0-					-0-
06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			Y	-0-					-0-
07	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			Y	-0-					-0-
*08	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-					-0-

MCKINNEY, AMANDA WELL #: 39 RRCID -> 260199 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 4582 - 4590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	226	2	12	9	Y	11	10	1			5
04	540	N	234	-0-	-306	-0-	212	2	22	9	Y	20	16	1			9
05	279	N	169	-0-	-110	-0-	146	2	23	9	Y	21	22	1			8
06	240	N	102	-0-	-138	-0-	80	2	22	9	Y	20	22	1			6
07	248	N	144	-0-	-104	-0-	131	2	13	9	Y	12	10	1			8
08	INC G-10		90	-0-	90	90	76	2	14	9	Y	13	16	1			5

MCKINNEY, AMANDA WELL #: 42 RRCID -> 260529 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 4559 - 4756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2060	2	45	9	Y	41	39	1			17
04	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	1944	2	80	9	Y	73	58	1			32
05	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2025	2	85	9	Y	77	80	1			29
06	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2078	2	80	9	Y	73	79	1			23
07	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2203	2	50	9	Y	45	39	1			29
08	INC G-10		2361	-0-	2361	2361	2308	2	53	9	Y	48	59	1			18

SUN (DX) 87122 299 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
OLIVARES, A. WELL #: 22 RRCID -> 232470 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 4556 - 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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUN (F-1-M 4950) 87122 391 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KOVAR OPERATING, LLC 448984
MONTALVO, N.R. WELL #: 37 RRCID -> 081671 COMPL. DATE 02/05/1979 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 4778 - 4795

03	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	512	1	3191	3	N	-0-					-0-
04	3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	417	1	3351	3	N	-0-					-0-
05	3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	513	1	3453	3	N	-0-					-0-
06	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	405	1	3265	3	N	-0-					-0-
07	3100 X	402	-0-	-2698	-0-	35	1	367	3	N	-0-					-0-
*08	4085 X	4085	-0-	-0-	-0-	1082	1	3003	3	N	-0-					-0-

MONTALVO, N.R. WELL #: 23F RRCID -> 155798 COMPL. DATE 10/09/1995 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4733 - 4741

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MC KINNEY, A. WELL #: 25 RRCID -> 129539 COMPL. DATE 11/10/1988 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 4782 - 4796

03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUN (F-3-D) 87122 445 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KOVAR OPERATING, LLC 448984
MONTALVO, N. R. WELL #: 59 RRCID -> 171791 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4886 - 4894

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MCKINNEY, AMANDA WELL #: 34 RRCID -> 248024 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 4802 - 4814

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUN (F-4-G) 87122 483 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KOVAR OPERATING, LLC 448984
MONTALVO, N.R. WELL #: 18 D RRCID -> 138685 COMPL. DATE 06/04/1991 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 4870 - 4877

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SUN (F-4-L, M) 87122 515 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KOVAR OPERATING, LLC 448984
MONTALVO, N. R. WELL #: 58 RRCID -> 164825 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4899 - 4905

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MONTALVO, N. R. WELL #: 57 RRCID -> 177498 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5021 - 5026

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SUN (H-1) 87122 621 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KOVAR OPERATING, LLC 448984
MONTALVO, N. R. WELL #: 18 F RRCID -> 037981 COMPL. DATE 09/06/1965 TOTAL DEPTH 5365 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SUN (L VICKSBURG) 87122 782 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
MONTALVO WELL #: 1 RRCID -> 217424 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7490 - 7700

03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			113
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			113
05	62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			113
06	60 #	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			113
07	301 R	301	-0-	-0-	-0-	301	2		N	-0-			113
*08	78 R	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-			113

SUN (5200) 87122 865 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KOVAR OPERATING, LLC 448984
MONTALVO, N. R. WELL #: 61 RRCID -> 185682 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5260 - 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
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 05/22/1997 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6545 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPEER, GEO. H. ST. "B" WELL #: 28ST RRCID -> 258746 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 6636 - 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
03	14B2 EXT		4006	-0-	4006	292957	3996	2	10	9	Y	9					87
04	3500		5830	-0-	2330	295287	5824	2	6	9	Y	5					92
05	7750		5285	-0-	-2465	292822	5274	2	11	9	Y	10					102
06	7500		4578	-0-	-2922	289900	4572	2	6	9	Y	5					107
*07	293930		4030	-0-	-289900	-0-	4021	2	9	9	Y	8					115
08	6014	#	2208	-0-	-3806	-0-	2208	2			Y	-0-					115

SPEER, GEO. H. ST. "B" WELL #: 29 RRCID -> 266026 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6524 - 6542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUN, EAST (G-39) 87123 684 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
PENA, EMMA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 252012 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6412 - 6480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUN, NORTH (C-2-A) 87124 068 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DE GARZA, C. L. WELL #: 31 RRCID -> 138830 COMPL. DATE 02/26/1991 TOTAL DEPTH 9159 PERF. 4552 - 4559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUN, NORTH (C-3-C) 87124 110 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
PYLE PETROLEUM, INC. 683968
GARZA, RUBEN WELL #: 1 RRCID -> 117448 COMPL. DATE 07/19/1985 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4480 - 4488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SUN, NORTH (D-1 RES. 2) 87124 198 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MONTALVO, I.V. -C- WELL #: 9 RRCID -> 130645 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4785 - 4815

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SUN, NORTH (DX-D) 87124 286 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
BOUNDARY VENTURES, INC. 083714
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SUN, NORTH (GARZA) 87124 517 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
GARZA-MONTALVO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 014459 COMPL. DATE 10/19/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4295 - 4305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	#	95	-0-	-215	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
04	300	#	16	-0-	-284	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
05	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
06	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	#	6	-0-	-87	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
08	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

GARZA, C. L. DE WELL #: 1 RRCID -> 053819 COMPL. DATE 01/24/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAUREL, D. WELL #: 6 RRCID -> 060445 COMPL. DATE 12/02/1974 TOTAL DEPTH 6705 PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DE GARZA, C. L. WELL #: 27 RRCID -> 060468 COMPL. DATE 11/28/1974 TOTAL DEPTH 6255 PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARZA - MONTALVO GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 126939 COMPL. DATE 03/27/1988 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 4326 - 4350

03	13	R	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
04	12	#	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
05	12	#	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
06	13	#	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
07	13	#	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
08	13	#	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-

GARZA - MONTALVO GAS UNIT WELL #: 37 RRCID -> 130461 COMPL. DATE 03/24/1989 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4252 - 4293

03	3410	#	3339	-0-	-71	-0-	3319	2	20	9	Y	18	190	1			95
04	3210	#	3197	-0-	-13	-0-	3191	2	6	9	Y	5					100
05	3317	#	3298	-0-	-19	-0-	3289	2	9	9	Y	8					108
06	3240	#	3142	-0-	-98	-0-	3142	2			Y	-0-					108
07	3366	R	3366	-0-	-0-	-0-	3366	2			Y	-0-					108
08	3348	#	3171	-0-	-177	-0-	3171	2			Y	-0-					108

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5321	R	5321	-0-	-0-	-0-	5241	2	80	9	N	73	173	1			95
04	5460	#	5098	-0-	-362	-0-	5017	2	81	9	N	74					169
05	5549	#	5216	-0-	-333	-0-	5148	2	68	9	N	62	168	1			63
06	5280	#	5047	-0-	-233	-0-	4974	2	73	9	N	66					129
07	5425	#	5156	-0-	-269	-0-	5081	2	75	9	N	68					197
*08	5089	R	5089	-0-	-0-	-0-	5022	2	67	9	N	61	174	1			84

SUN, NORTH (VICKSBURG 6610) 87124 703 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. 220861
CONTRERAS WELL #: 2 RRCID -> 088283 COMPL. DATE 06/18/1980 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6596 - 6602

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUN, NORTH (4430) 87124 775 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
ENERGY 2000, INC. 251740
GREEN, LEE M. WELL #: 1 RRCID -> 089120 COMPL. DATE 01/18/1979 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 4434 - 4441

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN, NORTH (6350) 87124 918 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
BOUNDARY VENTURES, INC. 083714
LAUREL, C. WELL #: 7 RRCID -> 112498 COMPL. DATE 08/24/1984 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6358 - 6386

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. 220861
LAUREL, C. WELL #: 11 RRCID -> 191690 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 6138 - 6160

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUN, WEST (8800) 87129 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OSBORN,W.B. OIL & GAS OPERATIONS 627829
EAST BLOCK HEIRS "B" WELL #: 2 RRCID -> 163762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9205 PERF. 8821 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOCK, E. HEIRS "B" WELL #: 4 RRCID -> 167516 COMPL. DATE 03/16/1998 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 8749 - 8776

03	954	X	954	-0-	-0-	-0-	865	2	89	9	N	81					84
04	900	X	832	-0-	-68	-0-	788	2	44	9	N	40					124
05	930	X	891	-0-	-39	-0-	849	2	42	9	N	38					162
06	930	X	844	-0-	-86	-0-	805	2	39	9	N	35					197
07	961	X	850	-0-	-111	-0-	814	2	36	9	N	33	192	1			38
08	961	X	805	-0-	-156	-0-	805	2			N	-0-					38

SWEDEN (HIAWATHA, UPPER) 87556 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
APACHE CORPORATION 027200
MILLER WELL #: 6 RRCID -> 164098 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5758 - 5769

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

T-BIRD (QUEEN CITY) 87842 765 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY 350200
WEIL WELL #: 1 RRCID -> 187583 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 9605 - 9626

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/04/2013 - PLUGGED 05-04-2013

XTO ENERGY INC. 945936
CHEVRON-THUNDERBIRD #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173300 COMPL. DATE 04/02/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9488 - 9508

03	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	104	1	2761	3	Y	110	158	1					30
							121	9											
04	2910	X	2685	-0-	-225	-0-	82	1	2475	3	Y	116	103	1	4	8			39
							128	9											
05	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	88	1	2835	3	Y	121	84	1	2	8			74
							133	9											
06	2940	X	2828	-0-	-112	-0-	89	1	2642	3	Y	88	104	1	2	8			56
							97	9											
07	3038	X	2893	-0-	-145	-0-	90	1	2700	3	Y	94	101	1	1	8			48
							103	9											
08	3069	X	2442	-0-	-627	-0-	70	1	2264	3	Y	98	100	1	1	8			45
							108	9											

T-BIRD (QUEEN CITY) //CONT.// 87842 765 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
03	7130	X	6855	-0-	-275	-0-	243	1	6471	3	Y	128	179	1	4	8	34
							141	9									
04	6883	X	6883	-0-	-0-	-0-	217	1	6519	3	Y	134	122	1			46
							147	9									
05	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	203	1	6517	3	Y	126	93	1			79
							139	9									
06	6510	X	6500	-0-	-10	-0-	209	1	6189	3	Y	93	112	1			60
							102	9									
07	6797	X	6797	-0-	-0-	-0-	215	1	6469	3	Y	103	109	1			54
							113	9									
08	6727	X	6664	-0-	-63	-0-	196	1	6343	3	Y	114	113	1			55
							125	9									

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
03	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	120	1	3209	3	Y	118	170	1			33
							130	9									
04	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	98	1	2929	3	Y	118	116	1			35
							130	9									
05	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	96	1	3098	3	Y	86	54	1			67
							95	9									
06	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	100	1	2966	3	Y	88	99	1			56
							97	9									
07	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	102	1	3061	3	Y	99	103	1			52
							109	9									
08	3162	X	3007	-0-	-155	-0-	87	1	2804	3	Y	105	108	1			49
							116	9									

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
03	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	69	1	1827	3	Y	56	76	1			16
							62	9									
04	1890	N	1706	-0-	-184	-0-	53	1	1602	3	Y	46	46	1			16
							51	9									
05	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	58	1	1873	3	Y	119	66	1			69
							131	9									
06	1890	N	1841	-0-	-49	-0-	57	1	1689	3	Y	86	100	1			55
							95	9									
07	1767	N	1646	-0-	-121	-0-	50	1	1508	3	Y	80	93	1			42
							88	9									
08	1984	N	1790	-0-	-194	-0-	51	1	1637	3	Y	93	90	1			45
							102	9									

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
03	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	212	1	5648	3	Y	120	173	1			33
							132	9									
04	6240	X	5387	-0-	-853	-0-	169	1	5082	3	Y	124	114	1			43
							136	9									
05	6448	X	5756	-0-	-692	-0-	170	1	5454	3	Y	120	86	1			77
							132	9									
06	6180	X	5642	-0-	-538	-0-	181	1	5360	3	Y	92	110	1			59
							101	9									
07	6386	X	5800	-0-	-586	-0-	183	1	5504	3	Y	103	108	1			54
							113	9									
08	5983	X	5616	-0-	-367	-0-	165	1	5331	3	Y	109	113	1			50
							120	9									

T-BIRD (QUEEN CITY) //CONT.// 87842 765 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	3410	X	3309	-0-	-101	-0-	117	1	3124	3	Y	62	88	1			17
							68	9									
04	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	96	1	2887	3	Y	56	53	1			20
							62	9									
05	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	124	1	3973	3	Y	62	44	1			38
							68	9									
06	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	106	1	3155	3	Y	37	50	1			25
							41	9									
07	3131	X	2738	-0-	-393	-0-	86	1	2599	3	Y	48	46	1			27
							53	9									
*08	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	118	1	3827	3	Y	55	57	1			25
							61	9									

CHEVRON-THUNDERBIRD #9 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 181430 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9669 - 9674

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THUNDERBIRD NO. 4 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 183371 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9643 - 9648

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEVRON-THUNDERBIRD #7 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 185502 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9554 - 9614

03	1519	N	1518	-0-	-1	-0-	53	1	1422	3	Y	39	55	1			11
							43	9									
04	DLQ G-10		1409	-0-	1409	1409	44	1	1323	3	Y	38	36	1			13
							42	9									
05	DLQ G-10		1470	-0-	1470	2879	43	1	1392	3	Y	32	25	1			20
							35	9									
06	800	N	1412	-0-	612	3491	45	1	1341	3	Y	24	28	1			16
							26	9									
07	3100	N	1436	-0-	-1664	1827	45	1	1362	3	Y	26	28	1			14
							29	9									
*08	3100	N	1430	-0-	-1670	157	42	1	1355	3	Y	30	30	1			14
							33	9									

CHEVRON-THUNDERBIRD #2 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 232248 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9438 - 9496

03	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	195	1	5210	3	Y	77	111	1			21
							85	9									
04	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	171	1	5143	3	Y	86	78	1			29
							95	9									
05	5456	X	5360	-0-	-96	-0-	159	1	5117	3	Y	76	55	1			50
							84	9									
06	5280	X	5063	-0-	-217	-0-	163	1	4834	3	Y	60	71	1			39
							66	9									
07	5456	X	5287	-0-	-169	-0-	168	1	5046	3	Y	66	70	1			35
							73	9									
08	5456	X	5288	-0-	-168	-0-	156	1	5053	3	Y	72	73	1			34
							79	9									

T-BIRD (QUEEN CITY) //CONT.// 87842 765 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHEVRON-THUNDERBIRD#14 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 238409 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 9462 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2883	X	2859	-0-	-24	-0-	101	1	2696	3	Y	56	79	1			16
							62	9									
04	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	86	1	2594	3	Y	53	50	1			19
							58	9									
05	2821	N	2748	-0-	-73	-0-	81	1	2617	3	Y	45	36	1			28
							50	9									
06	2936	N	2936	-0-	-0-	-0-	94	1	2787	3	Y	50	46	1			32
							55	9									
07	3028	N	3028	-0-	-0-	-0-	95	1	2870	3	Y	57	59	1			30
							63	9									
*08	2997	N	2997	-0-	-0-	-0-	88	1	2841	3	Y	62	62	1			30
							68	9									

T.C.P. RINCON 87899 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
TASAJAL WELL #: 1 RRCID -> 244153 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 8421 PERF. 7955 - 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
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T PATCH (REKLAW OSO) 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
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
03	3100	N	4019	-0-	919	919	166	1	3853	2	Y	-0-					212
04	1975	N	1056	-0-	-919	-0-	72	1	984	2	Y	-0-					212
05	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	125	1	2572	2	Y	-0-					212
06	2280	X	2176	-0-	-104	-0-	108	1	2068	2	Y	-0-	167	1			45
07	2356	X	1656	-0-	-700	-0-	88	1	1471	2	Y	88					133
							97	9									
08	2976	X	1709	-0-	-1267	-0-	94	1	1604	2	Y	10					143
							11	9									

LAS ESCOBAS WELL #: 2 RRCID -> 207406 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7907 - 7986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1149	X	1149	-0-	-0-	-0-	46	1	1068	2	N	32	194	1			57
							35	9									
04	720	X	343	-0-	-377	-0-	23	1	320	2	N	-0-					57
05	1209	X	1133	-0-	-76	-0-	52	1	1081	2	N	-0-					57
06	1170	X	625	-0-	-545	-0-	31	1	583	2	N	10					67
							11	9									
07	1209	X	752	-0-	-457	-0-	42	1	710	2	N	-0-					67
08	1147	X	706	-0-	-441	-0-	39	1	667	2	N	-0-					67

SOUTHWEST TEXAS CORP "A" WELL #: 1 RRCID -> 208309 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8375 - 8936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21576	X	21204	-0-	-372	-0-	1362	1	19523	2	Y	290	284	1			149
							319	9									
04	20820	X	20100	-0-	-720	-0-	1345	1	18514	2	Y	219	210	1			158
							241	9									
05	22878	X	21070	-0-	-1808	-0-	1374	1	19456	2	Y	218	213	1			163
							240	9									
06	22140	X	20105	-0-	-2035	-0-	1206	1	18713	2	Y	169	147	1			185
							186	9									
07	22878	X	20340	-0-	-2538	-0-	1227	1	18879	2	Y	213	294	1			104
							234	9									
*08	19941	X	19941	-0-	-0-	-0-	1483	1	18237	2	Y	201	231	1			74
							221	9									

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
SOUTHWEST TEXAS CORP "B" WELL #: 2 RRCID -> 208311 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8586 - 8717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10385	X	10213	-0-	-172	-0-	656	1	9403	2	Y	140	137	1			72
							154	9									
04	10560	X	9503	-0-	-1057	-0-	636	1	8755	2	Y	102	99	1			75
							112	9									
05	11253	X	10808	-0-	-445	-0-	704	1	9975	2	Y	117	109	1			83
							129	9									
06	10890	X	10071	-0-	-819	-0-	604	1	9370	2	Y	88	74	1			97
							97	9									
07	11253	X	11083	-0-	-170	-0-	668	1	10277	2	Y	125	160	1			62
							138	9									
08	10540	X	9798	-0-	-742	-0-	730	1	8971	2	Y	88	114	1			36
							97	9									

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
03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	27	1	387	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
04	330	N	287	-0-	-43	-0-	19	1	266	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
05	527	N	338	-0-	-189	-0-	22	1	312	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
06	420	N	360	-0-	-60	-0-	22	1	335	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
07	359	N	359	-0-	-0-	-0-	22	1	333	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
08	341	N	325	-0-	-16	-0-	24	1	298	2	Y	3	4	1			1
							3	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
03	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	173	1	2474	2	Y	37	36	1			19
							41	9									
04	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	194	1	2672	2	Y	34	30	1			23
							37	9									
05	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	186	1	2637	2	Y	28	29	1			22
							31	9									
06	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	171	1	2653	2	Y	27	21	1			28
							30	9									
07	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	162	1	2486	2	Y	26	39	1			15
							29	9									
08	2790	X	2618	-0-	-172	-0-	195	1	2395	2	Y	25	30	1			10
							28	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
03	8835	X	8089	-0-	-746	-0-	519	1	7446	2	Y	113	108	1			57
							124	9									
04	8550	X	7903	-0-	-647	-0-	529	1	7278	2	Y	87	82	1			62
							96	9									
05	8946	X	8946	-0-	-0-	-0-	583	1	8256	2	Y	97	90	1			69
							107	9									
06	8280	X	7889	-0-	-391	-0-	473	1	7344	2	Y	65	58	1			76
							72	9									
07	8556	X	7706	-0-	-850	-0-	465	1	7155	2	Y	78	111	1			43
							86	9									
08	8835	X	7908	-0-	-927	-0-	588	1	7234	2	Y	78	92	1			29
							86	9									

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
03	18941	X	18118	-0-	-823	-0-	1164	1	16688	2	Y	242	279	1			95
							266	9									
04	18330	X	16567	-0-	-1763	-0-	1098	1	15125	2	Y	313	273	1			135
							344	9									
05	18941	X	17593	-0-	-1348	-0-	1140	1	16142	2	Y	283	289	1			129
							311	9									
06	18330	X	16305	-0-	-2025	-0-	972	1	15093	2	Y	218	141	1			206
							240	9									
07	18941	X	16328	-0-	-2613	-0-	977	1	15030	2	Y	292	265	1			233
							321	9									
*08	17094	X	17094	-0-	-0-	-0-	1263	1	15535	2	Y	269	286	1			216
							296	9									

LAS ESCOBAS WELL #: 5 RRCID -> 211276 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7612 - 7904

03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	26	1	604	2	Y	-0-					50
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	11	1	148	2	Y	-0-					50
05	309	N	309	-0-	-0-	-0-	14	1	295	2	Y	-0-					50
06	600	N	296	-0-	-304	-0-	15	1	281	2	Y	-0-	23	1			27
07	155	N	137	-0-	-18	-0-	8	1	129	2	Y	-0-					27
08	310	N	240	-0-	-70	-0-	13	1	217	2	Y	9					36
							10	9									

SOUTHWEST TEXAS CORP "E" WELL #: 5 RRCID -> 212173 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8707 - 8816

03	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	169	1	2422	2	Y	52	35	1			18
							57	9									
04	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	262	1	3610	2	Y	54	41	1			31
							59	9									
05	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	206	1	2920	2	Y	25	32	1			24
							28	9									
06	2550	N	897	-0-	-1653	-0-	54	1	842	2	Y	1	7	1			18
							1	9									
07	3069	X	2050	-0-	-1019	-0-	123	1	1893	2	Y	31	29	1			20
							34	9									
08	3255	X	512	-0-	-2743	-0-	39	1	473	2	Y	-0-	6	1			14

COOPER FOUNDATION WELL #: 2 RRCID -> 212176 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8372 - 9014

03	7533	X	2627	-0-	-4906	-0-	168	1	2411	2	Y	44	40	1			14
							48	9									
04	6330	X	3165	-0-	-3165	-0-	210	1	2885	2	Y	64	52	1			26
							70	9									
05	3224	X	1965	-0-	-1259	-0-	128	1	1813	2	Y	22	33	1			15
							24	9									
06	2550	X	2193	-0-	-357	-0-	131	1	2027	2	Y	32	19	1			28
							35	9									
07	3286	X	3152	-0-	-134	-0-	188	1	2889	2	Y	68	51	1			45
							75	9									
08	3286	X	2541	-0-	-745	-0-	189	1	2319	2	Y	30	43	1			32
							33	9									

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
03	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	317	1	4546	2	Y	69	66	1			35
							76	9									
04	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	238	1	3282	2	Y	30	37	1			28
							33	9									
05	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	243	1	3435	2	Y	39	38	1			29
							43	9									
06	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	167	1	2586	2	Y	18	20	1			27
							20	9									
07	1362	X	1362	-0-	-0-	-0-	83	1	1278	2	Y	1	20	1			8
							1	9									
08	4340	X	644	-0-	-3696	-0-	48	1	594	2	Y	2	8	1			2
							2	9									

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
03	9486	X	6416	-0-	-3070	-0-	414	1	5928	2	Y	67	46	1			52
							74	9									
04	7890	X	5691	-0-	-2199	-0-	381	1	5244	2	Y	60	95	1			17
							66	9									
05	8153	X	5841	-0-	-2312	-0-	380	1	5386	2	Y	68	46	1			39
							75	9									
06	7890	X	5166	-0-	-2724	-0-	310	1	4806	2	Y	45	46	1			38
							50	9									
07	7688	X	6016	-0-	-1672	-0-	362	1	5573	2	Y	74	47	1			65
							81	9									
*08	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	459	1	5641	2	Y	64	49	1			80
							70	9									

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
03	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	147	1	2103	2	Y	47	31	1			16
							52	9									
04	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	176	1	2419	2	Y	32	27	1			21
							35	9									
05	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	143	1	2022	2	Y	18	22	1			17
							20	9									
06	3000	N	3199	-0-	199	199	191	1	2967	2	Y	37	23	1			31
							41	9									
07	3100	N	3625	-0-	525	724	218	1	3362	2	Y	41	52	1			20
							45	9									
*08	3100	N	3178	-0-	78	802	237	1	2909	2	Y	29	37	1			12
							32	9									

CANALES WELL #: 1 RRCID -> 214807 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7840 - 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
03	4960	X	1341	-0-	-3619	-0-	230	1	1111	2	N	-0-					215
04	4800	X	285	-0-	-4515	-0-	29	1	256	2	N	-0-					215
05	4960	X	1171	-0-	-3789	-0-	115	1	1056	2	N	-0-					215
06	1869	X	1869	-0-	-0-	-0-	262	1	1607	2	N	-0-					215
07	1333	X	328	-0-	-1005	-0-	42	1	286	2	N	-0-					215
08	1333	X	869	-0-	-464	-0-	566	1	197	2	N	96					311
							106	9									

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
EIA PROPERTIES WELL #: 2 RRCID -> 215176 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8394 - 8481

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24273	X	20723	-0-	-3550	-0-	1335	1	19137	2	Y	228	149	1			168
							251	9									
04	22800	X	17247	-0-	-5553	-0-	1155	1	15901	2	Y	174	289	1			53
							191	9									
05	23560	X	18781	-0-	-4779	-0-	1223	1	17316	2	Y	220	147	1			126
							242	9									
06	22800	X	16371	-0-	-6429	-0-	981	1	15234	2	Y	142	147	1			121
							156	9									
07	21855	X	18676	-0-	-3179	-0-	1124	1	17303	2	Y	226	145	1			202
							249	9									
08	18662	X	16934	-0-	-1728	-0-	1261	1	15506	2	Y	152	135	1			219
							167	9									

COOPER FOUNDATION WELL #: 4 RRCID -> 215177 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8354 - 8899

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7533	X	3396	-0-	-4137	-0-	219	1	3134	2	Y	39	52	1			18
							43	9									
04	4950	X	3074	-0-	-1876	-0-	204	1	2806	2	Y	58	51	1			25
							64	9									
05	4805	X	3487	-0-	-1318	-0-	226	1	3197	2	Y	58	57	1			26
							64	9									
06	4440	X	3264	-0-	-1176	-0-	195	1	3022	2	Y	43	28	1			41
							47	9									
07	4588	X	2898	-0-	-1690	-0-	174	1	2672	2	Y	47	47	1			41
							52	9									
08	3100	X	3067	-0-	-33	-0-	227	1	2786	2	Y	49	51	1			39
							54	9									

SOUTHWEST TEXAS CORP "F" WELL #: 8 RRCID -> 226735 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5646 - 8768

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	980	N	980	-0-	-0-	-0-	63	1	896	2	Y	19	13	1			7
							21	9									
04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	42	1	577	2	Y	5	7	1			5
							6	9									
05	933	N	933	-0-	-0-	-0-	61	1	860	2	Y	11	9	1			7
							12	9									
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	24	1	377	2	Y	-0-	3	1			4
07	904	N	904	-0-	-0-	-0-	54	1	835	2	Y	14	13	1			5
							15	9									
08	558	N	451	-0-	-107	-0-	34	1	415	2	Y	2	5	1			2
							2	9									

SOUTHWEST TEXAS CORP. D WELL #: 9 RRCID -> 228238 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8546 - 8750

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5332	X	4383	-0-	-949	-0-	281	1	4029	2	Y	66	59	1			31
							73	9									
04	5160	X	4186	-0-	-974	-0-	280	1	3855	2	Y	46	44	1			33
							51	9									
05	5332	X	3285	-0-	-2047	-0-	215	1	3042	2	Y	25	33	1			25
							28	9									
06	4620	X	3542	-0-	-1078	-0-	212	1	3291	2	Y	35	26	1			34
							39	9									
07	4371	X	3121	-0-	-1250	-0-	189	1	2901	2	Y	28	45	1			17
							31	9									
08	4371	X	3469	-0-	-902	-0-	258	1	3171	2	Y	36	40	1			13
							40	9									

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
COOPER FOUNDATION WELL #: 6 RRCID -> 233760 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 8774 - 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
03	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	68	1	975	2	Y	19	16	1			6
							21	9									
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	28	1	391	2	Y	4	7	1			3
							4	9									
05	582	N	582	-0-	-0-	-0-	38	1	532	2	Y	11	10	1			4
							12	9									
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	21	1	321	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
07	341	N	322	-0-	-19	-0-	19	1	296	2	Y	6	5	1			5
							7	9									
08	558	N	336	-0-	-222	-0-	25	1	305	2	Y	5	6	1			4
							6	9									

HORNADAY WELL #: 1 RRCID -> 234898 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7837 - 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
03	837	N	473	-0-	-364	-0-	31	1	442	2	Y	-0-					67
04	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	96	1	1323	2	Y	-0-					67
05	3100	N	3758	-0-	658	658	248	1	3510	2	Y	-0-					67
06	1519	N	861	-0-	-658	-0-	49	1	754	2	Y	53					120
							58	9									
07	837	N	554	-0-	-283	-0-	30	1	461	2	Y	57					177
							63	9									
08	1271	X	769	-0-	-502	-0-	57	1	704	2	Y	7					184
							8	9									

HORNADAY WELL #: 2 RRCID -> 238094 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7650 - 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
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	15	1	220	2	Y	-0-					-0-
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	2	Y	-0-					-0-
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	9	1	122	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	218	-0-	-22	-0-	13	1	205	2	Y	-0-					-0-
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	10	1	149	2	Y	-0-					-0-
*08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	12	1	142	2	Y	-0-					-0-

CANALES, EDUARDO WELL #: 1 RRCID -> 242255 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8172 - 8264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5115	X	1812	-0-	-3303	-0-	74	1	1720	2	N	16					195
							18	9									
04	4950	X	3915	-0-	-1035	-0-	268	1	3647	2	N	-0-					195
05	5115	X	4359	-0-	-756	-0-	195	1	4023	2	N	128	191	1			132
							141	9									
06	4590	X	4249	-0-	-341	-0-	210	1	4003	2	N	33					165
							36	9									
07	4743	X	4312	-0-	-431	-0-	241	1	4043	2	N	25					190
							28	9									
*08	4371	X	4096	-0-	-275	-0-	223	1	3818	2	N	50					240
							55	9									

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
RLU OPERATING, LLC 714217
GUERRA MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 217404 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6522 - 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
03	DLQ G-10		97	-0-	97	206	8	1	64	2	Y	23					86
							25	9									
04	345	N	139	-0-	-206	-0-	4	1	78	2	Y	52					138
							57	9									
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	5	1	161	2	Y	13					151
							14	9									
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	8	1	277	2	Y	29					180
							32	9									
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	7	1	241	2	Y	12					192
							13	9									
08	INC G-10		319	-0-	319	319	7	1	312	2	Y	-0-					192

GUERRA MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 218315 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 6576 - 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
03	DLQ G-10		2016	-0-	2016	3842	130	1	1878	2	Y	7					97
							8	9									
04	2200	N	1823	-0-	-377	3465	94	1	1721	2	Y	7					104
							8	9									
05	3100	N	1285	-0-	-1815	1650	38	1	1222	2	Y	23					127
							25	9									
06	1832	N	182	-0-	-1650	-0-	5	1	170	2	Y	6					133
							7	9									
07	1798	N	213	-0-	-1585	-0-	6	1	193	2	Y	13					146
							14	9									
08	INC G-10		215	-0-	215	215	6	1	187	2	Y	20					166
							22	9									

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
03	1271	X	1127	-0-	-144	-0-	1092	2	35	9	N	32					174
04	1230	X	1042	-0-	-188	-0-	1018	2	24	9	N	22					196
05	1364	X	939	-0-	-425	-0-	893	2	46	9	N	42					238
06	1320	X	809	-0-	-511	-0-	781	2	28	9	N	25					263
07	1364	X	1183	-0-	-181	-0-	1168	2	15	9	N	14	177	1			100
08	1116	X	1079	-0-	-37	-0-	1018	2	61	9	N	55					155

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
03	1392	X	1392	-0-	-0-	-0-	68	1	1324	2	N	-0-					303
04	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	328	1	5952	2	N	-0-					303
05	6612	X	6612	-0-	-0-	-0-	203	1	6409	2	N	-0-					303
06	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	112	1	4017	2	N	-0-					303
07	5890	X	3594	-0-	-2296	-0-	107	1	3486	2	N	1					304
							1	9									
08	5890	X	3758	-0-	-2132	-0-	107	1	3634	2	N	15					319
							17	9									

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
03	2263	X	1938	-0-	-325	-0-	130	1	1808	2	N	-0-					335
04	2190	X	1534	-0-	-656	-0-	84	1	1450	2	N	-0-					335
05	2263	X	1843	-0-	-420	-0-	59	1	1784	2	N	-0-					335
06	2190	X	1772	-0-	-418	-0-	51	1	1721	2	N	-0-					335
07	1953	X	1715	-0-	-238	-0-	54	1	1661	2	N	-0-					335
08	1953	X	1606	-0-	-347	-0-	54	1	1552	2	N	-0-					335

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
RLU OPERATING, LLC //CONT.// 714217
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
03	1978	X	1978	-0-	-0-	-0-	136	1	1842	2	N	-0-					85
04	1590	X	1297	-0-	-293	-0-	71	1	1226	2	N	-0-					85
05	2015	X	1347	-0-	-668	-0-	43	1	1304	2	N	-0-					85
06	1950	X	1159	-0-	-791	-0-	33	1	1126	2	N	-0-					85
07	2015	X	1095	-0-	-920	-0-	34	1	1061	2	N	-0-					85
08	1984	X	715	-0-	-1269	-0-	34	1	681	2	N	-0-					85

GUTIERREZ WELL #: 5 RRCID -> 235477 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 6864 - 6902

03	1023	X	731	-0-	-292	-0-	52	1	679	2	N	-0-					88
04	1050	X	749	-0-	-301	-0-	41	1	708	2	N	-0-					88
05	1085	X	574	-0-	-511	-0-	18	1	556	2	N	-0-					88
06	960	X	724	-0-	-236	-0-	21	1	703	2	N	-0-					88
07	775	X	385	-0-	-390	-0-	12	1	373	2	N	-0-					88
08	775	X	230	-0-	-545	-0-	12	1	218	2	N	-0-					88

EL PATON WELL #: 2 RRCID -> 242315 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6953 - 7089

03	3596	X	3140	-0-	-456	-0-	3110	2	30	9	N	27					343
04	2910	X	2778	-0-	-132	-0-	2769	2	9	9	N	8					351
05	3503	X	3245	-0-	-258	-0-	3214	2	31	9	N	28					379
06	3390	X	2821	-0-	-569	-0-	2796	2	25	9	N	23					402
07	3503	X	2705	-0-	-798	-0-	2702	2	3	9	N	3	176	1			229
08	3255	X	2490	-0-	-765	-0-	2487	2	3	9	N	3					232

RODRIGUEZ-STATE WELL #: 1 RRCID -> 245245 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6940 - 7054

03	2542	X	1993	-0-	-549	-0-	1965	2	28	9	N	25					311
04	2370	X	1874	-0-	-496	-0-	1844	2	30	9	N	27					338
05	2697	X	2000	-0-	-697	-0-	1978	2	22	9	N	20					358
06	2610	X	1820	-0-	-790	-0-	1784	2	36	9	N	33					391
07	2697	X	1646	-0-	-1051	-0-	1637	2	9	9	N	8	180	1			219
08	2015	X	1754	-0-	-261	-0-	1741	2	13	9	N	12					231

EL PATON WELL #: 1R RRCID -> 246922 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6940 - 7058

03	6014	X	4465	-0-	-1549	-0-	4384	2	81	9	N	74	187	1			159
04	4860	X	3355	-0-	-1505	-0-	3279	2	76	9	N	69					228
05	4805	X	3790	-0-	-1015	-0-	3716	2	74	9	N	67					295
06	4650	X	3827	-0-	-823	-0-	3735	2	92	9	N	84					379
07	4805	X	3487	-0-	-1318	-0-	3414	2	73	9	N	66	181	1			264
08	4464	X	2964	-0-	-1500	-0-	2923	2	41	9	N	37	174	1			127

BOWERS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 251146 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 6162 - 7200

03	5859	X	5330	-0-	-529	-0-	5285	2	45	9	N	41	191	1			157
04	4800	X	4530	-0-	-270	-0-	4491	2	39	9	N	35					192
05	5270	X	5099	-0-	-171	-0-	5046	2	53	9	N	48					240
06	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	6227	2	36	9	N	33					273
07	5332	X	4501	-0-	-831	-0-	4477	2	24	9	N	22					295
08	5332	X	4198	-0-	-1134	-0-	4163	2	35	9	N	32	184	1			143

BOWERS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 252976 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6188 - 6219

03	7161	X	6369	-0-	-792	-0-	6319	2	50	9	N	45					280
04	6510	X	5440	-0-	-1070	-0-	5410	2	30	9	N	27					307
05	6944	X	6769	-0-	-175	-0-	6695	2	74	9	N	67					374
06	6720	X	4475	-0-	-2245	-0-	4421	2	54	9	N	49	175	1			248
07	6944	X	5616	-0-	-1328	-0-	5592	2	24	9	N	22					270
*08	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	5370	2	52	9	N	47					317

TABASCO (CONSOLIDATED) 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
WOOD WELL #: 1 RRCID -> 226684 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10564 - 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
03	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	79	183	1			105
04	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					N	57					162
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50					212
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	52	181	1			83
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40					123
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50					173

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BELL, EVERETT WELL #: 1 RRCID -> 014539 COMPL. DATE 01/27/1962 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
03	4588	X	4365	-0-	-223	-0-	212	1	4153	2	Y	-0-					-0-
04	4050	X	3878	-0-	-172	-0-	189	1	3689	2	Y	-0-					-0-
05	4185	X	3971	-0-	-214	-0-	189	1	3782	2	Y	-0-					-0-
06	4500	X	1139	-0-	-3361	-0-	47	1	1092	2	Y	-0-					-0-
*07	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	171	1	4505	2	Y	-0-					-0-
*08	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	165	1	4336	2	Y	-0-					-0-

BELL-STELZIG UNIT WELL #: 1T RRCID -> 138298 COMPL. DATE 05/16/1991 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7346 - 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
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. 266782
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
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 25 L RRCID -> 014535 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
03	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	103	1	869	2	Y	50	49	1			3
							55	9									
04	810	N	601	-0-	-209	-0-	56	1	476	2	Y	63	61	1			5
							69	9									
05	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	100	1	931	2	Y	48	49	1			4
							53	9									
06	990	N	341	-0-	-649	-0-	31	1	292	2	Y	16	19	1			1
							18	9									
07	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					1
08	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					1

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
WEST, TEMPLE W. WELL #: 26 RRCID -> 081950 COMPL. DATE 06/28/1999 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8046 - 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
03	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	575	1	4840	2	Y	51	50	1			3
							56	9									
04	5970	X	5060	-0-	-910	-0-	519	1	4442	2	Y	90	86	1			7
							99	9									
05	5704	X	4615	-0-	-1089	-0-	440	1	4118	2	Y	52	55	1			4
							57	9									
06	5520	X	4079	-0-	-1441	-0-	383	1	3637	2	Y	54	53	1			5
							59	9									
07	5704	X	4379	-0-	-1325	-0-	790	1	3539	2	Y	45	43	1			7
							50	9									
08	5456	X	4401	-0-	-1055	-0-	742	1	3608	2	Y	46	47	1			6
							51	9									

WEST, TEMPLE W. WELL #: 28 RRCID -> 083952 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7308 - 7418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2139	X	2139	-0-	-0-	-0-	223	1	1882	2	Y	31	30	1			2
							34	9									
04	2640	X	2024	-0-	-616	-0-	206	1	1762	2	Y	51	49	1			4
							56	9									
05	2511	X	1860	-0-	-651	-0-	176	1	1649	2	Y	32	33	1			3
							35	9									
06	2070	N	1534	-0-	-536	-0-	143	1	1360	2	Y	28	28	1			3
							31	9									
07	2077	N	1236	-0-	-841	-0-	222	1	995	2	Y	17	17	1			3
							19	9									
08	1860	N	1154	-0-	-706	-0-	194	1	942	2	Y	16	16	1			3
							18	9									

CHESTNUT, F.E. UNIT "R" WELL #: 2 RRCID -> 092396 COMPL. DATE 11/24/1980 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 8638 - 8658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTER, ETHEL L. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 103128 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10104 - 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	85	1	2630	2	Y	146	136	1			21
							161	9									
04	3090	X	2711	-0-	-379	-0-	140	1	2406	2	Y	150	151	1			20
							165	9									
05	3193	X	2831	-0-	-362	-0-	101	1	2574	2	Y	142	145	1			17
							156	9									
06	3090	X	2636	-0-	-454	-0-	145	1	2361	2	Y	118	113	1			22
							130	9									
07	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	278	1	2533	2	Y	118	127	1			13
							130	9									
*08	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	250	1	2593	2	Y	128	127	1			14
							141	9									

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
OLIVAREZ, M.L. ETAL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 118477 COMPL. DATE 08/23/1985 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10980 - 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
03	465	N	361	-0-	-104	-0-	11	1	347	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	270	N	191	-0-	-79	-0-	10	1	179	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	434	N	101	-0-	-333	-0-	4	1	95	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	360	N	102	-0-	-258	-0-	6	1	94	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					1
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					1

PAGE, R.C. GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 126836 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7271 - 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
03	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	69	1	2133	2	Y	-0-					-0-
04	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	107	1	1835	2	Y	-0-					-0-
05	1767	N	1292	-0-	-475	-0-	49	1	1243	2	Y	-0-					-0-
06	1710	N	10	-0-	-1700	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
07	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-					-0-
08	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					-0-

PAGE, ROY C. GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 146572 COMPL. DATE 10/10/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5056 - 5100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 29 RRCID -> 151959 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 5926 - 6905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPA, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 158276 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6761 - 6791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5239	X	1723	-0-	-3516	-0-	1723	2			Y	-0-					-0-
04	4710	X	596	-0-	-4114	-0-	596	2			Y	-0-					-0-
05	3968	X	898	-0-	-3070	-0-	898	2			Y	-0-					-0-
06	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					Y	-0-					-0-
07	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	-0-					-0-
08	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					-0-

VOLZ, FRED WELL #: 3 RRCID -> 160590 COMPL. DATE 03/15/1996 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 6743 - 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
03	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	5398	2	79	9	Y	72	59	1			69
04	7020	X	5176	-0-	-1844	-0-	5108	2	68	9	Y	62	56	1			75
05	7254	X	4835	-0-	-2419	-0-	4776	2	59	9	Y	54	57	1			72
06	6810	X	3126	-0-	-3684	-0-	3079	2	47	9	Y	43	55	1			60
07	6511	X	6511	-0-	-0-	-0-	1964	1	4494	2	Y	48	48	1			60
							53	9									
*08	9152	X	9152	-0-	-0-	-0-	2851	1	6231	2	Y	64	67	1			57
							70	9									

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPA, DAVID WELL #: 4 RRCID -> 163009 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 7448 - 8059

03	1426	N	1327	-0-	-99	-0-	1295	2	32	9	Y	29	23	1			28
04	1170	N	1102	-0-	-68	-0-	1076	2	26	9	Y	24	22	1			30
05	1209	N	1127	-0-	-82	-0-	1103	2	24	9	Y	22	22	1			30
06	1170	N	1076	-0-	-94	-0-	1054	2	22	9	Y	20	22	1			28
07	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	462	1	1058	2	Y	20	22	1			26
							22	9									
08	1116	N	1099	-0-	-17	-0-	337	1	736	2	Y	24	22	1			28
							26	9									

WEST, TEMPLE W. WELL #: 19 RRCID -> 163834 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 6738 - 6756

03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	33	1	276	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	62	1	534	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
05	566	N	566	-0-	-0-	-0-	54	1	506	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	36	1	338	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
07	620	N	416	-0-	-204	-0-	75	1	335	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
*08	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	286	1	1390	2	Y	4	4	1			1
							4	9									

CHAPA GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 172284 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 7912 - 8025

03	651	X	642	-0-	-9	-0-	594	2	48	9	Y	44	29	1			42
04	778	N	778	-0-	-0-	-0-	739	2	39	9	Y	35	34	1			43
05	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1051	2	44	9	Y	40	33	1			50
06	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1100	2	47	9	Y	43	38	1			55
07	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	433	1	991	2	Y	45	44	1			56
							50	9									
*08	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	520	1	1138	2	Y	56	48	1			64
							62	9									

CHAPA, DAVID WELL #: 9 RRCID -> 174685 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7826 - 8682

03	5673	X	4144	-0-	-1529	-0-	4065	2	79	9	Y	72	57	1			69
04	5340	X	3768	-0-	-1572	-0-	3700	2	68	9	Y	62	56	1			75
05	5270	X	3978	-0-	-1292	-0-	3919	2	59	9	Y	54	57	1			72
06	4950	X	4225	-0-	-725	-0-	4169	2	56	9	Y	51	55	1			68
07	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	1372	1	3139	2	Y	48	55	1			61
							53	9									
*08	6709	X	6709	-0-	-0-	-0-	2086	1	4558	2	Y	59	54	1			66
							65	9									

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
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
03	1550	N	505	-0-	-1045	-0-	501	2	4	9	Y	4	5	1			4
04	1410	N	13	-0-	-1397	-0-	12	2	1	9	Y	1	3	1			2
05	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-	1	1			1
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					1
07	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

CHAPA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 175818 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7696 - 8190

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HALSTEAD WELL #: 1 RRCID -> 176472 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7410 - 7452

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 8 RRCID -> 179287 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6150 - 6300

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

FRED W. VOLZ SR. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 180263 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 11142 PERF. 7302 - 7534

03	1829	N	1482	-0-	-347	-0-	1451	2	31	9	Y	28	22	1			27
04	1530	N	1373	-0-	-157	-0-	1347	2	26	9	Y	24	22	1			29
05	1581	N	1408	-0-	-173	-0-	1385	2	23	9	Y	21	22	1			28
06	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1522	2	22	9	Y	20	22	1			26
07	1426	N	1244	-0-	-182	-0-	374	1	857	2	Y	12	21	1			17
							13	9									
08	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					17

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
WEST, TEMPLE W. WELL #: 35 RRCID -> 181320 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7312 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 32 RRCID -> 182473 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 6662 - 6927

03	727	N	727	-0-	-0-	-0-	77	1	650	2	Y	-0-					-0-
04	653	N	653	-0-	-0-	-0-	68	1	585	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	134	-0-	-362	-0-	13	1	121	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	122	-0-	-358	-0-	12	1	110	2	Y	-0-					-0-
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

CHESTNUT, F. E. WELL #: 4 RRCID -> 182921 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7332 - 7406

03	763	N	763	-0-	-0-	-0-	81	1	682	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	351	-0-	-99	-0-	37	1	314	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					-0-
07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	109	1	489	2	Y	-0-					-0-
*08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	78	1	378	2	Y	-0-					-0-

A. LONGORIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183936 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 8198 - 8228

03	712	N	712	-0-	-0-	-0-	22	1	687	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	810	N	777	-0-	-33	-0-	43	1	731	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
05	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	60	1	1517	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
06	3000	N	4810	-0-	1810	1810	279	1	4529	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	3100	N	2110	-0-	-990	820	208	1	1899	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*08	1769	N	949	-0-	-820	-0-	83	1	863	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

CHESTNUT, F. E. WELL #: 5 RRCID -> 185848 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7384 - 7394

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782

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
03	310	N	203	-0-	-107	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	171	-0-	-69	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	78	-0-	-139	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	26	-0-	-184	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 194223 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7380 - 7410

03	1612	X	962	-0-	-650	-0-	962	2			Y	-0-					-0-
04	1380	N	723	-0-	-657	-0-	723	2			Y	-0-					-0-
05	1054	N	814	-0-	-240	-0-	814	2			Y	-0-					-0-
06	930	N	857	-0-	-73	-0-	857	2			Y	-0-					-0-
07	980	N	980	-0-	-0-	-0-	298	1	682	2	Y	-0-					-0-
*08	898	N	898	-0-	-0-	-0-	282	1	616	2	Y	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 36 C RRCID -> 199823 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5360 - 5366

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST, TEMPLE. W WELL #: 37 RRCID -> 200416 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 7493 - 7930

03	433	N	433	-0-	-0-	-0-	45	1	382	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
04	390	N	372	-0-	-18	-0-	38	1	324	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
05	372	N	350	-0-	-22	-0-	33	1	310	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
06	390	N	106	-0-	-284	-0-	10	1	94	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	372	N	1	-0-	-371	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 39 RRCID -> 203087 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 6280 - 6430

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 38 RRCID -> 203108 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4750 - 4775

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
WEST, TEMPLE W. WELL #: 41 RRCID -> 205766 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 7625 - 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
03	1974	X	1974	-0-	-0-	-0-	52	1	436	2	Y	1351	1325	1			92
							1486	9									
04	1770	X	613	-0-	-1157	-0-	10	1	89	2	Y	467	522	1			37
							514	9									
05	2162	X	2162	-0-	-0-	-0-	56	1	526	2	Y	1436	1357	1			116
							1580	9									
06	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	63	1	596	2	Y	1414	1403	1			127
							1555	9									
07	1829	X	1033	-0-	-796	-0-	77	1	344	2	Y	556	598	1			85
							612	9									
08	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-					85

WEST, TEMPLE W. WELL #: 43 RRCID -> 206841 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 7210 - 7980

03	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	540	1	4551	2	Y	97	94	1			7
							107	9									
04	4740	X	4403	-0-	-337	-0-	441	1	3774	2	Y	171	165	1			13
							188	9									
05	4929	X	4682	-0-	-247	-0-	442	1	4131	2	Y	99	104	1			8
							109	9									
06	4770	X	3777	-0-	-993	-0-	349	1	3318	2	Y	100	99	1			9
							110	9									
07	4929	X	2302	-0-	-2627	-0-	403	1	1804	2	Y	86	82	1			13
							95	9									
08	4929	X	4559	-0-	-370	-0-	762	1	3703	2	Y	85	84	1			14
							94	9									

WEST, TEMPLE W. WELL #: 42 RRCID -> 206846 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 7692 - 7938

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 44 RRCID -> 208347 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7472 - 7492

03	1023	N	389	-0-	-634	-0-	41	1	345	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	27	1	235	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	25	1	234	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	23	1	217	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	53	1	240	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	55	1	266	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
WEST, TEMPLE W. WELL #: 49 RRCID -> 220877 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 6890 - 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
03	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	432	1	3636	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
04	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	391	1	3342	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
05	3937	X	3416	-0-	-521	-0-	329	1	3081	2	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
06	3810	X	3378	-0-	-432	-0-	321	1	3051	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
07	3937	X	3602	-0-	-335	-0-	656	1	2940	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
08	3937	X	3510	-0-	-427	-0-	598	1	2908	2	Y	4	4	1			1
							4	9									

WEST, TEMPLE W. WELL #: 53 RRCID -> 220887 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 5336 - 6994

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 47 RRCID -> 221575 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 5988 - 6060

03	2511	X	2307	-0-	-204	-0-	245	1	2062	2	Y	-0-					-0-
04	2160	X	2142	-0-	-18	-0-	224	1	1918	2	Y	-0-					-0-
05	2232	X	2110	-0-	-122	-0-	204	1	1906	2	Y	-0-					-0-
06	2160	N	2112	-0-	-48	-0-	201	1	1911	2	Y	-0-					-0-
07	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	406	1	1819	2	Y	-0-					-0-
*08	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	363	1	1764	2	Y	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 48 RRCID -> 221674 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 6296 - 6654

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-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

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
WEST, TEMPLE W. WELL #: 3WI RRCID -> 225921 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 5738 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 227035 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7536 - 7570

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 2WI RRCID -> 232797 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6370 - 6536

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPA GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236951 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7240 - 7292

03	62 N	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	90 N	9	-0-	-81	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	11 N	7	-0-	-4	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
07	30 N	30	-0-	-0-	-0-	9	1	21	2	N	-0-					-0-
*08	22 N	22	-0-	-0-	-0-	7	1	15	2	N	-0-					-0-

PAGE, R.C. GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 237145 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 10752 PERF. 8510 - 9703

03	8773 X	7033	-0-	-1740	-0-	211	1	6485	2	N	306	285	1			43
						337	9									
04	7950 X	6475	-0-	-1475	-0-	337	1	5790	2	N	316	319	1			40
						348	9									
05	8215 X	5979	-0-	-2236	-0-	214	1	5437	2	N	298	305	1			33
						328	9									
06	7500 X	4979	-0-	-2521	-0-	273	1	4431	2	N	250	239	1			44
						275	9									
07	7595 X	4023	-0-	-3572	-0-	370	1	3382	2	N	246	265	1			25
						271	9									
08	7037 X	3232	-0-	-3805	-0-	258	1	2676	2	N	271	266	1			30
						298	9									

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
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
03	2387	N	1715	-0-	-672	-0-	53	1	1629	2	N	30	28	1			4
							33	9									
04	2100	N	1524	-0-	-576	-0-	82	1	1408	2	N	31	31	1			4
							34	9									
05	1736	N	1124	-0-	-612	-0-	42	1	1057	2	N	23	25	1			2
							25	9									
06	1650	N	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					2
07	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					2
08	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					2

EVERTT BELL GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 237472 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9824 - 9864

03	9017	X	9017	-0-	-0-	-0-	284	1	8733	2	N	-0-					-0-
04	7098	X	7098	-0-	-0-	-0-	391	1	6707	2	N	-0-					-0-
05	8117	X	8117	-0-	-0-	-0-	307	1	7810	2	N	-0-					-0-
06	7559	X	7559	-0-	-0-	-0-	438	1	7121	2	N	-0-					-0-
07	7541	X	7541	-0-	-0-	-0-	744	1	6797	2	N	-0-					-0-
*08	7934	X	7934	-0-	-0-	-0-	698	1	7236	2	N	-0-					-0-

WEST TEMPLE W WELL #: 56 RRCID -> 240366 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 6446 - 7961

03	7841	X	7841	-0-	-0-	-0-	827	1	6968	2	N	42	41	1			2
							46	9									
04	7236	X	7236	-0-	-0-	-0-	749	1	6411	2	N	69	66	1			5
							76	9									
05	6930	X	6930	-0-	-0-	-0-	665	1	6220	2	N	41	43	1			3
							45	9									
06	8555	X	8555	-0-	-0-	-0-	810	1	7694	2	N	46	45	1			4
							51	9									
07	11840	X	11840	-0-	-0-	-0-	2151	1	9644	2	N	41	39	1			6
							45	9									
*08	11078	X	11078	-0-	-0-	-0-	1882	1	9150	2	N	42	41	1			7
							46	9									

CHAPA GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 241212 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 7003 - 7938

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST TEMPLE W WELL #: 50 RRCID -> 241515 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 6034 - 6976

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
WEST, TEMPLE W. WELL #: 57 RRCID -> 242175 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 6645 - 8285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2480	X	2081	-0-	-399	-0-	180	1	1516	2	N	350	334	1			25
							385	9									
04	2400	X	1222	-0-	-1178	-0-	90	1	767	2	N	332	330	1			27
							365	9									
05	4495	X	1263	-0-	-3232	-0-	103	1	963	2	N	179	190	1			16
							197	9									
06	4350	X	1104	-0-	-3246	-0-	98	1	927	2	N	72	80	1			8
							79	9									
07	4495	X	3158	-0-	-1337	-0-	530	1	2375	2	N	230	202	1			36
							253	9									
*08	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	580	1	2818	2	N	366	341	1			61
							403	9									

WEST TEMPLE W WELL #: 62 RRCID -> 243688 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 6367 - 8465

03	832	N	832	-0-	-0-	-0-	88	1	744	2	N	-0-					-0-
04	742	N	742	-0-	-0-	-0-	78	1	664	2	N	-0-					-0-
05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	69	1	650	2	N	-0-					-0-
06	658	N	658	-0-	-0-	-0-	63	1	595	2	N	-0-					-0-
07	717	N	717	-0-	-0-	-0-	131	1	586	2	N	-0-					-0-
08	496	N	309	-0-	-187	-0-	53	1	256	2	N	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 59 RRCID -> 245377 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7714 - 7896

03	2356	N	2194	-0-	-162	-0-	232	1	1956	2	N	5	5	1			1
							6	9									
04	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	288	1	2467	2	N	9	9	1			1
							10	9									
05	2955	N	2955	-0-	-0-	-0-	285	1	2664	2	N	5	6	1			-0-
							6	9									
06	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	255	1	2423	2	N	5	5	1			-0-
							6	9									
07	3038	N	3038	-0-	-0-	-0-	553	1	2479	2	N	5	4	1			1
							6	9									
*08	3100	N	3131	-0-	31	31	533	1	2592	2	N	5	5	1			1
							6	9									

WEST TEMPLE W WELL #: 55 RRCID -> 247697 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 6467 - 7650

03	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	187	1	1575	2	N	60	59	1			4
							66	9									
04	1980	N	1851	-0-	-129	-0-	180	1	1543	2	N	116	111	1			9
							128	9									
05	1984	N	1680	-0-	-304	-0-	155	1	1447	2	N	71	75	1			5
							78	9									
06	1770	N	1463	-0-	-307	-0-	132	1	1253	2	N	71	70	1			6
							78	9									
07	1922	N	1920	-0-	-2	-0-	338	1	1516	2	N	60	57	1			9
							66	9									
08	1674	N	1598	-0-	-76	-0-	262	1	1272	2	N	58	57	1			10
							64	9									

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
BELL, EVERETT G.U. WELL #: 3 RRCID -> 247969 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10415 - 10865

M O	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
03	8153	X	5377	-0-		-2776	-0-	156	1	4815	2	N	369	343	1			52
								406	9									
04	9810	X	4918	-0-		-4892	-0-	248	1	4255	2	N	377	381	1			48
								415	9									
05	10137	X	4657	-0-		-5480	-0-	161	1	4102	2	N	358	366	1			40
								394	9									
06	5640	X	4381	-0-		-1259	-0-	235	1	3814	2	N	302	287	1			55
								332	9									
07	5828	X	3335	-0-		-2493	-0-	297	1	2711	2	N	297	320	1			32
								327	9									
08	5363	X	4054	-0-		-1309	-0-	326	1	3381	2	N	315	312	1			35
								347	9									

WEST TEMPLE W WELL #: 88 RRCID -> 248302 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 6997 - 7078

M O	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
03	4743	X	4100	-0-		-643	-0-	431	1	3633	2	N	33	32	1			3
								36	9									
04	4260	X	4066	-0-		-194	-0-	419	1	3583	2	N	58	55	1			6
								64	9									
05	4557	X	3807	-0-		-750	-0-	364	1	3406	2	N	34	35	1			5
								37	9									
06	4410	X	3157	-0-		-1253	-0-	298	1	2825	2	N	31	31	1			5
								34	9									
07	4557	X	3846	-0-		-711	-0-	696	1	3119	2	N	28	27	1			6
								31	9									
08	4216	X	3210	-0-		-1006	-0-	543	1	2642	2	N	23	25	1			4
								25	9									

WEST TEMPLE W WELL #: 52 RRCID -> 248543 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6776 - 8305

M O	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
03	181	N	181	-0-		-0-	-0-	19	1	162	2	N	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-		-0-	-0-	10	1	88	2	N	-0-					-0-
05	127	N	127	-0-		-0-	-0-	12	1	115	2	N	-0-					-0-
06	180	N	19	-0-		-161	-0-	2	1	17	2	N	-0-					-0-
07	146	N	146	-0-		-0-	-0-	27	1	119	2	N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-		-124	-0-					N	-0-					-0-

WEST TEMPLE W WELL #: 1WI RRCID -> 249397 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6389 - 6548

M O	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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EVERETT BELL GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 249562 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7470 - 7773

M O	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
03	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					4
04	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					4
05	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-	4	1			-0-
06	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
WEST TEMPLE W WELL #: 58 RRCID -> 251650 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6319 - 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
03	310	N	260	-0-	-50	-0-	28	1	232	2	N	-0-					-0-
04	390	N	89	-0-	-301	-0-	9	1	80	2	N	-0-					-0-
05	279	N	170	-0-	-109	-0-	16	1	154	2	N	-0-					-0-
06	240	N	65	-0-	-175	-0-	6	1	59	2	N	-0-					-0-
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	34	1	153	2	N	-0-					-0-
08	155	N	96	-0-	-59	-0-	16	1	80	2	N	-0-					-0-

LONGORIA, A. GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 253351 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8464 - 9297

03	4371	X	3132	-0-	-1239	-0-	96	1	2939	2	N	88	78	1			12
							97	9									
04	4140	X	4069	-0-	-71	-0-	218	1	3748	2	N	94	94	1			12
							103	9									
05	4278	X	2991	-0-	-1287	-0-	110	1	2791	2	N	82	85	1			9
							90	9									
06	3780	X	1561	-0-	-2219	-0-	86	1	1395	2	N	73	69	1			13
							80	9									
07	4216	X	1820	-0-	-2396	-0-	172	1	1569	2	N	72	77	1			8
							79	9									
08	4216	X	4014	-0-	-202	-0-	346	1	3585	2	N	75	75	1			8
							83	9									

ETHYL L. CARTER ET AL G.U. WELL #: 3 RRCID -> 253980 COMPL. DATE 02/14/2010 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10366 - 11550

03	13702	X	12469	-0-	-1233	-0-	386	1	11864	2	N	199	185	1			28
							219	9									
04	12990	X	11411	-0-	-1579	-0-	616	1	10569	2	N	205	206	1			27
							226	9									
05	12989	X	10463	-0-	-2526	-0-	388	1	9863	2	N	193	198	1			22
							212	9									
06	12194	X	12194	-0-	-0-	-0-	697	1	11318	2	N	163	155	1			30
							179	9									
07	12462	X	10795	-0-	-1667	-0-	1049	1	9577	2	N	154	167	1			17
							169	9									
08	12462	X	11427	-0-	-1035	-0-	988	1	10249	2	N	173	171	1			19
							190	9									

WEST TEMPLE W WELL #: 78 RRCID -> 254227 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6901 - 7097

03	4247	X	3715	-0-	-532	-0-	384	1	3235	2	N	87	84	1			7
							96	9									
04	3900	X	3392	-0-	-508	-0-	339	1	2904	2	N	135	130	1			12
							149	9									
05	4061	X	3423	-0-	-638	-0-	322	1	3015	2	N	78	82	1			8
							86	9									
06	3930	X	1699	-0-	-2231	-0-	155	1	1474	2	N	64	65	1			7
							70	9									
07	4061	X	3638	-0-	-423	-0-	648	1	2905	2	N	77	71	1			13
							85	9									
08	3720	X	2904	-0-	-816	-0-	483	1	2349	2	N	65	67	1			11
							72	9									

WEST, TEMPLE W. WELL #: 60 RRCID -> 256156 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 6280 - 7956

03	2356	X	13	-0-	-2343	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
04	2280	X	4	-0-	-2276	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
06	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
07	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
08	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
EVERETT BELL GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 259060 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 10133 PERF. 8690 - 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
03	14725	X	7127	-0-	-7598	-0-	213	1	6555	2	N	326	304	1			46
							359	9									
04	13620	X	12021	-0-	-1599	-0-	640	1	10995	2	N	351	352	1			45
							386	9									
05	13485	X	11435	-0-	-2050	-0-	419	1	10650	2	N	333	340	1			38
							366	9									
06	11400	X	9863	-0-	-1537	-0-	555	1	9019	2	N	263	253	1			48
							289	9									
07	12431	X	10503	-0-	-1928	-0-	1007	1	9195	2	N	274	294	1			28
							301	9									
08	12431	X	10181	-0-	-2250	-0-	867	1	8989	2	N	295	290	1			33
							325	9									

EVERETT BELL GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 259061 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8620 - 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
03	18414	X	17424	-0-	-990	-0-	544	1	16729	2	N	137	127	1			16
							151	9									
04	16680	X	15534	-0-	-1146	-0-	846	1	14533	2	N	141	142	1			15
							155	9									
05	17360	X	13064	-0-	-4296	-0-	489	1	12429	2	N	133	132	1			16
							146	9									
06	16800	X	12895	-0-	-3905	-0-	741	1	12032	2	N	111	106	1			21
							122	9									
07	17360	X	13246	-0-	-4114	-0-	1296	1	11829	2	N	110	119	1			12
							121	9									
08	17360	X	11927	-0-	-5433	-0-	1038	1	10757	2	N	120	119	1			13
							132	9									

WEST, TEMPLE W. WELL #: 87 RRCID -> 262711 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6400 - 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
03	13547	X	6941	-0-	-6606	-0-	710	1	5985	2	N	224	218	1			16
							246	9									
04	12150	X	4726	-0-	-7424	-0-	464	1	3973	2	N	263	258	1			21
							289	9									
05	12028	X	5432	-0-	-6596	-0-	511	1	4783	2	N	125	136	1			10
							138	9									
06	11640	X	3866	-0-	-7774	-0-	354	1	3361	2	N	137	135	1			12
							151	9									
07	12028	X	3752	-0-	-8276	-0-	661	1	2964	2	N	115	109	1			18
							127	9									
08	6944	X	3638	-0-	-3306	-0-	600	1	2918	2	N	109	109	1			18
							120	9									

WEST, TEMPLE W. WELL #: 81 RRCID -> 263069 COMPL. DATE 09/03/2011 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
03	24924	X	18969	-0-	-5955	-0-	1986	1	16727	2	N	233	227	1			15
							256	9									
04	22680	X	18314	-0-	-4366	-0-	1858	1	15900	2	N	505	482	1			38
							556	9									
05	22134	X	12367	-0-	-9767	-0-	1133	1	10599	2	N	577	570	1			45
							635	9									
06	21270	X	14589	-0-	-6681	-0-	1358	1	12894	2	N	306	325	1			26
							337	9									
07	21979	X	14393	-0-	-7586	-0-	2554	1	11445	2	N	358	331	1			53
							394	9									
08	18972	X	10734	-0-	-8238	-0-	1806	1	8783	2	N	132	163	1			22
							145	9									

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
WEST, TEMPLE W. WELL #: 82 RRCID -> 263252 COMPL. DATE 08/06/2011 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 6670 - 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
03	12927	X	10584	-0-	-2343	-0-	1094	1	9214	2	N	251	242	1			15
							276	9									
04	12510	X	4340	-0-	-8170	-0-	422	1	3611	2	N	279	274	1			20
							307	9									
05	11036	X	6751	-0-	-4285	-0-	638	1	5964	2	N	135	146	1			9
							149	9									
06	10650	X	10331	-0-	-319	-0-	971	1	9221	2	N	126	126	1			9
							139	9									
07	11005	X	5072	-0-	-5933	-0-	898	1	4023	2	N	137	128	1			18
							151	9									
08	10571	X	298	-0-	-10273	-0-	47	1	230	2	N	19	34	1			3
							21	9									

WEST, TEMPLE W. WELL #: 86 RRCID -> 263253 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 6618 - 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
03	17298	X	-0-	-0-	-17298	-0-					N	-0-					-0-
04	9726	X	9726	-0-	-0-	-0-	1018	1	8708	2	N	-0-					-0-
05	26155	X	26155	-0-	-0-	-0-	2524	1	23612	2	N	17	16	1			1
							19	9									
06	27787	X	27787	-0-	-0-	-0-	2647	1	25140	2	N	-0-	1	1			-0-
07	32259	X	32259	-0-	-0-	-0-	5834	1	26155	2	N	245	208	1			37
							270	9									
*08	29412	X	29412	-0-	-0-	-0-	5015	1	24384	2	N	12	47	1			2
							13	9									

OLIVAREZ, M.L. ETAL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 263255 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10090 - 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
03	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
04	1380	X	836	-0-	-544	-0-	46	1	790	2	N	-0-					-0-
05	806	X	788	-0-	-18	-0-	30	1	758	2	N	-0-					-0-
06	818	X	818	-0-	-0-	-0-	47	1	771	2	N	-0-					-0-
07	962	X	962	-0-	-0-	-0-	95	1	867	2	N	-0-					-0-
*08	925	X	925	-0-	-0-	-0-	81	1	844	2	N	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 90 RRCID -> 263280 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8070 - 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
03	12648	X	9280	-0-	-3368	-0-	985	1	8295	2	N	-0-					-0-
04	8306	X	8306	-0-	-0-	-0-	867	1	7418	2	N	19	18	1			1
							21	9									
05	7089	X	7089	-0-	-0-	-0-	681	1	6373	2	N	32	31	1			2
							35	9									
06	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	556	1	5282	2	N	80	75	1			7
							88	9									
07	6604	X	6604	-0-	-0-	-0-	1193	1	5347	2	N	58	56	1			9
							64	9									
08	9269	X	5953	-0-	-3316	-0-	1002	1	4870	2	N	74	71	1			12
							81	9									

WEST, TEMPLE W. WELL #: 85 RRCID -> 263295 COMPL. DATE 08/14/2011 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
03	12834	X	11631	-0-	-1203	-0-	1208	1	10178	2	N	223	216	1			15
							245	9									
04	12420	X	10646	-0-	-1774	-0-	1065	1	9117	2	N	422	404	1			33
							464	9									
05	12865	X	9831	-0-	-3034	-0-	920	1	8605	2	N	278	288	1			23
							306	9									
06	12450	X	9637	-0-	-2813	-0-	889	1	8437	2	N	283	280	1			26
							311	9									
07	12865	X	8820	-0-	-4045	-0-	1559	1	6991	2	N	245	233	1			38
							270	9									
08	11625	X	8550	-0-	-3075	-0-	1417	1	6889	2	N	222	223	1			37
							244	9									

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
EVERETT BELL GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 263646 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7498 - 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
03	20279	X	20279	-0-	-0-	-0-	631	1	19419	2	N	208	192	1			29
							229	9									
04	15006	X	15006	-0-	-0-	-0-	815	1	13997	2	N	176	183	1			22
							194	9									
05	15137	X	15137	-0-	-0-	-0-	565	1	14376	2	N	178	180	1			20
							196	9									
06	14715	X	14715	-0-	-0-	-0-	839	1	13626	2	N	227	206	1			41
							250	9									
07	15826	X	15826	-0-	-0-	-0-	1546	1	14112	2	N	153	177	1			17
							168	9									
08	18507	X	11246	-0-	-7261	-0-	962	1	9975	2	N	281	267	1			31
							309	9									

EVERETT BELL GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 264773 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6787 - 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
03	22785	X	9659	-0-	-13126	-0-	300	1	9218	2	N	128	129	1			19
							141	9									
04	20520	X	47	-0-	-20473	-0-	2	1	43	2	N	2	20	1			1
							2	9									
05	19778	X	-0-	-0-	-19778	-0-					N	-0-					1
06	9750	X	143	-0-	-9607	-0-	8	1	126	2	N	8	7	1			2
							9	9									
07	10075	X	-0-	-0-	-10075	-0-					N	-0-					2
08	9672	X	-0-	-0-	-9672	-0-					N	-0-					2

WEST, TEMPLE W. WELL #: 66 RRCID -> 267244 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7122 - 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
03	4650	X	3187	-0-	-1463	-0-	330	1	2777	2	N	73	71	1			5
							80	9									
04	4500	X	2962	-0-	-1538	-0-	296	1	2530	2	N	124	119	1			10
							136	9									
05	4650	X	2396	-0-	-2254	-0-	224	1	2097	2	N	68	72	1			6
							75	9									
06	3150	X	1115	-0-	-2035	-0-	101	1	956	2	N	53	54	1			5
							58	9									
07	3255	X	1961	-0-	-1294	-0-	351	1	1571	2	N	35	34	1			6
							39	9									
08	3193	X	1784	-0-	-1409	-0-	297	1	1445	2	N	38	38	1			6
							42	9									

EVERETT BELL GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 267330 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8706 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	89063	X	10559	-0-	-78504	-0-	321	1	9878	2	N	327	307	1			46
							360	9									
04	86190	X	9724	-0-	-76466	-0-	513	1	8800	2	N	374	372	1			48
							411	9									
05	89063	X	9683	-0-	-79380	-0-	354	1	9003	2	N	296	310	1			34
							326	9									
06	12210	X	9109	-0-	-3101	-0-	514	1	8344	2	N	228	220	1			42
							251	9									
07	11408	X	9616	-0-	-1792	-0-	926	1	8450	2	N	218	236	1			24
							240	9									
08	10571	X	9165	-0-	-1406	-0-	784	1	8133	2	N	225	224	1			25
							248	9									

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
EVERETT BELL GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 268721 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 10459 PERF. 8132 - 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
03	184450	X	39097	-0-	-145353	-0-	1216	1	37423	2	N	416	389	1			59
							458	9									
04	178500	X	34661	-0-	-143839	-0-	1885	1	32374	2	N	365	377	1			47
							402	9									
05	184450	X	30319	-0-	-154131	-0-	1133	1	28823	2	N	330	340	1			37
							363	9									
06	178500	X	24714	-0-	-153786	-0-	1415	1	22990	2	N	281	267	1			51
							309	9									
07	184450	X	26545	-0-	-157905	-0-	2583	1	23577	2	N	350	363	1			38
							385	9									
*08	23035	X	23035	-0-	-0-	-0-	1993	1	20668	2	N	340	340	1			38
							374	9									

WEST TEMPLE W WELL #: 61 RRCID -> 268747 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6560 - 8341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	63953	X	37110	-0-	-26843	-0-	3835	1	32301	2	N	885	857	1			60
							974	9									
04	61890	X	31019	-0-	-30871	-0-	3126	1	26754	2	N	1035	1014	1			81
							1139	9									
05	63953	X	29013	-0-	-34940	-0-	2776	1	25965	2	N	247	308	1			20
							272	9									
06	61890	X	31395	-0-	-30495	-0-	2976	1	28264	2	N	141	148	1			13
							155	9									
07	63953	X	28973	-0-	-34980	-0-	5215	1	23380	2	N	344	304	1			53
							378	9									
*08	27256	X	27256	-0-	-0-	-0-	4544	1	22094	2	N	562	605	1			10
							618	9									

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
03	23188	X	7828	-0-	-15360	-0-	812	1	6839	2	N	161	159	1			11
							177	9									
04	22440	X	6876	-0-	-15564	-0-	683	1	5844	2	N	317	303	1			25
							349	9									
05	23188	X	5947	-0-	-17241	-0-	557	1	5212	2	N	162	174	1			13
							178	9									
06	22440	X	5298	-0-	-17142	-0-	483	1	4588	2	N	206	201	1			18
							227	9									
07	23188	X	5001	-0-	-18187	-0-	881	1	3952	2	N	153	148	1			23
							168	9									
08	23188	X	4464	-0-	-18724	-0-	741	1	3602	2	N	110	115	1			18
							121	9									

PAGE, ROY C. GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 269077 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7500 - 9595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	200415	X	125826	-0-	-74589	-0-	3915	1	120474	2	N	1306	1264	1			184
							1437	9									
04	193950	X	108400	-0-	-85550	-0-	5922	1	101688	2	N	718	810	1			92
							790	9									
05	200415	X	114686	-0-	-85729	-0-	4318	1	109841	2	N	479	517	1			54
							527	9									
06	193950	X	97724	-0-	-96226	-0-	5644	1	91678	2	N	365	356	1			63
							402	9									
07	200415	X	89014	-0-	-111401	-0-	8759	1	79966	2	N	263	302	1			24
							289	9									
08	200415	X	69733	-0-	-130682	-0-	6113	1	63377	2	N	221	222	1			23
							243	9									

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
CHESTNUT, F. E. WELL #: 7 RRCID -> 269224 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8630 - 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
03	37665	X	24364	-0-	-13301	-0-	2525	1	21272	2	N	515	507	1			35
							567	9									
04	36450	X	19503	-0-	-16947	-0-	1954	1	16725	2	N	749	725	1			59
							824	9									
05	37665	X	33422	-0-	-4243	-0-	3045	1	28486	2	N	1719	1641	1			137
							1891	9									
06	36450	X	30853	-0-	-5597	-0-	2825	1	26831	2	N	1088	1128	1			97
							1197	9									
07	37665	X	33922	-0-	-3743	-0-	5954	1	26690	2	N	1162	1084	1			175
							1278	9									
08	37665	X	31103	-0-	-6562	-0-	5087	1	24739	2	N	1161	1142	1			194
							1277	9									

VOLTZ ET AL GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 269226 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 10131 PERF. 8186 - 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
03	30194	X	18518	-0-	-11676	-0-	575	1	17701	2	N	220	208	1			31
							242	9									
04	29220	X	17757	-0-	-11463	-0-	964	1	16547	2	N	224	226	1			29
							246	9									
05	30194	X	17637	-0-	-12557	-0-	658	1	16742	2	N	215	219	1			25
							237	9									
06	29220	X	17799	-0-	-11421	-0-	1018	1	16541	2	N	218	203	1			40
							240	9									
07	30194	X	19867	-0-	-10327	-0-	1937	1	17698	2	N	211	228	1			23
							232	9									
08	30194	X	20471	-0-	-9723	-0-	1780	1	18451	2	N	218	218	1			23
							240	9									

CHESTNUT, F. E. WELL #: 9 RRCID -> 269505 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 7499 - 10154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		30793	-0-	30793	82367	29784	2	1009	9	N	917	773	1			439
04	SHUT IN		12478	-0-	12478	94845	11856	2	622	9	N	565	773	1			231
05	SHUT IN		16049	-0-	16049	110894	15385	2	664	9	N	604	384	1			451
*06	SHUT IN		15107	-0-	15107	126001	14526	2	581	9	N	528	564	1			415
*07	145294	X	19293	-0-	-126001	-0-	4442	1	14287	2	N	513	576	1			352
							564	9									
08	60636	X	18789	-0-	-41847	-0-	4450	1	13799	2	N	491	571	1			272
							540	9									

CHESTNUT, F. E. WELL #: 8 RRCID -> 270121 COMPL. DATE 04/05/2013 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
*04	54570	X	31312	-0-	-23258	-0-	30997	2	315	9	N	286					286
*05	56389	X	23365	-0-	-33024	-0-	22812	2	553	9	N	503	558	1			231
*06	54570	X	22622	-0-	-31948	-0-	21409	2	1213	9	N	1103	1127	1			207
*07	56389	X	27497	-0-	-28892	-0-	6244	1	20080	2	N	1066	1107	1			166
							1173	9									
*08	56389	X	23188	-0-	-33201	-0-	5439	1	16868	2	N	801	929	1			38
							881	9									

TABASCO (P) 88103 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BELL-STELZIG UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 014534 COMPL. DATE 06/27/1961 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TABASCO (S) 88103 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106419 COMPL. DATE 06/08/1983 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7480 - 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
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	135	-0-	-15	-0-	7	1	128	2	Y	-0-					-0-
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	145	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	54	-0-	-36	-0-	2	1	52	2	Y	-0-					-0-
*07	155	N	98	-0-	-57	-0-	4	1	94	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	71	-0-	-84	-0-	3	1	68	2	Y	-0-					-0-

TABASCO (X) 88103 825 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
CARD - HGWC & I DISTRICT 6 WELL #: 1 RRCID -> 128055 COMPL. DATE 06/22/1988 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8815 - 8868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TABASCO, NORTH (A SAND) 88105 002 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
SMITH PRODUCTION INC. 789662
CNG I WELL #: 2 RRCID -> 152619 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 5168 - 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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TABASCO, NORTH (HEARD) 88105 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
SMITH PRODUCTION INC. 789662
CNG I WELL #: 1 RRCID -> 160792 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 12468 PERF. 7080 - 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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TABASCO, NORTH (R) 88105 760 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TABASCO, NORTH (R, FB-2) 88105 766 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
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
03	3782	X	2425	-0-	-1357	-0-	242	1	2183	2	N	-0-					114
04	3660	X	3375	-0-	-285	-0-	349	1	3025	2	N	1					115
							1	9									
05	3782	X	2167	-0-	-1615	-0-	216	1	1951	2	N	-0-					115
06	2430	X	1852	-0-	-578	-0-	134	1	1717	2	N	1					116
							1	9									
07	3503	X	2623	-0-	-880	-0-	193	1	2430	2	N	-0-					116
08	3503	X	2504	-0-	-999	-0-	185	1	2319	2	N	-0-					116

TABASCO, NORTH (R,FB-3) 88105 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
HIDALGO-WILLACY WELL #: 2A RRCID -> 118847 COMPL. DATE 08/09/1985 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 8717 - 8789

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WILLACY, HIDALGO WELL #: 15B RRCID -> 145306 COMPL. DATE 10/03/1993 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8882 - 9158

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TAFT (4000) 88119 528 ASSOCIATED 49B CNTY: SAN PATRICIO
HARRIGAN OPERATING, LLC 359521
MAYO WELL #: 91H RRCID -> 269588 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 3925 PERF. 4248 - 4915

03	0	8225	-0-	8225	159998	241	1	7984	2	N	-0-					15
04	0	9006	-0-	9006	169004	249	1	8757	2	N	-0-					15
05	0	4430	-0-	4430	173434	4281	1	149	2	N	-0-					15
06	0	9941	-0-	9941	183375	224	1	9717	2	N	-0-					15
07	0	7628	-0-	7628	191003	207	1	7421	2	N	-0-					15
08	0	6679	-0-	6679	197682	207	1	6472	2	N	-0-					15

TAFT (6150 FRIO) 88119 726 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
WALLIS ENERGY, INC. 893997
WILLIAMS, JAMES P. WELL #: 4 RRCID -> 120991 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6830 PERF. 4150 - 4170

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	69						N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	69						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69						N	-0-					-0-

TAFT, NORTH (D) 88122 360 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SANDALWOOD EXPLORATION, L.P. 747194
MAYO-BLASCHKE UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 270118 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6266 - 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
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAFT, NORTHEAST (6350) 88123 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SANDALWOOD EXPLORATION, L.P. 747194
RITCHIE FARMS, LTD WELL #: 1 RRCID -> 249497 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6529 - 6531

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	177	1			147
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	58					205
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	84	170	1			119
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	96					215
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	64	160	1			119
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	91					210

TAFT, WEST (5600) 88132 747 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
WELDER FORD WELL #: 1 RRCID -> 266216 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5708 - 5742

03	27249		5768	-0-	-21481	-0-	2277	2	3491	9	N	3174	2822	1			930
04	7410	#	6587	-0-	-823	-0-	2804	2	3783	9	N	3439	3696	1			673
05	7874	#	4155	-0-	-3719	-0-	1153	2	3002	9	N	2729	2781	1			621
06	7620	#	4743	-0-	-2877	-0-	1630	2	3113	9	N	2830	2861	1			590
07	7874	#	5557	-0-	-2317	-0-	2082	2	3475	9	N	3159	3116	1			633
*08	5190		5190	-0-	-0-	-0-	1647	2	3543	9	N	3221	3144	1			710

TAGUACHE CREEK (WILCOX 10800) 88137 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GOMEZ WELL #: 2 RRCID -> 174955 COMPL. DATE 03/13/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10302 - 10544

03	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	302	1	1366	2	Y	52					136
							57	9									
04	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	322	1	1739	2	Y	27					163
							30	9									
05	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	341	1	1933	2	Y	70	178	1			55
							77	9									
06	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	172	1	983	2	Y	-0-					55
07	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					55
08	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					55

GOMEZ WELL #: 1 RRCID -> 175131 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 10991 PERF. 10458 - 10497

03	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	204	1	923	2	Y	-0-					-0-
04	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	165	1	889	2	Y	-0-					-0-
05	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	165	1	937	2	Y	-0-					-0-
06	1020	N	626	-0-	-394	-0-	93	1	533	2	Y	-0-					-0-
07	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					-0-
08	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					-0-

TAGUACHE CREEK (WILCOX 10800) //CONT.// 88137 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
RMR OPERATING, LLC 714351
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
03	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	1375	1	2298	3	N	-0-			-0-
04	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	1483	1	2180	3	N	-0-			-0-
05	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	1365	1	2331	3	N	-0-			-0-
06	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	948	1	1768	3	N	-0-			-0-
*07	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	874	1	2339	3	N	-0-			-0-
08	1612	X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT			-0-

LA DUQUESA WELL #: 1 RRCID -> 211541 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10452 - 10464

03	403	X	227	-0-	-176	-0-	85	1	142	3	N	-0-			-0-
04	390	X	227	-0-	-163	-0-	92	1	135	3	N	-0-			-0-
05	403	X	178	-0-	-225	-0-	66	1	112	3	N	-0-			-0-
06	330	X	171	-0-	-159	-0-	60	1	111	3	N	-0-			-0-
07	248	X	98	-0-	-150	-0-	27	1	71	3	N	-0-			-0-
08	248	X	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT			-0-

TAL VEZ, EAST (WILCOX 8000) 88191 650 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
MOOS HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 237106 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 2144 - 2154

03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TAQUACHIE (HINNANT #3) 88351 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
FULBRIGHT, J.E. "G" WELL #: 3 RRCID -> 147422 COMPL. DATE 12/03/1993 TOTAL DEPTH 13374 PERF. 9262 - 10496

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TAQUACHIE CREEK (WILCOX) 88360 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
FULBRIGHT, J. E. "G" WELL #: 2 RRCID -> 151943 COMPL. DATE 11/01/1992 TOTAL DEPTH 2240 PERF. 1900 - 2020

03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/15/2011

TECOLOTE, WEST (3100) 88632 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
ANDERSON OIL LTD. 022499
DICKSON FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 215491 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 5264 PERF. N/A

03	186	#	125	-0-	-61	-0-	125	2			N	-0-					-0-
04	180	#	153	-0-	-27	-0-	153	2			N	-0-					-0-
05	186	#	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-					-0-
06	180	#	153	-0-	-27	-0-	153	2			N	-0-					-0-
07	155	#	111	-0-	-44	-0-	111	2			N	-0-					-0-
08	155	#	82	-0-	-73	-0-	82	2			N	-0-					-0-

TEMPAS (REKLAW 4030-A) 88746 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BLACK BEAR OIL CORPORATION 072594
SINGER WELL #: 1 RRCID -> 098866 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 4034 - 4036

03	155	N	65	-0-	-90	-0-	65	2			N	-0-					11
04	150	N	69	-0-	-81	-0-	69	2			N	-0-					11
05	155	N	81	-0-	-74	-0-	81	2			N	-0-					11
06	60	N	16	-0-	-44	-0-	16	2			N	-0-					11
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					11
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					11

TENERIAS (7920) 88795 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
FLINT OAK ENERGY, LLC 273933
PINNELL WELL #: 5 RRCID -> 201433 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 7858 - 7868

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TERESA (3110) 88866 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
CLICK ENERGY COMPANY 160556
MCDANIELS, S. T. WELL #: 1 RRCID -> 014611 COMPL. DATE 09/03/1955 TOTAL DEPTH 3167 PERF. 3129 - 3141

03	155	N	121	-0-	-34	-0-	49	1	72	2	N	-0-					-0-
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
*05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
06	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	2			N	-0-					-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE,C.W. WELL #: 2 RRCID -> 074765 COMPL. DATE 12/29/1977 TOTAL DEPTH 3215 PERF. N/A

03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	148	1	251	2	N	-0-					-0-
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
*05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
06	390	N	208	-0-	-182	-0-	208	2			N	-0-					-0-
07	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TERESA (3110) //CONT.// 88866 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
CLICK ENERGY COMPANY //CONT.// 160556
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
03	403	N	399	-0-	-4	-0-	148	1	251	2	N	-0-			-0-
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-			-0-
*05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-			-0-
06	390	N	294	-0-	-96	-0-	294	2			N	-0-			-0-
07	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BAKER, HEIRS, A. J. WELL #: 4 RRCID -> 076547 COMPL. DATE 04/11/1978 TOTAL DEPTH 3207 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		207	-0-	207	1364	83	1	124	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		133	-0-	133	1497	133	2			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10		102	-0-	102	1599	102	2			Y	-0-			-0-
*06	1727	N	128	-0-	-1599	-0-	128	2			Y	-0-			-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SHEPHERD, B.J. WELL #: 1 RRCID -> 077735 COMPL. DATE 07/20/1978 TOTAL DEPTH 3212 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	617	N	617	-0-	-0-	-0-	229	1	388	2	N	-0-			-0-
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-			-0-
*05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-			-0-
06	600	N	224	-0-	-376	-0-	224	2			N	-0-			-0-
07	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BAKER, A.J. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 087154 COMPL. DATE 04/07/1980 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 3090 - 3106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		1181	-0-	1181	13951	475	1	706	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		883	-0-	883	14834	883	2			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10		841	-0-	841	15675	841	2			Y	-0-			-0-
*06	3000	N	1023	-0-	-1977	13698	1023	2			Y	-0-			-0-
07	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BAKER, A.J. HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 087971 COMPL. DATE 06/03/1980 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 3098 - 3113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		245	-0-	245	2501	98	1	147	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		165	-0-	165	2666	165	2			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10		116	-0-	116	2782	116	2			Y	-0-			-0-
06	INC G-10		136	-0-	136	2918	136	2			Y	-0-			-0-
07	INC G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	INC G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BAKER, A. J. HRS WELL #: 7 RRCID -> 095076 COMPL. DATE 08/07/1981 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 3053 - 3073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B DENY		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		665	-0-	665	6969	267	1	398	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		440	-0-	440	7409	440	2			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10		429	-0-	429	7838	429	2			Y	-0-			-0-
*06	3000	N	128	-0-	-2872	4966	128	2			Y	-0-			-0-
07	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TESORO (3600) 88949 540 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TYLUDADEDA, LLC 875253
MARCHBANKS, G.B. WELL #: 2 RRCID -> 119854 COMPL. DATE 11/03/1986 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 2944 - 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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS (HEARD, FIRST) 89070 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. 266782
CNG GAS UNIT VI WELL #: 5 RRCID -> 173972 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6594 - 6604

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS (HEARD MASSIVE) 89070 187 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. 266782
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
03	3596 X	3519	-0-	-77	-0-	552	1	2967	2	Y	-0-					8
04	3480 X	2771	-0-	-709	-0-	286	1	2466	2	Y	17	15	1			10
						19	9									
05	3596 X	2572	-0-	-1024	-0-	288	1	2284	2	Y	-0-					10
06	3420 X	3063	-0-	-357	-0-	343	1	2720	2	Y	-0-					10
07	3534 X	2878	-0-	-656	-0-	473	1	2405	2	Y	-0-					10
08	3534 X	2994	-0-	-540	-0-	436	1	2541	2	Y	15	15	1			10
						17	9									

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
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
03	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	134	1	1205	2	Y	6					25
						7	9									
04	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	110	1	950	2	Y	1					26
						1	9									
05	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	111	1	1000	2	Y	-0-	14	1			12
06	997 N	997	-0-	-0-	-0-	72	1	925	2	Y	-0-					12
07	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	75	1	949	2	Y	-0-					12
*08	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	75	1	946	2	Y	-0-					12

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIDALGO WILLACY WELL #: 11B RRCID -> 221193 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7474 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXAN GARDENS (HEARD MASSIVE) //CONT.// 89070 187 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. //CONT.// 945581
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
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	Y	-0-					7
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	3	1	25	2	Y	-0-					7
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	2	Y	-0-	7	1			-0-
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	37	1	477	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-

HIDALGO-WILLACY WELL #: 10B RRCID -> 223977 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7422 - 7462

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HEARD GAS UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 244522 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 7736 - 7746

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	7	1			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	1654	-0-	1654	1654	122	1	1532	2		Y	-0-					-0-

TEXAN GARDENS (HEARD, THIRD) 89070 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
HIDALGO WILLACY WELL #: 4B RRCID -> 164206 COMPL. DATE 07/11/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7464 - 7500

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GARCIA, E. WELL #: 1 RRCID -> 194526 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 7270 - 7280

03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	41 26	1 9	367	2	N	24	9	1			15
04	360	N	162	-0-	-198	-0-	16 4	1 9	142	2	N	4					19
05	372	N	20	-0-	-352	-0-	2 1	1 9	17	2	N	1					20
06	360	N	18	-0-	-342	-0-	1	1	17	2	N	-0-					20
07	155	N	24	-0-	-131	-0-	2	1	22	2	N	-0-					20
08	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	N	-0-					20

TEXAN GARDENS (K, NW) 89070 299 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. 266782
CNG GAS UNIT VI WELL #: 3 RRCID -> 173970 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8038 - 8076

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS (K, NW) //CONT.// 89070 299 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
SWANTNER WELL #: 1 RRCID -> 163103 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7506 - 7536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					50
04	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	115	1	997	2	Y	-0-					50
05	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	122	1	1102	2	Y	-0-					50
06	953	N	953	-0-	-0-	-0-	69	1	884	2	Y	-0-					50
07	992	N	841	-0-	-151	-0-	62	1	779	2	Y	-0-					50
08	992	N	109	-0-	-883	-0-	8	1	101	2	Y	-0-					50

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

TEXAN GARDENS (L SAND) 89070 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. 266782
CNG G.U. IV WELL #: 5 RRCID -> 142383 COMPL. DATE 09/08/1992 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8236 - 8292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CNG G.U. VI WELL #: 4 RRCID -> 144233 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 8366 - 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
03	274	X	95	-0-	-179	-0-	15	1	80	2	Y	-0-					10
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	7	1	57	2	Y	6	12	1			4
							7	9									
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	Y	-0-					4
06	90	N	2	-0-	-88	-0-	2	2			Y	-0-					4
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					4
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					4

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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CNG GAS UNIT VI WELL #: 1 RRCID -> 220756 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8182 - 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
03	1457	N	1148	-0-	-309	-0-	180	1	968	2	Y	-0-					3
04	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	127	1	1094	2	Y	6	5	1			4
							7	9									
05	1209	N	1152	-0-	-57	-0-	129	1	1023	2	Y	-0-					4
06	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	127	1	1008	2	Y	-0-					4
07	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	237	1	1207	2	Y	-0-					4
*08	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	199	1	1157	2	Y	20	5	1			19
							22	9									

TEXAN GARDENS (L SAND) //CONT.// 89070 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
CNG GAS UNIT IV WELL #: 2 RRCID -> 220757 COMPL. DATE 03/07/2006 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
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CNG VI WELL #: 2 RRCID -> 227021 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 10613 PERF. 8294 - 8344

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
EDINBURG IMPROVEMENT ASSOCIATION WELL #: 1 RRCID -> 136530 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8490 - 8560

03	2994	N	2994	-0-	-0-	-0-	298	1	2686	2	Y	9					124
							10	9									
04	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	259	1	2243	2	Y	7					131
							8	9									
05	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	254	1	2289	2	Y	7					138
							8	9									
06	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	196	1	2519	2	Y	5	117	1			26
							6	9									
07	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	205	1	2583	2	Y	6					32
							7	9									
*08	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	199	1	2495	2	Y	7					39
							8	9									

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 139097 COMPL. DATE 07/28/1991 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8702 - 8742

03	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	148	1	1333	2	Y	9					58
							10	9									
04	1560	X	1258	-0-	-302	-0-	129	1	1121	2	Y	7					65
							8	9									
05	1550	X	1333	-0-	-217	-0-	132	1	1193	2	Y	7					72
							8	9									
06	1500	X	1331	-0-	-169	-0-	96	1	1231	2	Y	4	61	1			15
							4	9									
07	1550	X	1407	-0-	-143	-0-	103	1	1296	2	Y	7					22
							8	9									
08	1488	X	1431	-0-	-57	-0-	105	1	1318	2	Y	7					29
							8	9									

HIDALGO WILLACY WELL #: 17B RRCID -> 154939 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8062 - 8257

03	637	N	637	-0-	-0-	-0-	64	1	573	2	N	-0-	2	1			-0-
04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	45	1	388	2	N	-0-					-0-
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	44	1	393	2	N	-0-					-0-
06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	30	1	382	2	N	-0-					-0-
07	381	N	381	-0-	-0-	-0-	28	1	353	2	N	-0-					-0-
*08	370	N	370	-0-	-0-	-0-	27	1	343	2	N	-0-					-0-

TEXAN GARDENS (L SAND) //CONT.// 89070 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. //CONT.// 945581
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
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	50	1	449	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	404	-0-	-16	-0-	42	1	362	2	Y	-0-					-0-
05	939	N	939	-0-	-0-	-0-	94	1	845	2	Y	-0-					-0-
06	854	N	854	-0-	-0-	-0-	62	1	792	2	Y	-0-					-0-
07	839	N	839	-0-	-0-	-0-	62	1	777	2	Y	-0-					-0-
*08	837	N	837	-0-	-0-	-0-	62	1	775	2	Y	-0-					-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
03	913	N	913	-0-	-0-	-0-	91	1	822	2	Y	-0-					97
04	714	N	714	-0-	-0-	-0-	70	1	605	2	Y	35	89	1			43
							39	9									
05	763	N	763	-0-	-0-	-0-	76	1	687	2	Y	-0-					43
06	718	N	718	-0-	-0-	-0-	52	1	666	2	Y	-0-					43
07	866	N	866	-0-	-0-	-0-	64	1	802	2	Y	-0-	43	1			-0-
*08	839	N	839	-0-	-0-	-0-	62	1	777	2	Y	-0-					-0-

ZAMORA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215852 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 9224 PERF. 7876 - 7920

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	16	1	148	2	N	-0-					-0-
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	17	1	144	2	N	-0-					-0-
05	186	N	166	-0-	-20	-0-	17	1	149	2	N	-0-					-0-
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	13	1	160	2	N	-0-					-0-
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	13	1	165	2	N	-0-					-0-
08	155	N	138	-0-	-17	-0-	10	1	128	2	N	-0-					-0-

HEARD GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 250554 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8206 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5146	X	4801	-0-	-345	-0-	474	1	4277	2	Y	45					52
							50	9									
04	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	443	1	3842	2	Y	7					59
							8	9									
05	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	456	1	4110	2	Y	33	44	1			48
							36	9									
06	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	325	1	4163	2	Y	1					49
							1	9									
07	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	332	1	4184	2	Y	8					57
							9	9									
*08	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	336	1	4219	2	Y	11					68
							12	9									

TEXAN GARDENS (MISSION) 89070 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEARD GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 221855 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7162 - 7208

03	372	X	249	-0-	-123	-0-	25	1	224	2	Y	-0-					135
04	330	N	213	-0-	-117	-0-	22	1	191	2	Y	-0-					135
05	310	N	306	-0-	-4	-0-	28	1	248	2	Y	27	77	1			85
							30	9									
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	23	1	294	2	Y	1					86
							1	9									
07	217	N	182	-0-	-35	-0-	13	1	159	2	Y	9					95
							10	9									
08	310	N	276	-0-	-34	-0-	19	1	244	2	Y	12					107
							13	9									

ZAMORA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235222 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 6810 - 6825

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

TEXAN GARDENS (O SAND) 89070 340 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
EIA "C" WELL #: 1 RRCID -> 227798 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 14730 PERF. 9747 - 13795

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. 266782
CNG III WELL #: 2 RRCID -> 181955 COMPL. DATE 03/04/2001 TOTAL DEPTH 10646 PERF. 8423 - 8529

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS (O SAND) //CONT.// 89070 340 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
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
03	6944	X	4629	-0-	-2315	-0-	726	1	3903	2	Y	-0-					-0-
04	6300	X	3779	-0-	-2521	-0-	390	1	3359	2	Y	27	10	1			17
							30	9									
05	6510	X	5158	-0-	-1352	-0-	577	1	4581	2	Y	-0-					17
06	6411	X	6411	-0-	-0-	-0-	718	1	5693	2	Y	-0-					17
07	6597	X	6597	-0-	-0-	-0-	1083	1	5514	2	Y	-0-					17
*08	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	804	1	4678	2	Y	21	27	1			11
							23	9									

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
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
03	930	N	912	-0-	-18	-0-	91	1	821	2	Y	-0-					40
04	840	N	675	-0-	-165	-0-	70	1	605	2	Y	-0-					40
05	868	N	868	-0-	-0-	-0-	87	1	781	2	Y	-0-					40
06	840	N	833	-0-	-7	-0-	60	1	773	2	Y	-0-	40	1			-0-
07	958	N	958	-0-	-0-	-0-	70	1	888	2	Y	-0-					-0-
*08	920	N	920	-0-	-0-	-0-	68	1	852	2	Y	-0-					-0-

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
03	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	1					209
04	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	145	1	1256	2	Y	1					210
							1	9									
05	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	166	1	1500	2	Y	-0-					210
06	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	113	1	1450	2	Y	-0-					210
07	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	121	1	1522	2	Y	2					212
							2	9									
*08	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	122	1	1526	2	Y	10					222
							11	9									

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
03	1085	N	1028	-0-	-57	-0-	99	1	890	2	N	35	73	1			133
							39	9									
04	930	N	819	-0-	-111	-0-	84	1	728	2	N	6					139
							7	9									
05	1023	N	704	-0-	-319	-0-	70	1	634	2	N	-0-					139
06	990	N	703	-0-	-287	-0-	51	1	652	2	N	-0-					139
07	837	N	829	-0-	-8	-0-	61	1	767	2	N	1					140
							1	9									
*08	812	N	812	-0-	-0-	-0-	59	1	747	2	N	5					145
							6	9									

TEXAN GARDENS (O, EAST) 89070 341 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. 266782
CNG GU IV WELL #: 3U RRCID -> 175151 COMPL. DATE 11/07/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8028 - 8077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2480	N	2275	-0-	-205	-0-	357	1	1918	2	Y	-0-					16
04	2040	N	1913	-0-	-127	-0-	198	1	1708	2	Y	6	18	1			4
							7	9									
05	2170	N	1849	-0-	-321	-0-	207	1	1642	2	Y	-0-					4
06	2190	N	1914	-0-	-276	-0-	214	1	1700	2	Y	-0-					4
07	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	341	1	1735	2	Y	-0-					4
*08	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	297	1	1732	2	Y	10	5	1			9
							11	9									

TEXAN GARDENS (O, EAST) //CONT.// 89070 341 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
HIDALGO - WILLACY WELL #: 9 B RRCID -> 124261 COMPL. DATE 03/22/1987 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8063 - 8141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIDALGO - WILLACY WELL #: 2 RRCID -> 124604 COMPL. DATE 07/08/1987 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8003 - 8111

03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIDALGO - WILLACY WELL #: B 12 U RRCID -> 129817 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 8069 - 8134

03	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	178	1	1607	2	Y	-0-					11
04	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	153	1	1326	2	Y	35	31	1			15
							39	9									
05	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	164	1	1481	2	Y	72					87
							79	9									
06	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	111	1	1426	2	Y	75					162
							83	9									
07	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	118	1	1486	2	Y	85	109	1			138
							94	9									
*08	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	122	1	1536	2	Y	69					207
							76	9									

HIDALGO-WILLACY WELL #: 6 RRCID -> 138427 COMPL. DATE 11/20/1991 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7948 - 7996

03	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	112	1	1007	2	Y	-0-					11
04	809	N	809	-0-	-0-	-0-	80	1	690	2	Y	35	31	1			15
							39	9									
05	869	N	869	-0-	-0-	-0-	87	1	782	2	Y	-0-					15
06	856	N	856	-0-	-0-	-0-	62	1	794	2	Y	-0-					15
07	866	N	866	-0-	-0-	-0-	64	1	802	2	Y	-0-	15	1			-0-
*08	872	N	872	-0-	-0-	-0-	64	1	808	2	Y	-0-					-0-

HIDALGO WILLACY WELL #: 14B RRCID -> 154878 COMPL. DATE 04/26/1995 TOTAL DEPTH 9927 PERF. 8077 - 8285

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS (O, SOUTH) 89070 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
HIDALGO - WILLACY WELL #: 6 B RRCID -> 123683 COMPL. DATE 02/04/1987 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8301 - 8394

03	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	3	1	25	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					-0-
*08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	23	1	287	2	Y	-0-					-0-

TEXAN GARDENS (O, SOUTH) //CONT.// 89070 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. //CONT.// 945581
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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIDALGO-WILLACY WELL #: 7B RRCID -> 185276 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 8048 - 8106

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HIDALGO WILLACY WELL #: 5B RRCID -> 191634 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 8500 - 8610

03	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	106	1	952	2	Y	-0-					-0-
04	411 N	411	-0-	-0-	-0-	42	1	369	2	Y	-0-					-0-
05	465 N	402	-0-	-63	-0-	40	1	362	2	Y	-0-					-0-
06	510 N	335	-0-	-175	-0-	24	1	311	2	Y	-0-					-0-
07	434 N	308	-0-	-126	-0-	23	1	285	2	Y	-0-					-0-
08	403 N	328	-0-	-75	-0-	24	1	304	2	Y	-0-					-0-

TEXAN GARDENS (O, W) 89070 344 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
HIDALGO-WILLACY WELL #: 5 RRCID -> 214154 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7706 - 7732

03	209 N	209	-0-	-0-	-0-	21	1	188	2	Y	-0-					93
04	167 N	167	-0-	-0-	-0-	17	1	150	2	Y	-0-					93
05	177 N	177	-0-	-0-	-0-	18	1	159	2	Y	-0-					93
06	165 N	165	-0-	-0-	-0-	12	1	153	2	Y	-0-					93
07	167 N	167	-0-	-0-	-0-	12	1	155	2	Y	-0-					93
*08	181 N	181	-0-	-0-	-0-	13	1	158	2	Y	9					102
						10	9									

TEXAN GARDENS (P SAND) 89070 345 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. 266782
CNG GAS UNIT IV WELL #: 7T RRCID -> 222989 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8634 - 9520

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH PRODUCTION INC. 789662
CNG V WELL #: 1 RRCID -> 132325 COMPL. DATE 10/20/1989 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8645 - 8665

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS (P SAND) //CONT.// 89070 345 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
ARCO DOUGHERTY/EIA UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 185964 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 14550 PERF. 8732 - 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
03	1643	N	1566	-0-	-77	-0-	423	1	1143	2	Y	-0-					-0-
04	1890	N	1748	-0-	-142	-0-	544	1	1204	2	Y	-0-					-0-
05	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	548	1	1189	2	Y	-0-					-0-
06	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	571	1	1251	2	Y	-0-					-0-
07	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	611	1	1286	2	Y	-0-					-0-
*08	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	631	1	1152	2	Y	-0-					-0-

TEXAN GARDENS (R, FB-4) 89070 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
HIDALGO-WILLACY WELL #: B 12 L RRCID -> 129819 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 8509 - 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
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIDALGO-WILLACY WELL #: 4 RRCID -> 135385 COMPL. DATE 04/26/1991 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8742 - 8769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	775	N	619	-0-	-156	-0-	62	1	557	2	Y	-0-					7
04	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	107	1	927	2	Y	-0-					7
05	975	N	975	-0-	-0-	-0-	97	1	878	2	Y	-0-					7
06	3000	N	10586	-0-	7586	7586	750	1	9619	2	Y	197	130	1			74
							217	9									
07	3100	N	11268	-0-	8168	15754	811	1	10228	2	Y	208	142	1			140
							229	9									
*08	3100	N	10388	-0-	7288	23042	750	1	9419	2	Y	199	177	1			162
							219	9									

HIDALGO-WILLACY WELL #: 5 RRCID -> 136872 COMPL. DATE 12/22/1990 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8432 - 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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	527	N	502	-0-	-25	-0-	50	1	452	2	Y	-0-	104	1			-0-
04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	59	1	512	2	Y	-0-					-0-
05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	64	1	575	2	Y	-0-					-0-
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	39	1	505	2	Y	-0-					-0-
07	589	N	305	-0-	-284	-0-	22	1	283	2	Y	-0-					-0-
08	651	N	283	-0-	-368	-0-	21	1	262	2	Y	-0-					-0-

TEXAN GARDENS (R, FB-4) //CONT.// 89070 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. //CONT.// 945581
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
03	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					48
04	801	N	801	-0-	-0-	-0-	83	1	718	2	Y	-0-					48
05	767	N	767	-0-	-0-	-0-	77	1	690	2	Y	-0-					48
06	672	N	672	-0-	-0-	-0-	49	1	623	2	Y	-0-					48
07	681	N	681	-0-	-0-	-0-	50	1	631	2	Y	-0-					48
*08	852	N	852	-0-	-0-	-0-	62	1	779	2	Y	10					58
							11	9									

TEXAN GARDENS (R SAND) 89070 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. 266782
CNG III WELL #: 1 RRCID -> 144801 COMPL. DATE 03/29/1993 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9016 - 9076

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CNG IV WELL #: 7T RRCID -> 182138 COMPL. DATE 05/06/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8634 - 8953

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CNG GAS UNIT IV WELL #: 11 RRCID -> 228434 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 8990 - 9648

03	1271	N	1122	-0-	-149	-0-	176	1	946	2	N	-0-					3
04	1080	N	1075	-0-	-5	-0-	111	1	957	2	N	6	5	1			4
							7	9									
05	1209	N	966	-0-	-243	-0-	108	1	858	2	N	-0-					4
06	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	125	1	987	2	N	-0-					4
07	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	191	1	971	2	N	-0-					4
*08	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	164	1	956	2	N	20	5	1			19
							22	9									

CNG GAS UNIT III WELL #: 3 RRCID -> 230174 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 8834 - 8950

03	3100	N	5033	-0-	1933	1933	789	1	4244	2	N	-0-					47
04	17497	X	15564	-0-	-1933	-0-	1616	1	13912	2	N	33	59	1			21
							36	9									
05	8905	X	8905	-0-	-0-	-0-	996	1	7909	2	N	-0-					21
06	8247	X	8247	-0-	-0-	-0-	924	1	7323	2	N	-0-					21
07	16089	X	7357	-0-	-8732	-0-	1208	1	6149	2	N	-0-					21
08	16089	X	6448	-0-	-9641	-0-	917	1	5492	2	N	35	35	1			21
							39	9									

CNG GAS UNIT III WELL #: 4 RRCID -> 231787 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9018 - 9078

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS (R SAND) //CONT.// 89070 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
CNG GAS UNIT VI WELL #: 6 RRCID -> 246979 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6977 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3164					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3164					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3164					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3164					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3164					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3164					N	-0-					-0-

TEXAN GARDENS (S SAND) 89070 363 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. 266782
CNG GU III WELL #: 2 RRCID -> 148845 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 10646 PERF. 8017 - 8208

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CNG GAS UNIT IV WELL #: 11 RRCID -> 228435 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 9258 - 9499

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
HIDALGO - WILLACY WELL #: 1 B RRCID -> 121793 COMPL. DATE 07/18/1986 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9241 - 9347

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS (T SAND) 89070 364 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. 266782
CNG GU IV WELL #: 8 RRCID -> 186064 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 11846 PERF. 0 - 10330

03	2666 N	2621	-0-	-45	-0-	411	1	2210	2	Y	-0-							128
04	2730 N	2561	-0-	-169	-0-	260	1	2236	2	Y	59	151	1					36
						65	9											
05	2759 N	2296	-0-	-463	-0-	257	1	2039	2	Y	-0-							36
06	2550 N	1060	-0-	-1490	-0-	119	1	941	2	Y	-0-							36
07	2685 N	2685	-0-	-0-	-0-	441	1	2244	2	Y	-0-							36
08	2294 N	1378	-0-	-916	-0-	198	1	1154	2	Y	24	55	1					5
						26	9											

TEXAN GARDENS (T SAND) //CONT.// 89070 364 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
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
03	3441	X	3110	-0-	-331	-0-	488	1	2622	2	N	-0-					64
04	3330	X	2923	-0-	-407	-0-	301	1	2590	2	N	29	75	1			18
							32	9									
05	3441	X	2771	-0-	-670	-0-	310	1	2461	2	N	-0-					18
06	3090	X	1825	-0-	-1265	-0-	204	1	1621	2	N	-0-					18
07	8053	X	8053	-0-	-0-	-0-	1322	1	6731	2	N	-0-					18
*08	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	866	1	5044	2	N	23	25	1			16
							25	9									

TEXAN GARDENS (S, WEST) 89070 369 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. 266782
CNG GAS UNIT IV WELL #: 3 L RRCID -> 125460 COMPL. DATE 09/12/1987 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9542 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	432	1	2325	2	Y	-0-					8
04	6864	X	6864	-0-	-0-	-0-	712	1	6127	2	Y	23	17	1			14
							25	9									
05	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	642	1	5095	2	Y	-0-					14
06	5778	X	5778	-0-	-0-	-0-	647	1	5131	2	Y	-0-					14
07	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	973	1	4953	2	Y	-0-					14
*08	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	936	1	5449	2	Y	21	20	1			15
							23	9									

CNG GAS UNIT IV WELL #: 4 RRCID -> 131990 COMPL. DATE 09/07/1989 TOTAL DEPTH 10377 PERF.10080 - 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
03	4960	X	563	-0-	-4397	-0-	88	1	475	2	Y	-0-					13
04	4530	X	969	-0-	-3561	-0-	100	1	862	2	Y	6	15	1			4
							7	9									
05	4557	X	181	-0-	-4376	-0-	20	1	161	2	Y	-0-					4
06	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					4
07	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					4
08	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					4

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEARD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 134566 COMPL. DATE 07/06/1990 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10320 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	647	1	5832	2	Y	13					20
							14	9									
04	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	471	1	4083	2	Y	2					22
							2	9									
05	4309	X	3777	-0-	-532	-0-	377	1	3400	2	Y	-0-	22	1			-0-
06	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	401	1	5151	2	Y	-0-					-0-
07	4309	X	4203	-0-	-106	-0-	309	1	3894	2	Y	-0-					-0-
08	4309	X	3790	-0-	-519	-0-	280	1	3510	2	Y	-0-					-0-

TEXAN GARDENS (5900) 89070 559 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
DOUGHERTY, M. P. WELL #: B 1 RRCID -> 163847 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5927 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEXAN GARDENS (7400) 89070 581 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
EDINGBURG IMPROVEMENT ASSOC. WELL #: 5 RRCID -> 162029 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7409 - 7446

03	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	184	1	1662	2	N	-0-					39
04	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	151	1	1314	2	N	-0-					39
05	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	158	1	1421	2	N	-0-					39
06	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	107	1	1369	2	N	-0-					39
07	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	112	1	1408	2	N	-0-					39
*08	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	114	1	1429	2	N	-0-					39

HIDALGO WILLACY WELL #: 3B RRCID -> 216531 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7908 - 7962

03	620	N	559	-0-	-61	-0-	56	1	503	2	Y	-0-					-0-
04	870	N	563	-0-	-307	-0-	58	1	505	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	81	1	725	2	Y	-0-					-0-
06	724	N	724	-0-	-0-	-0-	52	1	672	2	Y	-0-					-0-
07	727	N	727	-0-	-0-	-0-	53	1	674	2	Y	-0-					-0-
*08	960	N	960	-0-	-0-	-0-	71	1	889	2	Y	-0-					-0-

ZAMORA "S" SAND GU WELL #: 3 RRCID -> 218791 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7900 - 8118

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

HIDALGO WILLACY WELL #: 2B RRCID -> 219531 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8042 - 8092

03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	19	1	174	2	Y	3	4	1			6
							3	9									
04	150	N	148	-0-	-2	-0-	15	1	132	2	Y	1					7
							1	9									
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	18	1	164	2	Y	-0-					7
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	11	1	146	2	Y	-0-					7
07	155	N	151	-0-	-4	-0-	11	1	140	2	Y	-0-					7
*08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	12	1	149	2	Y	-0-					7

HIDALGO WILLACY "A" WELL #: 2 RRCID -> 220504 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 7942 - 7974

03	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	102	1	916	2	Y	-0-					11
04	889	N	889	-0-	-0-	-0-	88	1	764	2	Y	34	31	1			14
							37	9									
05	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	159	1	1437	2	Y	-0-					14
06	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	132	1	1692	2	Y	-0-					14
07	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	136	1	1721	2	Y	-0-	14	1			-0-
*08	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	137	1	1727	2	Y	-0-					-0-

TEXAN GARDENS (8800) 89070 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
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
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXAN GARDENS (10400) 89070 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. 266782
CNG GAS UNIT IV WELL #: 9 RRCID -> 218561 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10562 - 10670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TEXAN GARDENS, N. (VICKS S.) 89072 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
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
03	868 X	699	-0-	-169	-0-	66 1 616 3	17 2	N	-0-			50
04	840 X	783	-0-	-57	-0-	66 1 666 3	20 2 31 9	N	28	28 8		50
05	868 X	819	-0-	-49	-0-	68 1 708 3	11 2 32 9	N	29	29 8		50
06	840 X	813	-0-	-27	-0-	62 1 717 3	13 2 21 9	N	19	19 8		50
07	868 X	832	-0-	-36	-0-	69 1 709 3	11 2 43 9	N	39	29 8		60
*08	807 X	807	-0-	-0-	-0-	61 1 719 3	10 2 17 9	N	15	15 8		60

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
03	3689 X	2369	-0-	-1320	-0-	223 1 2090 3	56 2	N	-0-			31
04	3570 X	2327	-0-	-1243	-0-	198 1 2007 3	60 2 62 9	N	56	1 8		86
05	3689 X	2405	-0-	-1284	-0-	204 1 2122 3	33 2 46 9	N	42	2 8		126
06	3180 X	2421	-0-	-759	-0-	187 1 2168 3	40 2 26 9	N	24	1 8		149
07	2728 X	2422	-0-	-306	-0-	209 1 2135 3	33 2 45 9	N	41	2 8		188
*08	2445 X	2445	-0-	-0-	-0-	186 1 2185 3	30 2 44 9	N	40	184 1	2 8	42

TEXAN GARDENS, N. (VICKS S.) //CONT.// 89072 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
EDINBURG IMPR. ASSOC. GU WELL #: 3 RRCID -> 171721 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11617 - 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
03	2976	X	2598	-0-	-378	-0-	244	1	62	2	N	-0-					146
							2292	3									
04	2730	X	2545	-0-	-185	-0-	222	1	67	2	N	7	6	8			147
							2248	3	8	9							
05	2821	X	2638	-0-	-183	-0-	225	1	36	2	N	37	8	8			176
							2336	3	41	9							
06	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	209	1	45	2	N	17	6	8			187
							2422	3	19	9							
07	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	232	1	37	2	N	18	179	1	9	8	17
							2374	3	20	9							
*08	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	211	1	34	2	N	18	8	8			27
							2480	3	20	9							

EDINBURG IMPR. ASSOC. GU WELL #: 6 RRCID -> 173956 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10946 - 13942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6758	X	5991	-0-	-767	-0-	556	1	141	2	N	68					88
							5219	3	75	9							
04	6540	X	6390	-0-	-150	-0-	551	1	167	2	N	77	5	8			160
							5587	3	85	9							
05	6634	X	6223	-0-	-411	-0-	534	1	85	2	N	55	171	1	4	8	40
							5543	3	61	9							
06	6420	X	5912	-0-	-508	-0-	456	1	99	2	N	63	3	8			100
							5288	3	69	9							
07	6603	X	5779	-0-	-824	-0-	502	1	79	2	N	64	4	8			160
							5128	3	70	9							
08	6603	X	5962	-0-	-641	-0-	456	1	74	2	N	57	191	1	5	8	21
							5369	3	63	9							

EDINBURG IMPROVEMENT ASS'N. GU WELL #: 8 RRCID -> 178755 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11148 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10199	X	9139	-0-	-1060	-0-	850	1	216	2	N	85	189	1			25
							7979	3	94	9							
04	10320	X	9463	-0-	-857	-0-	817	1	248	2	N	101	6	8			120
							8287	3	111	9							
05	10664	X	9822	-0-	-842	-0-	842	1	134	2	N	97	194	1	6	8	17
							8739	3	107	9							
06	10320	X	9918	-0-	-402	-0-	768	1	166	2	N	81	4	8			94
							8895	3	89	9							
*07	9920	X	9838	-0-	-82	-0-	856	1	135	2	N	89	6	8			177
							8749	3	98	9							
*08	10115	X	10115	-0-	-0-	-0-	774	1	126	2	N	95	191	1	7	8	74
							9110	3	105	9							

COATES "C" WELL #: 2 RRCID -> 181587 COMPL. DATE 01/09/2000 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11246 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

FLORES, R. WELL #: 3 RRCID -> 191851 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11708 - 11739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TEXAN GARDENS, N. (VICKS S.) //CONT.// 89072 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 7 RRCID -> 230362 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11498 - 14168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4619	X	1620	-0-	-2999	-0-	150	1	38	2	N	22					134
							1408	3	24	9							
04	4140	X	3884	-0-	-256	-0-	331	1	101	2	N	87	29	8			192
							3356	3	96	9							
05	4278	X	3938	-0-	-340	-0-	333	1	53	2	N	86	190	1	31	8	57
							3457	3	95	9							
06	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	304	1	66	2	N	51	23	8			85
							3520	3	56	9							
07	3999	X	3815	-0-	-184	-0-	330	1	52	2	N	53	31	8			107
							3375	3	58	9							
08	3999	X	3495	-0-	-504	-0-	266	1	43	2	N	49	31	8			125
							3132	3	54	9							

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 9 RRCID -> 242869 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 14016 PERF.11688 - 12435

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 10 RRCID -> 243547 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 14220 PERF.11720 - 13323

03	1867	X	1867	-0-	-0-	-0-	831	1	25	2	N	63	193	1			29
							942	3	69	9							
04	2490	X	1468	-0-	-1022	-0-	653	1	22	2	N	40	6	8			63
							749	3	44	9							
05	3100	X	2906	-0-	-194	-0-	795	1	30	2	N	93	10	8			146
							1979	3	102	9							
06	3000	X	2866	-0-	-134	-0-	381	1	44	2	N	59	8	8			197
							2376	3	65	9							
07	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	839	1	37	2	N	100	191	1	17	8	89
							2398	3	110	9							
*08	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	908	1	29	2	N	71	11	8			149
							2086	3	78	9							

TEXAN GARDENS, N. (VKS-S1) 89072 295 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
FLORES, R. WELL #: 1 RRCID -> 168288 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 15980 PERF.11350 - 12100

03	12493	X	11507	-0-	-986	-0-	1052	1	267	2	N	283	387	1			19
							9877	3	311	9							
04	11970	X	11423	-0-	-547	-0-	973	1	296	2	N	256	176	1	6	8	93
							9872	3	282	9							
05	12369	X	11539	-0-	-830	-0-	973	1	155	2	N	277	193	1	6	8	171
							10106	3	305	9							
06	11920	X	11920	-0-	-0-	-0-	909	1	197	2	N	256	384	1	5	8	38
							10532	3	282	9							
07	11811	X	11551	-0-	-260	-0-	990	1	156	2	N	254	189	1	7	8	96
							10126	3	279	9							
*08	12271	X	12271	-0-	-0-	-0-	925	1	150	2	N	276	188	1	6	8	178
							10892	3	304	9							

R & R ROYALTY WELL #: 2 RRCID -> 169955 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 16350 PERF.11360 - 13830

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXAN GARDENS, N. (VKS-S1) //CONT.// 89072 295 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	24	1	6	2	N	-0-					-0-
							221	3									
04	180	N	92	-0-	-88	-0-	8	1	2	2	N	-0-					-0-
							82	3									
05	217	N	31	-0-	-186	-0-	3	1	28	3	N	-0-					-0-
06	240	N	77	-0-	-163	-0-	6	1	1	2	N	-0-					-0-
							70	3									
07	93	N	70	-0-	-23	-0-	6	1	1	2	N	-0-					-0-
							63	3									
*08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	9	1	1	2	N	-0-					-0-
							102	3									

R & R ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 170599 COMPL. DATE 05/10/1998 TOTAL DEPTH 15968 PERF.12365 - 15444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3255	X	2743	-0-	-512	-0-	258	1	65	2	N	-0-					23
							2420	3									
04	3090	X	2780	-0-	-310	-0-	243	1	74	2	N	2	2	8			23
							2461	3	2	9							
05	3131	X	3060	-0-	-71	-0-	247	1	39	2	N	193	193	1	2	8	21
							2562	3	212	9							
06	3030	X	2869	-0-	-161	-0-	224	1	48	2	N	1	1	8			21
							2596	3	1	9							
07	2883	X	2753	-0-	-130	-0-	242	1	38	2	N	2	2	8			21
							2471	3	2	9							
*08	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	231	1	38	2	N	167	2	8			186
							2726	3	184	9							

R & R ROYALTY WELL #: 3 RRCID -> 172375 COMPL. DATE 01/31/1999 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11412 - 12640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-	N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2945	X	2712	-0-	-233	-0-	250	1	64	2	N	42					72
							2352	3	46	9							
04	3060	X	2736	-0-	-324	-0-	239	1	73	2	N	4	1	8			75
							2420	3	4	9							
05	3162	X	2775	-0-	-387	-0-	239	1	38	2	N	14	1	8			88
							2483	3	15	9							
06	3060	X	2857	-0-	-203	-0-	220	1	48	2	N	37	1	8			124
							2548	3	41	9							
07	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	245	1	39	2	N	38	1	8			161
							2505	3	42	9							
*08	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	218	1	35	2	N	25	1	8			185
							2571	3	28	9							

TEXAN GARDENS, N. (VKS-S1) //CONT.// 89072 295 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385

FLORES, R. WELL #: 4 RRCID -> 172768 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11560 - 11646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

R & R ROYALTY WELL #: 5 RRCID -> 173000 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12392 - 13166

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

FLORES, R. WELL #: 3 RRCID -> 173948 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11709 - 11739

03	5766	X	5209	-0-	-557	-0-	478	1	121	2	N	113	189	1	46	5	36
							4486	3	124	9							
04	5580	X	5126	-0-	-454	-0-	434	1	132	2	N	145	10	8			171
							4400	3	160	9							
05	5735	X	5354	-0-	-381	-0-	449	1	72	2	N	152	193	1	11	8	119
							4666	3	167	9							
06	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	433	1	94	2	N	152	192	1	7	8	72
							5013	3	167	9							
07	5301	X	5052	-0-	-249	-0-	432	1	68	2	N	121	10	8			183
							4419	3	133	9							
08	5363	X	3981	-0-	-1382	-0-	297	1	48	2	N	126	193	1	12	8	104
							3497	3	139	9							

EDINBURG IMPROVEMENT ASS'N. GU WELL #: 8 RRCID -> 178757 COMPL. DATE 11/07/1999 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11453 - 11692

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS, N. (VKSBG. T) 89072 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 163928 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 14688 PERF.13062 - 13392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

EDINBURG IMPR. ASSOC. GU WELL #: 3 RRCID -> 164095 COMPL. DATE 07/04/1997 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13217 - 13877

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDINBURG IMPR. ASSOC. GU WELL #: 4 RRCID -> 165312 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.12075 - 13620

03	2108	X	1902	-0-	-206	-0-	177	1	45	2	N	19					198
							1659	3	21	9							
04	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	187	1	57	2	N	26	3	8			221
							1892	3	29	9							
05	2480	X	2137	-0-	-343	-0-	183	1	29	2	N	20	171	1	2	8	68
							1903	3	22	9							
06	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	211	1	46	2	N	18	2	8			84
							2447	3	20	9							
07	8436	X	8436	-0-	-0-	-0-	740	1	117	2	N	11	2	8			93
							7567	3	12	9							
*08	9112	X	9112	-0-	-0-	-0-	704	1	114	2	N	3	3	8			93
							8291	3	3	9							

FLORES, R. WELL #: 1 RRCID -> 168702 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 15980 PERF.13046 - 13494

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, R. WELL #: 5 RRCID -> 169940 COMPL. DATE 07/18/1998 TOTAL DEPTH 14750 PERF.13221 - 13962

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, R. WELL #: 3 RRCID -> 170483 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13130 - 13537

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS, N. (VKSBG. T) //CONT.// 89072 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDINBURGH IMPR. ASSOC. GU WELL #: 5 RRCID -> 170946 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11430 - 13615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * 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-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS, N. (VKSBG. T) //CONT.// 89072 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 7 RRCID -> 230363 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 14350 PERF.13369 - 14168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	5642	X	5123	-0-	-519	-0-	476	1	121	2	N	51	137	5			54
							4470	3	56	9							
04	5580	X	5067	-0-	-513	-0-	428	1	130	2	N	157	191	1	1	8	19
							4336	3	173	9							
05	5766	X	5191	-0-	-575	-0-	437	1	70	2	N	135	1	8			153
							4535	3	149	9							
06	5580	X	5236	-0-	-344	-0-	396	1	86	2	N	146	194	1	1	8	104
							4593	3	161	9							
07	5239	X	5062	-0-	-177	-0-	440	1	69	2	N	50	1	8			153
							4498	3	55	9							
08	5239	X	5205	-0-	-34	-0-	389	1	63	2	N	153	189	1	1	8	116
							4585	3	168	9							

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 9 RRCID -> 242177 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 14016 PERF.13476 - 13513

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 10 RRCID -> 243548 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 14220 PERF.13232 - 13323

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS, N. (VKSBG. U) 89072 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
FLORES, R. WELL #: 1 RRCID -> 168286 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 15980 PERF. N/A

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS, W. (9,000 SD) 89078 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
EIA "A" WELL #: 1 RRCID -> 191087 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 15667 PERF. 8978 - 9341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	N	319	-0-	-394	-0-	165	1	3	2	N	-0-					86
							151	3									
04	780	N	483	-0-	-297	-0-	184	1	7	2	N	-0-					86
							292	3									
05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	206	1	4	2	N	-0-					86
							504	3									
06	688	N	688	-0-	-0-	-0-	193	1	6	2	N	-0-					86
							489	3									
07	672	N	672	-0-	-0-	-0-	208	1	4	2	N	-0-					86
							460	3									
*08	763	N	763	-0-	-0-	-0-	223	1	3	2	N	-0-					86
							537	3									

EIA "A" WELL #: 2 RRCID -> 191678 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9658 - 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
03	248	N	24	-0-	-224	-0-	13	1	11	3	N	-0-					29
04	180	N	100	-0-	-80	-0-	38	1	1	2	N	-0-					29
							61	3									
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	35	1	1	2	N	-0-					29
							86	3									
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	31	1	1	2	N	-0-					29
							78	3									
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	31	1	1	2	N	-0-					29
							69	3									
08	124	N	89	-0-	-35	-0-	26	1	63	3	N	-0-					29

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
03	2511	X	1321	-0-	-1190	-0-	613	1	11	2	N	120					138
							565	3	132	9							
04	2430	X	1569	-0-	-861	-0-	591	1	21	2	N	19					157
							936	3	21	9							
05	2511	X	2369	-0-	-142	-0-	661	1	13	2	N	70	190	1			37
							1618	3	77	9							
06	2194	X	2194	-0-	-0-	-0-	616	1	18	2	N	-0-					37
							1560	3									
07	2232	X	2041	-0-	-191	-0-	631	1	11	2	N	-0-					37
							1399	3									
08	2356	X	2144	-0-	-212	-0-	626	1	9	2	N	-0-					37
							1509	3									

TEXANITA (3190) 89095 408 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. 220861
GUERRA, R. R. WELL #: 2 RRCID -> 146815 COMPL. DATE 09/12/1993 TOTAL DEPTH 4109 PERF. 3186 - 3194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

THE DOXOLOGY (LWR VICKSBURG CONS 89246 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
BARTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246241 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 16986 PERF.15144 - 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
03	6291	X	6291	-0-	-0-	-0-	113	1	6176	2	Y	2					67
							2	9									
04	6090	X	5924	-0-	-166	-0-	5924	2			Y	-0-					67
05	6521	X	6521	-0-	-0-	-0-	93	1	6428	2	Y	-0-					67
06	6090	X	5327	-0-	-763	-0-	6	1	5321	2	Y	-0-					67
*07	6293	X	5621	-0-	-672	-0-	97	1	5524	2	Y	-0-					67
08	6510	X	5864	-0-	-646	-0-	99	1	5765	2	Y	-0-					67

OXY USA INC. 630591
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					Y	-0-					2
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		276	-0-	276	276	20	1	256	2	Y	-0-					-0-

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
03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	37	1	565	2	Y	1					3
							1	9									
04	T. A.		607	-0-	607	607	36	1	570	2	Y	1					4
							1	9									
05	T. A.		542	-0-	542	1149	36	1	506	2	Y	-0-	3	1			1
06	1727	X	578	-0-	-1149	-0-	46	1	531	2	Y	1					2
							1	9									
07	547	X	547	-0-	-0-	-0-	38	1	508	2	Y	1					3
							1	9									
08	527	N	414	-0-	-113	-0-	30	1	384	2	Y	-0-	3	1			-0-

THE DOXOLOGY (LWR VICKSBURG CONS//CONT.// 89246 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BETSY WILSON THOMPSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194507 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14039 - 15940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12741	X	10756	-0-	-1985	-0-	666	1	10071	2	Y	17					52
							19	9									
04	10503	X	10503	-0-	-0-	-0-	618	1	9867	2	Y	16					68
							18	9									
05	11461	X	11461	-0-	-0-	-0-	754	1	10687	2	Y	18	61	1			25
							20	9									
06	11290	X	11290	-0-	-0-	-0-	897	1	10375	2	Y	16					41
							18	9									
07	10195	X	10195	-0-	-0-	-0-	703	1	9477	2	Y	14					55
							15	9									
*08	9279	X	9279	-0-	-0-	-0-	676	1	8592	2	Y	10	55	1			10
							11	9									

MCALLEN, ROBERT A. WELL #: 2 RRCID -> 203580 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16406 - 17106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	N	433	-0-	-94	-0-	27	1	405	2	Y	1					2
							1	9									
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	30	1	480	2	Y	-0-					2
05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	33	1	469	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	420	N	386	-0-	-34	-0-	31	1	354	2	Y	1					2
							1	9									
07	527	N	86	-0-	-441	-0-	6	1	80	2	Y	-0-					2
08	496	N	11	-0-	-485	-0-	1	1	10	2	Y	-0-	2	1			-0-

MCALLEN, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 232947 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 16829 PERF.14096 - 14200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4991	X	4870	-0-	-121	-0-	302	1	4559	2	Y	8					18
							9	9									
04	4410	X	3822	-0-	-588	-0-	225	1	3590	2	Y	6					24
							7	9									
05	4557	X	3491	-0-	-1066	-0-	230	1	3255	2	Y	5	21	1			8
							6	9									
06	4710	X	1471	-0-	-3239	-0-	117	1	1352	2	Y	2					10
							2	9									
07	4867	X	4270	-0-	-597	-0-	294	1	3969	2	Y	6					16
							7	9									
08	4867	X	3571	-0-	-1296	-0-	260	1	3307	2	Y	4	16	1			4
							4	9									

MCALLEN, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 238084 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 16900 PERF.15140 - 16418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16930	X	16930	-0-	-0-	-0-	1049	1	15852	2	Y	26					70
							29	9									
04	17140	X	17140	-0-	-0-	-0-	1009	1	16101	2	Y	27					97
							30	9									
05	17281	X	17281	-0-	-0-	-0-	1137	1	16114	2	Y	27	86	1			38
							30	9									
06	15964	X	15964	-0-	-0-	-0-	1268	1	14672	2	Y	22					60
							24	9									
07	15055	X	15055	-0-	-0-	-0-	1038	1	13995	2	Y	20					80
							22	9									
08	14818	X	13644	-0-	-1174	-0-	994	1	12633	2	Y	15	80	1			15
							17	9									

THE DOXOLOGY (LWR VICKSBURG CONS//CONT.// 89246 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DONALD E. WILSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249675 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 16650 PERF.15014 - 15682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4123	X	3664	-0-	-459	-0-	227	1	3430	2	Y	6					17
							7	9									
04	3930	X	3744	-0-	-186	-0-	220	1	3517	2	Y	6					23
							7	9									
05	3999	X	3780	-0-	-219	-0-	249	1	3525	2	Y	5	20	1			8
							6	9									
06	3780	X	3525	-0-	-255	-0-	280	1	3239	2	Y	5					13
							6	9									
07	3875	X	3561	-0-	-314	-0-	246	1	3309	2	Y	5					18
							6	9									
08	3875	X	3537	-0-	-338	-0-	258	1	3275	2	Y	4	18	1			4
							4	9									

THOMAS DIX (4860) 89461 650 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
DIX WELL #: 1 RRCID -> 165595 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4992 - 5004

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMAS LOCKHART 89481 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
SUN EXPLORATION, INC. 829289
THOMPSON "B" WELL #: 6 RRCID -> 107854 COMPL. DATE 06/06/1983 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4648 - 4676

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

THOMAS LOCKHART (3200) 89481 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SUN EXPLORATION, INC. 829289
ROGERS, HERMINIA G. WELL #: 5 RRCID -> 132685 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 4709 PERF. 3238 - 3248

03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS LOCKHART (3400) 89481 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SUN EXPLORATION, INC. 829289
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THOMAS LOCKHART (4000) 89481 875 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
PEREZ, H. F. 653300
ROGERS, R. J. WELL #: 1 RRCID -> 075798 COMPL. DATE 03/25/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	706			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	706			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	706			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	706			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	706			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	706			N	NO RPT			-0-

THOMAS LOCKHART (PETTUS 4750) 89481 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SUN EXPLORATION, INC. 829289
ROGERS, HERMINIA G. WELL #: 2 RRCID -> 101684 COMPL. DATE 07/13/1989 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 2200 - 2330

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			55

MCLEAN, MARRS, TRUST -A- WELL #: 2 RRCID -> 014629 COMPL. DATE 09/18/1960 TOTAL DEPTH 9582 PERF. N/A

03	14074 X	12017	-0-	-2057	-0-	1436	1	10579	2	Y	2	9	1			1
						2	9									
04	11439 X	11439	-0-	-0-	-0-	1418	1	10018	2	Y	3					4
						3	9									
05	11811 X	11790	-0-	-21	-0-	1487	1	10299	2	Y	4					8
						4	9									
06	11430 X	10732	-0-	-698	-0-	1370	1	9359	2	Y	3	9	1			2
						3	9									
07	11811 X	10305	-0-	-1506	-0-	1311	1	8992	2	Y	2					4
						2	9									
*08	13926 X	13926	-0-	-0-	-0-	1783	1	12139	2	Y	4					8
						4	9									

THOMPSONVILLE, NE (WILCOX 9500) //CONT.// 89546 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
03	15464	X	15464	-0-	-0-	-0-	1848	1 4 9	13612	2	Y	4	12	1			2
04	15207	X	15207	-0-	-0-	-0-	1886	1 3 9	13318	2	Y	3					5
05	15841	X	15841	-0-	-0-	-0-	1998	1 7 9	13836	2	Y	6					11
06	15393	X	15393	-0-	-0-	-0-	1964	1 6 9	13423	2	Y	5	13	1			3
07	15541	X	15541	-0-	-0-	-0-	1977	1 2 9	13562	2	Y	2					5
*08	15882	X	15882	-0-	-0-	-0-	2034	1 4 9	13844	2	Y	4					9

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
03	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	284	1 1 9	2094	2	Y	-0-	2	1			-0-
04	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	277	1 1 9	1957	2	Y	1					1
05	2069	X	2069	-0-	-0-	-0-	261	1	1808	2	Y	-0-					1
06	1896	X	1896	-0-	-0-	-0-	242	1 1 9	1653	2	Y	1	2	1			-0-
07	1860	N	1835	-0-	-25	-0-	233	1 1 9	1601	2	Y	1					1
*08	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	268	1	1824	2	Y	-0-					1

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLBEIN, R. WELL #: 1 RRCID -> 014641 COMPL. DATE 01/12/1984 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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLBEIN, R., UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 014642 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9493 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

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
03	15557	X	15557	-0-	-0-	-0-	1859	1	13694	2	Y	4	12	1			2
							4	9									
04	15113	X	15113	-0-	-0-	-0-	1874	1	13236	2	Y	3					5
							3	9									
05	15671	X	15671	-0-	-0-	-0-	1977	1	13688	2	Y	5					10
							6	9									
06	15102	X	15102	-0-	-0-	-0-	1927	1	13168	2	Y	6	13	1			3
							7	9									
07	15547	X	15547	-0-	-0-	-0-	1978	1	13567	2	Y	2					5
							2	9									
*08	15583	X	15583	-0-	-0-	-0-	1996	1	13583	2	Y	4					9
							4	9									

HOLBEIN-MAJORS G. U. "A" WELL #: 1 RRCID -> 175386 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9507 - 9585

03	15148	X	15148	-0-	-0-	-0-	2698	1	12358	2	N	84					158
							92	9									
04	14495	X	14495	-0-	-0-	-0-	2611	1	11852	2	N	29					187
							32	9									
05	14816	X	14816	-0-	-0-	-0-	2673	1	12141	2	N	2	2	8			187
							2	9									
06	13576	X	13576	-0-	-0-	-0-	2477	1	11090	2	N	8					195
							9	9									
07	14394	X	14394	-0-	-0-	-0-	2698	1	11696	2	N	-0-	176	1			19
*08	13422	X	13422	-0-	-0-	-0-	2698	1	10716	2	N	7					26
							8	9									

HOLBEIN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 243315 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 13885 PERF. N/A

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAKWOOD ENERGY, INC. 617356
BRUNI G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 123687 COMPL. DATE 03/13/1987 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9590 - 9640

03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PONTIAC OIL, INC. 670449
TREVINO, ADOLFO WELL #: 5 RRCID -> 014638 COMPL. DATE 09/11/1961 TOTAL DEPTH 9828 PERF. N/A

03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (W-19) 89546 412 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
OXY USA INC. 630591
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
03	2697	#	2417	-0-	-280	-0-	2417	2			N	-0-					-0-
04	2610	#	1063	-0-	-1547	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
05	2790	#	2091	-0-	-699	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
06	2700	#	2002	-0-	-698	-0-	2002	2			N	-0-					-0-
07	2790	#	2082	-0-	-708	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
08	2418	#	1769	-0-	-649	-0-	1769	2			N	-0-					-0-

OSPREY WELL #: 4 RRCID -> 181484 COMPL. DATE 12/14/2000 TOTAL DEPTH 15430 PERF.14207 - 15047

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

03	8494	X	7672	-0-	-822	-0-	917	1	6751	2	Y	4	6	1			1
							4	9									
04	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	783	1	5532	2	Y	1					2
							1	9									
05	7378	X	6107	-0-	-1271	-0-	770	1	5335	2	Y	2					4
							2	9									
06	7140	X	5977	-0-	-1163	-0-	763	1	5212	2	Y	2	5	1			1
							2	9									
07	7378	X	6090	-0-	-1288	-0-	775	1	5314	2	Y	1					2
							1	9									
08	7378	X	5893	-0-	-1485	-0-	755	1	5137	2	Y	1					3
							1	9									

BRUNI ESTATE GAS UNIT NO 1 WELL #: 2 RRCID -> 071796 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 10418 PERF. N/A

03	8990	X	6015	-0-	-2975	-0-	719	1	5296	2	Y	-0-	5	1			19
04	5759	X	5759	-0-	-0-	-0-	714	1	5045	2	Y	-0-					19
05	6720	X	6720	-0-	-0-	-0-	848	1	5872	2	Y	-0-					19
06	6123	X	6123	-0-	-0-	-0-	782	1	5341	2	Y	-0-	5	1			14
07	5704	X	5224	-0-	-480	-0-	665	1	4559	2	Y	-0-					14
08	5704	X	5004	-0-	-700	-0-	641	1	4363	2	Y	-0-					14

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

03	2232	N	978	-0-	-1254	-0-	117	1	861	2	N	-0-	1	1			-0-
04	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	301	1	2128	2	N	1					1
							1	9									
05	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	310	1	2148	2	N	1					2
							1	9									
06	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	292	1	1992	2	N	-0-	2	1			-0-
07	2232	N	2201	-0-	-31	-0-	280	1	1920	2	N	1					1
							1	9									
08	2232	N	501	-0-	-1731	-0-	64	1	437	2	N	-0-					1

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
03	25513	X	6811	-0-	-18702	-0-	814	1	5997	2	N	-0-	5	1			4
04	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	498	1	3519	2	N	-0-					4
05	9951	X	3355	-0-	-6596	-0-	423	1	2932	2	N	-0-					4
06	9630	X	3171	-0-	-6459	-0-	405	1	2766	2	N	-0-	3	1			1
07	9951	X	3224	-0-	-6727	-0-	410	1	2814	2	N	-0-					1
08	6820	X	3039	-0-	-3781	-0-	389	1	2649	2	N	1					2
							1	9									

MARRS MCLEAN TRUST -A- WELL #: 8 RRCID -> 230403 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 12822 PERF.10726 - 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
03	2170	N	1998	-0-	-172	-0-	239	1	1758	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
04	2040	N	1899	-0-	-141	-0-	235	1	1663	2	N	1					1
							1	9									
05	2046	N	1806	-0-	-240	-0-	228	1	1578	2	N	-0-					1
06	1920	N	1876	-0-	-44	-0-	239	1	1636	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
07	1953	N	1772	-0-	-181	-0-	225	1	1546	2	N	1					1
							1	9									
*08	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	240	1	1636	2	N	-0-					1

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
03	5301	X	4175	-0-	-1126	-0-	499	1	3676	2	N	-0-	3	1			-0-
04	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	502	1	3547	2	N	1					1
							1	9									
05	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	572	1	3960	2	N	2					3
							2	9									
06	3990	X	3870	-0-	-120	-0-	494	1	3375	2	N	1	3	1			1
							1	9									
07	4123	X	3745	-0-	-378	-0-	477	1	3268	2	N	-0-					1
08	4123	X	3492	-0-	-631	-0-	447	1	3044	2	N	1					2
							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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (11,300) //CONT.// 89546 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARRS MCLEAN TRUST C WELL #: 20 RRCID -> 245778 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11118 - 11208

03	310	N	298	-0-	-12	-0-	36	1	262	2	N	-0-					-0-
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	39	1	276	2	N	-0-					-0-
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	41	1	283	2	N	-0-					-0-
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	40	1	275	2	N	-0-					-0-
07	341	N	325	-0-	-16	-0-	41	1	284	2	N	-0-					-0-
08	310	N	284	-0-	-26	-0-	36	1	248	2	N	-0-					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (12500) 89546 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
STROMAN-ARMSTRONG WELL #: 5 RRCID -> 228834 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12950 - 14060

03	27342	X	19552	-0-	-7790	-0-	412	1	19138	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	23160	X	16968	-0-	-6192	-0-	983	1	15983	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	23343	X	2500	-0-	-20843	-0-	346	1	2152	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	30786	X	30786	-0-	-0-	-0-	988	1	29795	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
07	24180	X	24180	-0-	-0-	-0-	1012	1	23166	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
*08	22998	X	22998	-0-	-0-	-0-	1004	1	21993	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

STROMAN-ARMSTRONG WELL #: 6 RRCID -> 233964 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13028 - 13046

03	2759	X	2604	-0-	-155	-0-	842	1	1762	2	N	-0-					-0-
04	2670	X	2505	-0-	-165	-0-	823	1	1682	2	N	-0-					-0-
05	2759	X	2030	-0-	-729	-0-	326	1	1704	2	N	-0-					-0-
06	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	803	1	2390	2	N	-0-					-0-
07	2759	X	2682	-0-	-77	-0-	839	1	1843	2	N	-0-					-0-
*08	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	775	1	1832	2	N	-0-					-0-

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MCLEAN, MARRS, -C- WELL #: 2 RRCID -> 043704 COMPL. DATE 11/16/1966 TOTAL DEPTH 16026 PERF.12366 - 12386

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-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 -C- WELL #: 16 RRCID -> 155807 COMPL. DATE 06/24/1995 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12382 - 12390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23213	X	23213	-0-	-0-	-0-	2774	1	20432	2	Y	6	18	1			3
							7	9									
04	22506	X	22506	-0-	-0-	-0-	2791	1	19711	2	Y	4					7
							4	9									
05	23566	X	23566	-0-	-0-	-0-	2972	1	20584	2	Y	9					16
							10	9									
06	22840	X	22840	-0-	-0-	-0-	2915	1	19917	2	Y	7	19	1			4
							8	9									
07	23589	X	23589	-0-	-0-	-0-	3001	1	20584	2	Y	4					8
							4	9									
*08	23563	X	23563	-0-	-0-	-0-	3018	1	20539	2	Y	5					13
							6	9									

MARRS MCLEAN TRUST -A- WELL #: 4 RRCID -> 171363 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12914 - 12927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21204	X	20791	-0-	-413	-0-	2485	1	18300	2	N	5	16	1			2
							6	9									
04	19609	X	19609	-0-	-0-	-0-	2431	1	17174	2	N	4					6
							4	9									
05	21795	X	21795	-0-	-0-	-0-	2749	1	19036	2	N	9					15
							10	9									
06	18852	X	18852	-0-	-0-	-0-	2406	1	16442	2	N	4	16	1			3
							4	9									
07	19008	X	19008	-0-	-0-	-0-	2418	1	16586	2	N	4					7
							4	9									
*08	19488	X	19488	-0-	-0-	-0-	2496	1	16988	2	N	4					11
							4	9									

HOLBEIN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 172485 COMPL. DATE 03/18/1999 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13058 - 13091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-

MARRS MCLEAN TRUST -A WELL #: 5 RRCID -> 175454 COMPL. DATE 01/01/2000 TOTAL DEPTH 13065 PERF.12850 - 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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	766	1	5638	2	N	-0-	5	1			1
04	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	522	1	3687	2	N	-0-					1
05	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	596	1	4128	2	N	2					3
							2	9									
06	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	588	1	4015	2	N	2	4	1			1
							2	9									
07	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	606	1	4155	2	N	1					2
							1	9									
*08	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	590	1	4014	2	N	1					3
							1	9									

THOMPSONVILLE, NE. (12500) //CONT.// 89546 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HOLBEIN TRUST WELL #: 2 RRCID -> 176745 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 13423 PERF.13198 - 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
03	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	733	1 2 9	5401	2	N	2	5	1			1
04	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	723	1 1 9	5105	2	N	1					2
05	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	632	1 1 9	4376	2	N	1					3
06	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	647	1 2 9	4418	2	N	2	4	1			1
07	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	785	1 1 9	5387	2	N	1					2
*08	6135	X	6135	-0-	-0-	-0-	786	1 1 9	5348	2	N	1					3

MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 17 RRCID -> 178020 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 13425 PERF.12990 - 13010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6472	X	6472	-0-	-0-	-0-	773	1 3 9	5696	2	N	3	5	1			1
04	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	725	1 1 9	5120	2	N	1					2
05	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	611	1 1 9	4233	2	N	1					3
06	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	688	1 3 9	4704	2	N	3	5	1			1
07	5886	X	5886	-0-	-0-	-0-	749	1 1 9	5136	2	N	1					2
*08	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	716	1 1 9	4873	2	N	1					3

HOLBEIN TRUST WELL #: 3 RRCID -> 180049 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 15474 PERF.13380 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	30	1	221	2	N	-0-					-0-
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	32	1	225	2	N	-0-					-0-
05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	34	1	237	2	N	-0-					-0-
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	34	1	233	2	N	-0-					-0-
07	279	N	241	-0-	-38	-0-	31	1	210	2	N	-0-					-0-
08	279	N	271	-0-	-8	-0-	35	1	236	2	N	-0-					-0-

MCLEAN, MARRS TRUST WELL #: 18 RRCID -> 181431 COMPL. DATE 02/20/2001 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12950 - 12970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9145	X	8202	-0-	-943	-0-	980	1 1 9	7221	2	N	1	6	1			1
04	7922	X	7922	-0-	-0-	-0-	982	1 1 9	6939	2	N	1					2
05	8238	X	8238	-0-	-0-	-0-	1039	1 3 9	7196	2	N	3					5
06	7921	X	7921	-0-	-0-	-0-	1011	1 3 9	6907	2	N	3	7	1			1
07	8082	X	8082	-0-	-0-	-0-	1028	1 2 9	7052	2	N	2					3
*08	8019	X	8019	-0-	-0-	-0-	1027	1 1 9	6991	2	N	1					4

THOMPSONVILLE, NE. (12500) //CONT.// 89546 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MARRS MCLEAN TRUST -A- WELL #: 6 RRCID -> 181993 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12597 - 12611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLEAN, MARRS TRUST WELL #: 20 RRCID -> 182753 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12523 - 12538

03	11289	X	11289	-0-	-0-	-0-	1349	1 2 9	9938	2	N	2	9	1			1
04	10143	X	10143	-0-	-0-	-0-	1258	1 2 9	8883	2	N	2					3
05	12000	X	12000	-0-	-0-	-0-	1513	1 6 9	10481	2	N	5					8
06	10279	X	10279	-0-	-0-	-0-	1312	1 3 9	8964	2	N	3	9	1			2
07	10581	X	10581	-0-	-0-	-0-	1346	1 2 9	9233	2	N	2					4
*08	10168	X	10168	-0-	-0-	-0-	1302	1 2 9	8864	2	N	2					6

MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 21 RRCID -> 184921 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12892 - 12908

03	15752	X	15752	-0-	-0-	-0-	1883	1 4 9	13865	2	N	4	12	1			2
04	15056	X	15056	-0-	-0-	-0-	1867	1 3 9	13186	2	N	3					5
05	16439	X	16439	-0-	-0-	-0-	2073	1 7 9	14359	2	N	6					11
06	14924	X	14924	-0-	-0-	-0-	1904	1 6 9	13014	2	N	5	13	1			3
07	15977	X	15977	-0-	-0-	-0-	2033	1 3 9	13941	2	N	3					6
*08	14562	X	14562	-0-	-0-	-0-	1865	1 2 9	12695	2	N	2					8

MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 22 RRCID -> 195634 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13124 - 13136

03	7471	X	6254	-0-	-1217	-0-	747	1 2 9	5505	2	N	2	5	1			1
04	6434	X	6434	-0-	-0-	-0-	798	1 1 9	5635	2	N	1					2
05	6138	X	6043	-0-	-95	-0-	762	1 2 9	5279	2	N	2					4
06	6818	X	6818	-0-	-0-	-0-	870	1 3 9	5945	2	N	3	6	1			1
07	6138	X	4973	-0-	-1165	-0-	633	1 1 9	4339	2	N	1					2
*08	6928	X	6928	-0-	-0-	-0-	887	1 2 9	6039	2	N	2					4

THOMPSONVILLE, NE. (12500) //CONT.// 89546 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
STROMAN-ARMSTRONG WELL #: 4 RRCID -> 196853 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12920 - 12930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	137	1	1009	2	N	-0-		1	1		-0-
04	960	N	946	-0-	-14	-0-	117	1	829	2	N	-0-					-0-
05	1333	N	763	-0-	-570	-0-	96	1	666	2	N	1					1
							1	9									
06	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	156	1	1068	2	N	-0-		1	1		-0-
07	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	174	1	1197	2	N	-0-					-0-
*08	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	164	1	1115	2	N	1					1
							1	9									

MARRS MCLEAN TRUST -A- WELL #: 7 RRCID -> 211212 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 13318 PERF.13040 - 13060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10822	X	10822	-0-	-0-	-0-	1294	1	9527	2	N	1		8	1		1
							1	9									
04	9644	X	9644	-0-	-0-	-0-	1196	1	8446	2	N	2					3
							2	9									
05	8861	X	8861	-0-	-0-	-0-	1118	1	7740	2	N	3					6
							3	9									
06	8261	X	8261	-0-	-0-	-0-	1054	1	7205	2	N	2		7	1		1
							2	9									
07	6542	X	6542	-0-	-0-	-0-	832	1	5709	2	N	1					2
							1	9									
*08	8841	X	8841	-0-	-0-	-0-	1132	1	7706	2	N	3					5
							3	9									

OXY USA INC. 630591
OSPREY WELL #: 1 RRCID -> 176247 COMPL. DATE 08/25/1999 TOTAL DEPTH 13321 PERF.13104 - 13114

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSPREY WELL #: 3 RRCID -> 181799 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 16404 PERF.13896 - 14021

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
08	9	N	-0-	-0-	-9	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11129	X	9012	-0-	-2117	-0-	1077	1 2 9	7933	2	Y	2	7	1			1
04	7134	X	7134	-0-	-0-	-0-	885	1 1 9	6248	2	Y	1					2
05	9796	X	9634	-0-	-162	-0-	1215	1 4 9	8415	2	Y	4					6
06	9480	X	8598	-0-	-882	-0-	1097	1 2 9	7499	2	Y	2	7	1			1
07	9632	X	9632	-0-	-0-	-0-	1225	1 2 9	8405	2	Y	2					3
*08	9752	X	9752	-0-	-0-	-0-	1249	1 2 9	8501	2	Y	2					5

MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 14 RRCID -> 163877 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12868 - 12899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19623	X	18309	-0-	-1314	-0-	2188	1 4 9	16117	2	N	4	14	1			2
04	17781	X	17781	-0-	-0-	-0-	2205	1 4 9	15572	2	N	4					6
05	17744	X	17744	-0-	-0-	-0-	2238	1 7 9	15499	2	N	6					12
06	17125	X	17125	-0-	-0-	-0-	2185	1 6 9	14934	2	N	5	14	1			3
07	17509	X	17509	-0-	-0-	-0-	2228	1 3 9	15278	2	N	3					6
*08	18335	X	18335	-0-	-0-	-0-	2348	1 4 9	15983	2	N	4					10

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
03	837	X	715	-0-	-122	-0-	85	1 1 9	629	2	N	1	1	1			-0-
04	720	X	436	-0-	-284	-0-	54	1	382	2	N	-0-					-0-
05	713	X	462	-0-	-251	-0-	58	1	404	2	N	-0-					-0-
06	690	X	601	-0-	-89	-0-	77	1 1 9	523	2	N	1	1	1			-0-
07	713	X	602	-0-	-111	-0-	77	1	525	2	N	-0-					-0-
08	713	X	668	-0-	-45	-0-	86	1	582	2	N	-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
03	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	546	1 1 9	4021	2	N	1	4	1			1
04	3000	X	720	-0-	-2280	-0-	89	1	631	2	N	-0-					1
05	3100	X	2122	-0-	-978	-0-	268	1	1854	2	N	-0-					1
06	3000	X	1162	-0-	-1838	-0-	148	1	1014	2	N	-0-	1	1			-0-
07	3100	X	2939	-0-	-161	-0-	374	1 1 9	2564	2	N	1					1
*08	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	442	1 1 9	3012	2	N	1					2

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
03	8886	X	8886	-0-	-0-	-0-	1062	1 4 9	7820	2	N	4	7	1			1
04	8467	X	8467	-0-	-0-	-0-	1050	1 2 9	7415	2	N	2					3
05	8728	X	8728	-0-	-0-	-0-	1101	1 3 9	7624	2	N	3					6
06	8518	X	8518	-0-	-0-	-0-	1087	1 2 9	7429	2	N	2	7	1			1
07	8450	X	8450	-0-	-0-	-0-	1075	1 2 9	7373	2	N	2					3
08	7316	X	5719	-0-	-1597	-0-	733	1	4986	2	N	-0-					3

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
03	3875	X	3760	-0-	-115	-0-	449	1 1 9	3310	2	N	1	3	1			-0-
04	3750	X	3161	-0-	-589	-0-	392	1 1 9	2768	2	N	1					1
05	3875	X	3569	-0-	-306	-0-	450	1 1 9	3118	2	N	1					2
06	3660	X	3552	-0-	-108	-0-	453	1 2 9	3097	2	N	2	3	1			1
07	3782	X	3609	-0-	-173	-0-	459	1	3150	2	N	-0-					1
08	3751	X	3586	-0-	-165	-0-	459	1 1 9	3126	2	N	1					2

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
03	1891	X	1550	-0-	-341	-0-	185	1	1365	2	N	-0-	1	1			-0-
04	1770	X	1448	-0-	-322	-0-	180	1	1268	2	N	-0-					-0-
05	1736	X	1565	-0-	-171	-0-	197	1 1 9	1367	2	N	1					1
06	1680	X	1541	-0-	-139	-0-	197	1	1344	2	N	-0-	1	1			-0-
07	1676	X	1676	-0-	-0-	-0-	213	1 1 9	1462	2	N	1					1
*08	1842	X	1842	-0-	-0-	-0-	236	1	1606	2	N	-0-					1

MCLEAN HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 185301 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13509 - 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
03	SWR 10		1240	-0-	1240	14782	148	1	1092	2	N	-0-	1	1			-0-
04	SWR 10		1323	-0-	1323	16105	164	1	1159	2	N	-0-					-0-
05	SWR 10		1401	-0-	1401	17506	177	1 1 9	1223	2	N	1					1
06	SWR 10		1329	-0-	1329	18835	170	1	1159	2	N	-0-	1	1			-0-
07	SWR 10		1362	-0-	1362	20197	173	1	1189	2	N	-0-					-0-
08	SWR 10		1587	-0-	1587	21784	203	1 1 9	1383	2	N	1					1

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (13600) //CONT.// 89546 814 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MCLEAN HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 189351 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13682 - 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (13700) 89546 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	7347	X	7074	-0-	-273	-0-	717	1	6356	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	7050	X	6582	-0-	-468	-0-	645	1	5937	2	N	-0-					-0-
05	7285	X	6875	-0-	-410	-0-	636	1	6239	2	N	-0-					-0-
06	7050	X	6643	-0-	-407	-0-	597	1	6046	2	N	-0-					-0-
07	7285	X	6672	-0-	-613	-0-	604	1	6068	2	N	-0-					-0-
08	7068	X	6327	-0-	-741	-0-	545	1	5782	2	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
03	8494	X	8494	-0-	-0-	-0-	861	1	7631	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	8436	X	8436	-0-	-0-	-0-	827	1	7609	2	N	-0-					-0-
05	7850	X	7850	-0-	-0-	-0-	727	1	7123	2	N	-0-					-0-
06	7982	X	7982	-0-	-0-	-0-	718	1	7264	2	N	-0-					-0-
07	3441	X	275	-0-	-3166	-0-	25	1	250	2	N	-0-					-0-
*08	7884	X	7884	-0-	-0-	-0-	679	1	7205	2	N	-0-					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (13700) //CONT.// 89546 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
03	24994	X	24994	-0-	-0-	-0-	2534	1 2 9	22458	2	N	2	2	8			-0-
04	22581	X	22581	-0-	-0-	-0-	2213	1	20368	2	N	-0-					-0-
05	23983	X	23983	-0-	-0-	-0-	2220	1	21763	2	N	-0-					-0-
06	23084	X	23084	-0-	-0-	-0-	2076	1	21008	2	N	-0-					-0-
07	22343	X	22343	-0-	-0-	-0-	2021	1	20322	2	N	-0-					-0-
*08	14725	X	14725	-0-	-0-	-0-	1269	1	13456	2	N	-0-					-0-

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
03	17577	X	16230	-0-	-1347	-0-	1645	1 2 9	14583	2	N	2	2	8			-0-
04	17479	X	17479	-0-	-0-	-0-	1713	1	15766	2	N	-0-					-0-
05	18208	X	18208	-0-	-0-	-0-	1686	1	16522	2	N	-0-					-0-
06	17580	X	14817	-0-	-2763	-0-	1332	1	13485	2	N	-0-					-0-
07	18166	X	15799	-0-	-2367	-0-	1429	1	14370	2	N	-0-					-0-
08	18197	X	16980	-0-	-1217	-0-	1463	1	15517	2	N	-0-					-0-

PEREZ, F. "D" WELL #: 2 RRCID -> 182320 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 14421 PERF.14240 - 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
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17081	X	16875	-0-	-206	-0-	1711	1 1 9	15163	2	N	1	1	8			-0-
04	16530	X	15659	-0-	-871	-0-	1535	1	14124	2	N	-0-					-0-
05	16678	X	16657	-0-	-21	-0-	1542	1	15115	2	N	-0-					-0-
06	16380	X	16131	-0-	-249	-0-	1450	1	14681	2	N	-0-					-0-
07	16926	X	16216	-0-	-710	-0-	1467	1	14749	2	N	-0-					-0-
08	16864	X	15804	-0-	-1060	-0-	1362	1	14442	2	N	-0-					-0-

CANTU, ANGELITA WELL #: 1 RRCID -> 188037 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 15733 PERF.14728 - 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
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (13700) //CONT.// 89546 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PEREZ, F. "D" WELL #: 3 RRCID -> 197110 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 14551 PERF.13188 - 14109

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1308 X	1308	-0-	-0-	-0-	132	1	1176	2	N	-0-			-0-
04	1260 X	1158	-0-	-102	-0-	114	1	1044	2	N	-0-			-0-
05	1302 X	1196	-0-	-106	-0-	111	1	1085	2	N	-0-			-0-
06	1260 X	1176	-0-	-84	-0-	106	1	1070	2	N	-0-			-0-
07	1302 X	1273	-0-	-29	-0-	115	1	1158	2	N	-0-			-0-
08	1302 X	1227	-0-	-75	-0-	106	1	1121	2	N	-0-			-0-

L.O.G. ENERGY EXPLORATION, LTD. 480181
51 PENN WELL #: 1 RRCID -> 177792 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 15588 PERF.14214 - 14432

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OXY USA INC. 630591
OSPREY WELL #: 2 RRCID -> 176848 COMPL. DATE 10/25/1999 TOTAL DEPTH 14421 PERF.14090 - 14200

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OSPREY WELL #: 3 RRCID -> 181797 COMPL. DATE 03/25/2000 TOTAL DEPTH 16404 PERF.14080 - 14126

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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

03	3503 X	3009	-0-	-494	-0-	3009	2			N	-0-			-0-
04	3390 X	1455	-0-	-1935	-0-	1455	2			N	-0-			-0-
05	3503 X	2945	-0-	-558	-0-	2945	2			N	-0-			-0-
06	3390 X	2452	-0-	-938	-0-	2452	2			N	-0-			-0-
07	3503 X	2516	-0-	-987	-0-	2516	2			N	-0-			-0-
08	3007 X	2458	-0-	-549	-0-	2458	2			N	-0-			-0-

THOMPSONVILLE, NE. (13700) //CONT.// 89546 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	123	X	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
05	242	X	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
06	215	X	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
07	206	X	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
*08	503	X	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RESOURCES, LLC 076855
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
03	1860	X	1569	-0-	-291	-0-	652	1	893	2	N	-0-					61
							24	3									
04	1980	X	1504	-0-	-476	-0-	631	1	849	2	N	1	1	8			61
							23	3	1	9							
05	2046	X	1567	-0-	-479	-0-	652	1	890	2	N	-0-					61
							25	3									
06	1980	X	1526	-0-	-454	-0-	631	1	870	2	N	-0-					61
							25	3									
07	1581	X	1526	-0-	-55	-0-	652	1	851	2	N	-0-					61
							23	3									
08	1581	X	1460	-0-	-121	-0-	653	1	785	2	N	-0-					61
							22	3									

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
03	434	X	395	-0-	-39	-0-	53	1	342	2	N	-0-					140
04	420	X	241	-0-	-179	-0-	40	1	201	2	N	-0-					140
05	497	X	497	-0-	-0-	-0-	79	1	417	2	N	1	1	8			140
							1	9									
06	447	X	447	-0-	-0-	-0-	55	1	392	2	N	-0-					140
07	434	X	369	-0-	-65	-0-	44	1	325	2	N	-0-					140
08	496	X	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					140

BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
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
03	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	689	1	1521	2	Y	-0-					175
04	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	696	1	1402	2	Y	27					202
							30	9									
05	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	706	1	1473	2	Y	-0-					202
06	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	712	1	1389	2	Y	41					243
							45	9									
07	2201	N	1371	-0-	-830	-0-	657	1	548	2	Y	151	330	1			64
							166	9									
08	2170	N	1126	-0-	-1044	-0-	112	1	1014	2	Y	-0-					64

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
03	1267	X	1267	-0-	-0-	-0-	116	1	1151	2	N	-0-					139
04	949	X	949	-0-	-0-	-0-	125	1	824	2	N	-0-					139
05	1457	X	767	-0-	-690	-0-	92	1	675	2	N	-0-					139
06	1410	X	544	-0-	-866	-0-	73	1	471	2	N	-0-					139
07	1457	X	323	-0-	-1134	-0-	55	1	268	2	N	-0-					139
08	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					139

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARSHALL STATE WELL #: 6 RRCID -> 201335 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10682 - 11667

03	4960	X	4649	-0-	-311	-0-	496	1	4046	2	Y	-0-	50	1			25
							107	3									
04	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	516	1	4693	2	Y	2					27
							128	3	2	9							
05	6656	X	6656	-0-	-0-	-0-	583	1	5897	2	Y	7					34
							168	3	8	9							
06	6398	X	6398	-0-	-0-	-0-	562	1	5672	2	Y	4					38
							160	3	4	9							
07	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	556	1	4719	2	Y	9	22	1			25
							128	3	10	9							
*08	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	654	1	5449	2	Y	-0-					25

MARSHALL STATE WELL #: 8 RRCID -> 202273 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11492 - 11711

03	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	241	1	1964	2	Y	-0-	31	1			16
							52	3									
04	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	172	1	1563	2	Y	-0-					16
							42	3									
05	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	150	1	1518	2	Y	-0-					16
							43	3									
06	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	172	1	1737	2	Y	1					17
							49	3	1	9							
07	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	200	1	1700	2	Y	1	10	1			8
							46	3	1	9							
*08	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	185	1	1542	2	Y	-0-					8

MARSHALL STATE WELL #: 10 RRCID -> 202331 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10682 - 10832

03	1519	N	1258	-0-	-261	-0-	134	1	1095	2	Y	-0-	108	1			54
							29	3									
04	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	157	1	1429	2	Y	5					59
							39	3	6	9							
05	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	150	1	1512	2	Y	11					70
							43	3	12	9							
06	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	121	1	1221	2	Y	6					76
							34	3	7	9							
07	1643	N	1208	-0-	-435	-0-	124	1	1054	2	Y	1	45	1			32
							29	3	1	9							
08	1643	N	501	-0-	-1142	-0-	54	1	447	2	Y	-0-					32

MOGLIA "O" WELL #: 2 RRCID -> 205648 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 10969 PERF. 9860 - 9994

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
03	899	N	615	-0-	-284	-0-	67	1	534	2	Y	-0-					-0-
							14	3									
04	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	130	1	907	2	Y	-0-					-0-
							25	3									
05	868	N	750	-0-	-118	-0-	75	1	656	2	Y	-0-					-0-
							19	3									
06	600	N	483	-0-	-117	-0-	51	1	420	2	Y	-0-					-0-
							12	3									
07	868	N	397	-0-	-471	-0-	53	1	335	2	Y	-0-					-0-
							9	3									
*08	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	470	1	1607	2	Y	-0-					-0-

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
03	651	X	630	-0-	-21	-0-	109	1	521	2	N	-0-					64
04	630	X	569	-0-	-61	-0-	94	1	475	2	N	-0-					64
05	651	X	531	-0-	-120	-0-	91	1	427	2	N	12					76
							13	9									
06	600	X	553	-0-	-47	-0-	91	1	462	2	N	-0-					76
07	620	X	534	-0-	-86	-0-	102	1	432	2	N	-0-					76
08	620	X	409	-0-	-211	-0-	36	1	373	2	N	-0-					76

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
03	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	786	1	3759	2	Y	9	24	1			8
							10	9									
04	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	728	1	3680	2	Y	4					12
							4	9									
05	4495	X	4289	-0-	-206	-0-	753	1	3533	2	Y	3					15
							3	9									
06	4350	X	4195	-0-	-155	-0-	688	1	3504	2	Y	3					18
							3	9									
07	4495	X	4347	-0-	-148	-0-	832	1	3514	2	Y	1	14	1			5
							1	9									
08	4495	X	3767	-0-	-728	-0-	332	1	3435	2	Y	-0-					5

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
03	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	609	1	3801	2	Y	12					78
							13	9									
04	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	656	1	3229	2	Y	-0-					78
05	4092	X	3729	-0-	-363	-0-	742	1	2968	2	Y	17					95
							19	9									
06	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	699	1	5131	2	Y	13					108
							14	9									
07	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	785	1	5268	2	Y	19	69	1			58
							21	9									
08	4092	X	3977	-0-	-115	-0-	504	1	3473	2	Y	-0-					58

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
03	842	X	842	-0-	-0-	-0-	88	1	754	2	Y	-0-					23
04	590	X	590	-0-	-0-	-0-	62	1	528	2	Y	-0-					23
05	775	X	560	-0-	-215	-0-	58	1	502	2	Y	-0-					23
06	750	N	523	-0-	-227	-0-	54	1	469	2	Y	-0-					23
07	620	N	557	-0-	-63	-0-	58	1	499	2	Y	-0-					23
08	558	N	406	-0-	-152	-0-	80	1	326	2	Y	-0-					23

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
03	651	N	595	-0-	-56	-0-	81	1	508	2	Y	5					42
							6	9									
04	387	N	387	-0-	-0-	-0-	65	1	322	2	Y	-0-					42
05	558	N	474	-0-	-84	-0-	93	1	373	2	Y	7					49
							8	9									
06	900	N	900	-0-	-0-	-0-	107	1	787	2	Y	5					54
							6	9									
07	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	139	1	933	2	Y	1	35	1			20
							1	9									
*08	720	N	720	-0-	-0-	-0-	91	1	629	2	Y	-0-					20

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
03	3503	X	2654	-0-	-849	-0-	454	1	2171	2	Y	26	63	1			25
							29	9									
04	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	469	1	2370	2	Y	14					39
							15	9									
05	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	544	1	2552	2	Y	12					51
							13	9									
06	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	532	1	2714	2	Y	11					62
							12	9									
07	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	548	1	2312	2	Y	6	51	1			17
							7	9									
08	1426	X	1299	-0-	-127	-0-	114	1	1185	2	Y	-0-					17

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
03	2573	X	2190	-0-	-383	-0-	370	1	1770	2	Y	45	100	1			43
							50	9									
04	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	381	1	1927	2	Y	24					67
							26	9									
05	2139	N	1862	-0-	-277	-0-	324	1	1521	2	Y	15					82
							17	9									
06	2130	N	1985	-0-	-145	-0-	323	1	1647	2	Y	14					96
							15	9									
07	2263	N	1307	-0-	-956	-0-	248	1	1046	2	Y	12	79	1			29
							13	9									
08	1860	N	1287	-0-	-573	-0-	113	1	1174	2	Y	-0-					29

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
03	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	1098	1	4640	2	Y	79	214	1			40
							87	9									
04	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	849	1	4962	2	Y	74					114
							81	9									
05	6138	X	6135	-0-	-3	-0-	879	1	5128	2	Y	116	103	1			127
							128	9									
06	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	976	1	4924	2	Y	62					189
							68	9									
07	6144	X	6144	-0-	-0-	-0-	1143	1	4876	2	Y	114	217	1			86
							125	9									
08	6138	X	5929	-0-	-209	-0-	587	1	5342	2	Y	-0-					86

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORENO GU WELL #: 2H RRCID -> 236615 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10477 PERF.10978 - 13400

03	11692	X	11692	-0-	-0-	-0-	1062	1	10519	2	Y	101	193	1			227
							111	9									
04	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	874	1	5748	2	Y	45					272
							50	9									
05	11904	X	9054	-0-	-2850	-0-	1078	1	7871	2	Y	95	190	1			177
							105	9									
06	11520	X	7724	-0-	-3796	-0-	1027	1	6660	2	Y	34					211
							37	9									
07	11687	X	6272	-0-	-5415	-0-	1074	1	5189	2	Y	8	94	1			125
							9	9									
08	11687	X	2497	-0-	-9190	-0-	491	1	2006	2	Y	-0-					125

GALLAGHER, GLORIA B. WELL #: 7H RRCID -> 242046 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11852 - 14640

03	2263	X	2180	-0-	-83	-0-	238	1	1892	2	Y	-0-					57
							50	3									
04	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	238	1	1668	2	Y	-0-					57
							45	3									
05	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	202	1	1770	2	Y	36					93
							50	3	40	9							
06	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	178	1	1476	2	Y	2					95
							42	3	2	9							
07	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	207	1	1310	2	Y	10	64	1			41
							36	3	11	9							
*08	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	298	1	1021	2	Y	-0-					41

PEREZ-MOGLIA G.U. WELL #: 1H RRCID -> 245002 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 10557 PERF.10634 - 14000

03	9610	X	9405	-0-	-205	-0-	977	1	8413	2	Y	14					83
							15	9									
04	9808	X	9808	-0-	-0-	-0-	1030	1	8715	2	Y	57	72	1			68
							63	9									
05	10974	X	10355	-0-	-619	-0-	1059	1	9232	2	Y	58	88	1			38
							64	9									
06	10440	X	9767	-0-	-673	-0-	997	1	8708	2	Y	56					94
							62	9									
07	10540	X	9484	-0-	-1056	-0-	981	1	8434	2	Y	63	91	1			66
							69	9									
*08	12661	X	12661	-0-	-0-	-0-	2490	1	10171	2	Y	-0-					66

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
EL VIEJITO "B" WELL #: 4H RRCID -> 248792 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 12340 PERF.14578 - 16578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	482	1	3827	2	Y	-0-					46
							102	3									
04	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	316	1	2211	2	Y	-0-					46
							60	3									
05	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	519	1	4539	2	Y	61					107
							129	3	67	9							
06	4260	X	3690	-0-	-570	-0-	383	1	3165	2	Y	48					155
							89	3	53	9							
07	4402	X	2991	-0-	-1411	-0-	395	1	2504	2	Y	22	151	1			26
							68	3	24	9							
08	4557	X	2132	-0-	-2425	-0-	482	1	1650	2	Y	-0-					26

NORVEHC WELL #: 3H RRCID -> 250851 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 9801 PERF.10320 - 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
03	3379	X	3342	-0-	-37	-0-	88	1	3182	2	Y	65	172	1			33
							72	9									
04	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	83	1	3245	2	Y	61					94
							67	9									
05	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	86	1	3379	2	Y	97	85	1			106
							107	9									
06	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	280	1	3174	2	Y	53					159
							58	9									
07	3534	X	3520	-0-	-14	-0-	394	1	3091	2	Y	32	167	1			24
							35	9									
08	3565	X	3062	-0-	-503	-0-	303	1	2759	2	Y	-0-					24

PEREZ-MOGLIA GU WELL #: 2H RRCID -> 250927 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 10455 PERF.11057 - 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
03	8866	X	7736	-0-	-1130	-0-	803	1	6915	2	Y	16					123
							18	9									
04	8219	X	8219	-0-	-0-	-0-	861	1	7285	2	Y	66	106	1			83
							73	9									
05	8990	X	8336	-0-	-654	-0-	850	1	7416	2	Y	64	105	1			42
							70	9									
06	8700	X	7748	-0-	-952	-0-	789	1	6891	2	Y	62					104
							68	9									
07	8990	X	6505	-0-	-2485	-0-	671	1	5765	2	Y	63	101	1			66
							69	9									
*08	9245	X	9245	-0-	-0-	-0-	1818	1	7427	2	Y	-0-					66

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	12524	X	10444	-0-	-2080	-0-	1054	1	9083	2	Y	279	186	1			191
							307	9									
04	9928	X	9928	-0-	-0-	-0-	1033	1	8735	2	Y	145	187	1			149
							160	9									
05	11625	X	9884	-0-	-1741	-0-	1004	1	8759	2	Y	110	177	1			82
							121	9									
06	11130	X	9290	-0-	-1840	-0-	939	1	8201	2	Y	136					218
							150	9									
07	10943	X	9529	-0-	-1414	-0-	978	1	8412	2	Y	126	193	1			151
							139	9									
08	10447	X	6406	-0-	-4041	-0-	1260	1	5146	2	Y	-0-					151

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
DE LA GARZA, LOLITA BENAVIDES WELL #: 1 RRCID -> 201251 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 12043 PERF.11792 - 11876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
VAQUILLAS WELL #: 3 RRCID -> 228624 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10259 PERF. 9080 - 10098

03	961	X	455	-0-	-506	-0-	100	1	353	2	N	2					36
							2	9									
04	810	X	459	-0-	-351	-0-	124	1	333	2	N	2					38
							2	9									
05	837	X	441	-0-	-396	-0-	196	1	239	2	N	5					43
							6	9									
06	810	X	687	-0-	-123	-0-	245	1	423	2	N	17					60
							19	9									
07	1422	X	1422	-0-	-0-	-0-	686	1	718	2	N	16					76
							18	9									
*08	776	X	776	-0-	-0-	-0-	491	1	276	2	N	8					84
							9	9									

VAQUILLAS WELL #: 1 RRCID -> 229872 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9190 - 10218

03	3131	X	2615	-0-	-516	-0-	580	1	2032	2	N	3					86
							3	9									
04	3030	X	2936	-0-	-94	-0-	774	1	2087	2	N	68	122	1			32
							75	9									
05	2573	X	1557	-0-	-1016	-0-	697	1	843	2	N	15					47
							17	9									
06	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	1052	1	1806	2	N	49					96
							54	9									
07	3038	X	1444	-0-	-1594	-0-	706	1	735	2	N	3					99
							3	9									
08	3038	X	1385	-0-	-1653	-0-	887	1	498	2	N	-0-					99

VAQUILLAS WELL #: 6H RRCID -> 244997 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 9602 PERF.10418 - 13190

03	26009	X	22771	-0-	-3238	-0-	60	1	22711	2	N	-0-					19
04	23580	X	21680	-0-	-1900	-0-	60	1	21620	2	N	-0-					19
05	24335	X	21972	-0-	-2363	-0-	63	1	21909	2	N	-0-					19
06	22920	X	20322	-0-	-2598	-0-	66	1	20254	2	N	2					21
							2	9									
07	23374	X	21283	-0-	-2091	-0-	69	1	21186	2	N	25	5	8			41
							28	9									
08	22785	X	19843	-0-	-2942	-0-	67	1	19772	2	N	4					45
							4	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	1085	X	878	-0-	-207	-0-	2	1	812	2	N	58					154
							64	9									
04	1050	X	705	-0-	-345	-0-	2	1	637	2	N	60	172	1			42
							66	9									
05	1085	X	722	-0-	-363	-0-	2	1	659	2	N	55					97
							61	9									
06	960	X	677	-0-	-283	-0-	2	1	617	2	N	53					150
							58	9									
07	992	X	781	-0-	-211	-0-	2	1	737	2	N	38	169	1			19
							42	9									
08	868	X	725	-0-	-143	-0-	2	1	673	2	N	45					64
							50	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
03	12152	X	10740	-0-	-1412	-0-	261	1	10365	2	N	104					301
							114	9									
04	10920	X	10360	-0-	-560	-0-	260	1	9987	2	N	103	187	1			217
							113	9									
05	11284	X	10557	-0-	-727	-0-	264	1	10180	2	N	103	185	1			135
							113	9									
06	10770	X	9814	-0-	-956	-0-	31	1	9677	2	N	96					231
							106	9									
07	10974	X	10161	-0-	-813	-0-	239	1	9816	2	N	96	180	1	17	8	130
							106	9									
08	10726	X	9802	-0-	-924	-0-	231	1	9450	2	N	110					240
							121	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
03	11532	X	10783	-0-	-749	-0-	264	1	10493	2	N	24	168	1			9
							26	9									
04	10680	X	10061	-0-	-619	-0-	255	1	9783	2	N	21					30
							23	9									
05	11036	X	10278	-0-	-758	-0-	260	1	9995	2	N	21					51
							23	9									
06	10590	X	9501	-0-	-1089	-0-	30	1	9458	2	N	12					63
							13	9									
07	10943	X	9953	-0-	-990	-0-	236	1	9707	2	N	9					72
							10	9									
08	10788	X	9656	-0-	-1132	-0-	230	1	9426	2	N	-0-					72

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
03	18941	X	17140	-0-	-1801	-0-	418	1	16683	2	N	35	50	1			63
							39	9									
04	16920	X	15704	-0-	-1216	-0-	398	1	15306	2	N	-0-					63
05	17484	X	16152	-0-	-1332	-0-	409	1	15718	2	N	23					86
							25	9									
06	16920	X	15052	-0-	-1868	-0-	48	1	14962	2	N	38					124
							42	9									
07	17484	X	15478	-0-	-2006	-0-	366	1	15035	2	N	70	38	8			156
							77	9									
08	17143	X	15196	-0-	-1947	-0-	362	1	14792	2	N	38					194
							42	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	20305	X	18774	-0-	-1531	-0-	457	1	18204	2	N	103	167	1			98
							113	9									
04	18540	X	17878	-0-	-662	-0-	451	1	17316	2	N	101					199
							111	9									
05	19003	X	18165	-0-	-838	-0-	457	1	17605	2	N	94	168	1			125
							103	9									
06	18390	X	16778	-0-	-1612	-0-	53	1	16645	2	N	73	160	1			38
							80	9									
07	19003	X	17215	-0-	-1788	-0-	406	1	16697	2	N	102	11	8			129
							112	9									
08	18786	X	16569	-0-	-2217	-0-	392	1	16075	2	N	93	134	1			88
							102	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
03	9889	X	8622	-0-	-1267	-0-	1266	1	7181	2	N	159	179	1			90
							175	9									
04	9240	X	8246	-0-	-994	-0-	1223	1	6850	2	N	157					247
							173	9									
05	9517	X	8233	-0-	-1284	-0-	1262	1	6814	2	N	143	178	1			212
							157	9									
06	8910	X	7579	-0-	-1331	-0-	1070	1	6358	2	N	137	183	1			166
							151	9									
07	8866	X	7729	-0-	-1137	-0-	1239	1	6318	2	N	156	185	1	16	8	121
							172	9									
08	8618	X	7526	-0-	-1092	-0-	1234	1	6119	2	N	157					278
							173	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
03	0	W	23940	-0-	23940	153322	576	1	22953	2	N	374	304	1			292
							411	9									
*04	175802	X	22480	-0-	-153322	-0-	561	1	21543	2	N	342	368	1			266
							376	9									
*05	25265	X	22519	-0-	-2746	-0-	562	1	21594	2	N	330	340	1			256
							363	9									
*06	23820	X	20168	-0-	-3652	-0-	64	1	19778	2	N	296	365	1			187
							326	9									
*07	24614	X	21107	-0-	-3507	-0-	495	1	20349	2	N	239	181	1	28	8	217
							263	9									
*08	23932	X	20482	-0-	-3450	-0-	481	1	19628	2	N	339	421	1			135
							373	9									

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
03	1488	X	944	-0-	-544	-0-	458	1	417	2	N	63	165	1			61
							69	9									
04	1230	X	940	-0-	-290	-0-	431	1	448	2	N	55					116
							61	9									
05	1085	X	764	-0-	-321	-0-	436	1	253	2	N	68					184
							75	9									
06	1050	X	600	-0-	-450	-0-	450	1	92	2	N	53	182	1			55
							58	9									
07	1085	X	549	-0-	-536	-0-	465	1	20	2	N	58	9	8			104
							64	9									
08	961	X	559	-0-	-402	-0-	465	1	27	2	N	61	105	1			60
							67	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	142	1	5632	2	N	66	106	1			63
							73	9									
04	6360	X	5476	-0-	-884	-0-	137	1	5270	2	N	63					126
							69	9									
05	6572	X	5468	-0-	-1104	-0-	137	1	5274	2	N	52	169	1			9
							57	9									
06	6360	X	4984	-0-	-1376	-0-	16	1	4910	2	N	53					62
							58	9									
07	6200	X	5150	-0-	-1050	-0-	120	1	4961	2	N	63	9	8			116
							69	9									
08	5859	X	4932	-0-	-927	-0-	116	1	4759	2	N	52					168
							57	9									

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
03	35092	X	27689	-0-	-7403	-0-	72	1	27503	2	N	104	172	1			93
							114	9									
04	31350	X	26026	-0-	-5324	-0-	71	1	25853	2	N	93					186
							102	9									
05	32333	X	25662	-0-	-6671	-0-	73	1	25494	2	N	86	167	1			105
							95	9									
06	28290	X	22992	-0-	-5298	-0-	73	1	22821	2	N	89					194
							98	9									
07	29233	X	23053	-0-	-6180	-0-	75	1	22890	2	N	80	154	1	1	8	119
							88	9									
08	27683	X	21219	-0-	-6464	-0-	70	1	21065	2	N	76					195
							84	9									

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
03	11470	X	9187	-0-	-2283	-0-	215	1	8562	2	N	373	357	1			251
							410	9									
04	9690	X	8299	-0-	-1391	-0-	201	1	7720	2	N	344	359	1			236
							378	9									
05	10013	X	8382	-0-	-1631	-0-	204	1	7803	2	N	341	348	1			229
							375	9									
06	9330	X	7856	-0-	-1474	-0-	24	1	7496	2	N	305	360	1			174
							336	9									
07	9641	X	7980	-0-	-1661	-0-	182	1	7498	2	N	273	183	1	9	8	255
							300	9									
08	9176	X	7726	-0-	-1450	-0-	183	1	7418	2	N	114	167	1			202
							125	9									

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
03	38874	X	32971	-0-	-5903	-0-	86	1	32728	2	N	143					266
							157	9									
04	35520	X	31371	-0-	-4149	-0-	87	1	31137	2	N	134	175	1			225
							147	9									
05	36673	X	32238	-0-	-4435	-0-	92	1	31992	2	N	140	169	1			196
							154	9									
06	34350	X	29706	-0-	-4644	-0-	94	1	29473	2	N	126	184	1			138
							139	9									
07	34069	X	30943	-0-	-3126	-0-	100	1	30702	2	N	128	3	8			263
							141	9									
08	32984	X	30094	-0-	-2890	-0-	99	1	29855	2	N	127	185	1			205
							140	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	10912	X	9466	-0-	-1446	-0-	229 109	1 9	9128	2	N	99	171	1			128
04	9720	X	9037	-0-	-683	-0-	227 100	1 9	8710	2	N	91					219
05	10044	X	9188	-0-	-856	-0-	231 100	1 9	8857	2	N	91	171	1			139
06	9720	X	8508	-0-	-1212	-0-	27 84	1 9	8397	2	N	76					215
07	9796	X	8781	-0-	-1015	-0-	206 77	1 9	8498	2	N	70	6	8			279
08	9455	X	8533	-0-	-922	-0-	201 105	1 9	8227	2	N	95	186	1			188

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11067	X	9394	-0-	-1673	-0-	24 303	1 9	9067	2	N	275	360	1			275
04	9210	X	9006	-0-	-204	-0-	24 289	1 9	8693	2	N	263	194	1			344
05	9517	X	8722	-0-	-795	-0-	24 307	1 9	8391	2	N	279	364	1			259
06	9210	X	7930	-0-	-1280	-0-	25 278	1 9	7627	2	N	253	285	1			227
07	9517	X	7975	-0-	-1542	-0-	24 317	1 9	7634	2	N	288	192	1	13	8	310
08	9393	X	7608	-0-	-1785	-0-	25 198	1 9	7385	2	N	180	193	1			297

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
03	78340	X	78340	-0-	-0-	-0-	205 366	1 9	77769	2	N	333	374	1			286
04	78900	X	73242	-0-	-5658	-0-	201 321	1 9	72720	2	N	292	194	1			384
05	81530	X	72514	-0-	-9016	-0-	208 326	1 9	71980	2	N	296	193	1			487
06	77220	X	65716	-0-	-11504	-0-	210 285	1 9	65221	2	N	259	374	1			372
07	79794	X	67190	-0-	-12604	-0-	217 282	1 9	66691	2	N	256	196	1	5	8	427
08	78337	X	64285	-0-	-14052	-0-	213 285	1 9	63787	2	N	259	192	1			494

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
03	14B DENY		2076	-0-	2076	408989	999 169	1 9	908	2	N	154					340
04	14B DENY		2085	-0-	2085	411074	997 158	1 9	930	2	N	144	173	1			311
05	14B DENY		2406	-0-	2406	413480	1021 144	1 9	1241	2	N	131	177	1			265
06	417745	X	4265	-0-	-413480	-0-	14 87	1 9	4164	2	N	79					344
07	3193	X	1665	-0-	-1528	-0-	872 140	1 9	653	2	N	127	180	1	2	8	289
08	2418	X	1579	-0-	-839	-0-	218 46	1 9	1315	2	N	42					331

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	107818	X	82732	-0-	-25086	-0-	586 1110	1 9	81036	2	N	1009	771	1			336
04	88440	X	78103	-0-	-10337	-0-	571 1022	1 9	76510	2	N	929	970	1			295
05	91388	X	77984	-0-	-13404	-0-	594 801	1 9	76589	2	N	728	776	1			247
06	86430	X	68203	-0-	-18227	-0-	574 1102	1 9	66527	2	N	1002	962	1			287
07	85932	X	69739	-0-	-16193	-0-	594 866	1 9	68279	2	N	787	768	1	2	8	304
08	82739	X	65850	-0-	-16889	-0-	587 888	1 9	64375	2	N	807	747	1			364

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
03	81406	X	66055	-0-	-15351	-0-	544 433	1 9	65078	2	N	394	375	1			214
04	75420	X	61943	-0-	-13477	-0-	529 395	1 9	61019	2	N	359	387	1			186
05	73935	X	60197	-0-	-13738	-0-	543 388	1 9	59266	2	N	353	193	1			346
06	68460	X	53146	-0-	-15314	-0-	528 358	1 9	52260	2	N	325	386	1			285
07	69037	X	54494	-0-	-14543	-0-	547 356	1 9	53591	2	N	324	193	1	5	8	411
08	66061	X	51727	-0-	-14334	-0-	543 336	1 9	50848	2	N	305	374	1			342

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
03	21917	X	17737	-0-	-4180	-0-	417 217	1 9	17103	2	N	197	184	1			341
04	19860	X	16938	-0-	-2922	-0-	405 197	1 9	16336	2	N	179	197	1			323
05	19499	X	17286	-0-	-2213	-0-	421 190	1 9	16675	2	N	173	186	1			310
06	18090	X	15969	-0-	-2121	-0-	409 179	1 9	15381	2	N	163	191	1			282
07	18259	X	16294	-0-	-1965	-0-	423 165	1 9	15706	2	N	150					432
08	17732	X	15603	-0-	-2129	-0-	422 160	1 9	15021	2	N	145	190	1			387

EOG RESOURCES, INC. 253162
HORTON WELL #: 1 RRCID -> 184689 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9357 - 9800

03 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				6
04 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				6
05 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				6
06 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				6
07 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				6
08 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				6

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/30/2013 - PLUGGED 04-13-2013

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BILLINGS B WELL #: 1 RRCID -> 185724 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11315 - 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
03	7089	X	7089	-0-	-0-	-0-	412	1	6664	2	Y	12	10	1			5
							13	9									
04	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	386	1	5013	2	Y	13	15	1			3
							14	9									
05	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	321	1	5701	2	Y	12	11	1			4
							13	9									
06	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	213	1	4271	2	Y	8	9	1			3
							9	9									
07	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	221	1	4308	2	Y	6	8	1			1
							7	9									
*08	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	236	1	4620	2	Y	7	6	1			2
							8	9									

UNION RANCH WELL #: 1 RRCID -> 186078 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 12053 PERF.10984 - 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
03	7812	X	7553	-0-	-259	-0-	301	1	7224	2	Y	25	16	1			14
							28	9									
04	7434	X	7434	-0-	-0-	-0-	303	1	7102	2	Y	26	32	1			8
							29	9									
05	7931	X	7931	-0-	-0-	-0-	297	1	7606	2	Y	25	25	1			8
							28	9									
06	7596	X	7596	-0-	-0-	-0-	288	1	7284	2	Y	22	17	1			13
							24	9									
07	7564	X	7337	-0-	-227	-0-	285	1	6968	2	Y	76	56	1			33
							84	9									
08	7564	X	7443	-0-	-121	-0-	322	1	7038	2	Y	75	83	1			25
							83	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. (I) GAS 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	2790	X	2047	-0-	-743	-0-	118	1	1916	2	Y	12	13	1			5
							13	9									
04	2020	X	2020	-0-	-0-	-0-	143	1	1860	2	Y	15	16	1			4
							17	9									
05	2790	X	2117	-0-	-673	-0-	112	1	1991	2	Y	13	13	1			4
							14	9									
06	2700	X	1885	-0-	-815	-0-	89	1	1783	2	Y	12	12	1			4
							13	9									
07	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	140	1	2725	2	Y	6	9	1			1
							7	9									
*08	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	142	1	2769	2	Y	5	5	1			1
							6	9									

BILLINGS A WELL #: 2 RRCID -> 188055 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11079 - 11194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	131	1	2112	2	Y	-0-					-0-
04	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	180	1	2342	2	Y	-0-					-0-
05	4185	X	2655	-0-	-1530	-0-	141	1	2514	2	Y	-0-					-0-
06	4050	X	3319	-0-	-731	-0-	157	1	3162	2	Y	-0-					-0-
07	3658	X	2971	-0-	-687	-0-	145	1	2826	2	Y	-0-					-0-
*08	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	157	1	3070	2	Y	-0-					-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
UNION RANCH WELL #: 2 RRCID -> 188672 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 12035 PERF.10890 - 10912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1491	X	1491	-0-	-0-	-0-	60	1	1428	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
04	1105	X	1105	-0-	-0-	-0-	45	1	1058	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
05	1488	X	1297	-0-	-191	-0-	49	1	1246	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	1440	N	1088	-0-	-352	-0-	41	1	1046	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	46	1	1119	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	1302	N	1131	-0-	-171	-0-	50	1	1081	2	Y	-0-					-0-

BILLINGS A WELL #: 3 RRCID -> 189376 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 11332 PERF.11000 - 11150

03	1550	X	54	-0-	-1496	-0-	3	1	51	2	Y	-0-	3	1			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
06	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					-0-
07	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	115	1	2247	2	Y	30	25	1			5
							33	9									
*08	11298	X	11298	-0-	-0-	-0-	542	1	10594	2	Y	147	115	1			37
							162	9									

BILLINGS B WELL #: 3 RRCID -> 189426 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11010 - 11044

03	8525	X	8249	-0-	-276	-0-	474	1	7664	2	Y	101	91	1			41
							111	9									
04	7853	X	7853	-0-	-0-	-0-	551	1	7159	2	Y	130	138	1			33
							143	9									
05	8152	X	8152	-0-	-0-	-0-	428	1	7605	2	Y	108	105	1			36
							119	9									
06	7620	X	7167	-0-	-453	-0-	335	1	6724	2	Y	98	100	1			34
							108	9									
07	7874	X	6787	-0-	-1087	-0-	325	1	6338	2	Y	113	128	1			19
							124	9									
08	7874	X	7840	-0-	-34	-0-	374	1	7317	2	Y	135	120	1			34
							149	9									

BILLINGS "B" WELL #: 4 RRCID -> 190231 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11153 - 11378

03	5895	X	5895	-0-	-0-	-0-	338	1	5460	2	Y	88	68	1			36
							97	9									
04	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	283	1	3672	2	Y	81	96	1			21
							89	9									
05	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	299	1	5322	2	Y	92	82	1			31
							101	9									
06	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	247	1	4965	2	Y	88	88	1			31
							97	9									
07	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	259	1	5059	2	Y	37	62	1			6
							41	9									
*08	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	239	1	4672	2	Y	36	33	1			9
							40	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
UNION RANCH STATE GU WELL #: 1 RRCID -> 190647 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11198 - 11332

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
03	5077	X	5077	-0-		-0-	-0-	203	1	4867	2	Y	6	4	1			3
								7	9									
04	4226	X	4226	-0-		-0-	-0-	173	1	4046	2	Y	6	7	1			2
								7	9									
05	5394	X	5394	-0-		-0-	-0-	203	1	5184	2	Y	6	6	1			2
								7	9									
06	4920	X	4863	-0-		-57	-0-	185	1	4672	2	Y	5	4	1			3
								6	9									
07	5084	X	4530	-0-		-554	-0-	178	1	4348	2	Y	4	5	1			2
								4	9									
08	5394	X	4946	-0-		-448	-0-	216	1	4724	2	Y	5	5	1			2
								6	9									

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
03	5660	X	5660	-0-		-0-	-0-	329	1	5325	2	Y	5	5	1			2
								6	9									
04	4691	X	4691	-0-		-0-	-0-	335	1	4348	2	Y	7	7	1			2
								8	9									
05	5425	X	4776	-0-		-649	-0-	254	1	4516	2	Y	5	5	1			2
								6	9									
06	5370	X	3245	-0-		-2125	-0-	154	1	3088	2	Y	3	4	1			1
								3	9									
07	5549	X	4149	-0-		-1400	-0-	201	1	3922	2	Y	24	21	1			4
								26	9									
08	5549	X	4548	-0-		-1001	-0-	220	1	4298	2	Y	27	24	1			7
								30	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
03	2675	X	2675	-0-		-0-	-0-	156	1	2515	2	Y	4	3	1			2
								4	9									
04	2985	X	2985	-0-		-0-	-0-	213	1	2764	2	Y	7	7	1			2
								8	9									
05	2890	X	2890	-0-		-0-	-0-	154	1	2730	2	Y	5	5	1			2
								6	9									
06	2395	N	2395	-0-		-0-	-0-	113	1	2279	2	Y	3	4	1			1
								3	9									
07	1736	N	NO RPT	-0-		-1736	-0-					Y	NO RPT					1
08	1736	N	NO RPT	-0-		-1736	-0-					Y	NO RPT					1

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
03	6747	X	6747	-0-		-0-	-0-	269	1	6463	2	Y	14	9	1			8
								15	9									
04	5203	X	5203	-0-		-0-	-0-	213	1	4979	2	Y	10	15	1			3
								11	9									
05	7037	X	6299	-0-		-738	-0-	236	1	6049	2	Y	13	12	1			4
								14	9									
06	6810	X	5766	-0-		-1044	-0-	219	1	5536	2	Y	10	8	1			6
								11	9									
07	7037	X	6124	-0-		-913	-0-	238	1	5808	2	Y	71	46	1			31
								78	9									
*08	6759	X	6759	-0-		-0-	-0-	292	1	6383	2	Y	76	82	1			25
								84	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BILLINGS B WELL #: 5ST RRCID -> 193951 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11216 - 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
03	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	342	1	5535	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
04	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	323	1	4191	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
05	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	191	1	3396	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
06	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	131	1	2624	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	199	1	3885	2	Y	-0-	1	1			-0-
*08	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	146	1	2848	2	Y	-0-					-0-

BILLINGS "B" WELL #: 7 RRCID -> 194238 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11542 PERF.11107 - 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
03	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	193	1	3117	2	Y	-0-					-0-
04	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	241	1	3134	2	Y	-0-					-0-
05	3472	X	3166	-0-	-306	-0-	169	1	2997	2	Y	-0-					-0-
06	3360	X	2897	-0-	-463	-0-	137	1	2760	2	Y	-0-					-0-
07	3503	X	3122	-0-	-381	-0-	152	1	2970	2	Y	-0-					-0-
08	3503	X	3186	-0-	-317	-0-	155	1	3031	2	Y	-0-					-0-

BILLINGS B WELL #: 6 RRCID -> 194506 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 11325 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	4712	X	4691	-0-	-21	-0-	198	1	4319	2	Y	54	54	1			11
							115	3	59	9							
04	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	203	1	4367	2	Y	45	41	1			15
							119	3	50	9							
05	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	207	1	4517	2	Y	35	29	1			21
							129	3	39	9							
06	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	202	1	4512	2	Y	44	44	1			21
							127	3	48	9							
07	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	209	1	4591	2	Y	4	24	1			1
							125	3	4	9							
08	4495	X	4285	-0-	-210	-0-	192	1	3977	2	Y	3	3	1			1
							113	3	3	9							

BENAVIDES FMT WELL #: 1 RRCID -> 196855 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 13015 PERF.11770 - 12087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	2	1	1423	2	Y	8					53
							38	3	9	9							
04	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	2	1	1128	2	Y	-0-					53
							31	3									
05	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	3	1	2002	2	Y	9					62
							57	3	10	9							
06	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	165	1	1440	2	Y	6					68
							41	3	7	9							
07	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	181	1	1111	2	Y	-0-					68
							30	3									
*08	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	159	1	1072	2	Y	1					69
							31	3	1	9							

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
03	1174	X	1174	-0-	-0-	-0-	68	1	1106	2	Y	-0-					-0-
04	1100	X	1100	-0-	-0-	-0-	79	1	1021	2	Y	-0-					-0-
05	1257	X	1257	-0-	-0-	-0-	67	1	1190	2	Y	-0-					-0-
06	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	53	1	1068	2	Y	-0-					-0-
07	1116	N	957	-0-	-159	-0-	47	1	910	2	Y	-0-					-0-
08	1116	N	1020	-0-	-96	-0-	50	1	970	2	Y	-0-					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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
03	7781	X	7781	-0-	-0-	-0-	751	1	6848	2	Y	-0-	81	1			-0-
							182	3									
04	7782	X	7782	-0-	-0-	-0-	710	1	6885	2	Y	-0-					-0-
							187	3									
05	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-	672	1	5695	2	Y	-0-					-0-
							162	3									
06	5979	X	5979	-0-	-0-	-0-	658	1	5175	2	Y	-0-					-0-
							146	3									
07	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	671	1	5081	2	Y	56					56
							138	3	62	9							
*08	6201	X	6201	-0-	-0-	-0-	669	1	5317	2	Y	57	52	1			61
							152	3	63	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
03	1372	X	1372	-0-	-0-	-0-	58	1	1256	2	Y	23	30	1			5
							33	3	25	9							
04	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	117	1	2514	2	Y	37	30	1			12
							68	3	41	9							
05	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	92	1	1995	2	Y	23	21	1			14
							57	3	25	9							
06	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	126	1	2800	2	Y	40	35	1			19
							79	3	44	9							
07	1209	X	149	-0-	-1060	-0-	6	1	129	2	Y	10	26	1			3
							3	3	11	9							
*08	2250	X	2250	-0-	-0-	-0-	96	1	1975	2	Y	112	77	1			38
							56	3	123	9							

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 5 RRCID -> 201337 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12200 PERF.10692 - 12029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2067	X	2067	-0-	-0-	-0-	199	1	1817	2	Y	3	2	1			2
							48	3	3	9							
04	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	232	1	2245	2	Y	3	3	1			2
							61	3	3	9							
05	2542	X	2268	-0-	-274	-0-	233	1	1977	2	Y	2	2	1			2
							56	3	2	9							
06	2460	X	2309	-0-	-151	-0-	254	1	1996	2	Y	3	2	1			3
							56	3	3	9							
07	2604	X	2268	-0-	-336	-0-	258	1	1955	2	Y	2	2	1			3
							53	3	2	9							
*08	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	256	1	2034	2	Y	3	3	1			3
							58	3	3	9							

BENAVIDES FMT WELL #: 2 RRCID -> 203189 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10701 - 12267

03	2139	X	1303	-0-	-836	-0-	4	1	1264	2	Y	1					22
							34	3	1	9							
04	1294	X	1294	-0-	-0-	-0-	294	1	974	2	Y	-0-					22
							26	3									
05	2201	X	814	-0-	-1387	-0-	296	1	503	2	Y	1					23
							14	3	1	9							
06	2130	X	1197	-0-	-933	-0-	120	1	1047	2	Y	1					24
							29	3	1	9							
07	1426	X	1003	-0-	-423	-0-	137	1	843	2	Y	-0-					24
							23	3									
08	1333	X	1145	-0-	-188	-0-	144	1	969	2	Y	4					28
							28	3	4	9							

MARSHALL STATE WELL #: 12 RRCID -> 204090 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 11750 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

EL VIEJITO "B" WELL #: 1 RRCID -> 206129 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 11515 PERF.11151 - 11184

03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	28	1	221	2	Y	-0-					-0-
							6	3									
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	31	1	219	2	Y	-0-					-0-
							6	3									
05	217	N	190	-0-	-27	-0-	19	1	166	2	Y	-0-					-0-
							5	3									
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BENAVIDES FMT WELL #: 3 RRCID -> 206151 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 12508 PERF.10646 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	269	1	2235	2	Y	-0-					110
							59	3									
04	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	191	1	1899	2	Y	31					141
							52	3	34	9							
05	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	207	1	1731	2	Y	31	75	1			97
							49	3	34	9							
06	2490	N	1370	-0-	-1120	-0-	131	1	1186	2	Y	18	83	1			32
							33	3	20	9							
07	2263	N	1849	-0-	-414	-0-	152	1	1634	2	Y	17					49
							44	3	19	9							
08	2015	N	1067	-0-	-948	-0-	80	1	939	2	Y	19					68
							27	3	21	9							

SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 3 RRCID -> 206491 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 11284 PERF.10660 - 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
03	2821	X	2308	-0-	-513	-0-	223	1	2028	2	Y	3	2	1			2
							54	3	3	9							
04	2083	X	2083	-0-	-0-	-0-	190	1	1840	2	Y	3	3	1			2
							50	3	3	9							
05	2697	X	2042	-0-	-655	-0-	210	1	1779	2	Y	2	2	1			2
							51	3	2	9							
06	2460	X	1993	-0-	-467	-0-	219	1	1723	2	Y	2	2	1			2
							49	3	2	9							
07	2139	N	1912	-0-	-227	-0-	217	1	1647	2	Y	3	2	1			3
							45	3	3	9							
08	2046	N	2006	-0-	-40	-0-	218	1	1736	2	Y	3	3	1			3
							49	3	3	9							

BENAVIDES FMT WELL #: 4 RRCID -> 207405 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 12918 PERF.10670 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STAGGS WELL #: 2H RRCID -> 208286 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10780 - 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
03	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	282	1	6153	2	Y	31	36	1			6
							163	3	34	9							
04	5943	X	5943	-0-	-0-	-0-	256	1	5511	2	Y	24	22	1			8
							150	3	26	9							
05	11966	X	7237	-0-	-4729	-0-	308	1	6715	2	Y	21	16	1			13
							191	3	23	9							
06	11580	X	8293	-0-	-3287	-0-	345	1	7697	2	Y	31	29	1			15
							217	3	34	9							
07	11222	X	7166	-0-	-4056	-0-	304	1	6673	2	Y	7	20	1			2
							181	3	8	9							
*08	7526	X	7526	-0-	-0-	-0-	338	1	6982	2	Y	6	6	1			2
							199	3	7	9							

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 4 RRCID -> 208683 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 11502 PERF.10738 - 11186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	437	1	3981	2	Y	2	1	1			2
							106	3	2	9							
04	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	377	1	3660	2	Y	1	2	1			1
							99	3	1	9							
05	4867	X	3469	-0-	-1398	-0-	357	1	3025	2	Y	1	1	1			1
							86	3	1	9							
06	4710	X	3115	-0-	-1595	-0-	343	1	2695	2	Y	1	1	1			1
							76	3	1	9							
07	4526	X	2954	-0-	-1572	-0-	336	1	2546	2	Y	3	1	1			3
							69	3	3	9							
08	4526	X	3044	-0-	-1482	-0-	331	1	2635	2	Y	3	3	1			3
							75	3	3	9							

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
03	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	279	1	2545	2	Y	16	2	1			14
							68	3	18	9							
04	3000	N	4266	-0-	1266	1266	386	1	3748	2	Y	27	24	1			17
							102	3	30	9							
05	3100	N	3179	-0-	79	1345	325	1	2758	2	Y	15	18	1			14
							79	3	17	9							
06	3000	N	2644	-0-	-356	989	289	1	2271	2	Y	18	16	1			16
							64	3	20	9							
07	3853	X	2864	-0-	-989	-0-	311	1	2358	2	Y	119	12	1			123
							64	3	131	9							
*08	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	284	1	2257	2	Y	112	115	1			120
							64	3	123	9							

BENAVIDES, ARTURO-STATE WELL #: 2 H RRCID -> 209778 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 10740 PERF.11000 - 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
03	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	10	1	5966	2	Y	32					161
							159	3	35	9							
04	6411	X	6411	-0-	-0-	-0-	10	1	6208	2	Y	22					183
							169	3	24	9							
05	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	9	1	5248	2	Y	26					209
							149	3	29	9							
06	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	9	1	5428	2	Y	19	192	1			36
							153	3	21	9							
07	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	9	1	4995	2	Y	23					59
							136	3	25	9							
*08	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	9	1	4962	2	Y	17					76
							141	3	19	9							

STAGGS WELL #: 3 H RRCID -> 210699 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 10437 PERF.10800 - 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
03	2170	N	2161	-0-	-9	-0-	92	1	2002	2	Y	13	13	1			3
							53	3	14	9							
04	1999	X	1999	-0-	-0-	-0-	86	1	1853	2	Y	9	9	1			3
							50	3	10	9							
05	2232	X	2067	-0-	-165	-0-	88	1	1915	2	Y	8	6	1			5
							55	3	9	9							
06	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	95	1	2127	2	Y	10	10	1			5
							60	3	11	9							
07	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	107	1	2351	2	Y	11	13	1			3
							64	3	12	9							
*08	2267	X	2267	-0-	-0-	-0-	101	1	2097	2	Y	8	8	1			3
							60	3	9	9							

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BENAVIDES FMT WELL #: 6H RRCID -> 213824 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 10695 PERF.10700 - 12432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	190	1	1579	2	Y	-0-					5
							42	3									
04	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	144	1	1432	2	Y	1					6
							39	3	1	9							
05	1395	N	1323	-0-	-72	-0-	138	1	1152	2	Y	-0-	3	1			3
							33	3									
06	1620	N	1218	-0-	-402	-0-	118	1	1069	2	Y	1	3	1			1
							30	3	1	9							
07	1674	N	1567	-0-	-107	-0-	130	1	1397	2	Y	2					3
							38	3	2	9							
*08	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	159	1	1876	2	Y	6					9
							53	3	7	9							

STAGGS WELL #: 4H RRCID -> 214790 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF.11050 - 13490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21979	X	16302	-0-	-5677	-0-	696	1	15198	2	Y	4	4	1			1
							404	3	4	9							
04	15657	X	15657	-0-	-0-	-0-	678	1	14580	2	Y	3	3	1			1
							396	3	3	9							
05	16719	X	16719	-0-	-0-	-0-	715	1	15558	2	Y	3	2	1			2
							443	3	3	9							
06	15961	X	15961	-0-	-0-	-0-	667	1	14871	2	Y	4	4	1			2
							419	3	4	9							
07	16056	X	16056	-0-	-0-	-0-	681	1	14936	2	Y	30	24	1			8
							406	3	33	9							
08	15965	X	14658	-0-	-1307	-0-	658	1	13590	2	Y	21	22	1			7
							387	3	23	9							

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
03	1829	X	1829	-0-	-0-	-0-	78	1	1705	2	Y	1	1	1			-0-
							45	3	1	9							
04	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	171	1	3670	2	Y	1	1	1			-0-
							100	3	1	9							
05	8252	X	8252	-0-	-0-	-0-	353	1	7678	2	Y	2	1	1			1
							219	3	2	9							
06	12256	X	12256	-0-	-0-	-0-	512	1	11419	2	Y	3	3	1			1
							322	3	3	9							
07	9362	X	9362	-0-	-0-	-0-	390	1	8555	2	Y	168	124	1			45
							232	3	185	9							
*08	12238	X	12238	-0-	-0-	-0-	542	1	11193	2	Y	167	155	1			57
							319	3	184	9							

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
03	13271	X	13271	-0-	-0-	-0-	1260	1	11483	2	Y	203	109	1			178
							305	3	223	9							
04	8949	X	8949	-0-	-0-	-0-	801	1	7772	2	Y	150	230	1			98
							211	3	165	9							
05	13485	X	11258	-0-	-2227	-0-	1142	1	9680	2	Y	145	104	1			139
							276	3	160	9							
06	13050	X	8557	-0-	-4493	-0-	924	1	7265	2	Y	148	149	1			138
							205	3	163	9							
07	13485	X	10896	-0-	-2589	-0-	1240	1	9393	2	Y	7	102	1			43
							255	3	8	9							
08	13268	X	8531	-0-	-4737	-0-	929	1	7384	2	Y	6	41	1			8
							211	3	7	9							

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. 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
03	19716	X	13775	-0-		-5941	-0-	800	1	12935	2	Y	36	32	1			15
								40	9									
04	11367	X	11367	-0-		-0-	-0-	810	1	10514	2	Y	39	44	1			10
								43	9									
05	19716	X	9986	-0-		-9730	-0-	530	1	9425	2	Y	28	29	1			9
								31	9									
06	17720	X	17720	-0-		-0-	-0-	838	1	16825	2	Y	52	43	1			18
								57	9									
07	14384	X	9369	-0-		-5015	-0-	456	1	8894	2	Y	17	32	1			3
								19	9									
08	13764	X	7541	-0-		-6223	-0-	366	1	7158	2	Y	15	14	1			4
								17	9									

BENAVIDES FMT WELL #: 7H RRCID -> 222345 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 10660 PERF.11102 - 12684

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
03	4382	X	4382	-0-		-0-	-0-	459	1	3821	2	Y	-0-					101
								102	3									
04	4772	X	4772	-0-		-0-	-0-	424	1	4219	2	Y	13					114
								115	3	14	9							
05	5188	X	5188	-0-		-0-	-0-	538	1	4505	2	Y	15	61	1			68
								128	3	17	9							
06	4625	X	4625	-0-		-0-	-0-	447	1	4052	2	Y	11	58	1			21
								114	3	12	9							
07	4792	X	4792	-0-		-0-	-0-	396	1	4262	2	Y	16					37
								116	3	18	9							
08	4588	X	4008	-0-		-580	-0-	303	1	3573	2	Y	27					64
								102	3	30	9							

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. 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
03	1452	N	1452	-0-		-0-	-0-	140	1	1278	2	Y	-0-					-0-
								34	3									
04	1411	N	1411	-0-		-0-	-0-	129	1	1248	2	Y	-0-					-0-
								34	3									
05	1450	N	1450	-0-		-0-	-0-	149	1	1265	2	Y	-0-					-0-
								36	3									
06	2177	N	2177	-0-		-0-	-0-	240	1	1884	2	Y	-0-					-0-
								53	3									
07	2768	N	2768	-0-		-0-	-0-	315	1	2388	2	Y	-0-					-0-
								65	3									
*08	3100	N	4188	-0-		1088	1088	456	1	3629	2	Y	-0-					-0-
								103	3									

GALLAGHER, GLORIA B. WELL #: 3H RRCID -> 224152 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 11369 PERF.11370 - 13300

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
03	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					7
04	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					7
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					7
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					7
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-	5	1			2
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
03	1891	X	1296	-0-	-595	-0-	135	1	1131	2	Y	-0-					28
							30	3									
04	1754	X	1754	-0-	-0-	-0-	187	1	1524	2	Y	2					30
							41	3	2	9							
05	3627	X	2622	-0-	-1005	-0-	303	1	2254	2	Y	1	25	1			6
							64	3	1	9							
06	3510	X	2223	-0-	-1287	-0-	276	1	1893	2	Y	1					7
							53	3	1	9							
07	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	460	1	3330	2	Y	3					10
							90	3	3	9							
*08	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	403	1	3070	2	Y	2					12
							88	3	2	9							

SOUTH MARSHALL STATE WELLS FARGO WELL #: 7 RRCID -> 226099 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10598 - 11424

03	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	208	1	1891	2	Y	53	30	1			47
							50	3	58	9							
04	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	145	1	1403	2	Y	43	62	1			28
							38	3	47	9							
05	2387	N	2008	-0-	-379	-0-	202	1	1712	2	Y	41	30	1			39
							49	3	45	9							
06	2130	N	1840	-0-	-290	-0-	196	1	1545	2	Y	50	42	1			47
							44	3	55	9							
07	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	194	1	1470	2	Y	4	34	1			17
							40	3	4	9							
*08	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	223	1	1772	2	Y	6	16	1			7
							51	3	7	9							

UNION RANCH-LOPEZ WELL #: 1 H RRCID -> 226329 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 11023 PERF.11050 - 11248

03	14222	X	14222	-0-	-0-	-0-	559	1	13412	2	N	228	363	1			149
							251	9									
04	12621	X	12621	-0-	-0-	-0-	508	1	11895	2	N	198	193	1			154
							218	9									
05	8829	X	8829	-0-	-0-	-0-	327	1	8380	2	N	111					265
							122	9									
06	9623	X	9623	-0-	-0-	-0-	360	1	9124	2	N	126	196	1			195
							139	9									
07	12208	X	12208	-0-	-0-	-0-	472	1	11534	2	N	184	193	1			186
							202	9									
*08	14370	X	14370	-0-	-0-	-0-	619	1	13518	2	N	212	192	1			206
							233	9									

STAGGS WELL #: 8H RRCID -> 226330 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 11258 PERF.12592 - 13656

03	13144	X	10532	-0-	-2612	-0-	448	1	9782	2	Y	38	37	1			8
							260	3	42	9							
04	10352	X	10352	-0-	-0-	-0-	447	1	9611	2	Y	30	28	1			10
							261	3	33	9							
05	10662	X	10662	-0-	-0-	-0-	455	1	9897	2	Y	25	20	1			15
							282	3	28	9							
06	10468	X	10468	-0-	-0-	-0-	436	1	9726	2	Y	29	30	1			14
							274	3	32	9							
07	10648	X	10648	-0-	-0-	-0-	452	1	9923	2	Y	4	17	1			1
							269	3	4	9							
08	10323	X	9773	-0-	-550	-0-	439	1	9072	2	Y	3	3	1			1
							259	3	3	9							

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BILLINGS B WELL #: 7H RRCID -> 229091 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 10746 PERF.10968 - 13174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9300	X	8126	-0-	-1174	-0-	470	1	7601	2	Y	50	45	1			21
							55	9									
04	8218	X	8218	-0-	-0-	-0-	582	1	7560	2	Y	69	72	1			18
							76	9									
05	9083	X	7719	-0-	-1364	-0-	408	1	7254	2	Y	52	53	1			17
							57	9									
06	7980	X	7176	-0-	-804	-0-	338	1	6783	2	Y	50	50	1			17
							55	9									
07	8494	X	7334	-0-	-1160	-0-	356	1	6938	2	Y	36	47	1			6
							40	9									
08	8494	X	6663	-0-	-1831	-0-	322	1	6305	2	Y	33	31	1			8
							36	9									

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
03	676	N	676	-0-	-0-	-0-	71	1	589	2	Y	-0-					-0-
							16	3									
04	672	N	672	-0-	-0-	-0-	60	1	596	2	Y	-0-					-0-
							16	3									
05	881	N	881	-0-	-0-	-0-	92	1	767	2	Y	-0-					-0-
							22	3									
06	712	N	712	-0-	-0-	-0-	69	1	625	2	Y	-0-					-0-
							18	3									
07	651	N	515	-0-	-136	-0-	43	1	460	2	Y	-0-					-0-
							12	3									
08	651	N	622	-0-	-29	-0-	47	1	559	2	Y	-0-					-0-
							16	3									

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
03	15252	X	5159	-0-	-10093	-0-	481	1	4387	2	Y	158	157	1			139
							117	3	174	9							
04	10212	X	10212	-0-	-0-	-0-	897	1	8699	2	Y	345	259	1			225
							236	3	380	9							
05	14291	X	6452	-0-	-7839	-0-	645	1	5467	2	Y	167	231	1			161
							156	3	184	9							
06	11760	X	6573	-0-	-5187	-0-	696	1	5474	2	Y	226	175	1			212
							154	3	249	9							
07	10912	X	3839	-0-	-7073	-0-	423	1	3206	2	Y	112	156	1			168
							87	3	123	9							
08	10540	X	5815	-0-	-4725	-0-	614	1	4878	2	Y	167	156	1			179
							139	3	184	9							

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
03	3224	X	2986	-0-	-238	-0-	174	1	2809	2	N	3	3	1			1
							3	9									
04	3120	X	2885	-0-	-235	-0-	206	1	2673	2	N	5	5	1			1
							6	9									
05	3069	X	2912	-0-	-157	-0-	155	1	2753	2	N	4	4	1			1
							4	9									
06	2940	X	2547	-0-	-393	-0-	121	1	2422	2	N	4	4	1			1
							4	9									
07	2976	X	2804	-0-	-172	-0-	137	1	2663	2	N	4	4	1			1
							4	9									
08	2976	X	2852	-0-	-124	-0-	139	1	2710	2	N	3	3	1			1
							3	9									

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
03	5859	X	4741	-0-	-1118	-0-	202	1	4420	2	Y	2	2	1			-0-
							117	3	2	9							
04	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	207	1	4443	2	Y	3	2	1			1
							121	3	3	9							
05	5797	X	5211	-0-	-586	-0-	223	1	4849	2	Y	1	1	1			1
							138	3	1	9							
06	5340	X	4585	-0-	-755	-0-	192	1	4271	2	Y	2	2	1			1
							120	3	2	9							
07	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	241	1	5286	2	Y	-0-	1	1			-0-
							144	3									
08	5208	X	5196	-0-	-12	-0-	234	1	4824	2	Y	-0-					-0-
							138	3									

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
03	6510	X	4749	-0-	-1761	-0-	498	1	4141	2	Y	-0-					5
							110	3									
04	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	509	1	5070	2	Y	2					7
							138	3	2	9							
05	6510	X	4523	-0-	-1987	-0-	471	1	3938	2	Y	2	4	1			5
							112	3	2	9							
06	4800	X	3026	-0-	-1774	-0-	293	1	2657	2	Y	1	4	1			2
							75	3	1	9							
07	5921	X	342	-0-	-5579	-0-	28	1	305	2	Y	1					3
							8	3	1	9							
*08	7318	X	7318	-0-	-0-	-0-	555	1	6537	2	Y	36					39
							186	3	40	9							

BILLINGS RANCH WELL #: 1H RRCID -> 239274 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 9843 PERF.10250 - 13830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	32395	X	29320	-0-	-3075	-0-	211	1	28379	2	Y	664	664	1			63
							730	9									
04	26956	X	26956	-0-	-0-	-0-	206	1	26124	2	Y	569	568	1			64
							626	9									
05	29729	X	27020	-0-	-2709	-0-	323	1	26086	2	Y	555	531	1			88
							611	9									
06	28770	X	26124	-0-	-2646	-0-	413	1	25109	2	Y	547	536	1			99
							602	9									
07	29729	X	26723	-0-	-3006	-0-	418	1	25724	2	Y	528	565	1			62
							581	9									
08	29326	X	25797	-0-	-3529	-0-	408	1	24692	2	Y	634	578	1			118
							697	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BENAVIDES FMT WELL #: 12H RRCID -> 239566 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10520 - 13118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8091	X	250	-0-	-7841	-0-	26	1	218	2	Y	-0-					74
							6	3									
04	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	214	1	2132	2	Y	-0-					74
							58	3									
05	7502	X	875	-0-	-6627	-0-	91	1	759	2	Y	3	40	1			37
							22	3	3	9							
06	7260	X	4032	-0-	-3228	-0-	390	1	3532	2	Y	10	32	1			15
							99	3	11	9							
07	9942	X	9942	-0-	-0-	-0-	822	1	8852	2	Y	25					40
							240	3	28	9							
*08	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	431	1	5076	2	Y	29					69
							145	3	32	9							

STAGGS WELL #: 11H RRCID -> 242263 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 11383 PERF.10432 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	30918	X	30918	-0-	-0-	-0-	1309	1	28572	2	Y	253	258	1			51
							759	3	278	9							
04	30237	X	30237	-0-	-0-	-0-	1299	1	27949	2	Y	208	191	1			68
							760	3	229	9							
05	34751	X	30177	-0-	-4574	-0-	1283	1	27927	2	Y	156	129	1			95
							795	3	172	9							
06	33570	X	26813	-0-	-6757	-0-	1113	1	24811	2	Y	173	185	1			83
							699	3	190	9							
07	33511	X	27057	-0-	-6454	-0-	1149	1	25200	2	Y	22	99	1			6
							684	3	24	9							
08	31248	X	25883	-0-	-5365	-0-	1163	1	24018	2	Y	15	16	1			5
							685	3	17	9							

NORTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 5H RRCID -> 242974 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 11526 PERF.11365 - 13730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5487	X	2416	-0-	-3071	-0-	251	1	2109	2	Y	-0-					32
							56	3									
04	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	275	1	2246	2	Y	-0-					32
							61	3									
05	2418	X	1362	-0-	-1056	-0-	157	1	1172	2	Y	-0-	27	1			5
							33	3									
06	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					Y	-0-					5
07	2635	X	556	-0-	-2079	-0-	66	1	477	2	Y	-0-					5
							13	3									
08	1364	N	412	-0-	-952	-0-	47	1	355	2	Y	-0-					5
							10	3									

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
03	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
06	13	X	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
07	751	X	751	-0-	-0-	-0-	32	1	697	2	Y	3	2	1			1
							19	3	3	9							
*08	572	X	572	-0-	-0-	-0-	26	1	529	2	Y	2	2	1			1
							15	3	2	9							

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BENAVIDES F.M.T. WELL #: 13H RRCID -> 245806 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 10531 PERF.11224 - 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
03	645	N	645	-0-	-0-	-0-	68	1	562	2	Y	-0-					5
							15	3									
04	710	X	710	-0-	-0-	-0-	63	1	630	2	Y	-0-					5
							17	3									
05	465	X	414	-0-	-51	-0-	43	1	360	2	Y	1	3	1			3
							10	3	1	9							
06	630	X	242	-0-	-388	-0-	23	1	212	2	Y	1	3	1			1
							6	3	1	9							
07	1376	X	1376	-0-	-0-	-0-	114	1	1227	2	Y	2					3
							33	3	2	9							
*08	1966	X	1966	-0-	-0-	-0-	149	1	1759	2	Y	7					10
							50	3	8	9							

NORTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 3H RRCID -> 245847 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 11580 PERF.11780 - 13184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11501	X	10239	-0-	-1262	-0-	1062	1	8922	2	Y	16					135
							237	3	18	9							
04	8830	X	8830	-0-	-0-	-0-	937	1	7648	2	Y	34					169
							208	3	37	9							
05	12741	X	8547	-0-	-4194	-0-	984	1	7325	2	Y	26	143	1			52
							209	3	29	9							
06	9900	X	9016	-0-	-884	-0-	1120	1	7674	2	Y	5					57
							216	3	6	9							
07	10230	X	7784	-0-	-2446	-0-	919	1	6653	2	Y	28					85
							181	3	31	9							
08	10230	X	8811	-0-	-1419	-0-	996	1	7582	2	Y	15					100
							216	3	17	9							

BENAVIDES, ARTURO-ST. WELL #: 4H RRCID -> 246014 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10710 PERF.10903 - 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
03	16709	X	6494	-0-	-10215	-0-	277	1	6050	2	Y	5					255
							161	3	6	9							
04	12122	X	12122	-0-	-0-	-0-	523	1	11252	2	Y	37	145	1			147
							306	3	41	9							
05	17281	X	17281	-0-	-0-	-0-	738	1	16063	2	Y	21					168
							457	3	23	9							
06	13140	X	11719	-0-	-1421	-0-	489	1	10894	2	Y	26					194
							307	3	29	9							
07	14527	X	14527	-0-	-0-	-0-	617	1	13538	2	Y	4					198
							368	3	4	9							
08	13919	X	8518	-0-	-5401	-0-	383	1	7909	2	Y	1					199
							225	3	1	9							

GALLAGHER, GLORIA B. WELL #: 8H RRCID -> 248674 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 11575 PERF.12540 - 12905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					31
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	21	1			10
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BILLINGS RANCH WELL #: 4H RRCID -> 248824 COMPL. DATE 04/19/2009 TOTAL DEPTH 9887 PERF.10587 - 11115

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	825	1	4095	2	Y	101	104	1			10
							111	9									
04	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	721	1	3354	2	Y	77	78	1			9
							85	9									
05	3596	X	3488	-0-	-108	-0-	679	1	2740	2	Y	63	62	1			10
							69	9									
06	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	829	1	3681	2	Y	84	79	1			15
							92	9									
07	3596	X	1380	-0-	-2216	-0-	289	1	1065	2	Y	24	36	1			3
							26	9									
08	3596	X	3073	-0-	-523	-0-	605	1	2399	2	Y	63	54	1			12
							69	9									

BILLINGS RANCH WELL #: 2H RRCID -> 249328 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 9526 - 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
03	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	339	1	1684	2	Y	24	24	1			2
							26	9									
04	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	342	1	1593	2	Y	22	22	1			2
							24	9									
05	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	391	1	1581	2	Y	22	21	1			3
							24	9									
06	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	342	1	1518	2	Y	21	20	1			4
							23	9									
07	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	404	1	1490	2	Y	19	21	1			2
							21	9									
08	1891	N	1873	-0-	-18	-0-	371	1	1472	2	Y	27	24	1			5
							30	9									

BENAVIDES, ARTURO-STATE WELL #: 6H RRCID -> 249489 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 10691 PERF.10609 - 13263

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2325	N	2219	-0-	-106	-0-	95	1	2066	2	Y	3					85
							55	3	3	9							
04	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	94	1	2023	2	Y	11	48	1			48
							55	3	12	9							
05	2294	N	2137	-0-	-157	-0-	91	1	1985	2	Y	4					52
							57	3	4	9							
06	2160	N	2077	-0-	-83	-0-	86	1	1928	2	Y	8					60
							54	3	9	9							
07	2263	N	2153	-0-	-110	-0-	90	1	1983	2	Y	24					84
							54	3	26	9							
08	2139	N	2056	-0-	-83	-0-	92	1	1906	2	Y	4					88
							54	3	4	9							

BENAVIDES F.M.T. WELL #: 15H RRCID -> 249545 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10602 - 12077

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	394	1	3281	2	Y	-0-					14
							87	3									
04	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	312	1	3103	2	Y	3					17
							84	3	3	9							
05	3906	X	3787	-0-	-119	-0-	394	1	3296	2	Y	3	9	1			11
							94	3	3	9							
06	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	362	1	3282	2	Y	3	10	1			4
							92	3	3	9							
07	3751	X	3696	-0-	-55	-0-	306	1	3297	2	Y	3					7
							90	3	3	9							
08	3782	X	3569	-0-	-213	-0-	272	1	3199	2	Y	6					13
							91	3	7	9							

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
03	744	X	598	-0-	-146	-0-	35	1	563	2	Y	-0-					-0-
04	518	X	518	-0-	-0-	-0-	37	1	481	2	Y	-0-					-0-
05	429	X	429	-0-	-0-	-0-	23	1	406	2	Y	-0-					-0-
06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	20	1	398	2	Y	-0-					-0-
07	426	N	426	-0-	-0-	-0-	21	1	405	2	Y	-0-					-0-
*08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	19	1	368	2	Y	-0-					-0-

UNION RANCH WELL #: 3H RRCID -> 251688 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 11095 PERF.13897 - 14210

03	35030	X	32114	-0-	-2916	-0-	1260	1	30247	2	Y	552	357	1			319
							607	9									
04	32076	X	32076	-0-	-0-	-0-	1288	1	30157	2	Y	574	718	1			175
							631	9									
05	34410	X	31912	-0-	-2498	-0-	1178	1	30148	2	Y	533	539	1			169
							586	9									
06	32850	X	30009	-0-	-2841	-0-	1121	1	28387	2	Y	455	356	1			268
							501	9									
07	33139	X	30272	-0-	-2867	-0-	1175	1	28698	2	Y	363	473	1			158
							399	9									
08	33139	X	32497	-0-	-642	-0-	1406	1	30678	2	Y	375	408	1			125
							413	9									

STAGGS WELL #: 15H RRCID -> 252175 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10850 - 11532

03	10943	X	8634	-0-	-2309	-0-	362	1	7909	2	Y	139	139	1			28
							210	3	153	9							
04	7789	X	7789	-0-	-0-	-0-	332	1	7145	2	Y	107	100	1			35
							194	3	118	9							
05	9331	X	8258	-0-	-1073	-0-	349	1	7599	2	Y	85	68	1			52
							216	3	94	9							
06	9030	X	7352	-0-	-1678	-0-	303	1	6757	2	Y	93	100	1			45
							190	3	102	9							
07	8649	X	8016	-0-	-633	-0-	340	1	7470	2	Y	3	47	1			1
							203	3	3	9							
08	8649	X	6980	-0-	-1669	-0-	314	1	6479	2	Y	2	2	1			1
							185	3	2	9							

BILLINGS B WELL #: 10H RRCID -> 252965 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 11019 PERF.11754 - 12836

03	8004	X	8004	-0-	-0-	-0-	461	1	7453	2	Y	82	63	1			34
							90	9									
04	6692	X	6692	-0-	-0-	-0-	471	1	6119	2	Y	93	103	1			24
							102	9									
05	6936	X	6936	-0-	-0-	-0-	365	1	6486	2	Y	77	75	1			26
							85	9									
06	6668	X	6668	-0-	-0-	-0-	312	1	6272	2	Y	76	75	1			27
							84	9									
07	6820	X	6459	-0-	-361	-0-	315	1	6138	2	Y	5	31	1			1
							6	9									
08	6820	X	6236	-0-	-584	-0-	303	1	5927	2	Y	5	5	1			1
							6	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
03	13409	X	13409	-0-	-0-	-0-	572	1	12493	2	Y	11	11	1			2
							332	3	12	9							
04	11855	X	11855	-0-	-0-	-0-	513	1	11032	2	Y	9	8	1			3
							300	3	10	9							
05	16368	X	13235	-0-	-3133	-0-	565	1	12311	2	Y	7	6	1			4
							351	3	8	9							
06	12990	X	12458	-0-	-532	-0-	520	1	11601	2	Y	9	9	1			4
							327	3	10	9							
07	13423	X	10619	-0-	-2804	-0-	448	1	9838	2	Y	60	48	1			16
							267	3	66	9							
08	13423	X	8074	-0-	-5349	-0-	361	1	7461	2	Y	35	39	1			12
							213	3	39	9							

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
03	25948	X	25948	-0-	-0-	-0-	1497	1	24209	2	Y	220	192	1			90
							242	9									
04	32894	X	32894	-0-	-0-	-0-	2323	1	30156	2	Y	377	371	1			96
							415	9									
05	34013	X	34013	-0-	-0-	-0-	1793	1	31876	2	Y	313	305	1			104
							344	9									
06	31285	X	31285	-0-	-0-	-0-	1468	1	29491	2	Y	296	297	1			103
							326	9									
07	31268	X	31268	-0-	-0-	-0-	1495	1	29156	2	Y	561	570	1			94
							617	9									
*08	30571	X	30571	-0-	-0-	-0-	1457	1	28494	2	Y	564	516	1			142
							620	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
03	23715	X	19137	-0-	-4578	-0-	1104	1	17848	2	N	168	150	1			69
							185	9									
04	18882	X	18882	-0-	-0-	-0-	1333	1	17303	2	N	224	236	1			57
							246	9									
05	21483	X	18560	-0-	-2923	-0-	978	1	17387	2	N	177	175	1			59
							195	9									
06	18570	X	17113	-0-	-1457	-0-	803	1	16125	2	N	168	168	1			59
							185	9									
07	19499	X	16444	-0-	-3055	-0-	801	1	15623	2	N	18	74	1			3
							20	9									
08	19499	X	17375	-0-	-2124	-0-	844	1	16508	2	N	21	19	1			5
							23	9									

BILLINGS "B" WELL #: 13H RRCID -> 256289 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 10924 PERF.10834 - 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
03	33077	X	27319	-0-	-5758	-0-	1574	1	25455	2	Y	264	238	1			108
							290	9									
04	25040	X	25040	-0-	-0-	-0-	1765	1	22914	2	Y	328	352	1			84
							361	9									
05	32302	X	24791	-0-	-7511	-0-	1305	1	23201	2	Y	259	257	1			86
							285	9									
06	28080	X	22909	-0-	-5171	-0-	1074	1	21562	2	Y	248	248	1			86
							273	9									
07	27962	X	23547	-0-	-4415	-0-	1134	1	22118	2	Y	268	309	1			45
							295	9									
08	27311	X	23372	-0-	-3939	-0-	1122	1	21950	2	Y	273	249	1			69
							300	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BILLINGS RANCH WELL #: 8 RRCID -> 257806 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9278 - 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
03	38688	X	36767	-0-	-1921	-0-	268	1	36030	2	Y	426	425	1			41
							469	9									
04	33667	X	33667	-0-	-0-	-0-	260	1	33008	2	Y	363	363	1			41
							399	9									
05	40827	X	28355	-0-	-12472	-0-	343	1	27685	2	Y	297	291	1			47
							327	9									
06	37980	X	28013	-0-	-9967	-0-	448	1	27235	2	Y	300	293	1			54
							330	9									
07	36890	X	32455	-0-	-4435	-0-	513	1	31582	2	Y	327	343	1			38
							360	9									
08	36766	X	31772	-0-	-4994	-0-	509	1	30810	2	Y	412	373	1			77
							453	9									

STAGGS WELL #: 18H RRCID -> 258764 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 10919 PERF.12133 - 13551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10602	X	8496	-0-	-2106	-0-	360	1	7849	2	Y	71	73	1			14
							209	3	78	9							
04	8348	X	8348	-0-	-0-	-0-	359	1	7714	2	Y	59	54	1			19
							210	3	65	9							
05	9362	X	8235	-0-	-1127	-0-	350	1	7618	2	Y	45	37	1			27
							217	3	50	9							
06	8940	X	7440	-0-	-1500	-0-	309	1	6882	2	Y	50	53	1			24
							194	3	55	9							
07	9207	X	7658	-0-	-1549	-0-	325	1	7136	2	Y	3	26	1			1
							194	3	3	9							
08	8618	X	7483	-0-	-1135	-0-	336	1	6946	2	Y	3	3	1			1
							198	3	3	9							

BILLINGS RANCH WELL #: 5 RRCID -> 258833 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9340 - 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
03	13206	X	11236	-0-	-1970	-0-	1861	1	9239	2	Y	124	124	1			12
							136	9									
04	10437	X	10437	-0-	-0-	-0-	1825	1	8494	2	Y	107	107	1			12
							118	9									
05	11997	X	10449	-0-	-1548	-0-	2051	1	8282	2	Y	105	100	1			17
							116	9									
06	11520	X	9925	-0-	-1595	-0-	1804	1	8010	2	Y	101	100	1			18
							111	9									
07	11439	X	9819	-0-	-1620	-0-	2073	1	7641	2	Y	95	102	1			11
							105	9									
08	11222	X	9607	-0-	-1615	-0-	1905	1	7560	2	Y	129	116	1			24
							142	9									

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
03	32489	X	32489	-0-	-0-	-0-	1377	1	30052	2	Y	238	237	1			48
							798	3	262	9							
04	30426	X	30426	-0-	-0-	-0-	1308	1	28147	2	Y	187	174	1			61
							765	3	206	9							
05	23985	X	23985	-0-	-0-	-0-	1020	1	22210	2	Y	112	105	1			68
							632	3	123	9							
06	28831	X	28831	-0-	-0-	-0-	1198	1	26698	2	Y	166	154	1			80
							752	3	183	9							
07	26136	X	26136	-0-	-0-	-0-	1102	1	24183	2	Y	176	209	1			47
							657	3	194	9							
08	14911	X	13116	-0-	-1795	-0-	586	1	12111	2	Y	67	91	1			23
							345	3	74	9							

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BILLINGS "B" WELL #: 14H RRCID -> 259274 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 10859 PERF.13064 - 14977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8308	X	7178	-0-	-1130	-0-	415	1	6717	2	N	42	38	1			17
							46	9									
04	6866	X	6866	-0-	-0-	-0-	487	1	6317	2	N	56	59	1			14
							62	9									
05	7781	X	6860	-0-	-921	-0-	363	1	6447	2	N	45	44	1			15
							50	9									
06	6960	X	6365	-0-	-595	-0-	300	1	6019	2	N	42	42	1			15
							46	9									
07	7192	X	6255	-0-	-937	-0-	305	1	5944	2	N	5	19	1			1
							6	9									
08	7192	X	6519	-0-	-673	-0-	317	1	6196	2	N	5	5	1			1
							6	9									

BILLINGS RANCH WELL #: 10 RRCID -> 261169 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9360 - 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
03	32643	X	27946	-0-	-4697	-0-	203	1	27319	2	Y	385	384	1			37
							424	9									
04	25488	X	25488	-0-	-0-	-0-	196	1	24933	2	Y	326	326	1			37
							359	9									
05	29791	X	23920	-0-	-5871	-0-	288	1	23304	2	Y	298	288	1			47
							328	9									
06	28590	X	22582	-0-	-6008	-0-	361	1	21905	2	Y	287	282	1			52
							316	9									
07	28024	X	24189	-0-	-3835	-0-	383	1	23598	2	Y	189	219	1			22
							208	9									
08	27931	X	23539	-0-	-4392	-0-	379	1	22916	2	Y	222	203	1			41
							244	9									

BILLINGS RANCH WELL #: 12 RRCID -> 262709 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9310 - 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
03	24676	X	20905	-0-	-3771	-0-	153	1	20546	2	Y	187	186	1			18
							206	9									
04	19170	X	19170	-0-	-0-	-0-	148	1	18847	2	Y	159	159	1			18
							175	9									
05	22475	X	18303	-0-	-4172	-0-	222	1	17919	2	Y	147	142	1			23
							162	9									
06	21330	X	17109	-0-	-4221	-0-	275	1	16678	2	Y	142	139	1			26
							156	9									
07	20956	X	19033	-0-	-1923	-0-	301	1	18570	2	Y	147	156	1			17
							162	9									
08	20894	X	18542	-0-	-2352	-0-	299	1	18088	2	Y	141	132	1			26
							155	9									

BILLINGS RANCH WELL #: 9 RRCID -> 267365 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9362 - 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
03	51832	X	8059	-0-	-43773	-0-	1240	1	6156	2	Y	603	604	1			57
							663	9									
04	50160	X	7316	-0-	-42844	-0-	1194	1	5558	2	Y	513	512	1			58
							564	9									
05	51832	X	7216	-0-	-44616	-0-	1325	1	5349	2	Y	493	473	1			78
							542	9									
06	8550	X	6865	-0-	-1685	-0-	1165	1	5174	2	Y	478	469	1			87
							526	9									
07	8339	X	6724	-0-	-1615	-0-	1331	1	4907	2	Y	442	477	1			52
							486	9									
08	8060	X	6318	-0-	-1742	-0-	1169	1	4640	2	Y	463	429	1			86
							509	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BILLINGS-STATE WELL #: 1 RRCID -> 268915 COMPL. DATE 03/20/2012 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
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		2601	-0-	2601	2601	127	1	2467	2	N	6	6	1			1
							7	9									
08	SHUT IN		2696	-0-	2696	5297	131	1	2557	2	N	7	6	1			2
							8	9									

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
BENAVIDES 679 WELL #: 1 RRCID -> 216064 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10968 - 11174

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/20/2013 - PLUGGED 04-20-2013

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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-9574				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-9574				N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-9574				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-9574				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-9574				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-9574				N	-0-					-0-

LORAC, INC. 508936
PETERS, W. R., EST. WELL #: 1 RRCID -> 014648 COMPL. DATE 06/27/1949 TOTAL DEPTH 2615 PERF. 1815 - 1821

03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

PETERS, W. R. -A- WELL #: A 4 RRCID -> 042418 COMPL. DATE 07/16/1967 TOTAL DEPTH 7216 PERF. N/A

03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TIGER (YEGUA) 89903 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS -38- WELL #: 2 RRCID -> 014646 COMPL. DATE 04/07/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

TIGER (YEGUA) //CONT.// 89903 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LORAC, INC. //CONT.// 508936
PETERS, W. R., -C- WELL #: 1 RRCID -> 014647 COMPL. DATE 05/20/1952 TOTAL DEPTH 3570 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERS, "T" WELL #: 1 RRCID -> 130537 COMPL. DATE 02/17/1989 TOTAL DEPTH 3557 PERF. 3412 - 3420

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIGRE GRANDE (12000) 89910 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LOPEZ WELL #: 2A RRCID -> 199928 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 12857 PERF.10884 - 11420

03	1829	N	1415	-0-	-414	-0-	416	1	999	2	Y	-0-					13
04	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	401	1	872	2	Y	-0-					13
05	1519	N	1444	-0-	-75	-0-	441	1	1003	2	Y	-0-					13
06	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	470	1	1321	2	Y	-0-					13
07	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	465	1	1179	2	Y	19					32
							21	9									
*08	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	409	1	1057	2	Y	-0-					32

EOG RESOURCES, INC. 253162
ALEXANDER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 126302 COMPL. DATE 05/22/1996 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12523 - 13142

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/09/2013 - P & A 04-09-13

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 199067 COMPL. DATE 09/07/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12018 - 12748

03	7347	X	7326	-0-	-21	-0-	1309	1	6017	2	N	-0-					-0-
04	7110	X	6842	-0-	-268	-0-	1267	1	5575	2	N	-0-					-0-
05	7347	X	7039	-0-	-308	-0-	1309	1	5730	2	N	-0-					-0-
06	7110	X	6504	-0-	-606	-0-	1217	1	5287	2	N	-0-					-0-
07	7347	X	7132	-0-	-215	-0-	1309	1	5823	2	N	-0-					-0-
08	7316	X	7163	-0-	-153	-0-	1309	1	5854	2	N	-0-					-0-

T.-C.-B. (CLAUDIA) 89945 044 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
CYMRI, L.L.C. 195801
LIVINGSTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132461 COMPL. DATE 10/11/1989 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7077 - 7087

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIJERINA-CANALES-BLUCHER (H-58) 89945 088 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CANALES, A. T. WELL #: 59 RRCID -> 146593 COMPL. DATE 09/11/1984 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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIJERINA-CANALES-BLUCHER (H-61) 89945 099 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 8 L RRCID -> 072215 COMPL. DATE 01/01/1977 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7178 - 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
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
DE TIJERINA, H. C. WELL #: 97 RRCID -> 194241 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7423 - 7491

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 109 RRCID -> 214599 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8472 - 8503

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH TIJERINA WELL #: J125 F RRCID -> 058528 COMPL. DATE 12/18/1973 TOTAL DEPTH 7750 PERF. N/A

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: J129 RRCID -> 071237 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7927 - 7940

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	5728	-0-	5728	5728	10	1	5718	3	N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5728					N	-0-					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH TIJERINA WELL #: J133 RRCID -> 077639 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8330 - 8420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 9 RRCID -> 078092 COMPL. DATE 12/03/1977 TOTAL DEPTH 12023 PERF. 8884 - 8952

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: C201 RRCID -> 086313 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8091 - 8118

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: C195 RRCID -> 117276 COMPL. DATE 03/29/1985 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7909 - 7915

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: J135 RRCID -> 133490 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6974 - 6978

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 1085A RRCID -> 147948 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 11940 PERF.10359 - 11200

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 1087A RRCID -> 155625 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9930 - 9947

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 1138J RRCID -> 162433 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9740 - 9940

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 1139J RRCID -> 165931 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 11086 PERF. 9954 - 9958

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1059 RRCID -> 168385 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 12108 PERF.10742 - 10776

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 1140J RRCID -> 168905 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9412 - 9983

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1066 RRCID -> 168930 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 12510 PERF.10397 - 10412

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 1090A RRCID -> 170727 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 12120 PERF. 9602 - 9665

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 1091A RRCID -> 170886 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 12175 PERF. 9510 - 11900

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1068 RRCID -> 172386 COMPL. DATE 02/04/1999 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9820 - 10706

*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	11874	-0-	11874	11874	10862	3	1012	9	N	920	887	1			33
06	14B2 EXT	16287	-0-	16287	28161	15272	3	1015	9	N	923	937	1			19
07	14B2 EXT	28269	-0-	28269	56430	27240	3	1029	9	N	935	923	1			31
08	14B2 EXT	22609	-0-	22609	79039	21487	3	1122	9	N	1020	959	1			92

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1071 RRCID -> 172419 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 12580 PERF.10719 - 12230

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	74	-0-	74	74	74	3			N	-0-					-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1058 RRCID -> 177082 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 11140 PERF. 9138 - 9184

*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	4102	-0-	4102	4102	3867	3	235	9	N	214	211	1			3
05	14B2 EXT	6206	-0-	6206	10308	5921	3	285	9	N	259	253	1			9
06	18315 X	8007	-0-	-10308	-0-	7578	3	429	9	N	390	391	1			8
07	15457 X	15457	-0-	-0-	-0-	15098	3	359	9	N	326	323	1			11
*08	10767 X	10767	-0-	-0-	-0-	10666	3	101	9	N	92	95	1			8

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * CODE	AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*02	14B2 EXT		11974	-0-	11974	11974	20	1	11954	3	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		15890	-0-	15890	27864	89	1	15801	3	N	-0-			-0-
04	49107	X	21243	-0-	-27864	-0-	129	1	21114	3	N	-0-			-0-
05	33955	X	33955	-0-	-0-	-0-	169	1	33786	3	N	-0-			-0-
06	19527	X	19527	-0-	-0-	-0-	146	1	19381	3	N	-0-			-0-
07	28195	X	28195	-0-	-0-	-0-	182	1	28013	3	N	-0-			-0-
08	33945	X	22710	-0-	-11235	-0-	194	1	22516	3	N	-0-			-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1075 RRCID -> 222713 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9818 - 9848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * CODE	AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 812A RRCID -> 259594 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10298 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * CODE	AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*01	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	4906	3			N	-0-			-0-
*02	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	4072	3			N	-0-			-0-
03	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	3648	3			N	-0-			-0-
04	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	3			N	-0-			-0-
05	3255	X	3240	-0-	-15	-0-	3240	3			N	-0-			-0-
06	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	2324	3			N	-0-			-0-
07	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	5269	3			N	-0-			-0-
*08	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	3937	3			N	-0-			-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 802AS RRCID -> 259787 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 12638 PERF.11132 - 12860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * CODE	AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 801A RRCID -> 260448 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10819 - 11316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * CODE	AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*01	19685	X	19039	-0-	-646	-0-	19039	3			N	-0-			-0-
*02	17727	X	17727	-0-	-0-	-0-	17727	3			N	-0-			-0-
03	23955	X	23955	-0-	-0-	-0-	23955	3			N	-0-			-0-
04	24366	X	24366	-0-	-0-	-0-	24366	3			N	-0-			-0-
05	25989	X	25989	-0-	-0-	-0-	25989	3			N	-0-			-0-
06	10714	X	10714	-0-	-0-	-0-	10714	3			N	-0-			-0-
07	35280	X	35280	-0-	-0-	-0-	35280	3			N	-0-			-0-
08	18011	X	17102	-0-	-909	-0-	17102	3			N	-0-			-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 807J RRCID -> 261645 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7264 - 7274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * CODE	AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*01	16043	X	16043	-0-	-0-	-0-	16043	3			N	-0-			-0-
*02	11398	X	11398	-0-	-0-	-0-	11398	3			N	-0-			-0-
03	5456	X	3725	-0-	-1731	-0-	3725	3			N	-0-			-0-
04	6692	X	6692	-0-	-0-	-0-	6692	3			N	-0-			-0-
05	6851	X	5033	-0-	-1818	-0-	5033	3			N	-0-			-0-
06	2238	X	2238	-0-	-0-	-0-	2238	3			N	-0-			-0-
07	12617	X	4216	-0-	-8401	-0-	4216	3			N	-0-			-0-
08	6913	X	44	-0-	-6869	-0-	44	3			N	-0-			-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 813 RRCID -> 261704 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9740 - 10773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*01	16151	X	4630	-0-	-11521	-0-	10	1	4620	3	N	-0-			-0-
*02	14336	X	10061	-0-	-4275	-0-	17	1	10044	3	N	-0-			-0-
03	12741	X	9171	-0-	-3570	-0-	17	1	9154	3	N	-0-			-0-
04	12330	X	4282	-0-	-8048	-0-	7	1	4275	3	N	-0-			-0-
05	13318	X	13318	-0-	-0-	-0-	15	1	13303	3	N	-0-			-0-
06	15437	X	15437	-0-	-0-	-0-	13	1	15424	3	N	-0-			-0-
07	12544	X	12544	-0-	-0-	-0-	22	1	12522	3	N	-0-			-0-
08	11966	X	11167	-0-	-799	-0-	27	1	11140	3	N	-0-			-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 802 RRCID -> 261712 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 11590 PERF.10060 - 11436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*01	T. A.		2316	-0-	2316	5537	5	1	2311	3	N	-0-			-0-
*02	9364	X	3827	-0-	-5537	-0-	6	1	3821	3	N	-0-			-0-
03	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	9	1	4612	3	N	-0-			-0-
04	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	7	1	4603	3	N	-0-			-0-
05	4247	X	2294	-0-	-1953	-0-	2294	3			N	-0-			-0-
06	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	5149	3			N	-0-			-0-
07	9830	X	9830	-0-	-0-	-0-	9830	3			N	-0-			-0-
*08	9093	X	9093	-0-	-0-	-0-	9093	3			N	-0-			-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 801 RRCID -> 261765 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10372 - 12522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*01	16120	X	7514	-0-	-8606	-0-	16	1	7498	3	N	-0-			-0-
*02	13384	X	10222	-0-	-3162	-0-	17	1	10205	3	N	-0-			-0-
03	14539	X	11448	-0-	-3091	-0-	22	1	11426	3	N	-0-			-0-
04	14070	X	11148	-0-	-2922	-0-	18	1	11130	3	N	-0-			-0-
05	11315	X	3838	-0-	-7477	-0-	3838	3			N	-0-			-0-
06	7368	X	7368	-0-	-0-	-0-	7368	3			N	-0-			-0-
07	11532	X	8959	-0-	-2573	-0-	8959	3			N	-0-			-0-
08	11532	X	-0-	-0-	-11532	-0-					N	-0-			-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 823A RRCID -> 264857 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 12310 PERF.10296 - 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 829 RRCID -> 265361 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11130 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*01	18507	X	4017	-0-	-14490	-0-	9	1	4008	3	N	-0-			-0-
02	16716	X	-0-	-0-	-16716	-0-					N	-0-			-0-
03	15004	X	-0-	-0-	-15004	-0-					N	-0-			-0-
04	3840	X	-0-	-0-	-3840	-0-					N	-0-			-0-
05	3968	X	859	-0-	-3109	-0-	85	1	774	3	N	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
03	75113	X	51175	-0-	-23938	-0-	98	1	51077	3	N	-0-			-0-
04	80874	X	80874	-0-	-0-	-0-	130	1	80744	3	N	-0-			-0-
05	91545	X	91545	-0-	-0-	-0-	102	1	91443	3	N	-0-			-0-
06	82464	X	82464	-0-	-0-	-0-	68	1	82396	3	N	-0-			-0-
07	75113	X	60316	-0-	-14797	-0-	104	1	60212	3	N	-0-			-0-
08	75113	X	56239	-0-	-18874	-0-	136	1	56103	3	N	-0-			-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH LOS INDIOS WELL #: 840 RRCID -> 267797 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9154 - 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
*01	0	W	17909	-0-	17909	317736	39	1	17870	3	N	-0-			-0-
*02	0	W	3221	-0-	3221	320957	5	1	3216	3	N	-0-			-0-
03	0	W	3412	-0-	3412	324369	7	1	3405	3	N	-0-			-0-
04	0	W	8168	-0-	8168	332537	13	1	8155	3	N	-0-			-0-
05	0	W	767	-0-	767	333304	1	1	766	3	N	-0-			-0-
06	0	W	5839	-0-	5839	339143	5839	3			N	-0-			-0-
*07	378366	X	39223	-0-	-339143	-0-	68	1	39155	3	N	-0-			-0-
*08	9750	X	9750	-0-	-0-	-0-	24	1	9726	3	N	-0-			-0-

KING RANCH LOS INDIOS WELL #: 858 RRCID -> 269264 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 12220 PERF. 9100 - 12212

*01	82770	X	33711	-0-	-49059	-0-	73	1	33638	3	N	-0-			-0-
*02	74760	X	34269	-0-	-40491	-0-	57	1	34212	3	N	-0-			-0-
03	82770	X	22847	-0-	-59923	-0-	44	1	22803	3	N	-0-			-0-
04	80100	X	24764	-0-	-55336	-0-	40	1	24724	3	N	-0-			-0-
05	82770	X	17882	-0-	-64888	-0-	20	1	17862	3	N	-0-			-0-
06	80100	X	13284	-0-	-66816	-0-	13284	3			N	-0-			-0-
07	82770	X	31950	-0-	-50820	-0-	55	1	31895	3	N	-0-			-0-
08	82770	X	7923	-0-	-74847	-0-	19	1	7904	3	N	-0-			-0-

EXXON MOBIL CORPORATION 257128
KING RANCH SEELIGSON WELL #: C179 F RRCID -> 072151 COMPL. DATE 06/30/1982 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 6728 - 6734

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1054 RRCID -> 147947 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 11405 PERF.10594 - 11162

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WRIGHT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037309 COMPL. DATE 09/27/1965 TOTAL DEPTH 9400 PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3316	-0-	216	217	294	1	2977	3	Y	41	41	1			6
							45	9									
04	2963	N	2746	-0-	-217	-0-	116	1	2597	3	Y	30	32	1			4
							33	9									
05	2942	N	2942	-0-	-0-	-0-	2906	3	36	9	Y	33	32	1			5
06	INC G-10		3067	-0-	3067	3067	331	1	2695	3	Y	37	31	1			11
							41	9									
07	INC G-10		3093	-0-	3093	6160	336	1	2713	3	Y	40	42	1			9
							44	9									
08	INC G-10		2985	-0-	2985	9145	313	1	2631	3	Y	37	39	1			7
							41	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	210	1	2132	3	Y	44	45	1			7
							48	9									
04	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	86	1	1925	3	Y	36	39	1			4
							40	9									
05	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	1977	3	47	9	Y	43	41	1			6
06	INC G-10		2017	-0-	2017	2017	216	1	1758	3	Y	39	34	1			11
							43	9									
07	INC G-10		2018	-0-	2018	4035	218	1	1755	3	Y	41	44	1			8
							45	9									
08	INC G-10		2130	-0-	2130	6165	221	1	1858	3	Y	46	48	1			6
							51	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	87	1	879	3	Y	44	44	1			8
							48	9									
04	862	N	862	-0-	-0-	-0-	35	1	786	3	Y	37	39	1			6
							41	9									
05	825	N	825	-0-	-0-	-0-	778	3	47	9	Y	43	41	1			8
06	INC G-10		673	-0-	673	673	69	1	564	3	Y	36	32	1			12
							40	9									
07	INC G-10		765	-0-	765	1438	80	1	642	3	Y	39	41	1			10
							43	9									
08	INC G-10		659	-0-	659	2097	64	1	544	3	Y	46	47	1			9
							51	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CANALES, A.T. WELL #: 62 RRCID -> 117570 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11774 PERF. 9914 - 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
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	30 19	1 9	301	3	Y	17	16	1			3
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	12 17	1 9	267	3	Y	15	15	1			3
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	238	3	10	9	Y	9	10	1			2
06	INC G-10		162	-0-	162	162	17 7	1 9	138	3	Y	6	6	1			2
07	INC G-10		129	-0-	129	291	14 6	1 9	109	3	Y	5	5	1			2
08	INC G-10		280	-0-	280	571	29 2	1 9	249	3	Y	2	3	1			1

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
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	11295	X	11295	-0-	-0-	-0-	473 241	1 9	10581	3	Y	219	196	1			23
05	11431	X	11431	-0-	-0-	-0-	11268	3	163	9	Y	148	148	1			23
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	23	1			-0-
07	11687	X	-0-	-0-	-11687	-0-					Y	-0-					-0-
08	11687	X	-0-	-0-	-11687	-0-					Y	-0-					-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
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANALES, A.T. WELL #: 50 RRCID -> 133487 COMPL. DATE 07/12/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9376 - 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
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
03	124	N	40	-0-	-84	-0-	4	1	36	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	49	-0-	-41	-0-	2	1	39	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	38	3	10	9	Y	9	8	1			2
06	INC G-10		66	-0-	66	66	7	1	55	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
07	INC G-10		89	-0-	89	155	10	1	79	3	Y	-0-	2	1			-0-
08	INC G-10		46	-0-	46	201	5	1	41	3	Y	-0-					-0-

CANALES, A.T. WELL #: 64 RRCID -> 143540 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 11396 PERF. 9420 - 9450

03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANALES, A.T. WELL #: 68 RRCID -> 145085 COMPL. DATE 03/12/1995 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9382 - 10126

03	62	N	12	-0-	-50	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	7	3	8	9	Y	7	6	1			1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	8	1			2
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	7	6	1			3
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	7	7	1			3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	8	1			3

CANALES, A.T. WELL #: 70 RRCID -> 145720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11517 PERF. 9657 - 9977

03	93	N	88	-0-	-5	-0-	7	1	71	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
04	90	N	56	-0-	-34	-0-	2	1	47	3	Y	6	7	1			-0-
							7	9									
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	114	3	10	9	Y	9	8	1			1
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	11	1	90	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	14	1	115	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	10	1	79	3	Y	8	8	1			1
							9	9									

CANALES, A.T. WELL #: 51 RRCID -> 145906 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9512 - 9612

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
03	3071	N	3071	-0-	-0-	-0-	271	1	2752	3	Y	44	44	1			8
							48	9									
04	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	113	1	2532	3	Y	37	39	1			6
							41	9									
05	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	2663	3	47	9	Y	43	41	1			8
06	2905	N	2905	-0-	-0-	-0-	314	1	2551	3	Y	36	32	1			12
							40	9									
07	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	311	1	2514	3	Y	33	36	1			9
							36	9									
*08	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	299	1	2522	3	Y	36	38	1			7
							40	9									

CANALES, A. T. WELL #: 71 RRCID -> 149013 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 12055 PERF. 9909 - 10059

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CANALES, E. G. WELL #: 31 RRCID -> 150812 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12140 PERF. 10202 - 10426

03	1302	N	355	-0-	-947	-0-	31	1	315	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
04	1260	N	167	-0-	-1093	-0-	7	1	153	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	288	3	9	9	Y	8	8	1			1
06	330	N	121	-0-	-209	-0-	13	1	100	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
07	186	N	28	-0-	-158	-0-	3	1	22	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	3	3	1			1

CANALES, E.G. WELL #: 29 RRCID -> 151391 COMPL. DATE 10/03/1994 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 8406 - 8436

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CANALES, A.T. WELL #: 80 RRCID -> 151642 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11005 PERF. 9410 - 9583

03	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	88	1	891	3	Y	43	44	1			6
							47	9									
04	851	N	851	-0-	-0-	-0-	35	1	784	3	Y	29	32	1			3
							32	9									
05	872	N	872	-0-	-0-	-0-	827	3	45	9	Y	41	39	1			5
06	876	N	876	-0-	-0-	-0-	92	1	744	3	Y	36	32	1			9
							40	9									
07	783	N	783	-0-	-0-	-0-	82	1	661	3	Y	36	38	1			7
							40	9									
08	775	N	770	-0-	-5	-0-	77	1	648	3	Y	41	42	1			6
							45	9									

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CANALES, A.T. WELL #: 86 RRCID -> 153189 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11700 PERF.10142 - 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
03	62	N	40	-0-	-22	-0-	4	1	36	3	Y	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	5	1	110	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	69	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	10	1	81	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	11	1	92	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
*08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	7	1	61	3	Y	-0-					-0-

CANALES, A.T. WELL #: 88 RRCID -> 154456 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12135 PERF. 9596 - 9952

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 60 RRCID -> 154696 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7816 - 7821

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANALES, A.T. WELL #: 66 RRCID -> 155366 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9494 - 9968

03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 43 RRCID -> 155388 COMPL. DATE 08/31/1995 TOTAL DEPTH 11203 PERF. 7428 - 7432

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 81 RRCID -> 156611 COMPL. DATE 12/12/1995 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9846 - 10268

03	1860	N	1788	-0-	-72	-0-	158	1	1598	3	Y	29	25	1			4
							32	9									
04	1500	N	1420	-0-	-80	-0-	59	1	1320	3	Y	37	36	1			5
							41	9									
05	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1434	3	39	9	Y	35	34	1			6
06	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	157	1	1278	3	Y	32	29	1			9
							35	9									
07	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	211	1	1702	3	Y	25	29	1			5
							28	9									
*08	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	231	1	1945	3	Y	27	28	1			4
							30	9									

CANALES, E.G. WELL #: 37 RRCID -> 156689 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12000 PERF. 10331 - 10500

03	62	N	19	-0-	-43	-0-	2	1	17	3	Y	-0-					-0-
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	38	3	9	9	Y	8	7	1			1
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	40	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
07	62	N	38	-0-	-24	-0-	4	1	31	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
08	62	N	34	-0-	-28	-0-	4	1	30	3	Y	-0-	1	1			-0-

CANALES, A.T. WELL #: 84 RRCID -> 159132 COMPL. DATE 06/15/1996 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9534 - 10309

03	930	N	862	-0-	-68	-0-	76	1	767	3	Y	17	17	1			3
							19	9									
04	900	N	428	-0-	-472	-0-	18	1	395	3	Y	14	15	1			2
							15	9									
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	485	3	19	9	Y	17	16	1			3
06	600	N	446	-0-	-154	-0-	47	1	384	3	Y	14	13	1			4
							15	9									
07	434	N	418	-0-	-16	-0-	44	1	354	3	Y	18	19	1			3
							20	9									
08	496	N	301	-0-	-195	-0-	29	1	249	3	Y	21	22	1			2
							23	9									

CANALES, A. T. WELL #: 87 RRCID -> 160073 COMPL. DATE 08/30/1996 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9522 - 9584

03	558	N	476	-0-	-82	-0-	41	1	416	3	Y	17	17	1			3
							19	9									
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	18	1	390	3	Y	15	16	1			2
							17	9									
05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	381	3	19	9	Y	17	16	1			3
06	450	N	279	-0-	-171	-0-	29	1	233	3	Y	15	13	1			5
							17	9									
07	937	N	937	-0-	-0-	-0-	102	1	824	3	Y	10	12	1			3
							11	9									
*08	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	228	1	1918	3	Y	20	19	1			4
							22	9									

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	206	1	2087	3	Y	34	35	1			4
							37	9									
04	1440	N	1409	-0-	-31	-0-	59	1	1318	3	Y	29	31	1			2
							32	9									
05	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1477	3	37	9	Y	34	33	1			3
06	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	156	1	1267	3	Y	29	26	1			6
							32	9									
07	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	160	1	1290	3	Y	29	31	1			4
							32	9									
*08	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	150	1	1266	3	Y	33	34	1			3
							36	9									

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
03	806	N	718	-0-	-88	-0-	64	1	645	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
04	720	N	500	-0-	-220	-0-	21	1	471	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	563	3	9	9	Y	8	8	1			2
06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	65	1	531	3	Y	11	9	1			4
							12	9									
07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	73	1	592	3	Y	19	18	1			5
							21	9									
*08	784	N	784	-0-	-0-	-0-	81	1	684	3	Y	17	18	1			4
							19	9									

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
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	1116	N	697	-0-	-419	-0-	58	1	592	3	Y	43	43	1			6
							47	9									
04	1680	N	585	-0-	-1095	-0-	24	1	542	3	Y	17	21	1			2
							19	9									
05	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1556	3	47	9	Y	43	40	1			5
06	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	111	1	906	3	Y	33	30	1			8
							36	9									
07	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	132	1	1063	3	Y	33	36	1			5
							36	9									
*08	732	N	732	-0-	-0-	-0-	74	1	623	3	Y	32	34	1			3
							35	9									

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CANALES, E. G. WELL #: 38 RRCID -> 174381 COMPL. DATE 07/10/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10485 - 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
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	15	1	148	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	4	1	90	3	Y	13	13	1			1
							14	9									
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	162	3	18	9	Y	16	15	1			2
06	INC G-10		187	-0-	187	187	19	1	156	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
07	INC G-10		214	-0-	214	401	22	1	179	3	Y	12	13	1			2
							13	9									
08	INC G-10		199	-0-	199	600	19	1	162	3	Y	16	16	1			2
							18	9									

CANALES, A. T. WELL #: 82 RRCID -> 174710 COMPL. DATE 10/02/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8703 - 10059

03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 79 RRCID -> 174842 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8540 - 10344

03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 85 RRCID -> 174889 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8498 - 11128

03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 93 RRCID -> 176156 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 7510 - 7520

03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 89 C RRCID -> 181618 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7102 - 7123

03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
03	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-					-0-
04	1410	X	149	-0-	-1261	-0-	6	1	143	3	Y	-0-					-0-
05	1364	X	566	-0-	-798	-0-	532	3	34	9	Y	31	27	1			4
06	924	N	924	-0-	-0-	-0-	97	1	787	3	Y	36	31	1			9
							40	9									
07	970	N	970	-0-	-0-	-0-	102	1	827	3	Y	37	39	1			7
							41	9									
*08	673	N	673	-0-	-0-	-0-	67	1	569	3	Y	34	37	1			4
							37	9									

CANALES A.T. WELL #: 95 RRCID -> 222835 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10333 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANALES, E. G. WELL #: 39 RRCID -> 222863 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 11719 PERF.10244 - 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
03	155	N	20	-0-	-135	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	18	-0-	-102	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.		23	-0-	23	23	3	1	20	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-

CANALES, A.T. WELL #: 97 RRCID -> 223375 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10176 - 10593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	N	211	-0-	-6	-0-	19	1	192	3	Y	-0-	2	1			-0-
04	210	N	138	-0-	-72	-0-	6	1	124	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	164	3	17	9	Y	15	14	1			1
06	210	N	68	-0-	-142	-0-	7	1	57	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
07	155	N	98	-0-	-57	-0-	10	1	81	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	21	1	180	3	Y	51	45	1			6
							56	9									

CANALES A.T. WELL #: 96 RRCID -> 223385 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 12048 PERF.10643 - 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
03	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	234	1	2366	3	Y	51	52	1			8
							56	9									
04	2220	N	2209	-0-	-11	-0-	92	1	2069	3	Y	44	47	1			5
							48	9									
05	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2108	3	56	9	Y	51	49	1			7
06	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	259	1	2106	3	Y	43	39	1			11
							47	9									
07	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	254	1	2050	3	Y	47	50	1			8
							52	9									
*08	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	241	1	2028	3	Y	54	55	1			7
							59	9									

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CANALES A.T. WELL #: 99 RRCID -> 223933 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10264 - 11510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANALES, E. G. WELL #: 40 RRCID -> 225676 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10234 - 10487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	742	X	742	-0-	-0-	-0-	57	1	576	3	Y	99	98	1			16
							109	9									
04	510	X	414	-0-	-96	-0-	14	1	305	3	Y	86	90	1			12
							95	9									
05	527	X	123	-0-	-404	-0-	91	3	32	9	Y	29	35	1			6
06	720	N	246	-0-	-474	-0-	24	1	196	3	Y	24	22	1			8
							26	9									
07	678	N	678	-0-	-0-	-0-	74	1	594	3	Y	9	14	1			3
							10	9									
*08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	34	1	284	3	Y	-0-	3	1			-0-

CANALES, A. T. WELL #: 98 RRCID -> 225822 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10885 - 11122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	432	1	4393	3	Y	462	424	1			67
							508	9									
04	4830	X	4719	-0-	-111	-0-	194	1	4331	3	Y	176	218	1			25
							194	9									
05	4991	X	4738	-0-	-253	-0-	4391	3	347	9	Y	315	295	1			45
06	5670	X	4756	-0-	-914	-0-	495	1	4022	3	Y	217	199	1			63
							239	9									
07	5859	X	4637	-0-	-1222	-0-	492	1	3977	3	Y	153	180	1			36
							168	9									
08	5332	X	4851	-0-	-481	-0-	497	1	4165	3	Y	172	180	1			28
							189	9									

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
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	181					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	181					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	181					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	181					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	181					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	181					Y	NO RPT					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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. 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
03	1395	N	1174	-0-		-221	-0-	103	1	1043	3	Y	25	25	1			3
								28	9									
04	1154	N	1154	-0-		-0-	-0-	48	1	1082	3	Y	22	23	1			2
								24	9									
05	1427	N	1427	-0-		-0-	-0-	1415	3	12	9	Y	11	12	1			1
06	1130	N	1130	-0-		-0-	-0-	122	1	996	3	Y	11	10	1			2
								12	9									
07	1181	N	1181	-0-		-0-	-0-	128	1	1036	3	Y	15	15	1			2
								17	9									
*08	1270	N	1270	-0-		-0-	-0-	134	1	1126	3	Y	9	11	1			-0-
								10	9									

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. 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
03	4900	X	4900	-0-		-0-	-0-	434	1	4411	3	Y	50	50	1			8
								55	9									
04	3840	X	3401	-0-		-439	-0-	144	1	3233	3	Y	22	27	1			3
								24	9									
05	4091	X	4091	-0-		-0-	-0-	4056	3	35	9	Y	32	30	1			5
06	4461	X	4461	-0-		-0-	-0-	486	1	3951	3	Y	22	20	1			7
								24	9									
07	4457	X	4457	-0-		-0-	-0-	489	1	3957	3	Y	10	14	1			3
								11	9									
*08	4414	X	4414	-0-		-0-	-0-	469	1	3939	3	Y	5	7	1			1
								6	9									

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. 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
03	1364	N	1202	-0-		-162	-0-	102	1	1037	3	Y	57	57	1			9
								63	9									
04	1320	N	1280	-0-		-40	-0-	52	1	1171	3	Y	52	54	1			7
								57	9									
05	1275	N	1275	-0-		-0-	-0-	1218	3	57	9	Y	52	50	1			9
06	1500	X	1467	-0-		-33	-0-	155	1	1264	3	Y	44	39	1			14
								48	9									
07	1550	X	1379	-0-		-171	-0-	146	1	1179	3	Y	49	51	1			12
								54	9									
*08	1443	X	1443	-0-		-0-	-0-	147	1	1237	3	Y	54	55	1			11
								59	9									

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. 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
03	2790	X	1996	-0-		-794	-0-	173	1	1750	3	Y	66	65	1			11
								73	9									
04	2700	X	1112	-0-		-1588	-0-	46	1	1026	3	Y	36	41	1			6
								40	9									
05	2790	X	1785	-0-		-1005	-0-	1777	3	8	9	Y	7	10	1			3
06	2416	X	2416	-0-		-0-	-0-	263	1	2141	3	Y	11	10	1			4
								12	9									
07	2387	X	2204	-0-		-183	-0-	240	1	1936	3	Y	25	23	1			6
								28	9									
08	1984	X	1936	-0-		-48	-0-	200	1	1689	3	Y	43	41	1			8
								47	9									

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
03	2728	N	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	-0-					-0-
04	2640	N	2492	-0-	-148	-0-	107	1	2385	3	Y	-0-					-0-
05	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2463	3	152	9	Y	138	119	1			19
06	2988	N	2988	-0-	-0-	-0-	312	1	2540	3	Y	124	108	1			35
							136	9									
07	2991	N	2991	-0-	-0-	-0-	317	1	2562	3	Y	102	114	1			23
							112	9									
*08	2960	N	2960	-0-	-0-	-0-	302	1	2540	3	Y	107	112	1			18
							118	9									

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
03	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	272	1	2758	3	Y	109	109	1			16
							120	9									
04	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	113	1	2520	3	Y	324	306	1			34
							356	9									
05	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	2612	3	155	9	Y	141	153	1			22
06	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	297	1	2419	3	Y	102	96	1			28
							112	9									
07	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	275	1	2216	3	Y	151	151	1			28
							166	9									
*08	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	259	1	2177	3	Y	160	165	1			23
							176	9									

CANALES, A. T. WELL #: 107 RRCID -> 262691 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 11578 PERF.10526 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1054	N	702	-0-	-352	-0-	63	1	639	3	Y	-0-					-0-
04	930	N	833	-0-	-97	-0-	36	1	797	3	Y	-0-					-0-
05	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1261	3	8	9	Y	7	6	1			1
06	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	139	1	1134	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
07	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	134	1	1077	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
08	1271	N	1024	-0-	-247	-0-	108	1	916	3	Y	-0-	1	1			-0-

JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
CANALES, P. WELL #: 136 RRCID -> 092507 COMPL. DATE 12/17/1980 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8090 - 8168

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
CANALES, P. WELL #: 123 RRCID -> 150046 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7633 - 7647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES, P. WELL #: 142 RRCID -> 221346 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 6908 - 6930

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANALES, P. WELL #: 143 RRCID -> 254028 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8167 - 8969

03	8215	X	7087	-0-	-1128	-0-	750 47	1 9	6290	3	Y	43					94
04	17984	X	17984	-0-	-0-	-0-	1956 55	1 9	15973	3	Y	50	36	1			108
05	8215	X	6988	-0-	-1227	-0-	756 95	1 9	6137	3	Y	86	114	1			80
06	7610	X	7610	-0-	-0-	-0-	805 22	1 9	6783	3	Y	20	56	1			44
07	8319	X	8319	-0-	-0-	-0-	855 18	1 9	7446	3	Y	16	20	1			40
*08	7438	X	7438	-0-	-0-	-0-	756 23	1 9	6659	3	Y	21	18	1			43

CANALES, P. WELL #: 144 RRCID -> 260276 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8304 - 8316

03	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
04	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOGAS ENERGY, LLC 505860
BLUCHER, C. F. H. WELL #: 43 RRCID -> 044301 COMPL. DATE 02/24/1989 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 6433 - 6440

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
BLUCHER, C.F.H. WELL #: 32 RRCID -> 124463 COMPL. DATE 06/09/1987 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 7323 - 7338

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STEWART-JONES UNIT NO.2 WELL #: 7 L RRCID -> 131954 COMPL. DATE 09/10/1989 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7489 - 7500

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLUCHER, C.F.H. "B" WELL #: 3 RRCID -> 134213 COMPL. DATE 04/07/1990 TOTAL DEPTH 10874 PERF. 8451 - 8480

03	4216 X	NO RPT	-0-	-4216	-0-			N	NO RPT			-0-
04	4140 X	NO RPT	-0-	-4140	-0-			N	NO RPT			-0-
05	4278 X	NO RPT	-0-	-4278	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

T. C. B. (I-02) 89945 138 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
CANALES, P. WELL #: 123 L RRCID -> 097528 COMPL. DATE 11/13/1981 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 8118 - 8189

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

T.-C.-B. (LWR FRIO-UP VXBG) 89945 204 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
ATASCA RESOURCES, INC. 035643
KING RANCH WELL #: 1 RRCID -> 128388 COMPL. DATE 07/11/2000 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6983 - 6993

03	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

T.C.B.(RICHARD W-2) 89945 238 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
SEELIGSON, ARTHUR A. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 137760 COMPL. DATE 01/21/1991 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 7516 - 7543

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 51RU RRCID -> 133220 COMPL. DATE 11/07/1989 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6293 - 6302

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
DE TIJERINA, H. C. WELL #: 53 RRCID -> 014667 COMPL. DATE 11/11/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6949 - 6957

03	3224 X	1972	-0-	-1252	-0-	540	1	1428	2	Y	4					20
						4	9									
04	2940 X	2677	-0-	-263	-0-	832	1	1824	2	Y	19					39
						21	9									
05	2976 X	2594	-0-	-382	-0-	516	1	2075	2	Y	3					42
						3	9									
06	2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	1219	1	1675	2	Y	1					43
						1	9									
*07	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-	42	1			1
08	2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	-0-					1

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 36 U RRCID -> 034550 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7164 - 7187

03	1798 X	1725	-0-	-73	-0-	472	1	1250	2	N	3					11
						3	9									
04	1650 X	1638	-0-	-12	-0-	509	1	1116	2	N	12					23
						13	9									
05	1674 X	1655	-0-	-19	-0-	329	1	1325	2	N	1					24
						1	9									
06	1680 X	1499	-0-	-181	-0-	632	1	867	2	N	-0-					24
*07	1736 X	1565	-0-	-171	-0-	274	1	1291	2	N	-0-	23	1			1
08	1736 X	1566	-0-	-170	-0-	344	1	1222	2	N	-0-					1

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
03	620	N	540	-0-	-80	-0-	148	1	391	2	Y	1					5
							1	9									
04	540	N	534	-0-	-6	-0-	166	1	364	2	Y	4					9
							4	9									
05	582	N	582	-0-	-0-	-0-	116	1	465	2	Y	1					10
							1	9									
06	560	N	560	-0-	-0-	-0-	236	1	324	2	Y	-0-					10
*07	558	N	504	-0-	-54	-0-	88	1	416	2	Y	-0-					10
08	589	N	536	-0-	-53	-0-	118	1	418	2	Y	-0-					10

DETIJERINA, H.C. WELL #: 28 L RRCID -> 056719 COMPL. DATE 10/16/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DETIJERINA,H.C. WELL #: 29 RRCID -> 056822 COMPL. DATE 07/02/1984 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6819 - 6825

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

DETIJERINA,H.C. WELL #: 77 F RRCID -> 058606 COMPL. DATE 06/09/1968 TOTAL DEPTH 7299 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DETIJERINA,H.C. WELL #: 4 RRCID -> 058645 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7092 - 7152

03	434	N	408	-0-	-26	-0-	112	1	295	2	Y	1					4
							1	9									
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	121	1	266	2	Y	3					7
							3	9									
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	83	1	334	2	Y	1					8
							1	9									
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	181	1	248	2	Y	-0-					8
*07	428	N	428	-0-	-0-	-0-	75	1	353	2	Y	-0-	8	1			-0-
08	403	N	402	-0-	-1	-0-	88	1	314	2	Y	-0-					-0-

DETIJERINA,H. C. WELL #: 70 RRCID -> 063723 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6950 - 6962

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
03	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-					-0-
04	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					Y	-0-					-0-
05	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DETIJERINA, H.C. WELL #: 72 L RRCID -> 069014 COMPL. DATE 10/01/1976 TOTAL DEPTH 7248 PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DETIJERINA, H.C. WELL #: 88 H RRCID -> 069440 COMPL. DATE 06/11/1971 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 84 RRCID -> 071752 COMPL. DATE 05/11/1977 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 86 RRCID -> 078276 COMPL. DATE 07/05/1978 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7122 - 7128

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DE TIGERINA, H.C. WELL #: 8 U RRCID -> 078354 COMPL. DATE 02/07/1970 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7098 - 7110

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 69 RRCID -> 078612 COMPL. DATE 09/14/1978 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7231 - 7246

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 52 RRCID -> 079592 COMPL. DATE 11/23/1978 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 6960 - 7177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 67 RRCID -> 079989 COMPL. DATE 12/01/1978 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 6976 - 6988

03	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	350	1	928	2	Y	3					8
							3	9									
04	1140	N	836	-0-	-304	-0-	260	1	569	2	Y	6					14
							7	9									
05	1302	N	901	-0-	-401	-0-	179	1	721	2	Y	1					15
							1	9									
06	1230	N	57	-0-	-1173	-0-	24	1	33	2	Y	-0-					15
*07	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-	15	1			-0-
08	899	N	899	-0-	-0-	-0-	197	1	702	2	Y	-0-					-0-

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 20 RRCID -> 083024 COMPL. DATE 06/27/1979 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7106 - 7112

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE TIJERINA H.C. WELL #: 11 RRCID -> 086315 COMPL. DATE 02/06/1980 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7075 - 7090

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 14 RRCID -> 088366 COMPL. DATE 06/17/1980 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7035 - 7039

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 61 RRCID -> 091580 COMPL. DATE 12/24/1980 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6528 - 6534

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
03	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	1252	1	3313	2	Y	9					41
							10	9									
04	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	1381	1	3027	2	Y	32					73
							35	9									
05	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	925	1	3719	2	Y	5					78
							6	9									
06	4170	X	3936	-0-	-234	-0-	1658	1	2277	2	Y	1					79
							1	9									
*07	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	832	1	3924	2	Y	-0-	58	1			21
*08	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	1052	1	3743	2	Y	-0-					21

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 94 L RRCID -> 092379 COMPL. DATE 06/18/1973 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7157 - 7161

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 9 RRCID -> 109787 COMPL. DATE 03/13/1984 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7108 - 7116

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 48 RRCID -> 111570 COMPL. DATE 01/10/1986 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 5968 - 6154

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 73 RRCID -> 161777 COMPL. DATE 02/01/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6975 - 6996

03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	172	1	454	2	N	1					5
							1	9									
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	169	1	371	2	N	4					9
							4	9									
05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	114	1	458	2	N	1					10
							1	9									
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	202	1	278	2	N	-0-					10
*07	465	N	464	-0-	-1	-0-	81	1	383	2	N	-0-					10
08	465	N	297	-0-	-168	-0-	65	1	232	2	N	-0-					10

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
03	465	N	447	-0-	-18	-0-	122	1	324	2	Y	1					3
							1	9									
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	143	1	314	2	Y	3					6
							3	9									
05	465	N	439	-0-	-26	-0-	87	1	351	2	Y	1					7
							1	9									
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	183	1	251	2	Y	-0-					7
*07	465	N	418	-0-	-47	-0-	73	1	345	2	Y	-0-	7	1			-0-
08	434	N	402	-0-	-32	-0-	88	1	314	2	Y	-0-					-0-

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
03	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	362	1	957	2	Y	3					5
							3	9									
04	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	408	1	894	2	Y	10					15
							11	9									
05	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	256	1	1030	2	Y	1					16
							1	9									
06	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	592	1	813	2	Y	-0-					16
*07	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	243	1	1145	2	Y	-0-					16
*08	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	306	1	1088	2	Y	-0-					16

TIJERINA, H. C. DE WELL #: 93 RRCID -> 207822 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7152 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
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
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	35	2	N	1					1
							1	9									
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	N	-0-					1
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	N	-0-					1
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	2	1	9	2	N	-0-					1
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					1
08	13	N	6	-0-	-7	-0-	1	1	5	2	N	-0-					1

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 61 RRCID -> 256330 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6862 - 6934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	961	X	461	-0-	-500	-0-	39	1	414	2	N	7	196	1			135
							8	9									
04	660	X	556	-0-	-104	-0-	25	1	531	2	N	-0-					135
05	682	X	396	-0-	-286	-0-	22	1	374	2	N	-0-					135
06	450	N	163	-0-	-287	-0-	29	1	134	2	N	-0-					135
07	589	N	303	-0-	-286	-0-	27	1	276	2	N	-0-					135
08	403	N	91	-0-	-312	-0-	10	1	81	2	N	-0-					135

BLUCHER, C.F.H. "B" WELL #: 4 RRCID -> 262052 COMPL. DATE 06/19/2011 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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH SEELIGSON WELL #: E856 RRCID -> 268828 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7202 - 7547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	8773	X	1216	-0-	-7557	-0-	612	1	381	3	N	203	185	1			21
							223	9									
*02	7924	X	1892	-0-	-6032	-0-	723	1	996	3	N	157	171	1			7
							173	9									
03	8773	X	3556	-0-	-5217	-0-	731	1	2554	3	N	246	248	1			5
							271	9									
04	8490	X	3910	-0-	-4580	-0-	751	1	2918	3	N	219	221	1			3
							241	9									
05	8773	X	2773	-0-	-6000	-0-	708	1	1797	3	N	244	238	1			9
							268	9									
06	8490	X	2703	-0-	-5787	-0-	697	1	1754	3	N	229	233	1			5
							252	9									
07	8773	X	3188	-0-	-5585	-0-	503	1	2401	3	N	258	254	1			9
							284	9									
08	8773	X	2763	-0-	-6010	-0-	479	1	2025	3	N	235	223	1			21
							259	9									

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CANALES, A.T. WELL #: 16 RRCID -> 118700 COMPL. DATE 10/17/1985 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6975 - 6985

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOGAS ENERGY, LLC 505860
BLUCHER, C. F. H. WELL #: 47 RRCID -> 047829 COMPL. DATE 01/30/1970 TOTAL DEPTH 8227 PERF. N/A

03	1116	X	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					-0-
04	1080	X	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					-0-
05	1116	X	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 31 RRCID -> 081826 COMPL. DATE 03/29/1979 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 6271 - 6295

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C. F. H. WELL #: 25LU RRCID -> 097599 COMPL. DATE 01/01/2001 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 6866 - 6935

03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		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 #: 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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 57 RRCID -> 122264 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 6250 - 6256

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 40 U RRCID -> 122873 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7151 - 7154

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART - JONES UNIT NO.2 WELL #: 6 RRCID -> 128190 COMPL. DATE 08/10/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7168 - 7200

03	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					-0-
04	1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					-0-
05	1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10	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

03	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C. F. H. WELL #: 60 RRCID -> 138415 COMPL. DATE 05/22/1991 TOTAL DEPTH 9496 PERF. 7124 - 7134

03	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-
04	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-0-
05	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C. F. H. WELL #: 50 RRCID -> 140078 COMPL. DATE 12/07/1991 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7093 - 7107

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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 #: 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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C. F. H. WELL #: 8 RRCID -> 148659 COMPL. DATE 03/18/1994 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6978 - 6990

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C. F. H. WELL #: 23 RRCID -> 155652 COMPL. DATE 08/31/1995 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 6924 - 6934

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C. F. H. WELL #: 56 RRCID -> 166739 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6262 - 6269

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T-C-B (6300) 89945 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
SEELIGSON, ARTHUR A. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 138426 COMPL. DATE 05/30/1991 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6369 - 6377

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T.C.B. (6900 CHARLES, N.) 89945 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
ATASCA RESOURCES, INC. 035643
KING RANCH WELL #: 2 RRCID -> 193172 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6844 - 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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T-C-B, E. (VICKSBURG, LOWER) 89946 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
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
*02	14B2 EXT	425	-0-	425	425	179	1	246	3	N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	3196	-0-	3196	3621	815	1	2381	3	N	-0-					-0-
04	4662	1041	-0-	-3621	-0-	213	1	828	3	N	-0-					-0-
05	431 R	431	-0-	-0-	-0-	122	1	309	3	N	-0-					-0-
06	2400	284	-0-	-2116	-0-	81	1	203	3	N	-0-					-0-
07	2480	225	-0-	-2255	-0-	39	1	186	3	N	-0-					-0-
08	2480	172	-0-	-2308	-0-	33	1	139	3	N	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 1086A RRCID -> 152173 COMPL. DATE 10/03/1994 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10174 - 10760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 877A RRCID -> 269733 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9400 - 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
*07	1000	8338	-0-	7338	7338	14	1	7826	3	N	453	438	1			15
						498	9									
08	7750	NO RPT	-0-	-7750	-0-					N	NO RPT					15

TIO AYOLA (3700) 90133 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR LOS MUERTOS WELL #: 701 RRCID -> 258172 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 3690 - 3704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3999		78	-0-	-3921	-0-	1	1	77	3	N	-0-					-0-
04	T. A.		641	-0-	641	641	73	1	568	3	N	-0-					-0-
05	T. A.		2519	-0-	2519	3160	91	1	2420	3	N	-0-					-0-
							8	4									
06	T. A.		2918	-0-	2918	6078	269	1	2567	3	N	-0-					-0-
							82	4									
07	T. A.		2195	-0-	2195	8273	278	1	1917	3	N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	8273					N	-0-					-0-

TOM EAST (14,900) 90480 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
LEGEND NATURAL GAS IV, LP 495557
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
03	5921	#	5619	-0-	-302	-0-	192	1	5355	2	Y	65	63	1			15
							72	9									
04	5730	#	5078	-0-	-652	-0-	178	1	4839	2	Y	55	61	1			9
							61	9									
05	6200	#	4981	-0-	-1219	-0-	181	1	4737	2	Y	57	51	1			15
							63	9									
06	6000	#	5718	-0-	-282	-0-	191	1	5464	2	Y	57	62	1			10
							63	9									
07	6200	#	4509	-0-	-1691	-0-	153	1	4309	2	Y	43	45	1			8
							47	9									
08	5611	#	4639	-0-	-972	-0-	159	1	4432	2	Y	44	43	1			9
							48	9									

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM EAST (13,800) 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
ABACO OPERATING, LLC 000894
SANTA FE RANCH WELL #: 1R RRCID -> 230740 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 16994 PERF.15128 - 15194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	589	X	414	-0-	-175	-0-	124	1	258	3	N	29	188	1			75
							32	9									
04	540	X	498	-0-	-42	-0-	120	1	350	3	N	25					100
							28	9									
05	558	X	467	-0-	-91	-0-	124	1	313	3	N	27					127
							30	9									
06	510	X	433	-0-	-77	-0-	120	1	285	2	N	25					152
							28	9									
07	544	X	544	-0-	-0-	-0-	124	1	390	3	N	27					179
							30	9									
*08	534	X	534	-0-	-0-	-0-	124	1	385	3	N	23					202
							25	9									

EXXON MOBIL CORPORATION 257128
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
03	2046	N	1994	-0-	-52	-0-	1994	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	16271	-0-	13271	13271	16271	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	14286	-0-	11186	24457	14286	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	1879	-0-	-1121	23336	1879	3			N	-0-					-0-
07	25258	X	1922	-0-	-23336	-0-	1922	3			N	-0-					-0-
08	2945	X	1713	-0-	-1232	-0-	1713	3			N	-0-					-0-

TOM EAST (13,800) //CONT.// 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
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
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
04	570	N	336	-0-	-234	-0-	336	3			N	-0-					-0-
05	558	N	405	-0-	-153	-0-	405	3			N	-0-					-0-
06	330	N	161	-0-	-169	-0-	161	3			N	-0-					-0-
07	341	N	216	-0-	-125	-0-	216	3			N	-0-					-0-
08	403	N	167	-0-	-236	-0-	167	3			N	-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
03	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	4237	3			N	-0-					-0-
04	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	2536	3			N	-0-					-0-
05	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	3			N	-0-					-0-
06	4110	X	2958	-0-	-1152	-0-	2958	3			N	-0-					-0-
07	4247	X	3928	-0-	-319	-0-	3928	3			N	-0-					-0-
*08	8254	X	8254	-0-	-0-	-0-	8254	3			N	-0-					-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 108 RRCID -> 189845 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14146 - 14683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20738	X	20738	-0-	-0-	-0-	20738	3			N	-0-					-0-
04	16410	X	15371	-0-	-1039	-0-	15371	3			N	-0-					-0-
05	16957	X	15847	-0-	-1110	-0-	15847	3			N	-0-					-0-
06	20070	X	14958	-0-	-5112	-0-	14958	3			N	-0-					-0-
07	20739	X	14233	-0-	-6506	-0-	14233	3			N	-0-					-0-
08	20739	X	12801	-0-	-7938	-0-	12801	3			N	-0-					-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 110 RRCID -> 190028 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14519 - 14758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 111 RRCID -> 190031 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 15298 PERF.14612 - 14808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
06	570	N	474	-0-	-96	-0-	474	3			N	-0-					-0-
07	496	N	308	-0-	-188	-0-	308	3			N	-0-					-0-
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-

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
03	35650	X	7319	-0-	-28331	-0-	7319	3			N	-0-					-0-
04	18300	X	4185	-0-	-14115	-0-	4185	3			N	-0-					-0-
05	27254	X	27254	-0-	-0-	-0-	27254	3			N	-0-					-0-
06	32623	X	32623	-0-	-0-	-0-	32623	3			N	-0-					-0-
07	24685	X	24685	-0-	-0-	-0-	24685	3			N	-0-					-0-
*08	37887	X	37887	-0-	-0-	-0-	37887	3			N	-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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM EAST (13,800) //CONT.// 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
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
03	43989	X	43522	-0-	-467	-0-	42644	3	878	9	N	798	228	0	467	1	468
04	40890	X	35529	-0-	-5361	-0-	34912	3	617	9	N	561	406	0	90	1	533
05	40209	X	40209	-0-	-0-	-0-	39371	3	838	9	N	762	333	0	461	1	501
06	42120	X	39570	-0-	-2550	-0-	39020	3	550	9	N	500	430	0	125	1	446
07	43524	X	40163	-0-	-3361	-0-	39935	3	228	9	N	207	167	0	304	1	182
08	43524	X	41679	-0-	-1845	-0-	41277	3	402	9	N	365	153	0	121	1	273

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
03	30752	X	30476	-0-	-276	-0-	30297	3	179	9	N	163	159	0	332	1	96
04	29760	X	28918	-0-	-842	-0-	28773	3	145	9	N	132	72	0	30	1	126
05	30752	X	28099	-0-	-2653	-0-	27927	3	172	9	N	156	85	0	95	1	102
06	29760	X	28912	-0-	-848	-0-	28771	3	141	9	N	128	76	0	39	1	115
07	30752	X	27157	-0-	-3595	-0-	27101	3	56	9	N	51	29	0	92	1	45
*08	30771	X	30771	-0-	-0-	-0-	30659	3	112	9	N	102	37	0	34	1	76

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
03	17701	X	13103	-0-	-4598	-0-	12562	3	541	9	N	492	145	0	291	1	289
04	14280	X	11354	-0-	-2926	-0-	10948	3	406	9	N	369	252	0	55	1	351
05	12820	X	12820	-0-	-0-	-0-	12271	3	549	9	N	499	263	0	259	1	328
06	12690	X	12303	-0-	-387	-0-	11839	3	464	9	N	422	292	0	82	1	376
07	13113	X	12807	-0-	-306	-0-	12568	3	239	9	N	217	121	0	282	1	190
*08	15074	X	15074	-0-	-0-	-0-	14648	3	426	9	N	387	160	0	127	1	290

SANTE FE RANCH WELL #: 126 RRCID -> 195178 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 15095 PERF.13860 - 13870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	19557	X	19557	-0-	-0-	-0-	19075	3	482	9	N	438	54	1			384
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	240	0	144	1	-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 118 RRCID -> 196615 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14406 - 14416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12338	X	12338	-0-	-0-	-0-	12338	3			N	-0-					-0-
04	13530	X	9985	-0-	-3545	-0-	9985	3			N	-0-					-0-
05	13981	X	10840	-0-	-3141	-0-	10840	3			N	-0-					-0-
06	13530	X	10020	-0-	-3510	-0-	10020	3			N	-0-					-0-
07	12338	X	9118	-0-	-3220	-0-	9118	3			N	-0-					-0-
08	12338	X	5144	-0-	-7194	-0-	5144	3			N	-0-					-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 119 RRCID -> 199607 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 14450 PERF.13796 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 113 RRCID -> 206601 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 14436 PERF.14062 - 14232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	29402	X	29402	-0-	-0-	-0-	29402	3			N	-0-					-0-
04	27570	X	20429	-0-	-7141	-0-	20429	3			N	-0-					-0-
05	25289	X	25289	-0-	-0-	-0-	25289	3			N	-0-					-0-
06	28440	X	23403	-0-	-5037	-0-	23403	3			N	-0-					-0-
07	29388	X	23570	-0-	-5818	-0-	23120	3	450	9	N	409	50	0			359
08	29388	X	24858	-0-	-4530	-0-	24140	3	718	9	N	653	205	0	318	1	489

TOM EAST (13,800) //CONT.// 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
LEGEND NATURAL GAS IV, LP 495557
SANTA FE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 183767 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 16042 PERF.13820 - 14088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 185501 COMPL. DATE 07/22/2001 TOTAL DEPTH 15835 PERF.14154 - 14516

03	15965	X	14465	-0-	-1500	-0-	495	1	13786	2	Y	167	161	1			38
							184	9									
04	15420	X	13693	-0-	-1727	-0-	481	1	13056	2	Y	142	157	1			23
							156	9									
05	15376	X	13110	-0-	-2266	-0-	478	1	12466	2	Y	151	134	1			40
							166	9									
06	14880	X	14474	-0-	-406	-0-	483	1	13833	2	Y	144	158	1			26
							158	9									
07	15221	X	14456	-0-	-765	-0-	491	1	13812	2	Y	139	138	1			27
							153	9									
08	14477	X	13362	-0-	-1115	-0-	458	1	12768	2	Y	124	125	1			26
							136	9									

SANTA FE RANCH WELL #: 3 RRCID -> 185707 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 14568 PERF.13856 - 14172

03	29760	X	26915	-0-	-2845	-0-	920	1	25654	2	Y	310	299	1			70
							341	9									
04	28800	X	25732	-0-	-3068	-0-	905	1	24537	2	Y	264	292	1			42
							290	9									
05	29109	X	28119	-0-	-990	-0-	1024	1	26737	2	Y	325	281	1			86
							358	9									
06	28816	X	28816	-0-	-0-	-0-	960	1	27541	2	Y	286	321	1			51
							315	9									
07	29461	X	29461	-0-	-0-	-0-	1001	1	28148	2	Y	284	281	1			54
							312	9									
*08	32415	X	32415	-0-	-0-	-0-	1111	1	30972	2	Y	302	294	1			62
							332	9									

SANTA FE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 186882 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13964 - 14336

03	6107	X	4970	-0-	-1137	-0-	170	1	4737	2	Y	57	58	1			13
							63	9									
04	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	203	1	5501	2	Y	49	54	1			8
							54	9									
05	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	215	1	5611	2	Y	68	58	1			18
							75	9									
06	6290	X	6290	-0-	-0-	-0-	210	1	6012	2	Y	62	69	1			11
							68	9									
07	7479	X	7479	-0-	-0-	-0-	254	1	7146	2	Y	72	69	1			14
							79	9									
*08	6375	X	6375	-0-	-0-	-0-	219	1	6091	2	Y	59	61	1			12
							65	9									

SANTA FE RANCH WELL #: 10 RRCID -> 187144 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14554 - 15026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOM EAST (13,800) //CONT.// 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
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
03	17776	X	17776	-0-	-0-	-0-	608	1	16944	2	Y	204	196	1			46
							224	9									
04	17670	X	16056	-0-	-1614	-0-	564	1	15299	2	Y	175	193	1			28
							193	9									
05	18259	X	12855	-0-	-5404	-0-	468	1	12224	2	Y	148	137	1			39
							163	9									
06	17670	X	15179	-0-	-2491	-0-	506	1	14507	2	Y	151	163	1			27
							166	9									
07	18166	X	15569	-0-	-2597	-0-	529	1	14875	2	Y	150	148	1			29
							165	9									
08	17763	X	15250	-0-	-2513	-0-	523	1	14572	2	Y	141	141	1			29
							155	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
03	28582	X	26792	-0-	-1790	-0-	917	1	25535	2	Y	309	297	1			70
							340	9									
04	27870	X	25121	-0-	-2749	-0-	882	1	23950	2	Y	263	291	1			42
							289	9									
05	28799	X	25531	-0-	-3268	-0-	930	1	24276	2	Y	295	259	1			78
							325	9									
06	27870	X	26409	-0-	-1461	-0-	881	1	25240	2	Y	262	293	1			47
							288	9									
07	27931	X	26203	-0-	-1728	-0-	891	1	25035	2	Y	252	251	1			48
							277	9									
08	26784	X	25715	-0-	-1069	-0-	882	1	24570	2	Y	239	238	1			49
							263	9									

SANTA FE RANCH WELL #: 8 RRCID -> 187481 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 16190 PERF.15950 - 16006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 14 RRCID -> 188336 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 14350 PERF.13738 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	5332	X	4960	-0-	-372	-0-	170	1	4727	2	Y	57	55	1			13
							63	9									
04	5160	X	4582	-0-	-578	-0-	161	1	4367	2	Y	49	54	1			8
							54	9									
05	5301	X	4921	-0-	-380	-0-	179	1	4679	2	Y	57	50	1			15
							63	9									
06	5130	X	4844	-0-	-286	-0-	162	1	4628	2	Y	49	55	1			9
							54	9									
07	5115	X	5048	-0-	-67	-0-	172	1	4823	2	Y	48	48	1			9
							53	9									
08	4960	X	4639	-0-	-321	-0-	159	1	4432	2	Y	44	44	1			9
							48	9									

TOM EAST (13,800) //CONT.// 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
SANTA FE RANCH WELL #: 16 RRCID -> 188728 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 14487 PERF.14036 - 14376

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20987	X	19934	-0-	-1053	-0-	682	1	19000	2	Y	229	220	1			52
							252	9									
04	20310	X	18675	-0-	-1635	-0-	656	1	17803	2	Y	196	217	1			31
							216	9									
05	20987	X	18934	-0-	-2053	-0-	690	1	18003	2	Y	219	192	1			58
							241	9									
06	20310	X	19518	-0-	-792	-0-	651	1	18654	2	Y	194	217	1			35
							213	9									
07	20460	X	20039	-0-	-421	-0-	681	1	19146	2	Y	193	191	1			37
							212	9									
08	19933	X	19376	-0-	-557	-0-	664	1	18514	2	Y	180	180	1			37
							198	9									

SANTA FE RANCH WELL #: 12 RRCID -> 189378 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 14289 PERF.13748 - 13982

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13764	X	12604	-0-	-1160	-0-	431	1	12012	2	Y	146	140	1			33
							161	9									
04	13320	X	11711	-0-	-1609	-0-	411	1	11164	2	Y	124	137	1			20
							136	9									
05	13547	X	11192	-0-	-2355	-0-	408	1	10642	2	Y	129	115	1			34
							142	9									
06	13110	X	11937	-0-	-1173	-0-	398	1	11408	2	Y	119	132	1			21
							131	9									
07	13175	X	12326	-0-	-849	-0-	419	1	11776	2	Y	119	117	1			23
							131	9									
08	12617	X	12084	-0-	-533	-0-	414	1	11547	2	Y	112	112	1			23
							123	9									

SANTA FE RANCH WELL #: 15 RRCID -> 189418 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13706 - 13974

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 7 RRCID -> 189429 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 16515 PERF. 3066 - 4918

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 20 RRCID -> 190284 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 16025 PERF.13778 - 13950

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TOM EAST (13,800) //CONT.// 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
SANTA FE RANCH WELL #: 22 RRCID -> 190465 COMPL. DATE 07/01/2002 TOTAL DEPTH 14504 PERF.14044 - 14302

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 19ST RRCID -> 190658 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 14350 PERF.13862 - 14014

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 24 RRCID -> 196972 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 16664 PERF.15281 - 15832

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOM EAST (14,100) 90480 980 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
LEGEND NATURAL GAS IV, LP 495557
SANTA FE RANCH WELL #: 23 RRCID -> 195169 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 15935 PERF.14121 - 14958

03	7285 #	6422	-0-	-863	-0-	220	1	6121	2	Y	74	71	1			17
						81	9									
04	6450 #	5960	-0-	-490	-0-	209	1	5682	2	Y	63	70	1			10
						69	9									
05	6603 #	6366	-0-	-237	-0-	232	1	6054	2	Y	73	64	1			19
						80	9									
06	6390 #	6221	-0-	-169	-0-	208	1	5945	2	Y	62	70	1			11
						68	9									
07	6603 #	6295	-0-	-308	-0-	214	1	6014	2	Y	61	60	1			12
						67	9									
08	6417 #	6300	-0-	-117	-0-	216	1	6020	2	Y	58	58	1			12
						64	9									

TOM EAST (N-68) 90480 990 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EXXON MOBIL CORPORATION 257128
SANTA FE RANCH WELL #: 122 RRCID -> 263084 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 14443 PERF.10916 - 11188

03	10169 R	10169	-0-	-0-	-0-	9719	3	450	9	N	409	57	0	264	1	240
04	DLQ G-10	8960	-0-	8960	8960	8618	3	342	9	N	311	163	0	92	1	296
05	DLQ G-10	9823	-0-	9823	18783	9373	3	450	9	N	409	214	0	222	1	269
06	DLQ G-10	8590	-0-	8590	27373	8265	3	325	9	N	295	267	0	34	1	263
*07	35815	8442	-0-	-27373	-0-	8290	3	152	9	N	138	132	0	149	1	120
*08	11059	11059	-0-	-0-	-0-	10756	3	303	9	N	275	129	0	60	1	206

SANTA FE RANCH WELL #: 129 RRCID -> 264564 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 14640 PERF.11194 - 11226

03	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM EAST (N-68) //CONT.// 90480 990 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOM GRAHAM (3500-C) 90483 360 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
J&G OIL & GAS 427635
THIGPEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 067038 COMPL. DATE 06/05/1976 TOTAL DEPTH 3700 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

THIGPEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067272 COMPL. DATE 03/25/1976 TOTAL DEPTH 5821 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ORIGIN PRODUCTION COMPANY, INC. 625625
BANKERS MORTGAGE CO. WELL #: 1 C RRCID -> 014732 COMPL. DATE 12/29/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3472 - 3482

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOM GRAHAM (3540) 90483 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
GASPER RICE RESOURCES, LTD. 297089
MOSSER & SHANKS WELL #: 1 RRCID -> 269352 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 5528 PERF. 3538 - 3540

03	3317	1607	-0-	-1710	-0-	40	1	1543	2	N	22	22	8						-0-
						24	9												
04	3210	1249	-0-	-1961	-0-	40	1	1202	2	N	6	6	8						-0-
						7	9												
05	3317	1501	-0-	-1816	-0-	45	1	1435	2	N	19	19	8						-0-
						21	9												
06	3210	1424	-0-	-1786	-0-	40	1	1366	2	N	16	16	8						-0-
						18	9												
07	3317	1310	-0-	-2007	-0-	40	1	1251	2	N	17	17	8						-0-
						19	9												
08	3317	1618	-0-	-1699	-0-	50	1	1561	2	N	6	6	8						-0-
						7	9												

TOM GRAHAM (3540) //CONT.// 90483 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
ORIGIN PRODUCTION COMPANY, INC. 625625
MOSSER ET AL WELL #: 1 C RRCID -> 078833 COMPL. DATE 06/06/1978 TOTAL DEPTH 5675 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM GRAHAM (3600) 90483 405 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
ORIGIN PRODUCTION COMPANY, INC. 625625
BANKERS MORTGAGE CO. WELL #: 1 T RRCID -> 014741 COMPL. DATE 12/29/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3642 - 3639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM GRAHAM (3700) 90483 495 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
BURGESS ENERGY, INC. 108125
NOCK, J.H. WELL #: 4 RRCID -> 062142 COMPL. DATE 05/17/1975 TOTAL DEPTH 5761 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ORIGIN PRODUCTION COMPANY, INC. 625625
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM GRAHAM (3750) 90483 540 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
NATURAL GAS ELECTRONICS CORP. 600775
BOGGAN, H.D. WELL #: 6 RRCID -> 064546 COMPL. DATE 10/11/1975 TOTAL DEPTH 3810 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM GRAHAM (4700) 90483 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
BURGESS ENERGY, INC. 108125
NOCK, J.H. WELL #: 1 RRCID -> 118704 COMPL. DATE 03/18/1983 TOTAL DEPTH 4791 PERF. 4657 - 4694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOM GRAHAM (5150) 90483 855 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
ORIGIN PRODUCTION COMPANY, INC. 625625
MOSSER ET AL WELL #: 2 RRCID -> 078735 COMPL. DATE 06/16/1978 TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM GRAHAM (5250) 90483 870 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
ORIGIN PRODUCTION COMPANY, INC. 625625
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
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM GRAHAM (5300) 90483 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
ARKOSE PETROLEUM INC. 030811
TILLER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 226830 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5282 - 5291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEMCO OIL L.L.C. 455175
HOUSTON ENDOWMENT -A- WELL #: 1 RRCID -> 070966 COMPL. DATE 04/20/1977 TOTAL DEPTH 5400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOM GRAHAM (5600 SAND) 90483 945 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
ARKOSE PETROLEUM INC. 030811
TILLER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 226829 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5508 - 5520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM GRAHAM, N. (3750 -A-) 90485 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. 220861
BUEGELER, ELBERT WELL #: 1 RRCID -> 014745 COMPL. DATE 04/04/1962 TOTAL DEPTH 5198 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM GRAHAM, N. (3750 -B-) 90485 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JIM WELLS
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. 220861
BUEGELER, ELBERT WELL #: 2 RRCID -> 039565 COMPL. DATE 03/21/1965 TOTAL DEPTH 3820 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM SHEARMAN (HALBOUTY) 90585 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
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
03	806	X	395	-0-	-411	-0-	49	1	346	2	N	-0-					1
04	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					1
05	961	X	82	-0-	-879	-0-	10	1	72	2	N	-0-					1
06	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					1
07	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	330	1	2070	2	N	1	1	8			1
							1	9									
08	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					1

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
PUIG "A" WELL #: 1 RRCID -> 255861 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10494 - 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
03	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			Y	-0-					-0-
04	1590	N	1355	-0-	-235	-0-	1355	2			Y	-0-					-0-
05	1519	N	1294	-0-	-225	-0-	1294	2			Y	-0-					-0-
06	1530	N	1203	-0-	-327	-0-	1203	2			Y	-0-					-0-
07	1395	N	1243	-0-	-152	-0-	1243	2			Y	-0-					-0-
08	1302	N	1257	-0-	-45	-0-	1257	2			Y	-0-					-0-

TOM SHEARMAN (8000) 90585 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
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
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAUREL, A. WELL #: 3 RRCID -> 166880 COMPL. DATE 02/15/1998 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 8282 - 8298

03	155	X	135	-0-	-20	-0-	17	1	118	2	N	-0-					-0-
04	210	X	126	-0-	-84	-0-	15	1	111	2	N	-0-					-0-
05	217	X	47	-0-	-170	-0-	6	1	41	2	N	-0-					-0-
06	210	X	89	-0-	-121	-0-	11	1	76	2	N	2	1	1			1
							2	9									
07	155	X	101	-0-	-54	-0-	14	1	87	2	N	-0-					1
*08	152	X	152	-0-	-0-	-0-	19	1	133	2	N	-0-					1

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129

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. 5146 - 5154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	248	N	177	-0-	-71	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	214	-0-	-34	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	200	-0-	-141	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	2			Y	-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
03	4371	X	3459	-0-	-912	-0-	3224	2	235	9	Y	214	166	1			202
04	4050	X	3487	-0-	-563	-0-	3303	2	184	9	Y	167	207	1			162
05	4185	X	2814	-0-	-1371	-0-	2663	2	151	9	Y	137	194	1			105
06	3630	X	2692	-0-	-938	-0-	2592	2	100	9	Y	91	130	1			66
07	3596	X	3137	-0-	-459	-0-	2914	2	223	9	Y	203	74	1			195
08	3596	X	2713	-0-	-883	-0-	2713	2			Y	-0-	128	1			67

TOM WALSH (GARNER) //CONT.// 90606 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
03	3410	X	2682	-0-	-728	-0-	2426	2	256	9	Y	233	157	1			210
04	3300	X	2139	-0-	-1161	-0-	2006	2	133	9	Y	121	201	1			130
05	3410	X	2525	-0-	-885	-0-	2314	2	211	9	Y	192	182	1			140
06	2700	X	2241	-0-	-459	-0-	2144	2	97	9	Y	88	155	1			73
07	2697	X	2130	-0-	-567	-0-	1953	2	177	9	Y	161	62	1			172
08	2697	X	2520	-0-	-177	-0-	2520	2			Y	-0-	113	1			59

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
03	6076	X	4478	-0-	-1598	-0-	133	1	4345	2	N	-0-					-0-
04	5880	X	3866	-0-	-2014	-0-	3866	2			N	-0-					-0-
05	6076	X	3859	-0-	-2217	-0-	244	1	3614	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	4740	X	3832	-0-	-908	-0-	548	1	3284	2	N	-0-					-0-
07	4898	X	3120	-0-	-1778	-0-	3120	2			N	-0-					-0-
08	4464	X	3611	-0-	-853	-0-	4	1	3607	2	N	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BARRETT BROTHERS OIL & GAS, INC. 053106
LAS RAICES WELL #: 1R RRCID -> 244621 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6773 - 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
03	1271	N	1259	-0-	-12	-0-	1250	2	9	9	N	8					74
*04	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1197	2	3	9	N	3	2	8			75
*05	1457	N	1199	-0-	-258	-0-	1187	2	12	9	N	11					86
*06	1230	N	1183	-0-	-47	-0-	1183	2			N	-0-					86
*07	1240	N	1173	-0-	-67	-0-	1173	2			N	-0-					86
*08	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1212	2	4	9	N	4	4	8			86

EOG RESOURCES, INC. 253162
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
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					6
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					6
05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					6
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					6
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			Y	-0-					6
*08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-					6

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
03	930	N	897	-0-	-33	-0-	897	2			Y	-0-					1
04	810	N	544	-0-	-266	-0-	544	2			Y	-0-					1
05	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			Y	-0-					1
06	810	N	746	-0-	-64	-0-	746	2			Y	-0-					1
07	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			Y	-0-					1
08	837	N	769	-0-	-68	-0-	769	2			Y	-0-					1

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
03	1023	N	852	-0-	-171	-0-	852	2			Y	-0-					2
04	840	N	782	-0-	-58	-0-	782	2			Y	-0-					2
05	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			Y	-0-					2
06	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			Y	-0-					2
07	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			Y	-0-					2
*08	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			Y	-0-					2

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GARNER, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 088171 COMPL. DATE 04/02/1980 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6685 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/10/2013 - PLUGGED 06-10-2013

GARNER, TULLY C. WELL #: 11 RRCID -> 122398 COMPL. DATE 10/17/1986 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 6871 - 6959

03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			Y	-0-					4
04	540	N	531	-0-	-9	-0-	531	2			Y	-0-					4
05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			Y	-0-					4
06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			Y	-0-					4
07	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			Y	-0-					4
*08	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			Y	-0-					4

GARNER, TULLY C. WELL #: 12 RRCID -> 122399 COMPL. DATE 10/16/1986 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6854 - 6958

03	465	N	426	-0-	-39	-0-	426	2			Y	-0-					9
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					9
05	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-					9
06	420	N	410	-0-	-10	-0-	410	2			Y	-0-					9
07	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	2			Y	-0-					9
08	465	N	394	-0-	-71	-0-	394	2			Y	-0-					9

GARNER, TULLY C. WELL #: A 1 RRCID -> 122841 COMPL. DATE 11/15/1986 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6843 - 6960

03	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
08	248	N	160	-0-	-88	-0-	160	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: B 1 RRCID -> 122884 COMPL. DATE 10/24/1986 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 6932 - 6945

03	722	X	101	-0-	-621	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
04	53	X	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
*08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 13 RRCID -> 127132 COMPL. DATE 04/21/1988 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6732 - 6830

03	1333	N	1250	-0-	-83	-0-	1250	2			Y	-0-					3
04	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			Y	-0-					3
05	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			Y	-0-					3
06	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			Y	-0-					3
07	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			Y	-0-					3
*08	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			Y	-0-					3

GARNER, TULLY C. WELL #: A 2 RRCID -> 127137 COMPL. DATE 04/16/1988 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6854 - 6979

03	527	N	429	-0-	-98	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
04	480	N	426	-0-	-54	-0-	426	2			Y	-0-					-0-
05	496	N	376	-0-	-120	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					-0-
07	434	N	425	-0-	-9	-0-	425	2			Y	-0-					-0-
08	372	N	249	-0-	-123	-0-	249	2			Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	167	-0-	-143	-0-	167	2			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
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-					-0-
07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
08	279	N	146	-0-	-133	-0-	146	2			Y	-0-					-0-

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
03	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	131	-0-	-55	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	127	-0-	-23	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
*08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			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
03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			Y	-0-					-0-
05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			Y	-0-					-0-
06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-					-0-
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-					-0-
*08	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			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
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	95	-0-	-91	-0-	95	2			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
03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	145	-0-	-72	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
*08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			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
03	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	293	-0-	-97	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			Y	-0-					-0-
07	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			Y	-0-					-0-
08	434	N	240	-0-	-194	-0-	240	2			Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
03	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	279	-0-	-31	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	283	-0-	-17	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	278	-0-	-63	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
08	279	N	239	-0-	-40	-0-	239	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C.A. WELL #: 19 RRCID -> 142561 COMPL. DATE 10/02/1992 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6680 - 6696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	328	-0-	-44	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	277	-0-	-33	-0-	277	2			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
03	496	N	252	-0-	-244	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	255	-0-	-55	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-					-0-
*08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			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
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	90	-0-	-65	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	128	-0-	-202	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	85	-0-	-163	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. A WELL #: 18 RRCID -> 142837 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6666 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	496	N	378	-0-	-118	-0-	378	2			Y	-0-					1
04	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			Y	-0-					1
05	744	N	491	-0-	-253	-0-	491	2			Y	-0-					1
06	360	N	327	-0-	-33	-0-	327	2			Y	-0-					1
07	620	N	513	-0-	-107	-0-	513	2			Y	-0-					1
*08	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			Y	-0-					1

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
03	620	N	429	-0-	-191	-0-	429	2			Y	-0-					1
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-					1
05	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-					1
06	420	N	343	-0-	-77	-0-	343	2			Y	-0-					1
07	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	2			Y	-0-					1
08	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	2			Y	-0-					1

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	172	-0-	-45	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
*08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					-0-

CACTUS JACK WELL #: 4 RRCID -> 143291 COMPL. DATE 11/26/1992 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6634 - 6652

03	899	N	833	-0-	-66	-0-	833	2			Y	-0-					1
04	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			Y	-0-					1
05	868	N	643	-0-	-225	-0-	643	2			Y	-0-					1
06	810	N	704	-0-	-106	-0-	704	2			Y	-0-					1
07	775	N	672	-0-	-103	-0-	672	2			Y	-0-					1
*08	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			Y	-0-					1

GARNER, TULLY C. WELL #: 31 RRCID -> 143456 COMPL. DATE 12/11/1992 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 6672 - 6780

03	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			Y	-0-					4
04	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			Y	-0-					4
05	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	-0-					4
06	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			Y	-0-					4
07	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			Y	-0-					4
*08	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			Y	-0-					4

GARNER, TULLY C. WELL #: 29 RRCID -> 143744 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6704 - 6785

03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			Y	-0-					-0-
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			Y	-0-					-0-
05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			Y	-0-					-0-
07	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			Y	-0-					-0-
*08	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 30 RRCID -> 143849 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6744 - 6794

03	527	N	479	-0-	-48	-0-	479	2			Y	-0-					-0-
04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-					-0-
05	558	N	441	-0-	-117	-0-	441	2			Y	-0-					-0-
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			Y	-0-					-0-
07	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			Y	-0-					-0-
*08	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 33 RRCID -> 143871 COMPL. DATE 01/20/1993 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6716 - 6828

03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					3
04	300	N	279	-0-	-21	-0-	279	2			Y	-0-					3
05	310	N	251	-0-	-59	-0-	251	2			Y	-0-					3
06	300	N	243	-0-	-57	-0-	243	2			Y	-0-					3
07	279	N	227	-0-	-52	-0-	227	2			Y	-0-					3
08	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	2			Y	-0-					3

GARNER, TULLY C. WELL #: 32 RRCID -> 143896 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6684 - 6798

03	1054	N	858	-0-	-196	-0-	858	2			Y	-0-					-0-
04	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			Y	-0-					-0-
05	961	N	855	-0-	-106	-0-	855	2			Y	-0-					-0-
06	840	N	812	-0-	-28	-0-	812	2			Y	-0-					-0-
07	930	N	777	-0-	-153	-0-	777	2			Y	-0-					-0-
08	868	N	623	-0-	-245	-0-	623	2			Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
03	744	N	580	-0-	-164	-0-	580	2			Y	-0-					3
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			Y	-0-					3
05	682	N	582	-0-	-100	-0-	582	2			Y	-0-					3
06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			Y	-0-					3
07	651	N	584	-0-	-67	-0-	584	2			Y	-0-					3
08	589	N	579	-0-	-10	-0-	579	2			Y	-0-					3

GARNER, TULLY C. WELL #: 37 RRCID -> 144217 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6596 - 6700

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

GARNER, TULLY C. WELL #: 25 RRCID -> 144971 COMPL. DATE 12/15/1992 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6616 - 6720

03	1612	N	1585	-0-	-27	-0-	1585	2			Y	-0-					45
04	1560	N	944	-0-	-616	-0-	944	2			Y	-0-					45
05	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			Y	-0-					45
06	1530	N	1398	-0-	-132	-0-	1398	2			Y	-0-					45
07	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			Y	-0-					45
*08	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			Y	-0-					45

GARNER, TULLY C. WELL #: 35 RRCID -> 145560 COMPL. DATE 06/04/1993 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6670 - 6778

03	310	N	202	-0-	-108	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 34 RRCID -> 146347 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6623 - 6730

03	279	N	76	-0-	-203	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			Y	-0-					-0-

JAMES TRUST WELL #: 12 RRCID -> 146484 COMPL. DATE 08/23/1993 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6729 - 6848

03	1364	N	1193	-0-	-171	-0-	1193	2			Y	-0-					11
04	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			Y	-0-					11
05	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			Y	-0-					11
06	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			Y	-0-					11
07	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			Y	-0-					11
*08	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			Y	-0-					11

GARNER, TULLY C. WELL #: 41 RRCID -> 194796 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6655 - 6758

03	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			Y	-0-					1
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			Y	-0-					1
05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-					1
06	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			Y	-0-					1
07	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			Y	-0-					1
*08	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			Y	-0-					1

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-					-0-
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-					-0-
05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-					-0-
06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			Y	-0-					-0-
07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-					-0-
*08	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			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
03	1147	N	937	-0-	-210	-0-	937	2			Y	-0-					3
04	1020	N	978	-0-	-42	-0-	978	2			Y	-0-					3
05	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			Y	-0-					3
06	900	N	811	-0-	-89	-0-	811	2			Y	-0-					3
07	1023	N	686	-0-	-337	-0-	686	2			Y	-0-					3
08	992	N	987	-0-	-5	-0-	987	2			Y	-0-					3

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
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					-0-
07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-					-0-
*08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			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
03	341	N	202	-0-	-139	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	215	-0-	-95	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
07	403	N	260	-0-	-143	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	2			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
03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			Y	-0-					2
04	480	N	479	-0-	-1	-0-	479	2			Y	-0-					2
05	558	N	489	-0-	-69	-0-	489	2			Y	-0-					2
06	540	N	474	-0-	-66	-0-	474	2			Y	-0-					2
07	496	N	430	-0-	-66	-0-	430	2			Y	-0-					2
*08	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					2

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
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	108	-0-	-47	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
*08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			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
03	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			Y	-0-					-0-
04	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			Y	-0-					-0-
05	930	N	863	-0-	-67	-0-	863	2			Y	-0-					-0-
06	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			Y	-0-					-0-
07	899	N	895	-0-	-4	-0-	895	2			Y	-0-					-0-
08	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
03	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			Y	-0-					-0-
04	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			Y	-0-					-0-
05	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			Y	-0-					-0-
06	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			Y	-0-					-0-
07	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			Y	-0-					-0-
*08	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 57 RRCID -> 196227 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6833 - 6950

03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			Y	-0-					1
04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			Y	-0-					1
05	651	N	495	-0-	-156	-0-	495	2			Y	-0-					1
06	540	N	334	-0-	-206	-0-	334	2			Y	-0-					1
07	620	N	500	-0-	-120	-0-	500	2			Y	-0-					1
08	496	N	160	-0-	-336	-0-	160	2			Y	-0-					1

GARNER, TULLY C. WELL #: 58 RRCID -> 196253 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6657 - 6760

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 59 RRCID -> 196610 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6632 - 6734

03	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			Y	-0-					1
04	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			Y	-0-					1
05	713	N	514	-0-	-199	-0-	514	2			Y	-0-					1
06	690	N	520	-0-	-170	-0-	520	2			Y	-0-					1
07	744	N	363	-0-	-381	-0-	363	2			Y	-0-					1
08	527	N	457	-0-	-70	-0-	457	2			Y	-0-					1

GARNER, TULLY C. WELL #: 49 RRCID -> 197030 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6673 - 6776

03	186	N	101	-0-	-85	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	46	-0-	-44	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	55	-0-	-100	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	27	-0-	-66	-0-	27	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 53 RRCID -> 197670 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6690 - 6795

03	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			Y	-0-					-0-
04	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			Y	-0-					-0-
05	1054	N	812	-0-	-242	-0-	812	2			Y	-0-					-0-
06	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			Y	-0-					-0-
07	868	N	783	-0-	-85	-0-	783	2			Y	-0-					-0-
08	806	N	732	-0-	-74	-0-	732	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 52 RRCID -> 197726 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6668 - 6775

03	558	N	479	-0-	-79	-0-	479	2			Y	-0-					3
04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-					3
05	496	N	412	-0-	-84	-0-	412	2			Y	-0-					3
06	450	N	433	-0-	-17	-0-	433	2			Y	-0-					3
07	496	N	414	-0-	-82	-0-	414	2			Y	-0-					3
*08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			Y	-0-					3

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
03	620	N	605	-0-	-15	-0-	605	2			Y	-0-					-0-
04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			Y	-0-					-0-
05	775	N	566	-0-	-209	-0-	566	2			Y	-0-					-0-
06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			Y	-0-					-0-
07	620	N	543	-0-	-77	-0-	543	2			Y	-0-					-0-
08	558	N	557	-0-	-1	-0-	557	2			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
03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	2			Y	-0-					-0-
06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-					-0-
*08	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			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
03	310	N	177	-0-	-133	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	180	-0-	-68	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	2			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
03	248	N	202	-0-	-46	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	133	-0-	-47	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
05	341	N	177	-0-	-164	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	189	-0-	-21	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	2			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
03	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			Y	-0-					1
04	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			Y	-0-					1
05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			Y	-0-					1
06	600	N	589	-0-	-11	-0-	589	2			Y	-0-					1
07	744	N	570	-0-	-174	-0-	570	2			Y	-0-					1
08	558	N	280	-0-	-278	-0-	280	2			Y	-0-					1

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
03	496	N	404	-0-	-92	-0-	404	2			Y	-0-					2
04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-					2
05	527	N	497	-0-	-30	-0-	497	2			Y	-0-					2
06	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			Y	-0-					2
07	558	N	366	-0-	-192	-0-	366	2			Y	-0-					2
08	496	N	326	-0-	-170	-0-	326	2			Y	-0-					2

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
03	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			Y	-0-					4
04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-					4
05	682	N	558	-0-	-124	-0-	558	2			Y	-0-					4
06	570	N	502	-0-	-68	-0-	502	2			Y	-0-					4
07	589	N	511	-0-	-78	-0-	511	2			Y	-0-					4
08	558	N	548	-0-	-10	-0-	548	2			Y	-0-					4

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
03	279	N	151	-0-	-128	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	130	-0-	-118	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	95	-0-	-55	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			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
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-					1
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-					1
05	403	N	376	-0-	-27	-0-	376	2			Y	-0-					1
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-					1
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					1
08	372	N	348	-0-	-24	-0-	348	2			Y	-0-					1

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
03	217	N	126	-0-	-91	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
*08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			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
03	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			Y	-0-					-0-
04	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			Y	-0-					-0-
05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			Y	-0-					-0-
06	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			Y	-0-					-0-
07	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			Y	-0-					-0-
*08	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 75 RRCID -> 199690 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6709 - 6809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	N	479	-0-	-234	-0-	479	2			Y	-0-					11
04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-					11
05	589	N	582	-0-	-7	-0-	582	2			Y	-0-					11
06	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			Y	-0-					11
07	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			Y	-0-					11
08	589	N	544	-0-	-45	-0-	544	2			Y	-0-					11

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
03	744	N	555	-0-	-189	-0-	555	2			Y	-0-					13
04	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			Y	-0-					13
05	589	N	553	-0-	-36	-0-	553	2			Y	-0-					13
06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			Y	-0-					13
07	620	N	517	-0-	-103	-0-	517	2			Y	-0-					13
*08	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			Y	-0-					13

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
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-					-0-
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-					-0-
05	403	N	302	-0-	-101	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
06	390	N	319	-0-	-71	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
07	403	N	310	-0-	-93	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
*08	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
03	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			Y	-0-					1
04	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			Y	-0-					1
05	992	N	808	-0-	-184	-0-	808	2			Y	-0-					1
06	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			Y	-0-					1
07	899	N	839	-0-	-60	-0-	839	2			Y	-0-					1
*08	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			Y	-0-					1

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
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					34
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			Y	-0-					34
05	341	N	115	-0-	-226	-0-	115	2			Y	-0-					34
06	210	N	189	-0-	-21	-0-	189	2			Y	-0-					34
07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					34
*08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					34

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
03	775	N	530	-0-	-245	-0-	530	2			Y	-0-					-0-
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			Y	-0-					-0-
05	775	N	667	-0-	-108	-0-	667	2			Y	-0-					-0-
06	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			Y	-0-					-0-
07	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			Y	-0-					-0-
08	682	N	585	-0-	-97	-0-	585	2			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
03	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			Y	-0-					5
04	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			Y	-0-					5
05	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			Y	-0-					5
06	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			Y	-0-					5
07	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			Y	-0-					5
*08	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			Y	-0-					5

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
03	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			Y	-0-					-0-
04	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			Y	-0-					-0-
05	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			Y	-0-					-0-
06	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			Y	-0-					-0-
07	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			Y	-0-					-0-
*08	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			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
03	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			Y	-0-					-0-
04	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			Y	-0-					-0-
05	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			Y	-0-					-0-
06	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			Y	-0-					-0-
07	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			Y	-0-					-0-
*08	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			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
03	899	N	807	-0-	-92	-0-	807	2			Y	-0-					3
04	750	N	745	-0-	-5	-0-	745	2			Y	-0-					3
05	868	N	641	-0-	-227	-0-	641	2			Y	-0-					3
06	780	N	705	-0-	-75	-0-	705	2			Y	-0-					3
07	775	N	650	-0-	-125	-0-	650	2			Y	-0-					3
*08	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			Y	-0-					3

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
03	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2			Y	-0-					-0-
04	2160	N	1488	-0-	-672	-0-	1488	2			Y	-0-					-0-
05	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2			Y	-0-					-0-
06	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	2			Y	-0-					-0-
07	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2			Y	-0-					-0-
*08	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 92 RRCID -> 223624 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6592 - 6732

03	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			Y	-0-					-0-
04	960	N	635	-0-	-325	-0-	635	2			Y	-0-					-0-
05	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			Y	-0-					-0-
06	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			Y	-0-					-0-
07	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			Y	-0-					-0-
08	992	N	982	-0-	-10	-0-	982	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 87 RRCID -> 225782 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6732 - 6840

03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					16
04	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			Y	-0-					16
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					16
06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					16
07	527	N	402	-0-	-125	-0-	402	2			Y	-0-					16
08	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	2			Y	-0-					16

LEGEND NATURAL GAS III, LP 495553
STOKES WELL #: 1R RRCID -> 204478 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7347 - 7384

03	1147	N	918	-0-	-229	-0-	214	1	703	3	Y	1					82
							1	9									
04	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	218	1	807	3	Y	5					87
							6	9									
05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	228	1	848	3	Y	8					95
							9	9									
06	900	N	897	-0-	-3	-0-	204	1	693	3	Y	-0-					95
*07	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	309	1	1132	3	Y	-0-					95
*08	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	465	1	1722	3	Y	13					109
							14	9									

WRIGHT-LONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204770 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7310 - 7376

03	1457	N	1452	-0-	-5	-0-	334	1	1096	3	Y	20					31
							22	9									
04	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	365	1	1351	3	Y	-0-					31
05	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	339	1	1262	3	Y	-0-					31
06	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	327	1	1108	3	Y	-0-					31
*07	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	344	1	1262	3	Y	-0-					31
08	1550	N	1490	-0-	-60	-0-	317	1	1173	3	Y	-0-					30

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553

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
03	1147	N	885	-0-	-262	-0-	205	1	674	3	Y	5					18
							6	9									
04	1080	N	1069	-0-	-11	-0-	226	1	840	3	Y	3					21
							3	9									
05	1147	N	1022	-0-	-125	-0-	216	1	806	3	Y	-0-					21
06	961	N	961	-0-	-0-	-0-	219	1	742	3	Y	-0-					21
07	1116	N	1011	-0-	-105	-0-	217	1	794	3	Y	-0-					21
08	1023	N	996	-0-	-27	-0-	212	1	784	3	Y	-0-					21

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
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	108	1	352	3	Y	9					10
							10	9									
04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	113	1	418	3	Y	-0-					10
05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	109	1	405	3	Y	-0-					10
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	109	1	371	3	Y	-0-					10
*07	527	N	474	-0-	-53	-0-	102	1	372	3	Y	-0-					10
08	527	N	451	-0-	-76	-0-	96	1	355	3	Y	-0-					9

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
03	403	N	372	-0-	-31	-0-	87	1	285	3	Y	-0-					79
*04	450	N	444	-0-	-6	-0-	94	1	350	3	Y	-0-					79
*05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	90	1	336	3	Y	-0-					79
*06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	94	1	319	3	Y	-0-					79
*07	465	N	417	-0-	-48	-0-	89	1	328	3	Y	-0-					79
*08	434	N	362	-0-	-72	-0-	77	1	285	3	Y	-0-					79

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
03	635	N	635	-0-	-0-	-0-	148	1	485	3	Y	2					96
							2	9									
04	660	N	600	-0-	-60	-0-	125	1	465	3	Y	9					105
							10	9									
*05	682	N	320	-0-	-362	-0-	67	1	249	3	Y	4					109
							4	9									
*06	600	N	216	-0-	-384	-0-	49	1	167	3	Y	-0-					109
*07	620	N	390	-0-	-230	-0-	82	1	301	3	Y	6					115
							7	9									
*08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	76	1	281	3	Y	-0-					115

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
03	744	N	655	-0-	-89	-0-	151	1	493	3	Y	10					14
							11	9									
04	726	N	726	-0-	-0-	-0-	154	1	572	3	Y	-0-					14
05	728	N	728	-0-	-0-	-0-	154	1	574	3	Y	-0-					14
06	630	N	616	-0-	-14	-0-	140	1	476	3	Y	-0-					14
*07	867	N	867	-0-	-0-	-0-	186	1	681	3	Y	-0-					14
08	713	N	617	-0-	-96	-0-	131	1	486	3	Y	-0-					13

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
STOKES WELL #: 2 RRCID -> 215038 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 7398 - 7456

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
03	1488	X	1312	-0-		-176	-0-	307	1	1004	3	Y	1					95
								1	9									
04	1800	N	1468	-0-		-332	-0-	310	1	1149	3	Y	8					103
								9	9									
05	1460	N	1460	-0-		-0-	-0-	307	1	1142	3	Y	10					113
								11	9									
06	1260	N	1166	-0-		-94	-0-	266	1	900	3	Y	-0-					113
07	1519	N	1029	-0-		-490	-0-	221	1	808	3	Y	-0-					113
08	1457	N	1273	-0-		-184	-0-	269	1	995	3	Y	8					121
								9	9									

STOKES WELL #: 3 RRCID -> 217105 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7418 - 7534

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
03	739	N	739	-0-		-0-	-0-	173	1	566	3	Y	-0-					-0-
04	810	N	804	-0-		-6	-0-	171	1	633	3	Y	-0-					-0-
05	837	N	779	-0-		-58	-0-	165	1	614	3	Y	-0-					-0-
06	815	N	815	-0-		-0-	-0-	186	1	629	3	Y	-0-					-0-
07	861	N	861	-0-		-0-	-0-	185	1	676	3	Y	-0-					-0-
08	775	N	686	-0-		-89	-0-	146	1	540	3	Y	-0-					-0-

REESE WELL #: 3 RRCID -> 217372 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7334 - 7384

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
03	682	N	674	-0-		-8	-0-	157	1	514	3	Y	3					104
								3	9									
04	830	N	830	-0-		-0-	-0-	173	1	642	3	Y	14					118
								15	9									
*05	784	N	784	-0-		-0-	-0-	164	1	610	3	Y	9					127
								10	9									
*06	719	N	719	-0-		-0-	-0-	163	1	554	3	Y	2					129
								2	9									
*07	837	N	823	-0-		-14	-0-	174	1	636	3	Y	12					141
								13	9									
*08	775	N	650	-0-		-125	-0-	138	1	512	3	Y	-0-					141

STOKES WELL #: 4 RRCID -> 218520 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7509 - 7587

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
03	124	N	81	-0-		-43	-0-	19	1	62	3	Y	-0-					32
04	175	N	175	-0-		-0-	-0-	37	1	138	3	Y	-0-					32
05	199	N	199	-0-		-0-	-0-	42	1	157	3	Y	-0-					32
06	331	N	331	-0-		-0-	-0-	75	1	256	3	Y	-0-					32
07	124	N	58	-0-		-66	-0-	12	1	46	3	Y	-0-					32
*08	377	N	377	-0-		-0-	-0-	80	1	297	3	Y	-0-					32

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. 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
03	2177	N	2177	-0-		-0-	-0-	502	1	1643	3	N	29					42
								32	9									
04	2070	N	1852	-0-		-218	-0-	393	1	1459	3	N	-0-					42
05	2422	N	2422	-0-		-0-	-0-	512	1	1910	3	N	-0-					42
06	2095	N	2095	-0-		-0-	-0-	478	1	1617	3	N	-0-					42
*07	2160	N	2160	-0-		-0-	-0-	463	1	1697	3	N	-0-					42
08	2139	N	1898	-0-		-241	-0-	404	1	1494	3	N	-0-					40

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
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
03	1302	N	1268	-0-	-34	-0-	292	1	957	3	N	17					26
							19	9									
04	1260	N	1081	-0-	-179	-0-	230	1	851	3	N	-0-					26
05	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	306	1	1139	3	N	-0-					26
06	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	300	1	1015	3	N	-0-					26
07	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	313	1	1144	3	N	-0-					26
*08	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	286	1	1058	3	N	-0-					26

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
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	20	1	335	2	Y	-0-					-0-
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	17	1	324	2	Y	-0-					-0-
05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	32	1	378	2	Y	-0-					-0-
06	470	N	470	-0-	-0-	-0-	42	1	428	2	Y	-0-					-0-
07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	32	1	403	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	280	-0-	-123	-0-	27	1	253	2	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
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	2	N	-0-					-0-
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	N	-0-					-0-
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	8	1	75	2	N	-0-					-0-
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-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
03	685	N	685	-0-	-0-	-0-	39	1	646	2	Y	-0-					-0-
04	682	N	682	-0-	-0-	-0-	34	1	648	2	Y	-0-					-0-
05	783	N	783	-0-	-0-	-0-	60	1	723	2	Y	-0-					-0-
06	657	N	657	-0-	-0-	-0-	59	1	598	2	Y	-0-					-0-
07	926	N	926	-0-	-0-	-0-	68	1	858	2	Y	-0-					-0-
*08	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	124	1	1168	2	Y	-0-					-0-

STOKES, W.B.II WELL #: 2 RRCID -> 102105 COMPL. DATE 07/25/1982 TOTAL DEPTH 7686 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	1	1	8			-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	13	1	209	2	N	-0-					-0-
04	330	N	323	-0-	-7	-0-	16	1	307	2	N	-0-					-0-
05	310	N	278	-0-	-32	-0-	21	1	257	2	N	-0-					-0-
06	210	N	186	-0-	-24	-0-	17	1	169	2	N	-0-					-0-
07	341	N	185	-0-	-156	-0-	13	1	172	2	N	-0-					-0-
08	279	N	175	-0-	-104	-0-	17	1	158	2	N	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	3	1	50	2	Y	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	2	Y	-0-					-0-
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	7	1	74	2	Y	-0-					-0-
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	2	Y	-0-					-0-
*08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	2	Y	-0-					-0-

LEYENDECKER "A" WELL #: 2 RRCID -> 119496 COMPL. DATE 10/21/1985 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7042 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	837	N	589	-0-	-248	-0-	33	1	556	2	Y	-0-					-0-
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	20	1	381	2	Y	-0-					-0-
05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	28	1	339	2	Y	-0-					-0-
06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	37	1	378	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	25	1	316	2	Y	-0-					-0-
*08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	37	1	347	2	Y	-0-					-0-

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
03	155	N	19	-0-	-136	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	2	Y	-0-					-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	8	1	98	2	Y	-0-					-0-
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	10	1	98	2	Y	-0-					-0-
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	8	1	101	2	Y	-0-					-0-
*08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	12	1	117	2	Y	-0-					-0-

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
03	372	N	61	-0-	-311	-0-	3	1	58	2	Y	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	8	1	145	2	Y	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	2	Y	-0-					-0-
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	17	1	174	2	Y	-0-					-0-
07	450	N	450	-0-	-0-	-0-	33	1	417	2	Y	-0-					-0-
*08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	23	1	216	2	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
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	11	1	176	2	Y	-0-					-0-
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	2	Y	-0-					-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	10	1	106	2	Y	-0-					-0-
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	8	1	97	2	Y	-0-					-0-
*08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	17	1	157	2	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
03	837	N	826	-0-	-11	-0-	47	1	779	2	Y	-0-					-0-
04	775	N	775	-0-	-0-	-0-	39	1	736	2	Y	-0-					-0-
05	835	N	835	-0-	-0-	-0-	64	1	771	2	Y	-0-					-0-
06	759	N	759	-0-	-0-	-0-	69	1	690	2	Y	-0-					-0-
07	775	N	775	-0-	-0-	-0-	57	1	718	2	Y	-0-					-0-
08	837	N	788	-0-	-49	-0-	76	1	712	2	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
03	403	N	393	-0-	-10	-0-	31	1	362	2	Y	-0-					-0-
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	35	1	327	2	Y	-0-					-0-
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	19	1	180	2	Y	-0-					-0-
06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	39	1	472	2	Y	-0-					-0-
07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	33	1	465	2	Y	-0-					-0-
*08	429	N	429	-0-	-0-	-0-	28	1	401	2	Y	-0-					-0-

KONE WELL #: 1 C RRCID -> 126604 COMPL. DATE 02/06/1988 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7097 - 7220

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG, J.E. WELL #: 1 RRCID -> 126915 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6927 - 7036

03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	12	1	200	2	Y	-0-					-0-
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	Y	-0-					-0-

LEYENDECKER/HUNTER "B"2178 WELL #: 1 RRCID -> 126917 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7277 - 7283

03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	22	1	370	2	Y	-0-					-0-
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	19	1	361	2	Y	-0-					-0-
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	30	1	356	2	Y	-0-					-0-
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	21	1	216	2	Y	-0-					-0-
07	307	N	307	-0-	-0-	-0-	22	1	285	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	246	-0-	-126	-0-	24	1	222	2	Y	-0-					-0-

LONG, J.E. WELL #: 2 RRCID -> 128664 COMPL. DATE 09/12/1988 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 6934 - 7043

03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
*08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	2	Y	-0-					-0-

HUNTER - KONE WELL #: 4 RRCID -> 128665 COMPL. DATE 09/26/1988 TOTAL DEPTH 7283 PERF. 7169 - 7188

03	124	N	115	-0-	-9	-0-	6	1	109	2	Y	-0-					-0-
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	Y	-0-					-0-
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	70	2	Y	-0-					-0-
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	8	1	77	2	Y	-0-					-0-
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	12	1	147	2	Y	-0-					-0-
*08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	11	1	105	2	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEYENDECKER - KONE "A" WELL #: 4 RRCID -> 128753 COMPL. DATE 09/11/1988 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7117 - 7125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	9	1	143	2	Y	-0-			-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-			-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-			-0-

GARNER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 133462 COMPL. DATE 11/20/1989 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 6853 - 6927

03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	41	1	681	2	Y	-0-			-0-
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	13	1	237	2	Y	-0-			-0-
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	25	1	306	2	Y	-0-			-0-
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	27	1	275	2	Y	-0-			-0-
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	22	1	283	2	Y	-0-			-0-
08	341	N	298	-0-	-43	-0-	29	1	269	2	Y	-0-			-0-

LEYENDECKER - KONE WELL #: 3 RRCID -> 133484 COMPL. DATE 11/19/1989 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7144 - 7154

03	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			Y	-0-			-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	Y	-0-			-0-
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	6	1	76	2	Y	-0-			-0-
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	69	2	Y	-0-			-0-
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	2	Y	-0-			-0-
08	93	N	11	-0-	-82	-0-	1	1	10	2	Y	-0-			-0-

GARNER WELL #: 1 RRCID -> 134822 COMPL. DATE 11/10/1989 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6853 - 6927

03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	9	1	157	2	Y	-0-			-0-
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	2	Y	-0-			-0-
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	9	1	109	2	Y	-0-			-0-
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	14	1	144	2	Y	-0-			-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	11	1	144	2	Y	-0-			-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-

LONG, J.E. WELL #: 3 RRCID -> 135305 COMPL. DATE 05/27/1990 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7007 - 7116

03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	27	1	452	2	Y	-0-			-0-
04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	24	1	452	2	Y	-0-			-0-
05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	34	1	414	2	Y	-0-			-0-
06	470	N	470	-0-	-0-	-0-	42	1	428	2	Y	-0-			-0-
07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	41	1	524	2	Y	-0-			-0-
*08	561	N	561	-0-	-0-	-0-	54	1	507	2	Y	-0-			-0-

LONG, ARCHIE WELL #: 27 RRCID -> 136435 COMPL. DATE 11/09/1990 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7051 - 7173

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LEYENDECKER-KONE WELL #: 4 RRCID -> 138297 COMPL. DATE 11/24/1990 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7157 - 7276

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LONG, ARCHIE WELL #: 307 RRCID -> 139429 COMPL. DATE 08/06/1991 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7114 - 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
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	16	1	273	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	15	1	285	2	Y	-0-					-0-
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	2	Y	-0-					-0-
06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	18	1	184	2	Y	-0-					-0-
07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	15	1	193	2	Y	-0-					-0-
*08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	13	1	124	2	Y	-0-					-0-

GARNER, J.N. WELL #: 9 RRCID -> 139722 COMPL. DATE 08/16/1991 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6850 - 6935

03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	28	1	460	2	Y	-0-					-0-
04	872	N	872	-0-	-0-	-0-	44	1	828	2	Y	-0-					-0-
05	960	N	960	-0-	-0-	-0-	74	1	886	2	Y	-0-					-0-
06	933	N	933	-0-	-0-	-0-	84	1	849	2	Y	-0-					-0-
07	969	N	969	-0-	-0-	-0-	71	1	898	2	Y	-0-					-0-
08	961	N	398	-0-	-563	-0-	38	1	360	2	Y	-0-					-0-

LONG, ARCHIE WELL #: 407 RRCID -> 139828 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7017 - 7138

03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	31	1	511	2	Y	-0-					-0-
04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	25	1	473	2	Y	-0-					-0-
05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	21	1	257	2	Y	-0-					-0-
06	657	N	657	-0-	-0-	-0-	59	1	598	2	Y	-0-					-0-
07	583	N	583	-0-	-0-	-0-	43	1	540	2	Y	-0-					-0-
*08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	54	1	513	2	Y	-0-					-0-

MILLER, GWEN #1 WELL #: 1 RRCID -> 141560 COMPL. DATE 03/04/1992 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7133 - 7237

03	217	N	88	-0-	-129	-0-	5	1	83	2	N	-0-					19
04	120	N	66	-0-	-54	-0-	3	1	63	2	N	-0-					19
05	155	N	30	-0-	-125	-0-	2	1	28	2	N	-0-					19
06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	38	1	388	2	N	43					62
							47	9									
07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	16	1	201	2	N	20					82
							22	9									
*08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	13	1	125	2	N	1	69	1			14
							1	9									

LEYENDECKER KONE "B" WELL #: 6 RRCID -> 142545 COMPL. DATE 08/29/1992 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7009 - 7133

03	465	N	397	-0-	-68	-0-	22	1	375	2	Y	-0-					-0-
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	7	1	128	2	Y	-0-					-0-
05	771	N	771	-0-	-0-	-0-	59	1	712	2	Y	-0-					-0-
06	706	N	706	-0-	-0-	-0-	64	1	642	2	Y	-0-					-0-
07	678	N	678	-0-	-0-	-0-	50	1	628	2	Y	-0-					-0-
08	775	N	530	-0-	-245	-0-	51	1	479	2	Y	-0-					-0-

LONG, ARCHIE WELL #: 507 RRCID -> 143068 COMPL. DATE 09/28/1992 TOTAL DEPTH 7283 PERF. 7050 - 7171

03	217	N	150	-0-	-67	-0-	8	1	142	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	8	1	142	2	Y	-0-					-0-
05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	14	1	171	2	Y	-0-					-0-
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	10	1	95	2	Y	-0-					-0-
07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	132	-0-	-54	-0-	13	1	119	2	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GARNER WELL #: 13 RRCID -> 143137 COMPL. DATE 11/19/1992 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6696 - 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARNER WELL #: 11 RRCID -> 143138 COMPL. DATE 11/27/1992 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6625 - 6728

03	403	N	225	-0-	-178	-0-	18	1	207	2	Y	-0-					-0-
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	27	1	254	2	Y	-0-					-0-
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	9	1	82	2	Y	-0-					-0-
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	27	1	326	2	Y	-0-					-0-
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	16	1	227	2	Y	-0-					-0-
*08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	23	1	329	2	Y	-0-					-0-

LEYENDECKER DAWSON UNIT WELL #: B 7 RRCID -> 143175 COMPL. DATE 10/25/1992 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 6968 - 7083

03	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	77	1	1281	2	Y	-0-					-0-
04	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	54	1	1011	2	Y	-0-					-0-
05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	72	1	860	2	Y	-0-					-0-
06	870	N	870	-0-	-0-	-0-	79	1	791	2	Y	-0-					-0-
07	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	99	1	1252	2	Y	-0-					-0-
*08	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	134	1	1263	2	Y	-0-					-0-

GARNER WELL #: 10 RRCID -> 143189 COMPL. DATE 01/26/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6782 - 6893

03	589	N	579	-0-	-10	-0-	46	1	533	2	Y	-0-					-0-
04	569	N	569	-0-	-0-	-0-	54	1	515	2	Y	-0-					-0-
05	577	N	577	-0-	-0-	-0-	55	1	522	2	Y	-0-					-0-
06	547	N	547	-0-	-0-	-0-	42	1	505	2	Y	-0-					-0-
07	568	N	568	-0-	-0-	-0-	37	1	531	2	Y	-0-					-0-
08	589	N	559	-0-	-30	-0-	36	1	523	2	Y	-0-					-0-

GARNER WELL #: 12 RRCID -> 143293 COMPL. DATE 12/08/1992 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 6860 - 6877

03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	9	1	100	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARNER WELL #: 15 RRCID -> 143546 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6774 - 6786

03	899	N	760	-0-	-139	-0-	60	1	700	2	Y	-0-					-0-
04	776	N	776	-0-	-0-	-0-	74	1	702	2	Y	-0-					-0-
05	872	N	872	-0-	-0-	-0-	83	1	789	2	Y	-0-					-0-
06	857	N	857	-0-	-0-	-0-	65	1	792	2	Y	-0-					-0-
07	854	N	854	-0-	-0-	-0-	56	1	798	2	Y	-0-					-0-
08	868	N	747	-0-	-121	-0-	49	1	698	2	Y	-0-					-0-

GARNER RANCH 1057 WELL #: 2 RRCID -> 143565 COMPL. DATE 12/24/1992 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6627 - 6705

03	62	N	41	-0-	-21	-0-	3	1	38	2	Y	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	2	Y	-0-					-0-
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	12	1	118	2	Y	-0-					-0-
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	72	2	Y	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	89	-0-	-35	-0-	6	1	83	2	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
A. LONG-MILLER UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 143571 COMPL. DATE 11/02/1992 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7051 - 7172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	75	-0-	-80	-0-	4	1	71	2	Y	-0-					-0-
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	Y	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	8	1	100	2	Y	-0-					-0-
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	14	1	137	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	9	1	115	2	Y	-0-					-0-
*08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	11	1	109	2	Y	-0-					-0-

GARNER RANCH 1057 WELL #: 1 RRCID -> 143579 COMPL. DATE 12/24/1992 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6573 - 6657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992	N	850	-0-	-142	-0-	67	1	783	2	Y	-0-					-0-
04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	76	1	726	2	Y	-0-					-0-
05	834	N	834	-0-	-0-	-0-	80	1	754	2	Y	-0-					-0-
06	787	N	787	-0-	-0-	-0-	60	1	727	2	Y	-0-					-0-
07	781	N	781	-0-	-0-	-0-	52	1	729	2	Y	-0-					-0-
*08	905	N	905	-0-	-0-	-0-	59	1	846	2	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
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	30	1	354	2	Y	-0-					-0-
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	22	1	210	2	Y	-0-					-0-
05	452	N	452	-0-	-0-	-0-	43	1	409	2	Y	-0-					-0-
06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	41	1	501	2	Y	-0-					-0-
07	550	N	550	-0-	-0-	-0-	36	1	514	2	Y	-0-					-0-
*08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	35	1	498	2	Y	-0-					-0-

DAWSON, K. WELL #: 1 RRCID -> 144221 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 11708 PERF. 6848 - 6955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	112	-0-	-43	-0-	6	1	106	2	N	-0-					-0-
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	7	1	132	2	N	-0-					-0-
05	124	N	79	-0-	-45	-0-	6	1	73	2	N	-0-					-0-
06	120	N	105	-0-	-15	-0-	9	1	96	2	N	-0-					-0-
07	155	N	91	-0-	-64	-0-	7	1	84	2	N	-0-					-0-
*08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	9	1	90	2	N	-0-					-0-

GARNER WELL #: 17 RRCID -> 144302 COMPL. DATE 03/06/1993 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 6684 - 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
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	71	2	Y	-0-					-0-
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	12	1	117	2	Y	-0-					-0-
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	15	1	141	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	7	1	84	2	Y	-0-					-0-
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	90	-0-	-65	-0-	6	1	84	2	Y	-0-					-0-

LEYENDECKER-KONE "B" WELL #: 8 RRCID -> 144392 COMPL. DATE 03/02/1993 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7057 - 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
03	341	N	287	-0-	-54	-0-	16	1	271	2	N	-0-					-0-
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	15	1	275	2	N	-0-					-0-
05	248	N	200	-0-	-48	-0-	15	1	185	2	N	-0-					-0-
06	270	N	22	-0-	-248	-0-	2	1	20	2	N	-0-					-0-
07	490	N	490	-0-	-0-	-0-	36	1	454	2	N	-0-					-0-
*08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	42	1	393	2	N	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GARNER RANCH 1057 WELL #: 3 RRCID -> 144439 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6614 - 6707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	176	-0-	-10	-0-	14	1	162	2	Y	-0-					-0-
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	17	1	160	2	Y	-0-					-0-
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	16	1	155	2	Y	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	11	1	141	2	Y	-0-					-0-
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	9	1	131	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	148	-0-	-38	-0-	10	1	138	2	Y	-0-					-0-

GARNER WELL #: 16 RRCID -> 144577 COMPL. DATE 04/11/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6983 - 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
03	465	N	418	-0-	-47	-0-	24	1	394	2	N	-0-					-0-
04	390	N	383	-0-	-7	-0-	19	1	364	2	N	-0-					-0-
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	34	1	408	2	N	-0-					-0-
06	390	N	382	-0-	-8	-0-	35	1	347	2	N	-0-					-0-
07	413	N	413	-0-	-0-	-0-	30	1	383	2	N	-0-					-0-
08	434	N	301	-0-	-133	-0-	29	1	272	2	N	-0-					-0-

GARNER WELL #: 18 RRCID -> 144772 COMPL. DATE 03/28/1993 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 6663 - 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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

A. LONG-MILLER UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 145117 COMPL. DATE 04/22/1993 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7100 - 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
03	155	N	30	-0-	-125	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	25	1	319	2	Y	-0-					-0-
*08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	24	1	222	2	Y	-0-					-0-

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
03	310	N	269	-0-	-41	-0-	21	1	248	2	Y	-0-					-0-
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	19	1	185	2	Y	-0-					-0-
05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	26	1	244	2	Y	-0-					-0-
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	18	1	215	2	Y	-0-					-0-
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	17	1	235	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	245	-0-	-34	-0-	16	1	229	2	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
03	279	N	258	-0-	-21	-0-	15	1	243	2	N	-0-					-0-
04	240	N	231	-0-	-9	-0-	12	1	219	2	N	-0-					-0-
05	248	N	56	-0-	-192	-0-	4	1	52	2	N	-0-					-0-
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	24	1	239	2	N	-0-					-0-
07	248	N	199	-0-	-49	-0-	15	1	184	2	N	-0-					-0-
*08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	22	1	204	2	N	-0-					-0-

LEYENDECKER-HUNTER "B"2178 WELL #: 9 RRCID -> 148275 COMPL. DATE 02/15/1994 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7186 - 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
03	93	N	69	-0-	-24	-0-	4	1	65	2	Y	-0-					-0-
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	Y	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	9	1	89	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	Y	-0-					-0-
*08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	2	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
03	843	N	843	-0-	-0-	-0-	47	1	795	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	770	N	770	-0-	-0-	-0-	39	1	731	2	Y	-0-					-0-
05	802	N	802	-0-	-0-	-0-	62	1	740	2	Y	-0-					-0-
06	812	N	812	-0-	-0-	-0-	73	1	739	2	Y	-0-					-0-
07	826	N	826	-0-	-0-	-0-	60	1	766	2	Y	-0-					-0-
*08	835	N	835	-0-	-0-	-0-	80	1	755	2	Y	-0-					-0-

LEYENDECKER-DAWSON UNIT #1 WELL #: B 11 RRCID -> 151788 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5151 - 5163

03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	13	1	223	2	Y	-0-					-0-
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	12	1	226	2	Y	-0-					-0-
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	20	1	246	2	Y	-0-					-0-
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	22	1	225	2	Y	-0-					-0-
07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	17	1	219	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	218	-0-	-61	-0-	21	1	197	2	Y	-0-					-0-

LONG-MILLER UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 152245 COMPL. DATE 11/26/1994 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7072 - 7195

03	155	N	80	-0-	-75	-0-	5	1	75	2	N	-0-					-0-
04	120	N	66	-0-	-54	-0-	3	1	63	2	N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	57	-0-	-33	-0-	5	1	52	2	N	-0-					-0-
07	62	N	40	-0-	-22	-0-	3	1	37	2	N	-0-					-0-
*08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	5	1	50	2	N	-0-					-0-

LEYENDECKER-HUNTER "B" WELL #: 13 RRCID -> 155201 COMPL. DATE 05/06/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7289 - 7325

03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	2	Y	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
08	11	N	7	-0-	-4	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-

GARNER RANCH 1057 WELL #: 4 RRCID -> 167200 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6696 - 6719

03	186	N	159	-0-	-27	-0-	13	1	146	2	Y	-0-					-0-
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	16	1	151	2	Y	-0-					-0-
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	18	1	173	2	Y	-0-					-0-
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	20	1	243	2	Y	-0-					-0-
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	10	1	149	2	Y	-0-					-0-
*08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	12	1	178	2	Y	-0-					-0-

LEYENDECKER/KONE WELL #: 5 RRCID -> 168186 COMPL. DATE 04/04/1998 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7101 - 7114

03	341	N	169	-0-	-172	-0-	10	1	159	2	Y	-0-					-0-
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	137	2	Y	-0-					-0-
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	27	1	326	2	Y	-0-					-0-
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	25	1	249	2	Y	-0-					-0-
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	11	1	146	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	145	-0-	-196	-0-	14	1	131	2	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	24	1	276	2	Y	-0-					-0-
04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	60	1	567	2	Y	-0-					-0-
05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	53	1	501	2	Y	-0-					-0-
06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	38	1	457	2	Y	-0-					-0-
07	480	N	480	-0-	-0-	-0-	32	1	448	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	401	-0-	-95	-0-	26	1	375	2	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
03	403	N	376	-0-	-27	-0-	30	1	346	2	Y	-0-					-0-
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	32	1	302	2	Y	-0-					-0-
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	37	1	350	2	Y	-0-					-0-
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	27	1	335	2	Y	-0-					-0-
07	356	N	356	-0-	-0-	-0-	23	1	333	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	306	-0-	-66	-0-	20	1	286	2	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
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	24	1	284	2	Y	-0-					-0-
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	28	1	266	2	Y	-0-					-0-
05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	28	1	266	2	Y	-0-					-0-
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	21	1	262	2	Y	-0-					-0-
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	19	1	272	2	Y	-0-					-0-
*08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	19	1	271	2	Y	-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
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	24	1	394	2	Y	-0-					-0-
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	14	1	267	2	Y	-0-					-0-
05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	37	1	443	2	Y	-0-					-0-
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	24	1	242	2	Y	-0-					-0-
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	19	1	246	2	Y	-0-					-0-
08	465	N	458	-0-	-7	-0-	44	1	414	2	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
03	434	N	294	-0-	-140	-0-	17	1	277	2	Y	-0-					-0-
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	15	1	279	2	Y	-0-					-0-
05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	33	1	390	2	Y	-0-					-0-
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	36	1	362	2	Y	-0-					-0-
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	17	1	216	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	312	-0-	-122	-0-	30	1	282	2	Y	-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
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	Y	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
08	9	N	8	-0-	-1	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
03	651	N	621	-0-	-30	-0-	35	1	586	2	Y	-0-					-0-
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	30	1	572	2	Y	-0-					-0-
05	637	N	637	-0-	-0-	-0-	49	1	587	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	553	N	553	-0-	-0-	-0-	50	1	503	2	Y	-0-					-0-
07	613	N	613	-0-	-0-	-0-	45	1	568	2	Y	-0-					-0-
08	651	N	634	-0-	-17	-0-	61	1	573	2	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
03	465	N	428	-0-	-37	-0-	24	1	404	2	Y	-0-					-0-
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	19	1	367	2	Y	-0-					-0-
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	30	1	355	2	Y	-0-					-0-
06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	35	1	349	2	Y	-0-					-0-
07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	34	1	438	2	Y	-0-					-0-
*08	518	N	518	-0-	-0-	-0-	50	1	468	2	Y	-0-					-0-

LEYENDECKER-HUNTER B 1152 WELL #: 12 RRCID -> 211496 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7338 - 7398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	22	1	375	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
04	187	X	187	-0-	-0-	-0-	9	1	177	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	340	X	340	-0-	-0-	-0-	26	1	310	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
06	275	X	275	-0-	-0-	-0-	25	1	250	2	Y	-0-					-0-
07	435	X	435	-0-	-0-	-0-	32	1	401	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
08	403	X	210	-0-	-193	-0-	20	1	190	2	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
03	1116	N	1089	-0-	-27	-0-	86	1	1003	2	Y	-0-					-0-
04	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	96	1	910	2	Y	-0-					-0-
05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	105	1	995	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	79	1	963	2	Y	-0-					-0-
07	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	67	1	953	2	Y	-0-					-0-
08	1116	N	990	-0-	-126	-0-	64	1	926	2	Y	-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
03	310	N	263	-0-	-47	-0-	15	1	248	2	Y	-0-					-0-
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	13	1	245	2	Y	-0-					-0-
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	22	1	265	2	Y	-0-					-0-
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	25	1	248	2	Y	-0-					-0-
07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	25	1	313	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	271	-0-	-8	-0-	26	1	245	2	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 #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	1578	-0-	-1522	183	89	1	1489	2	Y	-0-					-0-
04	1687	X	1504	-0-	-183	-0-	76	1	1427	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1590	X	1590	-0-	-0-	-0-	122	1	1468	2	Y	-0-					-0-
06	1617	X	1617	-0-	-0-	-0-	146	1	1471	2	Y	-0-					-0-
07	1000	X	1000	-0-	-0-	-0-	73	1	927	2	Y	-0-					-0-
*08	924	X	924	-0-	-0-	-0-	89	1	835	2	Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1054	N	1015	-0-	-39	-0-	57	1	957	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	888	N	888	-0-	-0-	-0-	45	1	842	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	839	N	839	-0-	-0-	-0-	64	1	775	2	Y	-0-					-0-
06	974	N	974	-0-	-0-	-0-	88	1	886	2	Y	-0-					-0-
07	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	83	1	1052	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*08	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	103	1	969	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	962	N	962	-0-	-0-	-0-	54	1	900	2	Y	7	5	1	2	8	1
							8	9									
04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	28	1	529	2	Y	4	3	1	2	8	-0-
							4	9									
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	963	N	963	-0-	-0-	-0-	54	1	901	2	Y	7	8	1			4
							8	9									
04	954	N	954	-0-	-0-	-0-	48	1	902	2	Y	4	5	1			3
							4	9									
05	976	N	976	-0-	-0-	-0-	75	1	900	2	Y	1					4
							1	9									
06	972	N	972	-0-	-0-	-0-	88	1	881	2	Y	3					7
							3	9									
07	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	78	1	986	2	Y	1					8
							1	9									
*08	982	N	982	-0-	-0-	-0-	94	1	887	2	Y	1					9
							1	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	99	1	1659	2	Y	30	36	1			17
							33	9									
04	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	82	1	1554	2	Y	17	23	1			11
							19	9									
05	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	126	1	1520	2	Y	5					16
							6	9									
06	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	152	1	1532	2	Y	14					30
							15	9									
07	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	133	1	1681	2	Y	2					32
							2	9									
*08	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	161	1	1515	2	Y	4					36
							4	9									

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
03	1581	N	1369	-0-	-212	-0-	77	1	1292	2	Y	-0-					-0-
04	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	68	1	1279	2	Y	-0-					-0-
05	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	107	1	1290	2	Y	-0-					-0-
06	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	118	1	1185	2	Y	-0-					-0-
07	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	101	1	1285	2	Y	-0-					-0-
*08	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	136	1	1280	2	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
03	1116	N	1097	-0-	-19	-0-	62	1	1035	2	Y	-0-					-0-
04	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	53	1	1000	2	Y	-0-					-0-
05	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	81	1	969	2	Y	-0-					-0-
06	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	100	1	1012	2	Y	-0-					-0-
07	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	94	1	1194	2	Y	-0-					-0-
*08	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	117	1	1096	2	Y	-0-					-0-

DAWSON 356 WELL #: 2 RRCID -> 235327 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 6898 - 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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAWSON 356 WELL #: 3 RRCID -> 235402 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 6854 - 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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	5 1	1 9	75	2	N	1	1	8			-0-
04	90	N	29	-0-	-61	-0-	1	1	28	2	N	-0-					-0-
05	155	N	37	-0-	-118	-0-	3	1	34	2	N	-0-					-0-
06	90	N	19	-0-	-71	-0-	2	1	17	2	N	-0-					-0-
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	N	-0-					-0-
08	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	2	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
03	1519	N	1350	-0-	-169	-0-	107	1	1243	2	Y	-0-					-0-
04	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	115	1	1086	2	Y	-0-					-0-
05	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	129	1	1222	2	Y	-0-					-0-
06	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	103	1	1247	2	Y	-0-					-0-
07	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	83	1	1181	2	Y	-0-					-0-
08	1364	N	1353	-0-	-11	-0-	88	1	1265	2	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GARNER RANCH 816 WELL #: 3 RRCID -> 241606 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6673 - 6778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2790	X	2561	-0-	-229	-0-	203	1	2358	2	Y	-0-					-0-
04	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	222	1	2105	2	Y	-0-					-0-
05	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	246	1	2328	2	Y	-0-					-0-
06	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	163	1	1988	2	Y	-0-					-0-
07	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	149	1	2110	2	Y	-0-					-0-
08	2573	N	2066	-0-	-507	-0-	135	1	1931	2	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
03	62	N	55	-0-	-7	-0-	4	1	51	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	54	2	Y	-0-					-0-
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	2	Y	-0-					-0-
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	33	-0-	-29	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-

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
03	713	N	538	-0-	-175	-0-	43	1	495	2	Y	-0-					-0-
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	43	1	412	2	Y	-0-					-0-
05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	42	1	401	2	Y	-0-					-0-
06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	36	1	437	2	Y	-0-					-0-
07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	26	1	367	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	383	-0-	-51	-0-	25	1	358	2	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
03	1209	N	945	-0-	-264	-0-	75	1	870	2	Y	-0-					-0-
04	920	N	920	-0-	-0-	-0-	88	1	832	2	Y	-0-					-0-
05	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	102	1	963	2	Y	-0-					-0-
06	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	78	1	946	2	Y	-0-					-0-
07	956	N	956	-0-	-0-	-0-	63	1	893	2	Y	-0-					-0-
08	1054	N	870	-0-	-184	-0-	57	1	813	2	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
03	682	N	561	-0-	-121	-0-	45	1	516	2	Y	-0-					-0-
04	587	N	587	-0-	-0-	-0-	56	1	531	2	Y	-0-					-0-
05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	63	1	599	2	Y	-0-					-0-
06	625	N	625	-0-	-0-	-0-	47	1	578	2	Y	-0-					-0-
07	586	N	586	-0-	-0-	-0-	39	1	547	2	Y	-0-					-0-
*08	802	N	802	-0-	-0-	-0-	52	1	750	2	Y	-0-					-0-

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
03	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	74	1	1237	2	Y	-0-					-0-
04	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	65	1	1223	2	Y	-0-					-0-
05	941	N	941	-0-	-0-	-0-	72	1	869	2	Y	-0-					-0-
06	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	116	1	1164	2	Y	-0-					-0-
07	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	95	1	1203	2	Y	7					7
							8	9									
*08	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	124	1	1168	2	Y	12					19
							13	9									

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
03	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	111	1	1853	2	Y	-0-					-0-
04	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	96	1	1812	2	Y	-0-					-0-
05	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	152	1	1831	2	Y	-0-					-0-
06	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	174	1	1753	2	Y	-0-					-0-
07	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	148	1	1873	2	Y	6					6
							7	9									
08	1984	N	1936	-0-	-48	-0-	186	1	1747	2	Y	3					9
							3	9									

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
03	1395	N	1310	-0-	-85	-0-	104	1	1206	2	Y	-0-					-0-
04	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	124	1	1180	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	131	1	1246	2	Y	-0-					-0-
06	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	101	1	1224	2	Y	-0-					-0-
07	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	88	1	1247	2	Y	-0-					-0-
08	1364	N	1325	-0-	-39	-0-	86	1	1239	2	Y	-0-					-0-

GARNER RANCH 817 WELL #: 4 RRCID -> 248048 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6654 - 6758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	429	-0-	-5	-0-	34	1	395	2	Y	-0-					-0-
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	44	1	416	2	Y	-0-					-0-
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	42	1	400	2	Y	-0-					-0-
06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	38	1	457	2	Y	-0-					-0-
07	456	N	456	-0-	-0-	-0-	30	1	426	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	418	-0-	-16	-0-	27	1	391	2	Y	-0-					-0-

GARNER RANCH 816 WELL #: 4 RRCID -> 249006 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 6615 - 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
03	1519	N	1402	-0-	-117	-0-	111	1	1291	2	Y	-0-					-0-
04	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	126	1	1191	2	Y	-0-					-0-
05	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	128	1	1215	2	Y	-0-					-0-
06	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	98	1	1188	2	Y	-0-					-0-
07	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	82	1	1163	2	Y	-0-					-0-
08	1333	N	1291	-0-	-42	-0-	84	1	1207	2	Y	-0-					-0-

GARNER RANCH 817 WELL #: 5 RRCID -> 249107 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6662 - 6761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	N	398	-0-	-129	-0-	32	1	366	2	Y	-0-					-0-
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	39	1	369	2	Y	-0-					-0-
05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	41	1	387	2	Y	-0-					-0-
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	32	1	393	2	Y	-0-					-0-
07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	30	1	418	2	Y	-0-					-0-
*08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	29	1	417	2	Y	-0-					-0-

GARNER RANCH 817 WELL #: 7 RRCID -> 249212 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6710 - 6819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1271	N	1204	-0-	-67	-0-	96	1	1108	2	N	-0-					-0-
04	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	129	1	1222	2	N	-0-					-0-
05	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	123	1	1166	2	N	-0-					-0-
06	1170	N	1143	-0-	-27	-0-	87	1	1055	2	N	1					1
							1	9									
07	1395	N	1224	-0-	-171	-0-	81	1	1143	2	N	-0-					1
08	1302	N	1162	-0-	-140	-0-	76	1	1086	2	N	-0-					1

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEYENDECKER-HUNTER "B" 1152 WELL #: 22 RRCID -> 255645 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7282 - 7309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1426	N	1364	-0-	-62	-0-	76	1	1265	2	Y	21					38
							23	9									
04	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	67	1	1259	2	Y	19	28	1			29
							21	9									
05	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	107	1	1281	2	Y	8					37
							9	9									
06	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	121	1	1221	2	Y	5					42
							6	9									
07	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	101	1	1283	2	Y	3					45
							3	9									
08	1395	N	1347	-0-	-48	-0-	129	1	1216	2	Y	2					47
							2	9									

SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
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
03	713	N	537	-0-	-176	-0-	537	2			Y	-0-					3
04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			Y	-0-					3
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					3
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					3
07	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			Y	-0-					3
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			Y	-0-					-0-
06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-					-0-
07	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
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
03	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	251	1	806	2	Y	-0-					-0-
04	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	249	1	840	2	Y	-0-					-0-
05	1023	N	997	-0-	-26	-0-	225	1	772	2	Y	-0-					-0-
06	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	242	1	854	2	Y	-0-					-0-
07	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	255	1	886	2	Y	-0-					-0-
*08	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	326	1	1063	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

GARNER WELL #: 5 RRCID -> 053368 COMPL. DATE 08/15/1972 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	236	1	772	2	Y	-0-					-0-
04	957	N	957	-0-	-0-	-0-	215	1	742	2	Y	-0-					-0-
05	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	177	1	961	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	504	-0-	-96	-0-	109	1	395	2	Y	-0-					-0-
07	905	N	905	-0-	-0-	-0-	202	1	703	2	Y	-0-					-0-
*08	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	300	1	1001	2	Y	-0-					-0-

DAWSON WELL #: 1 RRCID -> 053887 COMPL. DATE 05/18/1972 TOTAL DEPTH 7223 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	949	N	949	-0-	-0-	-0-	227	1	722	2	Y	-0-					-0-
04	902	N	902	-0-	-0-	-0-	208	1	694	2	Y	-0-					-0-
05	909	N	909	-0-	-0-	-0-	206	1	703	2	Y	-0-					-0-
06	891	N	891	-0-	-0-	-0-	197	1	694	2	Y	-0-					-0-
07	988	N	988	-0-	-0-	-0-	225	1	763	2	Y	-0-					-0-
*08	953	N	953	-0-	-0-	-0-	225	1	728	2	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 054570 COMPL. DATE 02/20/1972 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	141	1	459	2	Y	-0-					5
04	621	N	621	-0-	-0-	-0-	140	1	481	2	Y	-0-					5
05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	135	1	469	2	Y	-0-					5
06	702	N	702	-0-	-0-	-0-	153	1	549	2	Y	-0-					5
07	628	N	628	-0-	-0-	-0-	141	1	487	2	Y	-0-					5
*08	665	N	665	-0-	-0-	-0-	154	1	511	2	Y	-0-	3	1			2

AUSTIN-STATE (ROUSE) WELL #: 1 RRCID -> 054571 COMPL. DATE 12/15/1971 TOTAL DEPTH 7340 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	769	N	769	-0-	-0-	-0-	173	1	596	2	Y	-0-					111
04	750	N	688	-0-	-62	-0-	149	1	539	2	Y	-0-					111
05	775	N	693	-0-	-82	-0-	148	1	545	2	Y	-0-					111
06	750	N	666	-0-	-84	-0-	139	1	527	2	Y	-0-					111
07	722	N	722	-0-	-0-	-0-	155	1	567	2	Y	-0-					111
*08	727	N	727	-0-	-0-	-0-	161	1	566	2	Y	-0-					111

JOHNS-STOKES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 054964 COMPL. DATE 07/26/1982 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7186 - 7324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	112	1	371	2	Y	-0-					-0-
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	103	1	357	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	439	-0-	-26	-0-	97	1	342	2	Y	-0-					-0-
06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	103	1	376	2	Y	-0-					-0-
07	504	N	504	-0-	-0-	-0-	112	1	392	2	Y	-0-					-0-
*08	519	N	519	-0-	-0-	-0-	119	1	400	2	Y	-0-					-0-

JAMES, S. A. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 055057 COMPL. DATE 06/17/1972 TOTAL DEPTH 7295 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	97	1	268	2	Y	-0-					-0-
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	87	1	293	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	368	-0-	-4	-0-	84	1	284	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	345	-0-	-15	-0-	76	1	269	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	361	-0-	-11	-0-	82	1	279	2	Y	-0-					-0-
*08	412	N	412	-0-	-0-	-0-	97	1	315	2	Y	-0-					-0-

FLYNN, ERMINE GASS WELL #: 1 RRCID -> 056151 COMPL. DATE 08/04/1973 TOTAL DEPTH 7320 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	527	-0-	-62	-0-	123	1	404	2	N	-0-					-0-
04	540	N	504	-0-	-36	-0-	114	1	390	2	N	-0-					-0-
05	558	N	474	-0-	-84	-0-	105	1	369	2	N	-0-					-0-
06	510	N	467	-0-	-43	-0-	101	1	366	2	N	-0-					-0-
07	527	N	438	-0-	-89	-0-	98	1	340	2	N	-0-					-0-
*08	510	N	510	-0-	-0-	-0-	118	1	392	2	N	-0-					-0-

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
03	815	N	815	-0-	-0-	-0-	187	1	628	2	Y	-0-					-0-
04	776	N	776	-0-	-0-	-0-	171	1	605	2	Y	-0-					-0-
05	747	N	747	-0-	-0-	-0-	163	1	584	2	Y	-0-					-0-
06	805	N	805	-0-	-0-	-0-	171	1	634	2	Y	-0-					-0-
07	839	N	839	-0-	-0-	-0-	184	1	655	2	Y	-0-					-0-
*08	848	N	848	-0-	-0-	-0-	192	1	656	2	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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
03	803	N	803	-0-	-0-	-0-	186	1	611	2	Y	5					24
							6	9									
04	762	N	762	-0-	-0-	-0-	171	1	589	2	Y	2					26
							2	9									
05	768	N	768	-0-	-0-	-0-	169	1	592	2	Y	6					32
							7	9									
06	758	N	758	-0-	-0-	-0-	163	1	593	2	Y	2	30	1			4
							2	9									
07	835	N	835	-0-	-0-	-0-	186	1	649	2	Y	-0-					4
*08	868	N	868	-0-	-0-	-0-	200	1	668	2	Y	-0-					4

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
03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	159	1	530	2	Y	4					20
							4	9									
04	678	N	678	-0-	-0-	-0-	150	1	526	2	Y	2					22
							2	9									
05	657	N	657	-0-	-0-	-0-	142	1	509	2	Y	5					27
							6	9									
06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	143	1	525	2	Y	2	25	1			4
							2	9									
*07	718	N	718	-0-	-0-	-0-	158	1	560	2	Y	-0-					4
*08	711	N	711	-0-	-0-	-0-	161	1	550	2	Y	-0-					4

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
03	714	N	714	-0-	-0-	-0-	173	1	541	2	Y	-0-					-0-
04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	161	1	529	2	Y	-0-					-0-
05	713	N	676	-0-	-37	-0-	156	1	520	2	Y	-0-					-0-
06	722	N	722	-0-	-0-	-0-	162	1	560	2	Y	-0-					-0-
07	723	N	723	-0-	-0-	-0-	167	1	556	2	Y	-0-					-0-
08	682	N	659	-0-	-23	-0-	158	1	501	2	Y	-0-					-0-

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
03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	129	1	407	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	570	N	457	-0-	-113	-0-	106	1	351	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	502	-0-	-25	-0-	115	1	387	2	Y	-0-					-0-
06	510	N	483	-0-	-27	-0-	108	1	375	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	430	-0-	-35	-0-	99	1	330	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	496	N	471	-0-	-25	-0-	112	1	358	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

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
03	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	288	1	916	2	Y	-0-					-0-
04	1170	N	1164	-0-	-6	-0-	268	1	896	2	Y	-0-					-0-
05	1240	N	1156	-0-	-84	-0-	262	1	894	2	Y	-0-					-0-
06	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	270	1	950	2	Y	-0-					-0-
07	1209	N	1207	-0-	-2	-0-	275	1	932	2	Y	-0-					-0-
08	1147	N	1056	-0-	-91	-0-	249	1	807	2	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

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
03	761	N	761	-0-	-0-	-0-	184	1	577	2	Y	-0-					-0-
04	696	N	696	-0-	-0-	-0-	162	1	534	2	Y	-0-					-0-
05	713	N	671	-0-	-42	-0-	154	1	517	2	Y	-0-					-0-
06	701	N	701	-0-	-0-	-0-	159	1	542	2	Y	-0-					-0-
07	741	N	741	-0-	-0-	-0-	172	1	569	2	Y	-0-					-0-
*08	736	N	736	-0-	-0-	-0-	176	1	560	2	Y	-0-					-0-

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
03	728	N	728	-0-	-0-	-0-	174	1	554	2	Y	-0-					-0-
04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	158	1	533	2	Y	-0-					-0-
05	713	N	696	-0-	-17	-0-	158	1	538	2	Y	-0-					-0-
06	690	N	649	-0-	-41	-0-	143	1	506	2	Y	-0-					-0-
07	713	N	695	-0-	-18	-0-	158	1	537	2	Y	-0-					-0-
08	682	N	644	-0-	-38	-0-	151	1	493	2	Y	-0-					-0-

GARNER WELL #: 9 RRCID -> 074910 COMPL. DATE 11/22/1977 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARNER WELL #: 8 RRCID -> 074911 COMPL. DATE 11/02/1977 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7069 - 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
03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	114	1	354	2	Y	-0-					-0-
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	100	1	326	2	Y	-0-					-0-
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	102	1	340	2	Y	-0-					-0-
06	465	N	465	-0-	-0-	-0-	104	1	361	2	Y	-0-					-0-
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	109	1	360	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	61	-0-	-373	-0-	15	1	46	2	Y	-0-					-0-

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
03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	151	1	490	2	Y	-0-					-0-
04	643	N	643	-0-	-0-	-0-	146	1	497	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	638	-0-	-13	-0-	143	1	495	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	600	-0-	-30	-0-	131	1	469	2	Y	-0-					-0-
07	651	N	586	-0-	-65	-0-	132	1	454	2	Y	-0-					-0-
08	651	N	644	-0-	-7	-0-	150	1	494	2	Y	-0-					-0-

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
03	775	N	775	-0-	-0-	-0-	187	1	588	2	Y	-0-					-0-
04	758	N	758	-0-	-0-	-0-	175	1	583	2	Y	-0-					-0-
05	738	N	738	-0-	-0-	-0-	169	1	569	2	Y	-0-					-0-
06	756	N	756	-0-	-0-	-0-	169	1	587	2	Y	-0-					-0-
07	794	N	794	-0-	-0-	-0-	182	1	612	2	Y	-0-					-0-
*08	745	N	745	-0-	-0-	-0-	186	1	559	2	Y	-0-					-0-

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
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	70	1	227	2	Y	-0-					-0-
04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	65	1	554	2	Y	-0-					-0-
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	63	1	222	2	Y	-0-					-0-
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	59	1	214	2	Y	-0-					-0-
07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	60	1	207	2	Y	-0-					-0-
*08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	70	1	232	2	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

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
03	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	245	1	777	2	Y	-0-					-0-
04	933	N	933	-0-	-0-	-0-	215	1	718	2	Y	-0-					-0-
05	943	N	943	-0-	-0-	-0-	214	1	729	2	Y	-0-					-0-
06	932	N	932	-0-	-0-	-0-	207	1	725	2	Y	-0-					-0-
07	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	246	1	834	2	Y	-0-					-0-
*08	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	246	1	797	2	Y	-0-					-0-

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
03	496	N	441	-0-	-55	-0-	100	1	341	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	442	-0-	-158	-0-	96	1	346	2	Y	-0-					-0-
05	479	N	479	-0-	-0-	-0-	103	1	376	2	Y	-0-					-0-
06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	121	1	458	2	Y	-0-					-0-
07	611	N	611	-0-	-0-	-0-	131	1	480	2	Y	-0-					-0-
*08	608	N	608	-0-	-0-	-0-	135	1	473	2	Y	-0-					-0-

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
03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	170	1	552	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	569	-0-	-31	-0-	129	1	440	2	Y	-0-					-0-
05	744	N	694	-0-	-50	-0-	155	1	539	2	Y	-0-					-0-
06	690	N	508	-0-	-182	-0-	111	1	397	2	Y	-0-					-0-
07	651	N	651	-0-	-0-	-0-	146	1	505	2	Y	-0-					-0-
08	682	N	643	-0-	-39	-0-	149	1	494	2	Y	-0-					-0-

JAMES WELL #: 12 RRCID -> 095612 COMPL. DATE 08/31/1981 TOTAL DEPTH 7340 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
03	666	N	666	-0-	-0-	-0-	161	1	505	2	Y	-0-					-0-
04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	147	1	487	2	Y	-0-					-0-
05	663	N	663	-0-	-0-	-0-	152	1	511	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	557	-0-	-73	-0-	125	1	432	2	Y	-0-					-0-
07	728	N	728	-0-	-0-	-0-	168	1	560	2	Y	-0-					-0-
*08	685	N	685	-0-	-0-	-0-	163	1	522	2	Y	-0-					-0-

DAWSON WELL #: 6 RRCID -> 097531 COMPL. DATE 07/17/1981 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7138 - 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
03	752	N	752	-0-	-0-	-0-	179	1	573	2	Y	-0-					-0-
04	720	N	684	-0-	-36	-0-	157	1	527	2	Y	-0-					-0-
05	744	N	692	-0-	-52	-0-	156	1	536	2	Y	-0-					-0-
06	720	N	637	-0-	-83	-0-	140	1	497	2	Y	-0-					-0-
07	713	N	656	-0-	-57	-0-	149	1	507	2	Y	-0-					-0-
08	682	N	654	-0-	-28	-0-	154	1	500	2	Y	-0-					-0-

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
03	1457	N	1334	-0-	-123	-0-	312	1	1022	2	Y	-0-					-0-
04	1290	N	1286	-0-	-4	-0-	288	1	998	2	Y	-0-					-0-
05	1426	N	1315	-0-	-111	-0-	292	1	1023	2	Y	-0-					-0-
06	1290	N	1126	-0-	-164	-0-	244	1	882	2	Y	-0-					-0-
07	1333	N	1128	-0-	-205	-0-	251	1	877	2	Y	-0-					-0-
08	1302	N	1145	-0-	-157	-0-	264	1	881	2	Y	-0-					-0-

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
03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	112	1	396	2	Y	-0-					-0-
04	570	N	456	-0-	-114	-0-	104	1	352	2	Y	-0-					-0-
05	558	N	416	-0-	-142	-0-	94	1	322	2	Y	-0-					-0-
06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	112	1	395	2	Y	-0-					-0-
07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	113	1	386	2	Y	-0-					-0-
*08	489	N	489	-0-	-0-	-0-	115	1	374	2	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

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
03	1364	N	1315	-0-	-49	-0-	319	1	996	2	Y	-0-					-0-
04	1380	N	1241	-0-	-139	-0-	290	1	951	2	Y	-0-					-0-
05	1426	N	1248	-0-	-178	-0-	288	1	960	2	Y	-0-					-0-
06	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	295	1	1007	2	Y	-0-					-0-
07	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	304	1	1007	2	Y	-0-					-0-
08	1240	N	1188	-0-	-52	-0-	285	1	903	2	Y	-0-					-0-

KRAUSE, A.L. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 098796 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7561 - 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
03	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	323	1	1077	2	Y	-0-					4
04	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	304	1	1069	2	Y	-0-					4
05	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	287	1	1024	2	Y	-0-					4
06	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	304	1	1121	2	Y	-0-					4
07	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	295	1	1049	2	Y	-0-					4
*08	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	319	1	1085	2	Y	-0-	3	1			1

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
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	130	1	435	2	Y	-0-					-0-
04	629	N	629	-0-	-0-	-0-	139	1	490	2	Y	-0-					-0-
05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	152	1	543	2	Y	-0-					-0-
06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	148	1	547	2	Y	-0-					-0-
07	742	N	742	-0-	-0-	-0-	163	1	579	2	Y	-0-					-0-
*08	774	N	774	-0-	-0-	-0-	176	1	598	2	Y	-0-					-0-

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
03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	157	1	536	2	Y	-0-					6
04	750	N	665	-0-	-85	-0-	145	1	520	2	Y	-0-					6
05	775	N	652	-0-	-123	-0-	140	1	512	2	Y	-0-					6
06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	141	1	529	2	Y	-0-					6
07	682	N	646	-0-	-36	-0-	140	1	506	2	Y	-0-					6
*08	686	N	686	-0-	-0-	-0-	154	1	532	2	Y	-0-	6	1			-0-

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
03	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			Y	-0-					-0-
04	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			Y	-0-					-0-
05	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			Y	-0-					-0-
06	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			Y	-0-					-0-
07	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			Y	-0-					-0-
*08	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			Y	-0-					-0-

HUNTER, LARRY T. ETAL 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
03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			Y	-0-					-0-
04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			Y	-0-					-0-
05	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			Y	-0-					-0-
06	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			Y	-0-					-0-
07	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			Y	-0-					-0-
*08	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			Y	-0-					-0-

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
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	104	1	340	2	Y	-0-					-0-
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	103	1	353	2	Y	-0-					-0-
05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	106	1	372	2	Y	-0-					-0-
06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	101	1	366	2	Y	-0-					-0-
07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	111	1	386	2	Y	-0-					-0-
*08	526	N	526	-0-	-0-	-0-	121	1	405	2	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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
03	1116	N	872	-0-	-244	-0-	202	1	670	2	N	-0-					-0-
04	960	N	362	-0-	-598	-0-	183	1	179	2	N	-0-					-0-
05	915	N	915	-0-	-0-	-0-	201	1	714	2	N	-0-					-0-
06	840	N	785	-0-	-55	-0-	169	1	616	2	N	-0-					-0-
07	936	N	936	-0-	-0-	-0-	207	1	729	2	N	-0-					-0-
*08	954	N	954	-0-	-0-	-0-	218	1	736	2	N	-0-					-0-

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
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	84	1	270	2	Y	-0-					-0-
04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	102	1	347	2	Y	-0-					-0-
05	545	N	545	-0-	-0-	-0-	122	1	423	2	Y	-0-					-0-
06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	91	1	323	2	Y	-0-					-0-
07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	112	1	385	2	Y	-0-					-0-
*08	482	N	482	-0-	-0-	-0-	112	1	370	2	Y	-0-					-0-

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
03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	148	1	479	2	N	-0-					-0-
04	609	N	609	-0-	-0-	-0-	138	1	471	2	N	-0-					-0-
05	681	N	681	-0-	-0-	-0-	152	1	529	2	N	-0-					-0-
06	655	N	655	-0-	-0-	-0-	143	1	512	2	N	-0-					-0-
07	620	N	617	-0-	-3	-0-	139	1	478	2	N	-0-					-0-
08	682	N	622	-0-	-60	-0-	144	1	478	2	N	-0-					-0-

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
03	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	283	1	886	2	Y	-0-					-0-
04	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	258	1	852	2	Y	-0-					-0-
05	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	263	1	885	2	Y	-0-					-0-
06	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	250	1	866	2	Y	-0-					-0-
07	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	279	1	930	2	Y	-0-					-0-
*08	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	299	1	955	2	Y	-0-					-0-

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
03	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	247	1	773	2	Y	-0-					-0-
04	935	N	935	-0-	-0-	-0-	218	1	717	2	Y	-0-					-0-
05	975	N	975	-0-	-0-	-0-	224	1	751	2	Y	-0-					-0-
06	991	N	991	-0-	-0-	-0-	222	1	769	2	Y	-0-					-0-
07	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	237	1	788	2	Y	-0-					-0-
*08	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	268	1	854	2	Y	-0-					-0-

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
03	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	260	1	799	2	Y	-0-					-0-
04	1020	N	979	-0-	-41	-0-	231	1	748	2	Y	-0-					-0-
05	1054	N	1002	-0-	-52	-0-	233	1	769	2	Y	-0-					-0-
06	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	242	1	824	2	Y	-0-					-0-
07	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	246	1	804	2	Y	-0-					-0-
*08	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	276	1	790	2	Y	-0-					-0-

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
03	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	421	1	1396	2	Y	-0-					-0-
04	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	381	1	1331	2	Y	-0-					-0-
05	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	372	1	1322	2	Y	-0-					-0-
06	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	363	1	1333	2	Y	-0-					-0-
07	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	405	1	1429	2	Y	-0-					-0-
*08	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	410	1	1385	2	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

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
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	105	1	331	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	433	-0-	-47	-0-	95	1	338	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	415	-0-	-19	-0-	89	1	326	2	Y	-0-					-0-
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	102	1	385	2	Y	-0-					-0-
07	492	N	492	-0-	-0-	-0-	106	1	386	2	Y	-0-					-0-
*08	475	N	475	-0-	-0-	-0-	106	1	369	2	Y	-0-					-0-

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
03	818	N	818	-0-	-0-	-0-	191	1	627	2	Y	-0-					-0-
04	791	N	791	-0-	-0-	-0-	178	1	613	2	Y	-0-					-0-
05	796	N	796	-0-	-0-	-0-	176	1	620	2	Y	-0-					-0-
06	804	N	804	-0-	-0-	-0-	174	1	630	2	Y	-0-					-0-
07	938	N	938	-0-	-0-	-0-	209	1	729	2	Y	-0-					-0-
*08	933	N	933	-0-	-0-	-0-	215	1	718	2	Y	-0-					-0-

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
03	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	497	1	1522	2	Y	-0-					-0-
04	1920	N	1906	-0-	-14	-0-	452	1	1454	2	Y	-0-					-0-
05	1984	N	1864	-0-	-120	-0-	436	1	1428	2	Y	-0-					-0-
06	1920	N	1877	-0-	-43	-0-	429	1	1448	2	Y	-0-					-0-
07	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	470	1	1530	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1860	N	1564	-0-	-296	-0-	380	1	1184	2	Y	-0-					-0-

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
03	868	N	848	-0-	-20	-0-	210	1	638	2	Y	-0-					-0-
04	843	N	843	-0-	-0-	-0-	201	1	642	2	Y	-0-					-0-
05	890	N	890	-0-	-0-	-0-	209	1	681	2	Y	-0-					-0-
06	812	N	812	-0-	-0-	-0-	186	1	626	2	Y	-0-					-0-
07	923	N	923	-0-	-0-	-0-	218	1	705	2	Y	-0-					-0-
08	899	N	882	-0-	-17	-0-	215	1	667	2	Y	-0-					-0-

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
03	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	436	1	1359	2	N	-0-					-0-
04	1740	N	1694	-0-	-46	-0-	396	1	1298	2	N	-0-					-0-
05	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	390	1	1302	2	N	-0-					-0-
06	1740	N	1661	-0-	-79	-0-	374	1	1287	2	N	-0-					-0-
07	1736	N	1686	-0-	-50	-0-	391	1	1295	2	N	-0-					-0-
08	1705	N	1637	-0-	-68	-0-	392	1	1245	2	N	-0-					-0-

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
03	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	265	1	850	2	Y	-0-					-0-
04	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	234	1	790	2	Y	-0-					-0-
05	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	231	1	794	2	Y	-0-					-0-
06	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	222	1	788	2	Y	-0-					-0-
07	979	N	979	-0-	-0-	-0-	222	1	757	2	Y	-0-					-0-
08	961	N	883	-0-	-78	-0-	213	1	670	2	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

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
03	747	N	747	-0-	-0-	-0-	174	1	573	2	Y	-0-					-0-
04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	154	1	536	2	Y	-0-					-0-
05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	157	1	557	2	Y	-0-					-0-
06	816	N	816	-0-	-0-	-0-	176	1	640	2	Y	-0-					-0-
07	775	N	775	-0-	-0-	-0-	172	1	603	2	Y	-0-					-0-
*08	695	N	695	-0-	-0-	-0-	159	1	536	2	Y	-0-					-0-

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
03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	129	1	407	2	Y	-0-					-0-
04	504	N	504	-0-	-0-	-0-	116	1	388	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	478	-0-	-18	-0-	109	1	369	2	Y	-0-					-0-
06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	117	1	411	2	Y	-0-					-0-
07	566	N	566	-0-	-0-	-0-	130	1	436	2	Y	-0-					-0-
*08	510	N	510	-0-	-0-	-0-	121	1	389	2	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
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	104	1	338	2	Y	-0-					22
04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	93	1	316	2	Y	-0-					22
05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	87	1	304	2	Y	-0-					22
06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	97	1	351	2	Y	-0-					22
07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	97	1	338	2	Y	-0-					22
*08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	108	1	357	2	Y	-0-					22

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
03	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	261	1	808	2	N	-0-					-0-
04	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	242	1	789	2	N	-0-					-0-
05	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	257	1	853	2	N	-0-					-0-
06	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	261	1	892	2	N	-0-					-0-
07	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	250	1	824	2	N	-0-					-0-
*08	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	272	1	859	2	N	-0-					-0-

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
03	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	297	1	967	2	Y	-0-					-0-
04	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	266	1	915	2	Y	-0-					-0-
05	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	262	1	914	2	Y	-0-					-0-
06	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	263	1	947	2	Y	-0-					-0-
07	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	270	1	936	2	Y	-0-					-0-
*08	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	297	1	987	2	Y	-0-					-0-

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
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	101	1	323	2	N	-0-					-0-
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	86	1	290	2	N	-0-					-0-
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	87	1	301	2	N	-0-					-0-
06	420	N	379	-0-	-41	-0-	83	1	296	2	N	-0-					-0-
07	403	N	398	-0-	-5	-0-	90	1	308	2	N	-0-					-0-
*08	428	N	428	-0-	-0-	-0-	100	1	328	2	N	-0-					-0-

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
03	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	322	1	1030	2	Y	-0-					-0-
04	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	281	1	948	2	Y	-0-					-0-
05	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	293	1	1006	2	Y	-0-					-0-
06	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	275	1	972	2	Y	-0-					-0-
07	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	290	1	991	2	Y	-0-					-0-
*08	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	315	1	1028	2	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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
03	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	292	1	911	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	266	1	871	2	Y	-0-					-0-
05	1085	N	1046	-0-	-39	-0-	242	1	804	2	Y	-0-					-0-
06	1050	N	968	-0-	-82	-0-	218	1	750	2	Y	-0-					-0-
07	1085	N	1036	-0-	-49	-0-	241	1	795	2	Y	-0-					-0-
08	1054	N	1044	-0-	-10	-0-	250	1	793	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

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
03	813	N	813	-0-	-0-	-0-	198	1	615	2	N	-0-					-0-
04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	191	1	623	2	N	-0-					-0-
05	843	N	843	-0-	-0-	-0-	195	1	648	2	N	-0-					-0-
06	873	N	873	-0-	-0-	-0-	193	1	680	2	N	-0-					-0-
07	837	N	837	-0-	-0-	-0-	194	1	643	2	N	-0-					-0-
08	837	N	824	-0-	-13	-0-	198	1	626	2	N	-0-					-0-

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
03	686	N	686	-0-	-0-	-0-	166	1	520	2	Y	-0-					-0-
04	690	N	634	-0-	-56	-0-	148	1	486	2	Y	-0-					-0-
05	682	N	633	-0-	-49	-0-	146	1	487	2	Y	-0-					-0-
06	660	N	611	-0-	-49	-0-	137	1	474	2	Y	-0-					-0-
07	761	N	761	-0-	-0-	-0-	176	1	585	2	Y	-0-					-0-
*08	696	N	696	-0-	-0-	-0-	167	1	529	2	Y	-0-					-0-

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
03	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	372	1	1248	2	N	-0-					-0-
04	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	347	1	1223	2	N	-0-					-0-
05	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	345	1	1240	2	N	-0-					-0-
06	1560	N	1503	-0-	-57	-0-	320	1	1183	2	N	-0-					-0-
07	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	355	1	1265	2	N	-0-					-0-
*08	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	371	1	1267	2	N	-0-					-0-

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
03	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	365	1	1129	2	Y	-0-					-0-
04	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	240	1	779	2	Y	-0-					-0-
05	1023	N	971	-0-	-52	-0-	225	1	746	2	Y	-0-					-0-
06	990	N	965	-0-	-25	-0-	219	1	746	2	Y	-0-					-0-
07	1023	N	1001	-0-	-22	-0-	233	1	768	2	Y	-0-					-0-
08	961	N	838	-0-	-123	-0-	202	1	636	2	Y	-0-					-0-

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
03	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	307	1	1041	2	N	-0-					-0-
04	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	274	1	978	2	N	-0-					-0-
05	1302	N	1262	-0-	-40	-0-	272	1	990	2	N	-0-					-0-
06	1290	N	1253	-0-	-37	-0-	264	1	989	2	N	-0-					-0-
07	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	303	1	1093	2	N	-0-					-0-
08	1271	N	1196	-0-	-75	-0-	268	1	928	2	N	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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
03	917	X	917	-0-	-0-	-0-	224	1	693	2	Y	-0-					-0-
04	870	N	762	-0-	-108	-0-	179	1	583	2	Y	-0-					-0-
05	899	N	727	-0-	-172	-0-	169	1	558	2	Y	-0-					-0-
06	870	N	752	-0-	-118	-0-	170	1	582	2	Y	-0-					-0-
07	819	N	819	-0-	-0-	-0-	191	1	628	2	Y	-0-					-0-
*08	802	N	802	-0-	-0-	-0-	193	1	609	2	Y	-0-					-0-

JAMES TRUST 1355 WELL #: 5 RRCID -> 211549 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7053 - 7217

03	682	N	601	-0-	-81	-0-	147	1	454	2	N	-0-					-0-
04	600	N	579	-0-	-21	-0-	136	1	443	2	N	-0-					-0-
05	657	N	657	-0-	-0-	-0-	153	1	504	2	N	-0-					-0-
06	732	N	732	-0-	-0-	-0-	166	1	566	2	N	-0-					-0-
07	762	N	762	-0-	-0-	-0-	178	1	584	2	N	-0-					-0-
*08	731	N	731	-0-	-0-	-0-	176	1	555	2	N	-0-					-0-

GARNER WELL #: 16 RRCID -> 213784 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7013 - 7154

03	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	339	1	1062	2	N	-0-					-0-
04	1350	N	1304	-0-	-46	-0-	303	1	1001	2	N	-0-					-0-
05	1457	N	1351	-0-	-106	-0-	310	1	1041	2	N	-0-					-0-
06	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	314	1	1085	2	N	-0-					-0-
07	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	338	1	1126	2	N	-0-					-0-
*08	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	366	1	1166	2	N	-0-					-0-

DAWSON WELL #: 11 RRCID -> 214087 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7185 - 7328

03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	85	1	275	2	Y	-0-					-0-
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	78	1	264	2	Y	-0-					-0-
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	77	1	269	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	340	-0-	-20	-0-	74	1	266	2	Y	-0-					-0-
07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	86	1	294	2	Y	-0-					-0-
*08	361	N	361	-0-	-0-	-0-	84	1	277	2	Y	-0-					-0-

JOHNS, E. S. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 244848 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7235 - 7277

03	651	N	490	-0-	-161	-0-	114	1	374	2	N	2					12
							2	9									
04	450	N	392	-0-	-58	-0-	88	1	303	2	N	1					13
							1	9									
05	496	N	339	-0-	-157	-0-	75	1	261	2	N	3					16
							3	9									
06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	132	1	478	2	N	2	17	1			1
							2	9									
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	104	1	362	2	N	-0-					1
*08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	103	1	342	2	N	-0-					1

TOM WALSH (WILCOX) 90606 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
LEYENDECKER-HUNTER "B"2178 WELL #: 9 RRCID -> 147054 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 4021 - 4026

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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
03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	40	1	668	2	Y	-0-					-0-
04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	32	1	600	2	Y	-0-					-0-
05	619	N	619	-0-	-0-	-0-	48	1	571	2	Y	-0-					-0-
06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	50	1	507	2	Y	-0-					-0-
07	546	N	546	-0-	-0-	-0-	40	1	506	2	Y	-0-					-0-
08	620	N	494	-0-	-126	-0-	47	1	447	2	Y	-0-					-0-

GARNER RANCH "1060" WELL #: 3 RRCID -> 137505 COMPL. DATE 04/03/1991 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6805 - 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
03	496	N	418	-0-	-78	-0-	24	1	394	2	Y	-0-					-0-
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	19	1	357	2	Y	-0-					-0-
05	458	N	458	-0-	-0-	-0-	35	1	423	2	Y	-0-					-0-
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	40	1	405	2	Y	-0-					-0-
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	34	1	433	2	Y	-0-					-0-
*08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	45	1	422	2	Y	-0-					-0-

GARNER RANCH "1060" WELL #: 4 RRCID -> 137899 COMPL. DATE 04/01/1991 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6878 - 6904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1178	N	752	-0-	-426	-0-	42	1	710	2	Y	-0-					-0-
04	931	N	931	-0-	-0-	-0-	47	1	884	2	Y	-0-					-0-
05	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	84	1	1016	2	Y	-0-					-0-
06	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	93	1	940	2	Y	-0-					-0-
07	616	N	616	-0-	-0-	-0-	45	1	571	2	Y	-0-					-0-
08	1085	N	935	-0-	-150	-0-	90	1	845	2	Y	-0-					-0-

TORDILLA (K-45) 90753 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 106 RRCID -> 255487 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 12446 PERF.10528 - 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
03	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	290	1	4454	2	N	-0-					-0-
							10	4									
04	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	287	1	4454	2	N	-0-					-0-
							9	4									
05	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	285	1	4298	2	N	-0-					-0-
06	4740	X	4215	-0-	-525	-0-	269	1	3946	2	N	-0-					-0-
07	4898	X	4663	-0-	-235	-0-	274	1	4389	2	N	-0-					-0-
08	4898	X	4509	-0-	-389	-0-	292	1	4217	2	N	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 505 RRCID -> 258933 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 11272 PERF.10334 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		30	-0-	30	58	2	1	28	2	N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	58					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	58					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	58					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	58					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	58					N	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 510 RRCID -> 261710 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 11061 PERF.10354 - 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
03	18910	X	10844	-0-	-8066	-0-	662	1	10160	2	N	-0-					-0-
							22	4									
04	8723	X	8723	-0-	-0-	-0-	527	1	8179	2	N	-0-					-0-
							17	4									
05	12462	X	5873	-0-	-6589	-0-	365	1	5508	2	N	-0-					-0-
06	11760	X	-0-	-0-	-11760	-0-					N	-0-					-0-
07	11718	X	-0-	-0-	-11718	-0-					N	-0-					-0-
08	10850	X	-0-	-0-	-10850	-0-					N	-0-					-0-

TORDILLA (K-45) //CONT.// 90753 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 102 RRCID -> 262759 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10463 - 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
03	7904	X	7904	-0-	-0-	-0-	483	1	7405	2	N	-0-					-0-
							16	4									
04	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	360	1	5583	2	N	-0-					-0-
							12	4									
05	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	333	1	5032	2	N	-0-					-0-
06	5550	X	5019	-0-	-531	-0-	321	1	4698	2	N	-0-					-0-
07	5735	X	5645	-0-	-90	-0-	331	1	5314	2	N	-0-					-0-
08	5735	X	5696	-0-	-39	-0-	368	1	5328	2	N	-0-					-0-

TORDILLA (J-75) 90753 780 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
BRUINGTON OPERATING, L.L.C. 103564
NW GARCIA WELL #: 2 RRCID -> 263273 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9855 - 9860

03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

TORDILLA (L-27) 90753 798 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 132 RRCID -> 262313 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 13735 PERF.11322 - 11338

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TORDILLA (L-43) 90753 801 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 112 RRCID -> 197520 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 12905 PERF.11531 - 11573

03	2924	N	2924	-0-	-0-	B	-0-	178	1	2740	2	N	-0-				-0-
								6	4								
04	3780	N	3464	-0-	-316	B	-0-	209	1	3248	2	N	-0-				-0-
								7	4								
05	1710	N	1710	-0-	-0-	B	-0-	106	1	1604	2	N	-0-				-0-
06	1784	N	1784	-0-	-0-	B	-0-	114	1	1670	2	N	-0-				-0-
07	3565	N	2507	-0-	-1058	B	-0-	147	1	2360	2	N	-0-				-0-
*08	2474	N	2474	-0-	-0-	B	-0-	160	1	2314	2	N	-0-				-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 142 RRCID -> 238515 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11506 - 11543

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

TORDILLA (L-43) //CONT.// 90753 801 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 119 RRCID -> 254943 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 13240 PERF.11582 - 11686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2015	N	1913	-0-	-102 B	-0-	117	1	1792	2	N	-0-					-0-
							4	4									
04	1950	N	1826	-0-	-124 B	-0-	110	1	1712	2	N	-0-					-0-
							4	4									
05	1643	N	1643	-0-	-0- B	-0-	102	1	1541	2	N	-0-					-0-
06	1587	N	1587	-0-	-0- B	-0-	101	1	1486	2	N	-0-					-0-
07	1891	N	1697	-0-	-194 B	-0-	100	1	1597	2	N	-0-					-0-
08	1643	N	1530	-0-	-113 B	-0-	99	1	1431	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TORDILLA FIELD GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 269485 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11632 - 11646

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	153	-0-	153 B	153	8	1	145	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 153																	
03		0	78	-0-	78 B	231	5	1	73	2	N	-0-					-0-
04		0	61	-0-	61 B	292	4	1	57	2	N	-0-					-0-
05		0	30	-0-	30 B	322	2	1	28	2	N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0- B	322					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		32	-0-	32 B	354	2	1	30	2	N	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0- B	354					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 354																	

EXXON MOBIL CORPORATION 257128
KLEBERG, R.J.JR.TR.STILLMAN WELL #: 101 RRCID -> 269049 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 13226 PERF.11592 - 11604

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TORDILLA (L-71) 90753 807 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 85 RRCID -> 226463 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11672 - 11687

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 101 RRCID -> 258846 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 13226 PERF.11665 - 11685

03	14B2 EXT		191	-0-	191	686	12	1	179	2	N	-0-					-0-
04		812	126	-0-	-686	-0-	8	1	118	2	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		58	-0-	58	58	4	1	54	2	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	58					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		38	-0-	38	96	2	1	36	2	N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	96					N	-0-					-0-

TORDILLA (M-10) 90753 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
BLAKENERGY OPERATING, LLC 074563
MALLET WELL #: 1 RRCID -> 266987 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 16300 PERF.12531 - 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
03	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					188
04	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-	188	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 86 RRCID -> 150121 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 14320 PERF.12670 - 13272

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	707					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	707					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	707					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	707					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	707					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	707					N	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 75 RRCID -> 151688 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12614 - 13040

03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	30 1	1 4	464	2	N	-0-					-0-
04	445	N	445	-0-	-0-	-0-	27 1	1 4	417	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	6592	-0-	3492	3492	410	1	6182	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	4985	-0-	1985	5477	318	1	4667	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	5089	-0-	1989	7466	299	1	4790	2	N	-0-					-0-
*08	12249	X	4783	-0-	-7466	-0-	309	1	4474	2	N	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 117 RRCID -> 164148 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 12895 PERF.12547 - 12710

03	19454	X	19454	-0-	-0-	-0-	1188 40	1 4	18226	2	N	-0-					-0-
04	15968	X	15968	-0-	-0-	-0-	965 31	1 4	14972	2	N	-0-					-0-
05	15615	X	15615	-0-	-0-	-0-	970	1	14645	2	N	-0-					-0-
06	15690	X	12242	-0-	-3448	-0-	782	1	11460	2	N	-0-					-0-
07	17770	X	17770	-0-	-0-	-0-	1043	1	16727	2	N	-0-					-0-
*08	17933	X	17933	-0-	-0-	-0-	1160	1	16773	2	N	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 112 RRCID -> 165021 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 12905 PERF.12552 - 12712

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 119 RRCID -> 167331 COMPL. DATE 12/17/1997 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12643 - 12794

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TORDILLA (M-10) //CONT.// 90753 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TORDILLA FIELD GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 167960 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12531 - 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
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT-IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT-IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/21/2011

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 504 RRCID -> 258441 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 15553 PERF.13204 - 13224

03	62	X	60	-0-	-2	-0-	4	1	56	2	N	-0-					-0-
04	99	X	99	-0-	-0-	-0-	6	1	93	2	N	-0-					-0-
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 507 RRCID -> 259643 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13853 PERF.13017 - 14332

03	41385	X	36285	-0-	-5100	-0-	34	1	36251	2	N	-0-					-0-
04	28644	X	28644	-0-	-0-	-0-	28	1	28616	2	N	-0-					-0-
05	32922	X	27054	-0-	-5868	-0-	27	1	27027	2	N	-0-					-0-
06	35100	X	22588	-0-	-12512	-0-	29	1	22559	2	N	-0-					-0-
07	36270	X	22917	-0-	-13353	-0-	34	1	22883	2	N	-0-					-0-
08	36270	X	19493	-0-	-16777	-0-	48	1	19445	2	N	-0-					-0-

TORDILLA (M-50) 90753 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 100 RRCID -> 152355 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 13818 PERF.13688 - 13767

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 501 RRCID -> 257654 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 13797 PERF.13550 - 13776

03	26288	X	8288	-0-	-18000	-0-	506	1	7765	2	N	-0-					-0-
							17	4									
04	15153	X	15153	-0-	-0-	-0-	915	1	14209	2	N	-0-					-0-
							29	4									
05	24645	X	22318	-0-	-2327	-0-	1387	1	20931	2	N	-0-					-0-
06	20400	X	19763	-0-	-637	-0-	1262	1	18501	2	N	-0-					-0-
07	23876	X	23876	-0-	-0-	-0-	1401	1	22475	2	N	-0-					-0-
08	22320	X	21249	-0-	-1071	-0-	1374	1	19875	2	N	-0-					-0-

TORDILLA (M-50,E) 90753 853 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. 253162
TORDILLA FIELD GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 159649 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 13896 PERF.12583 - 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
03	3959		4637	-0-	678 B	14693	283	1	4345	2	N	-0-					-0-
							9	4									
04	1487		4105	-0-	2618 B	17311	248	1	3849	2	N	-0-					-0-
							8	4									
05	309		3853	-0-	3544 B	20855	239	1	3614	2	N	-0-					-0-
06	4500		3838	-0-	-662 B	20193	245	1	3593	2	N	-0-					-0-
07	4650		4233	-0-	-417 B	19776	248	1	3985	2	N	-0-					-0-
08	4650		4156	-0-	-494 B	19282	269	1	3887	2	N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> 19282

XTO ENERGY INC. 945936
THOMAS, M. G. WELL #: 3 RRCID -> 168235 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 13215 PERF.12454 - 12559

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -6989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465	N	103	-0-	-362 B	-0-	1	1	102	3	N	-0-					109
04	330	N	223	-0-	-107 B	-0-	3	1	220	3	N	-0-					109
05	452	N	452	-0-	-0- B	-0-	7	1	445	3	N	-0-					109
06	275	N	275	-0-	-0- B	-0-	5	1	269	3	N	1					110
							1	9									
07	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	9	1	333	3	N	-0-					110
08	465	N	116	-0-	-349 B	-0-	4	1	112	3	N	-0-					110

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

TORDILLA (M-70) 90753 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 502 RRCID -> 257983 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14304 - 14374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1984	#	1862	-0-	-122	-0-	114	1	1744	2	N	-0-					-0-
							4	4									
04	1877		1877	-0-	-0-	-0-	113	1	1760	2	N	-0-					-0-
							4	4									
05	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	131	1	1976	2	N	-0-					-0-
06	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	107	1	1572	2	N	-0-					-0-
07	0	W	1966	-0-	1966	1966	115	1	1851	2	N	-0-					-0-
08	0	W	2153	-0-	2153	4119	139	1	2014	2	N	-0-					-0-

TORDILLA, SW. (L-27H) 90760 320 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 88 RRCID -> 150964 COMPL. DATE 06/22/1994 TOTAL DEPTH 12603 PERF.11468 - 11616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TORDILLA-NC (K-45, E) 90763 167 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 87 RRCID -> 179573 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10462 - 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
03	0	N	825	-0-	825 B	-15054	50	1	773	2	N	-0-					-0-
							2	4									
04	0	N	470	-0-	470 B	-14584	28	1	441	2	N	-0-					-0-
							1	4									
05	0	N	1191	-0-	1191 B	-13393	74	1	1117	2	N	-0-					-0-
06	360	N	4304	-0-	3944 B	-9449	275	1	4029	2	N	-0-					-0-
07	372	N	3971	-0-	3599 B	-5850	233	1	3738	2	N	-0-					-0-
08	372	N	4053	-0-	3681 B	-2169	262	1	3791	2	N	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 105 RRCID -> 232968 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10434 - 10456

03	2755	N	2755	-0-	-0- B	-0-	168	1	2581	2	N	-0-					-0-
							6	4									
04	2766	N	2766	-0-	-0- B	-0-	167	1	2594	2	N	-0-					-0-
							5	4									
05	1920	N	1920	-0-	-0- B	-0-	119	1	1801	2	N	-0-					-0-
06	1618	N	1618	-0-	-0- B	-0-	103	1	1515	2	N	-0-					-0-
07	2852	N	2540	-0-	-312 B	-0-	149	1	2391	2	N	-0-					-0-
*08	2068	N	2068	-0-	-0- B	-0-	134	1	1934	2	N	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 118 RRCID -> 247972 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 11845 PERF.10434 - 10462

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-2363						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-2363						N	-0-					-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-2363						N	-0-					-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-2363						N	-0-					-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-2363						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-2363						N	-0-					-0-

TORDILLA-NC (K-88, E) 90763 181 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 100 RRCID -> 258366 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 13818 PERF. N/A

03	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	155	1	2372	2	N	-0-					-0-
							5	4									
04	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	118	1	1838	2	N	-0-					-0-
							4	4									
05	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	165	1	2491	2	N	-0-					-0-
06	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	125	1	1832	2	N	-0-					-0-
07	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	128	1	2047	2	N	-0-					-0-
*08	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	130	1	1886	2	N	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 505 RRCID -> 268003 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 11272 PERF. N/A

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KALER ENERGY CORP. 450261
BURNS, M. G. WELL #: 1 RRCID -> 258767 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 12204 PERF.10943 - 11010

03	8835	#	41	-0-	-8794	-0-	39	2	2	9	N	2					80
04	7320	#	-0-	-0-	-7320	-0-					N	-0-					80
05	3968	#	-0-	-0-	-3968	-0-					N	-0-					80
06	263	R	263	-0-	-0-	-0-	252	2	11	9	N	10					90
07	248	#	21	-0-	-227	-0-	21	2			N	-0-					90
08	31	#	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					90

TORDILLA-NC (L-27E) 90763 242 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 102 RRCID -> 154559 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11306 - 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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 140 RRCID -> 205657 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 11447 PERF.11336 - 11400

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 86 RRCID -> 261761 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 14320 PERF.11234 - 11250

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 503 RRCID -> 264652 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 13484 PERF.11328 - 12826

03	5859 #	4849	-0-	-1010	-0-	296	1	4543	2	N	-0-					-0-
						10	4									
04	4509 R	4509	-0-	-0-	-0-	272	1	4228	2	N	-0-					-0-
						9	4									
05	5859 #	4732	-0-	-1127	-0-	294	1	4438	2	N	-0-					-0-
06	4710 #	4119	-0-	-591	-0-	263	1	3856	2	N	-0-					-0-
07	4867 #	4505	-0-	-362	-0-	264	1	4241	2	N	-0-					-0-
08	4836 #	4484	-0-	-352	-0-	290	1	4194	2	N	-0-					-0-

TORDILLA-NC (L-27F) 90763 243 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 104 RRCID -> 162591 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 13696 PERF.11364 - 11500

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TORDILLA-NC (L-90E) 90763 245 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 132 RRCID -> 250264 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 13735 PERF.11870 - 11935

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TORDILLA-NC (L-90E) //CONT.// 90763 245 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG R J JR TR STILLMAN WELL #: 103 RRCID -> 256678 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12020 - 12068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	833	R	833	-0-	-0-	-0-	51	1	780	2	N	-0-					-0-
							2	4									
04	2340	#	446	-0-	-1894	-0-	27	1	418	2	N	-0-					-0-
							1	4									
05	2418	#	131	-0-	-2287	-0-	8	1	123	2	N	-0-					-0-
06	2340	#	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					-0-
07	837	#	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
08	837	#	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
THOMAS, M. G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 270120 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 13675 PERF.11852 - 11868

02	0		12998	-0-	12998	12998	1198	1	11210	3	N	536	314	1			222
							590	9									
03	9240		35771	-0-	26531	39529	266	1	34222	3	N	1166	1229	1			159
							1283	9									
04	55440		22575	-0-	-32865	6664	253	1	21727	3	N	541	540	1			160
							595	9									
05	57288		17385	-0-	-39903	-0-	256	1	16744	3	N	350	355	1			155
							385	9									
06	55440		13271	-0-	-42169	-0-	249	1	12768	3	N	231	179	1			207
							254	9									
07	57288		10438	-0-	-46850	-0-	255	1	10011	3	N	156	175	1			188
							172	9									
08	57288		8040	-0-	-49248	-0-	261	1	7677	3	N	93	179	1			102
							102	9									

TORDILLA-NC (M-10H) 90763 247 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 104 RRCID -> 160654 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 13696 PERF.12980 - 13030

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KALER ENERGY CORP. 450261
BURNS, M.G. WELL #: 9 RRCID -> 249811 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12942 - 12962

03	4061	#	3124	-0-	-937	-0-	3008	2	116	9	N	105					192
04	3930	#	2909	-0-	-1021	-0-	2878	2	31	9	N	28					220
05	4061	#	3577	-0-	-484	-0-	3536	2	41	9	N	37	180	1			77
06	3480	R	3480	-0-	-0-	-0-	3381	2	99	9	N	90					167
07	3838	R	3838	-0-	-0-	-0-	3827	2	11	9	N	10					177
*08	3944	R	3944	-0-	-0-	-0-	3856	2	88	9	N	80	179	1			78

TORDILLA, NORTH-NC (L-41) 90766 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
KALER ENERGY CORP. 450261
BURNS, M.G. WELL #: 5 RRCID -> 209784 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12448 - 12529

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TORDILLA, NORTH-NC (L-41) //CONT.// 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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/06/2008

TRAVIS WARD (HINNANT, 1ST) 90994 140 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC 076425
LOPEZ, LAURO WELL #: 6R RRCID -> 165419 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10486 - 10499

03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-					-0-
04	540	X	-0-	-0-	-540	-0-				N	-0-					-0-
05	527	X	NO RPT	-0-	-527	-0-				N	NO RPT					-0-
06	300	X	NO RPT	-0-	-300	-0-				N	NO RPT					-0-
07	217	X	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT					-0-
08	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

LIONHEART ENERGY CORPORATION 501830
LOPEZ, LAURO WELL #: 7 RRCID -> 164154 COMPL. DATE 08/11/1997 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10522 - 10542

03	2852	X	867	-0-	-1985	-0-	867	2		N	-0-					-0-
04	1950	X	229	-0-	-1721	-0-	229	2		N	-0-					-0-
05	1519	X	899	-0-	-620	-0-	899	2		N	-0-					-0-
06	840	X	610	-0-	-230	-0-	610	2		N	-0-					-0-
07	868	X	540	-0-	-328	-0-	540	2		N	-0-					-0-
08	899	X	282	-0-	-617	-0-	282	2		N	-0-					-0-

TRAVIS WARD (HINNANT, 4TH) 90994 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
ARCO NO SELLERS WELL #: 2 RRCID -> 116087 COMPL. DATE 03/08/1985 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13522 - 13559

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	856				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	856				N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	856				N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	856				N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	856				N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	856				N	-0-					-0-

TRAVIS WARD (QUEEN CITY) 90994 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
ENERGY 2000, INC. 251740
LOPEZ, LAURO - TREVINO WELL #: 5 RRCID -> 123527 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8699 PERF. 7282 - 7318

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDWEST OPERATING, LLC 566530
LOPEZ, LAURO - TREVINO WELL #: 6 RRCID -> 123526 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7930 - 7980

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAVIS WARD (QUEEN CITY) //CONT.// 90994 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
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
03	651	N	515	-0-	-136	-0-	25	1	487	2	Y	3					175
							3	9									
04	780	N	727	-0-	-53	-0-	25	1	672	2	Y	27					202
							30	9									
05	860	N	860	-0-	-0-	-0-	25	1	828	2	Y	6					208
							7	9									
06	510	N	483	-0-	-27	-0-	25	1	448	2	Y	9	147	1			70
							10	9									
07	975	N	975	-0-	-0-	-0-	25	1	950	2	Y	-0-					70
08	868	N	713	-0-	-155	-0-	25	1	688	2	Y	-0-					70

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
03	713	N	206	-0-	-507	-0-	25	1	181	2	Y	-0-					-0-
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	25	1	199	2	Y	-0-					-0-
05	748	N	748	-0-	-0-	-0-	25	1	723	2	Y	-0-					-0-
06	593	N	593	-0-	-0-	-0-	25	1	568	2	Y	-0-					-0-
07	935	N	935	-0-	-0-	-0-	25	1	910	2	Y	-0-					-0-
08	744	N	708	-0-	-36	-0-	25	1	683	2	Y	-0-					-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
03	1581	N	319	-0-	-1262	-0-	25	1	294	2	Y	-0-					-0-
04	1050	N	32	-0-	-1018	-0-	25	1	7	2	Y	-0-					-0-
05	2876	N	2876	-0-	-0-	-0-	25	1	2851	2	Y	-0-					-0-
06	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	25	1	1388	2	Y	-0-					-0-
07	661	N	661	-0-	-0-	-0-	25	1	636	2	Y	-0-					-0-
08	2883	N	1055	-0-	-1828	-0-	25	1	1030	2	Y	-0-					-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
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	25	1	5	2	Y	-0-					-0-
04	32	X	32	-0-	-0-	-0-	25	1	7	2	Y	-0-					-0-
05	35	X	35	-0-	-0-	-0-	25	1	10	2	Y	-0-					-0-
06	35	X	35	-0-	-0-	-0-	25	1	10	2	Y	-0-					-0-
07	41	X	41	-0-	-0-	-0-	25	1	16	2	Y	-0-					-0-
*08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	25	1	10	2	Y	-0-					-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
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	25	1	5	2	N	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	25	1	7	2	N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	25	1	10	2	N	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	25	1	10	2	N	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	25	1	16	2	N	-0-					-0-
*08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	25	1	10	2	N	-0-					-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
LOPEZ, LAURO WELL #: 3 RRCID -> 164140 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14738 - 14786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPEZ, LAURO WELL #: 5 RRCID -> 165318 COMPL. DATE 09/14/1997 TOTAL DEPTH 17150 PERF.14154 - 14340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, LAURO WELL #: 16 RRCID -> 181322 COMPL. DATE 10/28/2001 TOTAL DEPTH 14568 PERF.13714 - 14415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, LAURO WELL #: 12 RRCID -> 185364 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 15180 PERF.13733 - 13761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAVIS WARD (WILCOX) //CONT.// 90994 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
ENERGY 2000, INC. 251740
LOPEZ, LAURO - TREVINO WELL #: 3 RRCID -> 112873 COMPL. DATE 09/10/1984 TOTAL DEPTH 15092 PERF.13730 - 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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, LAURO - TREVINO WELL #: 4 RRCID -> 118228 COMPL. DATE 09/16/1985 TOTAL DEPTH 10704 PERF.10312 - 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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIONHEART ENERGY CORPORATION 501830
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
03	12059	X	9306	-0-	-2753	-0-	9306	2			N	-0-					-0-
04	11910	X	6372	-0-	-5538	-0-	6372	2			N	-0-					-0-
05	12307	X	10343	-0-	-1964	-0-	10343	2			N	-0-					-0-
06	9780	X	8306	-0-	-1474	-0-	8306	2			N	-0-					-0-
07	10044	X	6822	-0-	-3222	-0-	6822	2			N	-0-					-0-
08	10354	X	3253	-0-	-7101	-0-	3253	2			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
LOPEZ, LAURO WELL #: 15 RRCID -> 174521 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 14620 PERF.13520 - 14378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	579					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	579					N	-0-					-0-
05	771	X	192	-0-	-579	-0-	192	2			N	-0-					-0-
06	218	X	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
*08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-

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
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-

TRES ENCINOS (H-30 SD.) 91059 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
CAGE WELL #: 1 C RRCID -> 139406 COMPL. DATE 09/17/1991 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7308 - 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
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRES ENCINOS (7390) 91059 858 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
CAGE WELL #: 1 T RRCID -> 139403 COMPL. DATE 09/17/1991 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7352 - 7359

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	24			50
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	30			80
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	26			106
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	9			115

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

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TRIPLE -A- (FRIO 7300 SD.) 91298 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
NELSON, A E WELL #: 8 RRCID -> 203532 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7248 - 7254

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
FITE, L.E. WELL #: 1 RRCID -> 174421 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7286 - 7293

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6665		4088	-0-	-2577	-0-	230	1	3838	2	Y	18	20	1			37
							20	9									
04	6450		5224	-0-	-1226	-0-	5192	2	32	9	Y	29					66
05	4947	R	4947	-0-	-0-	-0-	371	1	4532	2	Y	40	60	1			46
							44	9									
06	3960	#	3031	-0-	-929	-0-	212	1	2798	2	Y	19					65
							21	9									
07	5394	#	2695	-0-	-2699	-0-	365	1	2304	2	Y	24	55	1			34
							26	9									
08	5394	#	3084	-0-	-2310	-0-	318	1	2736	2	Y	27					61
							30	9									

TRIPLE CROWNE (VICKSBURG) 91316 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
OXY USA INC. 630591
DAWSON STATE WELL #: 1S RRCID -> 188682 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11795 - 12561

03	2945	X	2459	-0-	-486	B	-0-	2440	2	19	9	Y	17				260
04	2626	X	2626	-0-	-0-	B	-0-	2581	2	45	9	Y	41	191	1		110
05	2635	X	2543	-0-	-92	B	-0-	2482	2	61	9	Y	55				165
06	2464	X	2464	-0-	-0-	B	-0-	2378	2	86	9	Y	78				243
07	2962	X	2962	-0-	-0-	B	-0-	2927	2	35	9	Y	32	180	1		95
08	2635	X	2446	-0-	-189	B	-0-	2446	2			Y	-0-				95

SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 31 RRCID -> 189753 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11306 - 11898

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
06	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-

DAWSON STATE WELL #: 2 RRCID -> 212377 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10993 - 11580

03	5177	X	3901	-0-	-1276	B	-0-	3901	2			Y	-0-				408
04	3990	X	3683	-0-	-307	B	-0-	3683	2			Y	-0-	183	0		225
05	4929	X	3714	-0-	-1215	B	-0-	3714	2			Y	-0-				225
06	4770	X	3476	-0-	-1294	B	-0-	3454	2	22	9	Y	20				245
*07	4402	X	2771	-0-	-1631	B	-0-	2771	2			Y	-0-				245
*08	3972	X	3972	-0-	-0-	B	-0-	3964	2	8	9	Y	7				252

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 32 RRCID -> 216720 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11012 - 12811

03	713	N	612	-0-	-101	B	-0-	604	2	8	9	Y	7				227
04	630	N	630	-0-	-0-	B	-0-	611	2	19	9	Y	17	184	1		60
05	533	N	533	-0-	-0-	B	-0-	525	2	8	9	Y	7				67
06	566	N	566	-0-	-0-	B	-0-	548	2	18	9	Y	16				83
07	551	N	551	-0-	-0-	B	-0-	545	2	6	9	Y	5				88
*08	624	N	624	-0-	-0-	B	-0-	602	2	22	9	Y	20				108

DAWSON STATE WELL #: 3 RRCID -> 220429 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11043 - 11644

03	3317	X	2307	-0-	-1010	B	-0-	2282	2	25	9	Y	23				373
04	2370	X	2303	-0-	-67	B	-0-	2297	2	6	9	Y	5	181	0		197
05	3013	X	3013	-0-	-0-	B	-0-	2999	2	14	9	Y	13				210
06	2966	X	2966	-0-	-0-	B	-0-	2947	2	19	9	Y	17				227
07	2857	X	2857	-0-	-0-	B	-0-	2854	2	3	9	Y	3				230
*08	2730	X	2730	-0-	-0-	B	-0-	2730	2			Y	-0-				230

TRIPLE CROWNE (VICKSBURG) //CONT.// 91316 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DAWSON STATE WELL #: 4 RRCID -> 221512 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11052 - 11506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-37593					Y	NO RPT					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-37593					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-37593					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-37593					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-37593					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-37593					Y	NO RPT					-0-

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 31 RRCID -> 222913 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10993 - 11020

03	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					273
04	3307	X	3307	-0-	-0-	B	-0-	3307	2			Y	-0-					273
05	5085	X	5085	-0-	-0-	B	-0-	5072	2	13	9	Y	12	192	0			93
06	3210	X	-0-	-0-	-3210	B	-0-					Y	-0-					93
07	4247	X	4247	-0-	-0-	B	-0-	4120	2	127	9	Y	115					208
08	3317	X	2917	-0-	-400	B	-0-	2915	2	2	9	Y	2					210

SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 33 RRCID -> 225609 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11429 - 12408

03	3937	X	6826	-0-	2889	B	-11071	6655	2	171	9	Y	155					275
04	3360	X	6332	-0-	2972	B	-8099	6285	2	47	9	Y	43	186	0			132
05	8680	X	5907	-0-	-2773	B	-8099	5871	2	36	9	Y	33					165
06	8400	X	5838	-0-	-2562	B	-8099	5808	2	30	9	Y	27					192
07	8680	X	11820	-0-	3140	B	-4959	11787	2	33	9	Y	30					222
08	6820	X	10374	-0-	3554	B	-1405	10185	2	189	9	Y	172	187	0			207

SULLIVAN, D. J. STATE WELL #: 14 RRCID -> 228450 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11580 - 11586

03	1240	N	1022	-0-	-218	B	-0-	1014	2	8	9	Y	7					165
04	959	N	959	-0-	-0-	B	-0-	939	2	20	9	Y	18					183
05	902	N	902	-0-	-0-	B	-0-	892	2	10	9	Y	9					192
06	899	N	899	-0-	-0-	B	-0-	890	2	9	9	Y	8					200
07	992	N	971	-0-	-21	B	-0-	968	2	3	9	Y	3					203
08	899	N	842	-0-	-57	B	-0-	842	2			Y	-0-					203

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 35 RRCID -> 230193 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11056 - 12052

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					102
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					102
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					102
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					102
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					102
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					102

SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 35 RRCID -> 247231 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11605 - 12386

03	9238	X	7570	-0-	-1668	B	-0-	7280	2	290	9	N	264	181	0			240
04	8176	X	8176	-0-	-0-	B	-0-	8101	2	75	9	N	68					308
05	7504	X	7504	-0-	-0-	B	-0-	7424	2	80	9	N	73	188	1			193
06	7110	X	7110	-0-	-0-	B	-0-	7064	2	46	9	N	42					235
07	5078	X	5078	-0-	-0-	B	-0-	4944	2	134	9	N	122	185	1			172
*08	7044	X	7044	-0-	-0-	B	-0-	6903	2	141	9	N	128	197	1			103

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20398	#	18805	-0-	-1593	-0-	775	1	17634	2	N	360	351	1			134
							396	9									
04	19740	#	19621	-0-	-119	-0-	750	1	18476	2	N	359	354	1			139
							395	9									
05	20398	#	14696	-0-	-5702	-0-	550	1	13848	2	N	271	362	1			48
							298	9									
06	19320	#	18859	-0-	-461	-0-	750	1	17683	2	N	387	352	1			83
							426	9									
07	20274	#	15927	-0-	-4347	-0-	856	1	14543	2	N	480	352	1			211
							528	9									
08	20274	#	19041	-0-	-1233	-0-	971	1	17870	2	N	182	351	1			42
							200	9									

TULE LAKE (FRIO CONSOLIDATED) 91675 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. 253162
STATE TRACT 750/750A GU WELL #: 1 RRCID -> 232522 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11436 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	19282	X	17478	-0-	-1804	-0-	2304	1	13851	3	Y	1203	1217	1			82
							1323	9									
*04	18630	X	16708	-0-	-1922	-0-	2326	1	13231	3	Y	1046	1038	1			90
							1151	9									
*05	19251	X	17715	-0-	-1536	-0-	2471	1	13811	3	Y	1303	1253	1			140
							1433	9									
*06	17160	X	16558	-0-	-602	-0-	2256	1	12891	3	Y	1283	1294	1			129
							1411	9									
*07	17614	X	17614	-0-	-0-	-0-	2318	1	13688	3	Y	1462	1494	1			97
							1608	9									
*08	17528	X	17528	-0-	-0-	-0-	2420	1	13565	3	Y	1403	1370	1			130
							1543	9									

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	3751	X	3136	-0-	-615	-0-	424	1	2549	3	Y	148	148	1			10
							163	9									
*04	3630	X	2883	-0-	-747	-0-	405	1	2304	3	Y	158	154	1			14
							174	9									
*05	3751	X	3105	-0-	-646	-0-	449	1	2509	3	Y	134	134	1			14
							147	9									
*06	3630	X	3027	-0-	-603	-0-	433	1	2475	3	Y	108	111	1			11
							119	9									
*07	3038	X	2943	-0-	-95	-0-	408	1	2408	3	Y	115	118	1			8
							127	9									
*08	3038	X	2305	-0-	-733	-0-	327	1	1833	3	Y	132	128	1			12
							145	9									

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	211	1	2201	3	Y	796	857	1			55
							876	9									
*04	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	225	1	2264	3	Y	947	920	1			82
							1042	9									
*05	2077	X	1842	-0-	-235	-0-	119	1	1132	3	Y	537	561	1			58
							591	9									
*06	1810	X	1810	-0-	-0-	-0-	129	1	1219	3	Y	420	436	1			42
							462	9									
*07	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	184	1	1774	3	Y	428	442	1			28
							471	9									
*08	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	192	1	1675	3	Y	561	537	1			52
							617	9									

TULE LAKE (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 91675 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
*03	4898	X	3650	-0-	-1248	-0-	636 359	1 9	2655	3	Y	326	330	1			22
*04	4530	X	3413	-0-	-1117	-0-	610 259	1 9	2544	3	Y	235	237	1			20
*05	4371	X	3269	-0-	-1102	-0-	593 264	1 9	2412	3	Y	240	234	1			26
*06	3720	X	3185	-0-	-535	-0-	661 473	1 9	2051	3	Y	430	413	1			43
*07	3844	X	3010	-0-	-834	-0-	660 360	1 9	1990	3	Y	327	348	1			22
*08	3534	X	2685	-0-	-849	-0-	616 342	1 9	1727	3	Y	311	304	1			29

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
*03	16430	X	14207	-0-	-2223	-0-	2270 2455	1 9	9482	3	Y	2232	2239	1			153
*04	14400	X	13756	-0-	-644	-0-	2210 2332	1 9	9214	3	Y	2120	2090	1			183
*05	14880	X	14246	-0-	-634	-0-	2337 2396	1 9	9513	3	Y	2178	2127	1			234
*06	14400	X	13291	-0-	-1109	-0-	2383 2170	1 9	8738	3	Y	1973	2008	1			199
*07	14849	X	13935	-0-	-914	-0-	2492 2240	1 9	9203	3	Y	2036	2100	1			135
*08	14012	X	13589	-0-	-423	-0-	2539 2111	1 9	8939	3	Y	1919	1876	1			178

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
*03	36301	X	30182	-0-	-6119	-0-	2272 4199	1 9	23711	3	Y	3817	3834	1			262
*04	35160	X	28457	-0-	-6703	-0-	2183 4277	1 9	21997	3	Y	3888	3815	1			335
*05	36332	X	27553	-0-	-8779	-0-	2246 3975	1 9	21332	3	Y	3614	3561	1			388
*06	26430	X	22966	-0-	-3464	-0-	1852 3549	1 9	17565	3	Y	3226	3289	1			325
*07	27311	X	23974	-0-	-3337	-0-	1914 3559	1 9	18501	3	Y	3235	3346	1			214
*08	27311	X	23305	-0-	-4006	-0-	2051 3376	1 9	17878	3	Y	3069	2999	1			284

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
*03	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	803 703	1 9	4827	3	Y	639	647	1			44
*04	5670	X	4782	-0-	-888	-0-	618 651	1 9	3513	3	Y	592	585	1			51
*05	6479	X	4552	-0-	-1927	-0-	596 627	1 9	3329	3	Y	570	560	1			61
*06	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	695 546	1 9	3969	3	Y	496	507	1			50
*07	6479	X	5613	-0-	-866	-0-	737 524	1 9	4352	3	Y	476	495	1			31
*08	6138	X	5442	-0-	-696	-0-	721 679	1 9	4042	3	Y	617	591	1			57

TULE LAKE (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 91675 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
*03	24304	X	17645	-0-	-6659	-0-	1299 2789	1 9	13557	3	Y	2535	2558	1			174
*04	21360	X	17031	-0-	-4329	-0-	1292 2717	1 9	13022	3	Y	2470	2431	1			213
*05	21576	X	16346	-0-	-5230	-0-	1301 2686	1 9	12359	3	Y	2442	2393	1			262
*06	14910	X	14354	-0-	-556	-0-	1137 2437	1 9	10780	3	Y	2215	2254	1			223
*07	15407	X	15178	-0-	-229	-0-	1187 2517	1 9	11474	3	Y	2288	2360	1			151
*08	15407	X	14595	-0-	-812	-0-	1266 2292	1 9	11037	3	Y	2084	2042	1			193

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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TURKEY CREEK (OAKVILLE 3350) 91832 580 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
XOG OPERATING LLC 945921
GRADY, V. B. WELL #: 5 RRCID -> 228910 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3356 - 3358

03	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 04 LEASE 13764 06/01/2011

TURKEY CREEK (2920 FRIO) 91832 738 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
XOG OPERATING LLC 945921
JOHNS, C.D. WELL #: 3 RRCID -> 153723 COMPL. DATE 02/05/1995 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 2919 - 2923

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TYLER T (QUEEN CITY, STRAY) 92195 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TYLER T (QUEEN CITY #1) 92195 410 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
TEXACO DCR (MF) 59 WELL #: 1 RRCID -> 175301 COMPL. DATE 09/24/1999 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5472 - 5484

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXACO DCR (MF) "59" WELL #: 2 RRCID -> 182164 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5493 - 5544

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
TEXACO DCR (MF) 59 WELL #: 1 RRCID -> 173775 COMPL. DATE 01/25/1999 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5510 - 5523

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WHITE, P. E. "B" WELL #: 146 RRCID -> 180945 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5493 - 5499

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXACO DCR (MF) 59 WELL #: 2 RRCID -> 180946 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5493 - 5544

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TYLER T (WILCOX) 92195 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378

DCR 59 WELL #: 1 RRCID -> 149229 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7566 - 7713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					16
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					16
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

DCR 59 WELL #: 2 RRCID -> 149243 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7710 - 7754

03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

DCR 57 WELL #: 4 RRCID -> 149622 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7742 - 7762

03	2108	X	342	-0-	-1766	-0-	102	1	240	2	N	-0-					-0-
04	1680	X	238	-0-	-1442	-0-	57	1	153	2	N	-0-					-0-
							28	5									
05	1798	N	1787	-0-	-11	-0-	685	1	1102	2	N	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	248	N	42	-0-	-206	-0-	13	1	26	2	N	-0-					-0-
							3	5									
08	1798	N	309	-0-	-1489	-0-	93	1	197	2	N	-0-					-0-
							19	5									

DCR 57A WELL #: 5 RRCID -> 151949 COMPL. DATE 10/07/1994 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7702 - 7750

03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	123	1	284	2	N	-0-					-0-
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	102	1	272	2	N	-0-					-0-
							50	5									
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	109	1	291	2	N	-0-					-0-
07	434	N	372	-0-	-62	-0-	111	1	238	2	N	-0-					-0-
							23	5									
*08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	108	1	220	2	N	-0-					-0-
							21	5									

DCRC #57 WELL #: 6 RRCID -> 193380 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7791 - 7818

03	921	X	921	-0-	-0-	-0-	275	1	646	2	N	-0-					-0-
04	1140	X	975	-0-	-165	-0-	236	1	623	2	N	-0-					-0-
							116	5									
05	1425	X	1425	-0-	-0-	-0-	548	1	877	2	N	-0-					-0-
06	1140	X	25	-0-	-1115	-0-	5	1	19	2	N	-0-					-0-
							1	5									
07	1023	X	811	-0-	-212	-0-	242	1	520	2	N	-0-					-0-
							49	5									
08	1426	X	729	-0-	-697	-0-	221	1	463	2	N	-0-					-0-
							45	5									

TYLER T (WILCOX) //CONT.// 92195 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-					58
04	T. A.		39	-0-	39	39	9	1	25	2	N	-0-					58
							5	5									
05	T. A.		37	-0-	37	76	15	1	22	2	N	-0-					58
06	T. A.		41	-0-	41	117	9	1	30	2	N	-0-					58
							2	5									
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	117					N	-0-					58
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	117					N	-0-					58

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCR 57 WELL #: 2 RRCID -> 148767 COMPL. DATE 07/08/1997 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7614 - 7621

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KILLAM FREER RANCH "59" WELL #: 1 RRCID -> 175459 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 7727 - 7745

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM HURD AMOCO FEE WELL #: 6 RRCID -> 065182 COMPL. DATE 01/14/1976 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 6928 - 6962

03	310	N	230	-0-	-80	-0-	17	1	213	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	200	-0-	-40	-0-	14	1	186	2	Y	-0-					-0-
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	18	1	231	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	190	-0-	-20	-0-	11	1	179	2	Y	-0-					-0-
07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	17	1	321	2	Y	-0-					-0-
*08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	15	1	254	2	Y	-0-					-0-

KILLAM-HURD-AMOCO FEE WELL #: 1 RRCID -> 069077 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7159 - 7246

03	7967	X	4950	-0-	-3017	-0-	376	1	4574	2	Y	-0-					-0-
04	7710	X	7319	-0-	-391	-0-	527	1	6792	2	Y	-0-					-0-
05	5673	X	5567	-0-	-106	-0-	412	1	5155	2	Y	-0-					-0-
06	7395	X	7395	-0-	-0-	-0-	438	1	6957	2	Y	-0-					-0-
07	7564	X	5020	-0-	-2544	-0-	253	1	4767	2	Y	-0-					-0-
08	7564	X	6775	-0-	-789	-0-	373	1	6402	2	Y	-0-					-0-

KILLAM&HURD AMOCO FEE WELL #: 4 RRCID -> 099241 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 6796 - 6842

03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM - HURD - AMOCO WELL #: 39 RRCID -> 126590 COMPL. DATE 12/21/1987 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6552 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM & HURD AMOCO FEE WELL #: 5 RRCID -> 129710 COMPL. DATE 01/04/1989 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7480 - 7494

03	663	N	663	-0-	-0-	-0-	50	1	613	2	Y	-0-					-0-
04	660	N	586	-0-	-74	-0-	42	1	544	2	Y	-0-					-0-
05	735	N	735	-0-	-0-	-0-	54	1	681	2	Y	-0-					-0-
06	758	N	758	-0-	-0-	-0-	45	1	713	2	Y	-0-					-0-
07	913	N	913	-0-	-0-	-0-	46	1	867	2	Y	-0-					-0-
08	744	N	566	-0-	-178	-0-	31	1	535	2	Y	-0-					-0-

KILLAM-HURD-AMOCO-FEE WELL #: 2 RRCID -> 149390 COMPL. DATE 01/31/1998 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6660 - 6930

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KHE FEE WELL #: 1 RRCID -> 169324 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 6644 - 7004

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM & HURD FEE 2023 WELL #: 2R RRCID -> 200292 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6974 - 7000

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

KILLAM & HURD FEE 1173 WELL #: 1 RRCID -> 201426 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7104 - 7531

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLAM & HURD FEE 2023 WELL #: 3 RRCID -> 204069 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7350 - 7422

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	806	N	786	-0-	-20	-0-	60	1	726	2	N	-0-					-0-
04	780	N	674	-0-	-106	-0-	49	1	625	2	N	-0-					-0-
05	877	N	877	-0-	-0-	-0-	65	1	812	2	N	-0-					-0-
06	762	N	762	-0-	-0-	-0-	45	1	717	2	N	-0-					-0-
07	717	N	717	-0-	-0-	-0-	36	1	681	2	N	-0-					-0-
08	868	N	633	-0-	-235	-0-	35	1	598	2	N	-0-					-0-

KILLAM AND HURD FEE 1173 WELL #: 2 RRCID -> 204436 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7288 - 7508

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

KILLAM AND HURD FEE 1200 WELL #: 1 RRCID -> 204437 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6773 - 6808

03	1364	N	1329	-0-	-35	-0-	1326	2	3	9	Y	3	1	1			22
04	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1400	2	8	9	Y	7					29
05	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1363	2	1	9	Y	1	2	1			28
06	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1357	2	1	9	Y	1	2	1			27
07	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1515	2	3	9	Y	3	2	1			28
*08	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1460	2	4	9	Y	4					32

KILLAM AND HURD FEE 1200 WELL #: 2 RRCID -> 207835 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6865 - 6931

03	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	1465	-0-	-125	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	1189	-0-	-392	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	1145	-0-	-265	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
07	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-					-0-
*08	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					-0-

KILLAM AND HURD FEE 1200 WELL #: 3 RRCID -> 208777 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6778 - 6859

03	1147	N	1056	-0-	-91	-0-	1049	2	7	9	Y	6	2	1			104
04	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1174	2	23	9	Y	21					125
05	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1171	2	2	9	Y	2	5	1			122
06	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1174	2	2	9	Y	2	6	1			118
07	1240	N	1134	-0-	-106	-0-	1126	2	8	9	Y	7	5	1			120
*08	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1179	2	13	9	Y	12					132

KILLAM & HURD FEE 2023 WELL #: 6 RRCID -> 212228 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7364 - 7473

03	1829	N	1050	-0-	-779	-0-	80	1	970	2	N	-0-					-0-
04	1500	N	1161	-0-	-339	-0-	84	1	1077	2	N	-0-					-0-
05	1395	N	848	-0-	-547	-0-	63	1	785	2	N	-0-					-0-
06	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	63	1	1000	2	N	-0-					-0-
07	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	76	1	1439	2	N	-0-					-0-
08	837	N	803	-0-	-34	-0-	44	1	759	2	N	-0-					-0-

KILLAM & HURD FEE 1504 WELL #: 1 RRCID -> 212229 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7046 - 7088

03	186	X	62	-0-	-124	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	58	-0-	-62	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
07	3098	N	3098	-0-	-0-	-0-	3098	2			Y	-0-					-0-
*08	3100	N	7518	-0-	4418	4418	7518	2			Y	-0-					-0-

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM & HURD FEE 1496 WELL #: 1 RRCID -> 235678 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7272 - 7322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11129	X	5347	-0-	-5782	-0-	5248	2	99	9	Y	90	189	1			203
04	9420	X	3696	-0-	-5724	-0-	3673	2	23	9	Y	21					224
05	8339	X	3933	-0-	-4406	-0-	3909	2	24	9	Y	22					246
06	8070	X	4322	-0-	-3748	-0-	4301	2	21	9	Y	19	175	1			90
07	5332	X	4480	-0-	-852	-0-	4455	2	25	9	Y	23					113
08	5332	X	4932	-0-	-400	-0-	4913	2	19	9	Y	17					130

KILLAM & HURD FEE 1504 WELL #: 2 RRCID -> 242249 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7420 - 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
03	5673	X	3402	-0-	-2271	-0-	3401	2	1	9	N	1	1	1			139
04	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	4527	2	18	9	N	16					155
05	4247	X	3750	-0-	-497	-0-	3749	2	1	9	N	1	2	1			154
06	4110	X	3237	-0-	-873	-0-	3231	2	6	9	N	5	1	1			158
07	4526	X	3536	-0-	-990	-0-	3535	2	1	9	N	1	1	1			158
08	4526	X	3982	-0-	-544	-0-	3982	2			N	-0-					158

KILLAM & HURD FEE 1496 WELL #: 2 RRCID -> 245749 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7254 - 7304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4402	X	2575	-0-	-1827	-0-	2567	2	8	9	Y	7	8	1			16
04	4260	X	2167	-0-	-2093	-0-	2165	2	2	9	Y	2					18
05	3689	X	2231	-0-	-1458	-0-	2228	2	3	9	Y	3					21
06	3090	X	1643	-0-	-1447	-0-	1641	2	2	9	Y	2	13	1			10
07	2573	X	1089	-0-	-1484	-0-	1088	2	1	9	Y	1					11
08	2573	X	936	-0-	-1637	-0-	935	2	1	9	Y	1					12

PESCADITO STATE 1176 WELL #: 1R RRCID -> 245761 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6962 - 7070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18726	X	18726	-0-	-0-	-0-	18612	2	114	9	N	104	12	1			239
04	14070	X	1052	-0-	-13018	-0-	1052	2			N	-0-					239
05	14539	X	3320	-0-	-11219	-0-	3320	2			N	-0-	1	1			238
06	18120	X	1910	-0-	-16210	-0-	1910	2			N	-0-	1	1			237
07	18724	X	1804	-0-	-16920	-0-	1804	2			N	-0-	1	1			236
08	18724	X	12672	-0-	-6052	-0-	12609	2	63	9	N	57					293

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
03	16678	X	15701	-0-	-977	-0-	15592	2	109	9	N	99	17	1			171
04	15660	X	103	-0-	-15557	-0-	103	2			N	-0-					171
05	18042	X	83	-0-	-17959	-0-	79	2	4	9	N	4					175
06	17460	X	5015	-0-	-12445	-0-	297	1	4715	2	N	3	8	1			170
							3	9									
07	18042	X	15392	-0-	-2650	-0-	775	1	14605	2	N	11	22	1			159
							12	9									
08	15686	X	12157	-0-	-3529	-0-	670	1	11484	2	N	3					162
							3	9									

PESCADITO STATE 1502 WELL #: 1 RRCID -> 256327 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7114 - 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					N	-0-					64
05	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					64
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
PESCADITO STATE 2024 WELL #: 2 RRCID -> 256349 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7498 - 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
03	4898	X	4862	-0-	-36	-0-	4844	2	18	9	N	16	4	1			99
04	3600	X	677	-0-	-2923	-0-	677	2			N	-0-					99
05	3813	X	1056	-0-	-2757	-0-	1053	2	3	9	N	3					102
06	3870	X	755	-0-	-3115	-0-	755	2			N	-0-					102
07	3999	X	1456	-0-	-2543	-0-	1456	2			N	-0-					102
*08	7620	X	7620	-0-	-0-	-0-	7569	2	51	9	N	46					148

PESCADITO STATE 2024 WELL #: 3 RRCID -> 257041 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7098 - 7102

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					379
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					379
05	T. A.		433	-0-	433	433	32	1	401	2	N	-0-					379
06	T. A.		387	-0-	387	820	23	1	364	2	N	-0-					379
07	T. A.		775	-0-	775	1595	39	1	736	2	N	-0-					379
08	T. A.		711	-0-	711	2306	39	1	672	2	N	-0-					379

ORTIZ RANCH "A" WELL #: 1 RRCID -> 257243 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6618 - 6710

03	6851	X	3441	-0-	-3410	-0-	299	1	2991	2	Y	137	172	1			113
							151	9									
04	5910	X	2130	-0-	-3780	-0-	183	1	1805	2	Y	129	147	1			95
							142	9									
05	5177	X	4238	-0-	-939	-0-	255	1	3825	2	Y	144	26	1			213
							158	9									
06	5010	X	2537	-0-	-2473	-0-	278	1	2135	2	Y	113	105	1			221
							124	9									
07	4867	X	40	-0-	-4827	-0-	3	1	35	2	Y	2	219	1			4
							2	9									
08	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					Y	-0-					4

KILLAM AND HURD FEE 2005 WELL #: 1 RRCID -> 257355 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7206 - 7223

03	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					78
*04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/13/2013

KHA WELL #: J 2 RRCID -> 257912 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6754 - 6776

03	4092	X	2338	-0-	-1754	-0-	2331	2	7	9	Y	6	32	1			10
04	3330	X	466	-0-	-2864	-0-	466	2			Y	-0-					10
05	4743	X	1004	-0-	-3739	-0-	1004	2			Y	-0-	2	1			8
06	4590	X	2291	-0-	-2299	-0-	2291	2			Y	-0-					8
07	4743	X	1518	-0-	-3225	-0-	1518	2			Y	-0-					8
08	2325	X	1187	-0-	-1138	-0-	1187	2			Y	-0-					8

KILLAM & HURD FEE 1198 WELL #: 2 RRCID -> 258351 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 7482 - 7575

03	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3751	2	2	9	Y	2	2	1			100
04	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	4434	2	11	9	Y	10					110
05	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3289	2	2	9	Y	2	4	1			108
06	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3335	2	2	9	Y	2	5	1			105
07	3224	X	2868	-0-	-356	-0-	2862	2	6	9	Y	5	4	1			106
08	3224	X	2577	-0-	-647	-0-	2576	2	1	9	Y	1					107

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM & HURD FEE 1195 WELL #: 2 RRCID -> 262740 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6656 - 6767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	43400	X	39121	-0-	-4279	-0-	38835	2	286	9	N	260	421	1			61
04	45630	X	33604	-0-	-12026	-0-	33329	2	275	9	N	250					311
05	44547	X	34613	-0-	-9934	-0-	34376	2	237	9	N	215	239	1			287
06	41190	X	31535	-0-	-9655	-0-	31338	2	197	9	N	179	233	1			233
07	41571	X	32050	-0-	-9521	-0-	31926	2	124	9	N	113	235	1			111
08	39122	X	30090	-0-	-9032	-0-	29891	2	199	9	N	181					292

ORTIZ RANCH "B" WELL #: 2 RRCID -> 262997 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6644 - 6730

03	806	N	155	-0-	-651	-0-	155	2			Y	-0-					99
04	1560	X	140	-0-	-1420	-0-	140	2			Y	-0-	56	1			43
05	1612	X	218	-0-	-1394	-0-	218	2			Y	-0-					43
06	1560	X	469	-0-	-1091	-0-	469	2			Y	-0-					43
07	524	X	524	-0-	-0-	-0-	524	2			Y	-0-	15	1			28
08	217	X	173	-0-	-44	-0-	173	2			Y	-0-					28

PESCADITO STATE 2026 WELL #: 1 RRCID -> 263002 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 7059 PERF. 6661 - 6774

03	38378	X	33529	-0-	-4849	-0-	32693	2	836	9	N	760	586	1			543
04	36780	X	30025	-0-	-6755	-0-	29545	2	480	9	N	436	555	1			424
05	38006	X	28629	-0-	-9377	-0-	28068	2	561	9	N	510	540	1			394
06	33540	X	26088	-0-	-7452	-0-	25616	2	472	9	N	429	570	1			253
07	34658	X	20022	-0-	-14636	-0-	19568	2	454	9	N	413	379	1			287
08	33542	X	24533	-0-	-9009	-0-	23706	2	827	9	N	752	762	1			277

KHA W2 WELL #: 1 RRCID -> 263520 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7404 - 7478

*03	24511	X	24511	-0-	-0-	-0-	24290	2	221	9	N	201	357	1			126
04	16950	X	10664	-0-	-6286	-0-	10547	2	117	9	N	106					232
05	28644	X	11484	-0-	-17160	-0-	11387	2	97	9	N	88	172	1			148
06	27720	X	14371	-0-	-13349	-0-	14287	2	84	9	N	76					224
07	28644	X	10845	-0-	-17799	-0-	10734	2	111	9	N	101	179	1			146
08	24521	X	2932	-0-	-21589	-0-	2885	2	47	9	N	43					189

KHA S3 WELL #: 1 RRCID -> 263608 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6682 - 6702

03	14446	X	9190	-0-	-5256	-0-	9155	2	35	9	N	32					247
04	13530	X	6832	-0-	-6698	-0-	6813	2	19	9	N	17					264
05	13578	X	6697	-0-	-6881	-0-	6678	2	19	9	N	17					281
06	11700	X	5755	-0-	-5945	-0-	5743	2	12	9	N	11					292
07	10788	X	4773	-0-	-6015	-0-	4752	2	21	9	N	19					311
08	9176	X	4475	-0-	-4701	-0-	4466	2	9	9	N	8					319

KILLAM, O. W. -C- WELL #: 2 RRCID -> 265597 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6645 - 6670

03	15603	X	15603	-0-	-0-	-0-	15603	2			N	-0-					263
04	10170	X	7403	-0-	-2767	-0-	7383	2	20	9	N	18					281
05	11718	X	6868	-0-	-4850	-0-	6823	2	45	9	N	41					322
06	15090	X	8159	-0-	-6931	-0-	8137	2	22	9	N	20	165	1			177
07	15593	X	9382	-0-	-6211	-0-	9327	2	55	9	N	50					227
08	15593	X	7699	-0-	-7894	-0-	7644	2	55	9	N	50	167	1			110

KILLAM, O. W. 1807 WELL #: 2 RRCID -> 265602 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5946 - 5986

03	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					358
04	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					N	-0-					358
05	2201	X	96	-0-	-2105	-0-	96	2			N	-0-					358
06	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					358
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					358
08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					358

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
PESCADITO STATE 2024 WELL #: 4 RRCID -> 265616 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7476 - 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
*03	48779	X	48779	-0-	-0-	-0-	47886	2	893	9	N	812	830	1			289
04	38790	X	38713	-0-	-77	-0-	38085	2	628	9	N	571	378	1			482
05	50809	X	39565	-0-	-11244	-0-	38991	2	574	9	N	522	654	1			350
06	49170	X	33477	-0-	-15693	-0-	33040	2	437	9	N	397	463	1			284
07	50809	X	30913	-0-	-19896	-0-	30529	2	384	9	N	349	440	1			193
08	48794	X	27810	-0-	-20984	-0-	27448	2	362	9	N	329	189	1			333

KILLAM & HURD FEE PORCION 26 WELL #: 4 RRCID -> 270036 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6962 - 6974

09	0		-0-	-0-	-0-	578					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	578					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	578					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	578					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	578					N	-0-					-0-
02	1368	X	-0-	-0-	-1368	-0-					N	-0-					-0-
03	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-
04	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-					-0-
05	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-
06	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-					-0-
07	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-
08	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					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

03	1066	N	1066	-0-	-0-	B	-0-	1066	2			N	-0-				-0-
04	1074	N	1074	-0-	-0-	B	-0-	1074	2			N	-0-				-0-
05	842	N	842	-0-	-0-	B	-0-	842	2			N	-0-				-0-
06	1020	N	873	-0-	-147	B	-0-	873	2			N	-0-				-0-
07	1116	N	955	-0-	-161	B	-0-	955	2			N	-0-				-0-
*08	966	N	966	-0-	-0-	B	-0-	966	2			N	-0-				-0-

KILLAM & HURD FEE 1198 WELL #: 1 RRCID -> 201946 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7398 - 7450

03	6224	X	6224	-0-	-0-	B	-0-	6224	2			Y	-0-				-0-
04	5727	X	5727	-0-	-0-	B	-0-	5727	2			Y	-0-				-0-
05	6373	X	6373	-0-	-0-	B	-0-	6373	2			Y	-0-				-0-
06	5250	X	5071	-0-	-179	B	-0-	5071	2			Y	-0-				-0-
07	5425	X	4772	-0-	-653	B	-0-	4772	2			Y	-0-				-0-
08	5425	X	4032	-0-	-1393	B	-0-	4032	2			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

03	3441	#	3360	-0-	-81	-0-	495	1	2865	2	N	-0-					-0-
04	3330	#	1974	-0-	-1356	-0-	304	1	1670	2	N	-0-					-0-
05	3441	#	3104	-0-	-337	-0-	367	1	2737	2	N	-0-					-0-
06	3240	#	2709	-0-	-531	-0-	256	1	2453	2	N	-0-					-0-
07	3348	#	2744	-0-	-604	-0-	259	1	2485	2	N	-0-					-0-
08	3348	#	2973	-0-	-375	-0-	281	1	2692	2	N	-0-					-0-

UREBENO, SOUTH (LOBO CONS.) 92678 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. 253162

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
03	2312	X	2312	-0-	-0-	-0-	436	1	1876	2	N	-0-					-0-
04	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	443	1	1906	2	N	-0-					-0-
05	2158	X	2158	-0-	-0-	-0-	400	1	1758	2	N	-0-					-0-
06	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	345	1	1523	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3728	-0-	628	628	676	1	3052	2	N	-0-					-0-
*08	3100	N	2928	-0-	-172	456	657	1	2271	2	N	-0-					-0-

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
03	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	597	1	2568	2	N	-0-					-0-
04	2610	X	2129	-0-	-481	-0-	401	1	1728	2	N	-0-					-0-
05	2697	X	2549	-0-	-148	-0-	472	1	2077	2	N	-0-					-0-
06	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	583	1	2569	2	N	-0-					-0-
07	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	507	1	2287	2	N	-0-					-0-
08	2697	X	1492	-0-	-1205	-0-	335	1	1157	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
03	2046	N	1981	-0-	-65	-0-	374	1	1607	2	N	-0-					-0-
04	1950	N	1899	-0-	-51	-0-	358	1	1541	2	N	-0-					-0-
05	1953	N	1888	-0-	-65	-0-	350	1	1538	2	N	-0-					-0-
06	1920	N	1823	-0-	-97	-0-	337	1	1486	2	N	-0-					-0-
07	1953	N	1797	-0-	-156	-0-	326	1	1471	2	N	-0-					-0-
*08	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	427	1	1475	2	N	-0-					-0-

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
03	1519	N	1357	-0-	-162	-0-	256	1	1101	2	Y	-0-					1
04	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	205	1	881	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	1457	N	1141	-0-	-316	-0-	211	1	930	2	Y	-0-					-0-
06	1320	N	1029	-0-	-291	-0-	190	1	839	2	Y	-0-					-0-
07	1116	N	965	-0-	-151	-0-	175	1	790	2	Y	-0-					-0-
08	1147	N	972	-0-	-175	-0-	218	1	754	2	Y	-0-					-0-

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
03	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	286	1	1228	2	N	-0-					-0-
04	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	236	1	1016	2	N	-0-					-0-
05	1178	N	1137	-0-	-41	-0-	211	1	926	2	N	-0-					-0-
06	1470	N	1077	-0-	-393	-0-	199	1	878	2	N	-0-					-0-
07	1302	N	933	-0-	-369	-0-	169	1	764	2	N	-0-					-0-
08	1147	N	640	-0-	-507	-0-	144	1	496	2	N	-0-					-0-

ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 6 RRCID -> 226876 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8548 - 9032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3968	X	3306	-0-	-662	-0-	623 6	1 9	2677	2	Y	5					14
04	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	629 9	1 9	2709	2	Y	8	9	1			13
05	3968	X	3059	-0-	-909	-0-	565 7	1 9	2487	2	Y	6					19
06	3840	X	2696	-0-	-1144	-0-	498 2	1 9	2196	2	Y	2					21
07	3968	X	1912	-0-	-2056	-0-	344 13	1 9	1555	2	Y	12	11	1			22
08	3472	X	1517	-0-	-1955	-0-	340 2	1 9	1175	2	Y	2					24

UREBENO, SOUTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92678 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
03	31558	X	28607	-0-	-2951	-0-	1441	1	27089	2	Y	70					309
							77	9									
04	29192	X	29192	-0-	-0-	-0-	1410	1	27676	2	Y	96	185	1			220
							106	9									
05	29275	X	29275	-0-	-0-	-0-	1451	1	27730	2	Y	85					305
							94	9									
06	27032	X	27032	-0-	-0-	-0-	1355	1	25633	2	Y	40					345
							44	9									
07	26288	X	25446	-0-	-842	-0-	1449	1	23726	2	Y	246	182	1			409
							271	9									
*08	30265	X	30265	-0-	-0-	-0-	1447	1	28748	2	Y	64					473
							70	9									

ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 10H RRCID -> 248937 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7761 - 9310

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UREBENO, SOUTH (LOBO 3) 92768 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
MUELLER EXPLORATION, INC. 592650
VILLARREAL-GUTIERREZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147543 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8604 - 8959

03	3937	#	2471	-0-	-1466	-0-	132	1	2339	2	N	-0-					-0-
04	3540	#	2451	-0-	-1089	-0-	30	1	2421	2	N	-0-					-0-
05	3410	#	2494	-0-	-916	-0-	2494	2			N	-0-					-0-
06	3575	R	3575	-0-	-0-	-0-	18	1	3557	2	N	-0-					-0-
07	4018	R	4018	-0-	-0-	-0-	174	1	3844	2	N	-0-					-0-
08	2542	#	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					-0-

UREBENO, SOUTH (LOBO 6) 92768 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
SOLIS WELL #: 1 RRCID -> 233054 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8329 - 9220

03	3596	X	3421	-0-	-175	-0-	3421	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	3303	-0-	-177	-0-	3303	2			N	-0-					-0-
05	3317	X	2929	-0-	-388	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	2656	-0-	-644	-0-	2656	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	3002	-0-	-408	-0-	3002	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UREBENO, SOUTH (WILCOX 5900) 92768 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
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
03	465	N	433	-0-	-32	-0-	31	1	402	2	Y	-0-					6
04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	37	1	437	2	Y	-0-					6
05	611	N	611	-0-	-0-	-0-	46	1	565	2	Y	-0-					6
06	390	N	316	-0-	-74	-0-	25	1	291	2	Y	-0-					6
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					6
08	403	N	95	-0-	-308	-0-	42	1	53	2	Y	-0-					6

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
03	DELQ	PR	7407	-0-	7407	7407	7367	2	40	9	Y	36					166
04	14050	X	6643	-0-	-7407	-0-	6596	2	47	9	Y	43	172	1			37
05	8122	X	5980	-0-	-2142	-0-	5945	2	35	9	Y	32					69
06	7860	X	7420	-0-	-440	-0-	7375	2	45	9	Y	41					110
07	7626	X	7464	-0-	-162	-0-	7417	2	47	9	Y	43					153
08	7409	X	7197	-0-	-212	-0-	7158	2	39	9	Y	35	151	1			37

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
03	DELQ	PR	883	-0-	883	883	883	2			Y	-0-					19
04	1728	N	845	-0-	-883	-0-	845	2			Y	-0-					19
05	805	N	805	-0-	-0-	-0-	804	2	1	9	Y	1					20
06	855	N	855	-0-	-0-	-0-	854	2	1	9	Y	1					21
07	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			Y	-0-					21
*08	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			Y	-0-	21	1			-0-

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
03	DELQ	PR	7093	-0-	7093	7093	7065	2	28	9	Y	25					128
04	14037	X	6944	-0-	-7093	-0-	6905	2	39	9	Y	35					163
05	7657	X	6914	-0-	-743	-0-	6885	2	29	9	Y	26	118	1			71
06	7410	X	6679	-0-	-731	-0-	6651	2	28	9	Y	25					96
07	7316	X	6880	-0-	-436	-0-	6850	2	30	9	Y	27					123
08	7161	X	6507	-0-	-654	-0-	6483	2	24	9	Y	22	111	1			34

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000) 92768 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
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
03	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	318	1	4143	2	Y	17					61
							19	9									
04	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	381	1	4506	2	Y	20					81
							22	9									
05	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	265	1	3280	2	Y	35					116
							39	9									
06	3390	X	2384	-0-	-1006	-0-	186	1	2179	2	Y	17	83	1			50
							19	9									
07	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					Y	-0-					50
08	3503	X	349	-0-	-3154	-0-	153	1	196	2	Y	-0-					50

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000) //CONT.// 92768 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
03	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	391	1	5095	2	Y	35					72
							39	9									
04	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	389	1	4594	2	Y	8					80
							9	9									
05	5208	X	5097	-0-	-111	-0-	380	1	4709	2	Y	7	46	1			41
							8	9									
06	5040	X	3084	-0-	-1956	-0-	241	1	2834	2	Y	8	40	1			9
							9	9									
07	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					Y	-0-					9
08	5208	X	1215	-0-	-3993	-0-	533	1	682	2	Y	-0-					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
03	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	196	1	2562	2	Y	-0-					6
04	2935	N	2935	-0-	-0-	-0-	229	1	2706	2	Y	-0-					6
05	2998	N	2998	-0-	-0-	-0-	224	1	2774	2	Y	-0-					6
06	2490	N	1706	-0-	-784	-0-	134	1	1572	2	Y	-0-					6
07	2573	N	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-					6
08	2573	N	561	-0-	-2012	-0-	246	1	315	2	Y	-0-					6

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
03	496	N	479	-0-	-17	-0-	33	1	429	2	Y	15					33
							17	9									
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	33	1	388	2	Y	4					37
							4	9									
05	488	N	488	-0-	-0-	-0-	36	1	449	2	Y	3	21	1			19
							3	9									
06	450	N	273	-0-	-177	-0-	21	1	248	2	Y	4	19	1			4
							4	9									
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					4
08	465	N	403	-0-	-62	-0-	177	1	226	2	Y	-0-					4

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
03	496	N	463	-0-	-33	-0-	32	1	421	2	Y	9					41
							10	9									
04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	36	1	423	2	Y	11					52
							12	9									
05	465	N	435	-0-	-30	-0-	31	1	379	2	Y	23					75
							25	9									
06	450	N	290	-0-	-160	-0-	22	1	256	2	Y	11	53	1			33
							12	9									
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					33
08	434	N	196	-0-	-238	-0-	86	1	110	2	Y	-0-					33

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
03	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	232	1	3029	2	Y	26					55
							29	9									
04	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	385	1	4550	2	Y	11					66
							12	9									
05	5704	X	5076	-0-	-628	-0-	378	1	4688	2	Y	9	38	1			37
							10	9									
06	5520	X	2132	-0-	-3388	-0-	167	1	1957	2	Y	7	36	1			8
							8	9									
07	5704	X	-0-	-0-	-5704	-0-					Y	-0-					8
08	5115	X	1605	-0-	-3510	-0-	704	1	901	2	Y	-0-					8

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000) //CONT.// 92768 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
03	9734	X	9498	-0-	-236	-0-	675	1	8797	2	Y	24					49
							26	9									
04	5594	X	5594	-0-	-0-	-0-	436	1	5154	2	Y	4					53
							4	9									
05	11258	X	11258	-0-	-0-	-0-	840	1	10410	2	Y	7	31	1			29
							8	9									
06	7020	X	5068	-0-	-1952	-0-	397	1	4665	2	Y	5	28	1			6
							6	9									
07	7254	X	-0-	-0-	-7254	-0-					Y	-0-					6
08	7254	X	1386	-0-	-5868	-0-	608	1	778	2	Y	-0-					6

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
03	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	108	1	1414	2	Y	-0-					62
04	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	188	1	2221	2	Y	-0-					62
05	3078	N	3078	-0-	-0-	-0-	230	1	2848	2	Y	-0-					62
06	1470	N	1005	-0-	-465	-0-	79	1	925	2	Y	1	45	1			18
							1	9									
07	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-					18
*08	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	1091	1	1395	2	Y	-0-					18

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
03	1395	N	1126	-0-	-269	-0-	80	1	1046	2	Y	-0-					7
04	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	99	1	1168	2	Y	-0-					7
05	1519	N	1216	-0-	-303	-0-	91	1	1125	2	Y	-0-					7
06	1080	N	771	-0-	-309	-0-	61	1	710	2	Y	-0-					7
07	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					7
08	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					7

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
03	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	173	1	2259	2	Y	-0-					31
04	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	180	1	2131	2	Y	-0-					31
05	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	189	1	2338	2	Y	-0-	18	1			13
06	2220	N	1338	-0-	-882	-0-	105	1	1233	2	Y	-0-	13	1			-0-
07	2294	N	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-					-0-
08	2294	N	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-					-0-

FALCON LAKE WELL #: 1 RRCID -> 261701 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 9439 PERF. 7596 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	32	1	1793	2	N	-0-					72
04	1920	N	1669	-0-	-251	-0-	30	1	1639	2	N	-0-					72
05	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	33	1	1911	2	N	18					90
							20	9									
06	1770	N	1136	-0-	-634	-0-	29	1	1107	2	N	-0-					90
07	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					90
08	1953	N	1552	-0-	-401	-0-	681	1	871	2	N	-0-					90

ENERGY 2000, INC. 251740
CUELLAR, HESIGUIO WELL #: 1 RRCID -> 201374 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 6762 - 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
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000) //CONT.// 92768 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. 253162
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
03	6200	X	4564	-0-	-1636	-0-	324 20	1 9	4220	2	Y	18					43
04	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	334 4	1 9	3944	2	Y	4					47
05	5146	X	4174	-0-	-972	-0-	311 4	1 9	3859	2	Y	4	27	1			24
06	4980	X	3991	-0-	-989	-0-	313 7	1 9	3671	2	Y	6	23	1			7
07	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					Y	-0-					7
08	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					Y	NO RPT					7

ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 1 RRCID -> 203565 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7866 - 8017

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUEVARA "A" (LAROCA) WELL #: A 1 RRCID -> 233695 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6338 - 6391

03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAS PRESAS-GARCIA "A" WELL #: 5 RRCID -> 242348 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6526 - 6700

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
VILLARREAL-GUTIERREZ GU WELL #: 2 RRCID -> 144261 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7005 - 9326

03	899	N	654	-0-	-245	-0-	654	2			Y	-0-					-0-
04	1080	N	504	-0-	-576	-0-	504	2			Y	-0-					-0-
05	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			Y	-0-					-0-
06	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			Y	-0-					-0-
07	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			Y	-0-					-0-
08	1519	N	5	-0-	-1514	-0-	5	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
03	2387	N	1796	-0-	-591	-0-	1796	2			Y	-0-					-0-
04	1950	N	1386	-0-	-564	-0-	1386	2			Y	-0-					-0-
05	3002	N	3002	-0-	-0-	-0-	3002	2			Y	-0-					-0-
06	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			Y	-0-					-0-
07	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			Y	-0-					-0-
08	2790	N	8	-0-	-2782	-0-	8	2			Y	-0-					-0-

SHIDLER, MARK L., INC. 776590
MOLLETES CREEK "A" GU WELL #: 1 RRCID -> 157128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7124 - 7154

03	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	93	1	2108	2	N	-0-					60
04	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	90	1	1802	2	N	-0-					60
05	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	93	1	2042	2	N	-0-					60
06	2130	N	1719	-0-	-411	-0-	90	1	1629	2	N	-0-					60
07	1953	N	1403	-0-	-550	-0-	93	1	1310	2	N	-0-					60
08	2139	N	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					60

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7200) 92768 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
RICOCHET ENERGY, INC. 710549
ALEXANDER, M.M. NCT "B" WELL #: RRCID -> 131143 COMPL. DATE 06/17/1989 TOTAL DEPTH 9211 PERF. 7198 - 7248

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/19/2008

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 09/06/2012 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 4409 - 4482

03	13388	X	13388	-0-	-0-	-0-	13388	2			Y	-0-					-0-
04	9229	X	9229	-0-	-0-	-0-	9229	2			Y	-0-					-0-
05	14291	X	11038	-0-	-3253	-0-	11038	2			Y	-0-					-0-
06	13830	X	8079	-0-	-5751	-0-	8079	2			Y	-0-					-0-
07	14291	X	8909	-0-	-5382	-0-	8909	2			Y	-0-					-0-
08	13392	X	8529	-0-	-4863	-0-	8529	2			Y	-0-					-0-

K&H FEE PORCION WELL #: 1603 RRCID -> 227520 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 5011 PERF. 4416 - 4422

03	8835	X	6564	-0-	-2271	-0-	6564	2			Y	-0-					11
04	8550	X	4533	-0-	-4017	-0-	4533	2			Y	-0-					11
05	8835	X	5377	-0-	-3458	-0-	5377	2			Y	-0-					11
06	6660	X	4652	-0-	-2008	-0-	4652	2			Y	-0-					11
07	6572	X	4854	-0-	-1718	-0-	4854	2			Y	-0-					11
08	6572	X	4799	-0-	-1773	-0-	4799	2			Y	-0-					11

K&H FEE PORCION WELL #: 1604 RRCID -> 247713 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 5471 PERF. 4416 - 4496

03	1798	X	1095	-0-	-703	-0-	1095	2			Y	-0-					-0-
04	1560	N	965	-0-	-595	-0-	965	2			Y	-0-					-0-
05	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			Y	-0-					-0-
06	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			Y	-0-					-0-
07	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			Y	-0-					-0-
08	1240	N	1049	-0-	-191	-0-	1049	2			Y	-0-					-0-

VALLECILLO (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 92965 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
K&H FEE PORCION WELL #: 1601 RRCID -> 257256 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 4378 - 4384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8494	X	6040	-0-	-2454	-0-	6040	2			Y	-0-					15
04	7950	X	4192	-0-	-3758	-0-	4192	2			Y	-0-					15
05	8215	X	4983	-0-	-3232	-0-	4983	2			Y	-0-					15
06	6660	X	4295	-0-	-2365	-0-	4295	2			Y	-0-					15
07	6045	X	3948	-0-	-2097	-0-	3948	2			Y	-0-					15
08	6045	X	3562	-0-	-2483	-0-	3562	2			Y	-0-					15

VALLEY (NAVARRO) 92975 260 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHROMA OPERATING, INC. 153257
BRUNI MINERAL TRUST NORTH TR "A" WELL #: 1 RRCID -> 168431 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 8626 - 8638

03	11392	X	11392	-0-	-0-	-0-	560	1	10832	2	N	-0-					17
04	11019	X	11019	-0-	-0-	-0-	600	1	10419	2	N	-0-					17
05	11542	X	11542	-0-	-0-	-0-	620	1	10903	2	N	17					34
							19	9									
06	11229	X	11229	-0-	-0-	-0-	523	1	10683	2	N	21					55
							23	9									
07	11604	X	11604	-0-	-0-	-0-	620	1	10982	2	N	2					57
							2	9									
*08	6472	X	6472	-0-	-0-	-0-	560	1	5912	2	N	-0-					57

BRUNI MINERAL TRUST NORTH TR "A" WELL #: 3 RRCID -> 170306 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 8300 - 8308

03	13587	X	13587	-0-	-0-	-0-	560	1	13027	2	N	-0-					99
04	14420	X	14420	-0-	-0-	-0-	600	1	13820	2	N	-0-					99
05	14485	X	14485	-0-	-0-	-0-	620	1	13751	2	N	104					203
							114	9									
06	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	523	1	5721	2	N	30					233
							33	9									
07	15592	X	15592	-0-	-0-	-0-	620	1	14971	2	N	1					234
							1	9									
*08	15787	X	15787	-0-	-0-	-0-	560	1	15208	2	N	17					251
							19	9									

BRUNI MINERAL TRUST NORTH TR "A" WELL #: 4 RRCID -> 171972 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8610 - 8617

03	7678	X	7678	-0-	-0-	-0-	560	1	7118	2	N	-0-					-0-
04	7350	X	6803	-0-	-547	-0-	600	1	6203	2	N	-0-					-0-
05	7595	X	6977	-0-	-618	-0-	620	1	6357	2	N	-0-					-0-
06	7350	X	6212	-0-	-1138	-0-	524	1	5688	2	N	-0-					-0-
07	7595	X	7434	-0-	-161	-0-	620	1	6814	2	N	-0-					-0-
08	7595	X	7436	-0-	-159	-0-	560	1	6876	2	N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST NORTH TR "A" WELL #: 5 RRCID -> 174751 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8228 - 8238

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

VALLEY (NAVARRO) //CONT.// 92975 260 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

KILLAM AND HURD FEE 1504 WELL #: 3 RRCID -> 256351 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8353 - 8359

03	83855	X	76841	-0-	-7014	-0-	76510	2	331	9	Y	301	226	1			225
04	75660	X	73444	-0-	-2216	-0-	73117	2	327	9	Y	297	176	1			346
05	78182	X	74434	-0-	-3748	-0-	74138	2	296	9	Y	269	420	1			195
06	75660	X	70782	-0-	-4878	-0-	70510	2	272	9	Y	247	223	1			219
07	78182	X	75189	-0-	-2993	-0-	74824	2	365	9	Y	332	415	1			136
08	76849	X	72190	-0-	-4659	-0-	71891	2	299	9	Y	272	191	1			217

L.O.G. ENERGY EXPLORATION, LTD. 480181
ALEXANDER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 256324 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6908 - 6912

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

LAREDO ENERGY 486543
MARTIN, S. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 243095 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 12490 PERF. 8052 - 9372

03	403	N	329	-0-	-74	-0-	329	2			N	-0-					67
04	450	N	274	-0-	-176	-0-	274	2			N	-0-					67
05	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					67
06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					67
*07	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					67
*08	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					67

BMT "A" WELL #: 1 RRCID -> 245171 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8910 - 8918

03	5456	X	2718	-0-	-2738	-0-	774	1	1944	2	Y	-0-					70
04	5190	X	2181	-0-	-3009	-0-	188	1	1993	2	Y	-0-					70
05	4619	X	3045	-0-	-1574	-0-	235	1	2804	2	Y	5					75
							6	9									
06	4470	X	2423	-0-	-2047	-0-	401	1	2022	2	Y	-0-					75
07	3999	X	3995	-0-	-4	-0-	274	1	3721	2	Y	-0-					75
*08	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	274	1	3721	2	Y	-0-					75

BMT "B" WELL #: 1H RRCID -> 254118 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 9880 - 12167

03	1581	X	1397	-0-	-184	-0-	419	1	978	2	N	-0-					147
04	1500	X	1336	-0-	-164	-0-	140	1	1185	2	N	10					157
							11	9									
05	1519	X	1351	-0-	-168	-0-	130	1	1215	2	N	5					162
							6	9									
06	1410	X	1281	-0-	-129	-0-	234	1	1047	2	N	-0-					162
07	1426	X	1233	-0-	-193	-0-	109	1	1124	2	N	-0-					162
08	1395	X	1233	-0-	-162	-0-	109	1	1124	2	N	-0-					162

VALLEY(WILCOX) 92975 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
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
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	725	X	NO RPT	-0-	-725	-0-					N	NO RPT					-0-
06	750	X	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					-0-
07	775	X	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-
08	775	X	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

LAREDO ENERGY 486543
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
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	38	1	92	2	Y	-0-					12
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	13	1	125	2	Y	-0-					12
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	2	Y	-0-					12
06	120	N	35	-0-	-85	-0-	5	1	30	2	Y	-0-					12
07	155	N	20	-0-	-135	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					12
08	124	N	20	-0-	-104	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					12

BMT "A" WELL #: 3 RRCID -> 248038 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6688 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

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
03	1054	N	998	-0-	-56	-0-	211	1	787	2	N	-0-					168
04	1230	N	408	-0-	-822	-0-	126	1	282	2	N	-0-					168
05	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	301	1	755	2	N	-0-					168
06	960	N	248	-0-	-712	-0-	21	1	227	2	N	-0-					168
07	941	N	941	-0-	-0-	-0-	300	1	641	2	N	-0-					168
08	1054	N	40	-0-	-1014	-0-	28	1	12	2	N	-0-					168

VAQUILLAS RANCH (LOBO) 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
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
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
03	519	N	519	-0-	-0-	-0-	38	1	463	2	Y	16	10	1			13
							18	9									
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	24	1	345	2	Y	5	6	1			12
							6	9									
05	310	N	11	-0-	-299	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					12
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	22	1	275	2	Y	3	6	1			9
							3	9									
07	310	N	284	-0-	-26	-0-	21	1	260	2	Y	3	4	1			8
							3	9									
*08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	27	1	309	2	Y	10	13	1			5
							11	9									

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
03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	41	1	509	2	Y	12	11	1			15
							13	9									
04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	32	1	464	2	Y	11	9	1			17
							12	9									
05	523	N	523	-0-	-0-	-0-	43	1	462	2	Y	16	11	1			22
							18	9									
06	450	N	398	-0-	-52	-0-	30	1	368	2	Y	-0-	8	1			14
07	571	N	571	-0-	-0-	-0-	41	1	519	2	Y	10	8	1			16
							11	9									
08	465	N	264	-0-	-201	-0-	20	1	233	2	Y	10	10	1			16
							11	9									

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
03	589	N	506	-0-	-83	-0-	37	1	456	2	Y	12	10	1			13
							13	9									
04	507	N	507	-0-	-0-	-0-	32	1	461	2	Y	13	9	1			17
							14	9									
05	496	N	350	-0-	-146	-0-	30	1	314	2	Y	5	7	1			15
							6	9									
06	480	N	409	-0-	-71	-0-	30	1	372	2	Y	6	8	1			13
							7	9									
07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	39	1	488	2	Y	10	8	1			15
							11	9									
08	341	N	283	-0-	-58	-0-	23	1	260	2	Y	-0-	11	1			4

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313

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
03	1085	N	856	-0-	-229	-0-	64	1 6 9	786	2	Y	5	10	1			1
04	837	N	837	-0-	-0-	-0-	54	1 11 9	772	2	Y	10					11
05	800	N	800	-0-	-0-	-0-	68	1 6 9	726	2	Y	5	10	1			6
06	840	N	770	-0-	-70	-0-	57	1 1 9	712	2	Y	1					7
07	868	N	786	-0-	-82	-0-	58	1 2 9	726	2	Y	2					9
08	806	N	787	-0-	-19	-0-	63	1 2 9	722	2	Y	2					11

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
03	932	N	932	-0-	-0-	-0-	70	1 4 9	858	2	Y	4	11	1			1
04	711	N	711	-0-	-0-	-0-	45	1 12 9	654	2	Y	11					12
05	957	N	957	-0-	-0-	-0-	82	1 8 9	867	2	Y	7	12	1			7
06	860	N	860	-0-	-0-	-0-	64	1 1 9	795	2	Y	1					8
07	847	N	847	-0-	-0-	-0-	62	1 2 9	783	2	Y	2					10
*08	815	N	815	-0-	-0-	-0-	65	1 1 9	749	2	Y	1					11

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
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	34	1 2 9	318	2	Y	2					3
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	31	1 3 9	296	2	Y	3	3	1			3
05	310	N	177	-0-	-133	-0-	17	1 1 9	159	2	Y	1	2	1			2
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	34	1 3 9	333	2	Y	3	3	1			2
07	310	N	215	-0-	-95	-0-	20	1 1 9	194	2	Y	1					3
08	186	N	165	-0-	-21	-0-	16	1	149	2	Y	-0-	1	1			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
03	1302	N	1278	-0-	-24	-0-	122	1 9 9	1147	2	Y	8					10
04	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	115	1 11 9	1097	2	Y	10	9	1			11
05	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	126	1 13 9	1180	2	Y	12	11	1			12
06	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	115	1 4 9	1140	2	Y	4	10	1			6
07	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	131	1 13 9	1259	2	Y	12					18
*08	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	131	1 8 9	1197	2	Y	7	12	1			13

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
03	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	300	1	3695	2	Y	21	46	1			5
							23	9									
04	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	244	1	3511	2	Y	47					52
							52	9									
05	2852	X	2708	-0-	-144	-0-	233	1	2473	2	Y	2	35	1			19
							2	9									
06	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	275	1	3406	2	Y	17					36
							19	9									
07	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	307	1	3875	2	Y	11					47
							12	9									
*08	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	296	1	3396	2	Y	5					52
							6	9									

VAQUILLAS 1629 WELL #: 4 RRCID -> 123636 COMPL. DATE 02/27/1987 TOTAL DEPTH 9371 PERF. 8932 - 9154

03	2170	N	542	-0-	-1628	-0-	52	1	489	2	Y	1					4
							1	9									
04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	46	1	438	2	Y	4	4	1			4
							4	9									
05	1674	N	524	-0-	-1150	-0-	50	1	468	2	Y	5	4	1			5
							6	9									
06	510	N	411	-0-	-99	-0-	38	1	373	2	Y	-0-	3	1			2
07	496	N	416	-0-	-80	-0-	39	1	374	2	Y	3					5
							3	9									
08	527	N	424	-0-	-103	-0-	42	1	379	2	Y	3	4	1			4
							3	9									

KEIDEL-TEJONES 1664 WELL #: 1 RRCID -> 123644 COMPL. DATE 02/10/1992 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8467 - 9497

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEIDEL-TEJONES 1664 WELL #: 2 RRCID -> 124572 COMPL. DATE 06/10/1987 TOTAL DEPTH 9871 PERF. 9322 - 9845

03	3813	X	2834	-0-	-979	-0-	213	1	2621	2	Y	-0-					67
04	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	181	1	2607	2	Y	6					73
							7	9									
05	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	344	1	3661	2	Y	25					98
							28	9									
06	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	274	1	3400	2	Y	-0-					98
07	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	324	1	4087	2	Y	-0-					98
*08	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	357	1	4098	2	Y	-0-					98

VAQUILLAS 1629 WELL #: 5 RRCID -> 124678 COMPL. DATE 07/09/1987 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8807 - 9040

03	310	N	227	-0-	-83	-0-	17	1	206	2	Y	4	4	1			6
							4	9									
04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	13	1	190	2	Y	5	4	1			7
							6	9									
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	34	1	359	2	Y	18	8	1			17
							20	9									
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	29	1	364	2	Y	3	8	1			12
							3	9									
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	28	1	355	2	Y	5	6	1			11
							6	9									
08	372	N	340	-0-	-32	-0-	27	1	305	2	Y	7	13	1			5
							8	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS 67 WELL #: 3 RRCID -> 125198 COMPL. DATE 08/27/1987 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8521 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	770	N	770	-0-	-0-	-0-	57	1	702	2	Y	10	15	1			20
							11	9									
04	717	N	717	-0-	-0-	-0-	45	1	654	2	Y	16	12	1			24
							18	9									
05	1116	N	374	-0-	-742	-0-	32	1	342	2	Y	-0-	8	1			16
06	881	N	881	-0-	-0-	-0-	63	1	787	2	Y	28	17	1			27
							31	9									
07	752	N	752	-0-	-0-	-0-	55	1	691	2	Y	5	11	1			21
							6	9									
*08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	39	1	451	2	Y	5	19	1			7
							6	9									

KEIDEL-TEJONES 1664 WELL #: 3 RRCID -> 125311 COMPL. DATE 09/25/1987 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9318 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					1
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	61	2	Y	1					2
							1	9									
05	12	N	7	-0-	-5	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					2
06	15	N	5	-0-	-10	-0-	5	2			Y	-0-					2
07	62	N	38	-0-	-24	-0-	3	1	35	2	Y	-0-					2
*08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	2	Y	-0-					2

VAQUILLAS 67 WELL #: 4 RRCID -> 125464 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7520 - 8072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					1
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	10	1	118	2	Y	6	5	1			2
							7	9									

KEIDEL-TEJONES 1664 WELL #: 5 RRCID -> 125960 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 9196 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	137	-0-	-111	-0-	10	1	127	2	Y	-0-					5
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	10	1	141	2	Y	-0-					5
05	186	N	182	-0-	-4	-0-	16	1	166	2	Y	-0-					5
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	11	1	139	2	Y	-0-					5
07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	23	1	295	2	Y	1					6
							1	9									
*08	736	N	736	-0-	-0-	-0-	58	1	669	2	Y	8					14
							9	9									

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
03	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	113	1	1394	2	N	1					35
							1	9									
04	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	84	1	1211	2	N	-0-					35
05	1643	N	901	-0-	-742	-0-	77	1	824	2	N	-0-					35
06	1470	N	1318	-0-	-152	-0-	98	1	1220	2	N	-0-					35
07	1333	N	1052	-0-	-281	-0-	77	1	975	2	N	-0-					35
*08	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	88	1	1012	2	N	-0-					35

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
03	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	168	1	1573	2	Y	10					13
							11	9									
04	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	174	1	1665	2	Y	18	14	1			17
							20	9									
05	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	159	1	1484	2	Y	12	14	1			15
							13	9									
06	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	154	1	1533	2	Y	6	13	1			8
							7	9									
07	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	170	1	1629	2	Y	15					23
							17	9									
08	1488	N	1289	-0-	-199	-0-	127	1	1161	2	Y	1	11	1			13
							1	9									

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
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	37	1	452	2	Y	18	10	1			13
							20	9									
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	16	1	233	2	Y	-0-	4	1			9
05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	46	1	490	2	Y	26	12	1			23
							29	9									
06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	35	1	428	2	Y	1	9	1			15
							1	9									
07	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	74	1	938	2	Y	29	15	1			29
							32	9									
*08	574	N	574	-0-	-0-	-0-	46	1	526	2	Y	2	22	1			9
							2	9									

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
03	12586	X	4299	-0-	-8287	-0-	323	1	3976	2	Y	-0-	50	1			13
04	7661	X	7661	-0-	-0-	-0-	494	1	7112	2	Y	50					63
							55	9									
05	9889	X	4748	-0-	-5141	-0-	405	1	4309	2	Y	31	61	1			33
							34	9									
06	7680	X	3523	-0-	-4157	-0-	263	1	3259	2	Y	1					34
							1	9									
07	7936	X	1520	-0-	-6416	-0-	112	1	1408	2	Y	-0-					34
08	7905	X	1857	-0-	-6048	-0-	149	1	1708	2	Y	-0-					34

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
03	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	90	1	1111	2	Y	7	14	1			2
							8	9									
04	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	76	1	1098	2	Y	14					16
							15	9									
05	844	N	844	-0-	-0-	-0-	72	1	771	2	Y	1	11	1			6
							1	9									
06	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	155	1	1920	2	Y	14					20
							15	9									
07	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	139	1	1754	2	Y	1					21
							1	9									
*08	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	102	1	1172	2	Y	-0-					21

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
03	1147	N	979	-0-	-168	-0-	73	1	900	2	Y	5	11	1			1
							6	9									
04	996	N	996	-0-	-0-	-0-	64	1	919	2	Y	12					13
							13	9									
05	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	88	1	937	2	Y	7	13	1			7
							8	9									
06	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	80	1	995	2	Y	3					10
							3	9									
07	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	75	1	951	2	Y	2					12
							2	9									
08	1023	N	811	-0-	-212	-0-	65	1	746	2	Y	-0-					12

VAGUILLAS 1646 WELL #: 9 RRCID -> 139709 COMPL. DATE 03/17/1995 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8244 - 8480

03	1147	N	825	-0-	-322	-0-	60	1	743	2	Y	20	16	1			22
							22	9									
04	828	N	828	-0-	-0-	-0-	52	1	755	2	Y	19	14	1			27
							21	9									
05	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	83	1	884	2	Y	36	21	1			42
							40	9									
06	821	N	821	-0-	-0-	-0-	61	1	760	2	Y	-0-	16	1			26
07	892	N	892	-0-	-0-	-0-	65	1	814	2	Y	12	13	1			25
							13	9									
08	992	N	709	-0-	-283	-0-	56	1	641	2	Y	11	26	1			10
							12	9									

VAQUILLAS RANCH CO., LTD. 1647 WELL #: 1 RRCID -> 141299 COMPL. DATE 04/13/1992 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 8638 - 8754

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS 135A WELL #: 2 RRCID -> 142456 COMPL. DATE 07/21/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8416 - 8452

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	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

03	93	N	15	-0-	-78	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					7
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					7
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	Y	-0-	1	1			6
06	15	N	8	-0-	-7	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					6
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					6
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					6

VAQUILLAS 1172 WELL #: 1 RRCID -> 146098 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8370 - 8416

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
KEIDEL-TEJONES 1664 WELL #: 7 RRCID -> 151724 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8357 - 9458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	129	-0-	-57	-0-	10	1	119	2	Y	-0-					5
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	10	1	139	2	Y	-0-					5
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	16	1	166	2	Y	-0-					5
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	13	1	167	2	Y	-0-					5
07	155	N	153	-0-	-2	-0-	11	1	142	2	Y	-0-					5
08	155	N	98	-0-	-57	-0-	8	1	90	2	Y	-0-					5

VAQUILLAS RANCH 1627 WELL #: 4 RRCID -> 151967 COMPL. DATE 12/21/1994 TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8120 - 9315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	185	-0-	-280	-0-	18	1	167	2	Y	-0-					1
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	33	1	313	2	Y	5	3	1			3
							6	9									
05	980	N	980	-0-	-0-	-0-	93	1	872	2	Y	14	8	1			9
							15	9									
06	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	104	1	1038	2	Y	6	9	1			6
							7	9									
07	903	N	903	-0-	-0-	-0-	85	1	812	2	Y	5					11
							6	9									
*08	908	N	908	-0-	-0-	-0-	89	1	812	2	Y	6	8	1			9
							7	9									

KEIDEL-TEJONES 1664 WELL #: 8 RRCID -> 157006 COMPL. DATE 02/04/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9252 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	74	1	911	2	Y	25	20	1			26
							28	9									
04	860	N	860	-0-	-0-	-0-	55	1	786	2	Y	17	15	1			28
							19	9									
05	806	N	567	-0-	-239	-0-	48	1	510	2	Y	8	12	1			24
							9	9									
06	907	N	907	-0-	-0-	-0-	66	1	818	2	Y	21	17	1			28
							23	9									
07	973	N	973	-0-	-0-	-0-	70	1	889	2	Y	13	14	1			27
							14	9									
*08	815	N	815	-0-	-0-	-0-	64	1	734	2	Y	15	30	1			12
							17	9									

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
03	620	N	335	-0-	-285	-0-	25	1	303	2	Y	6	7	1			9
							7	9									
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	19	1	270	2	Y	6	5	1			10
							7	9									
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					10
06	330	N	97	-0-	-233	-0-	7	1	88	2	Y	2	2	1			10
							2	9									
07	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	86	1	1087	2	Y	41	18	1			33
							45	9									
*08	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	126	1	1442	2	Y	49	59	1			23
							54	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
03	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	113	1	1394	2	Y	6					35
							7	9									
04	976	N	976	-0-	-0-	-0-	63	1	913	2	Y	-0-					35
05	713	N	512	-0-	-201	-0-	44	1	468	2	Y	-0-					35
06	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	114	1	1418	2	Y	-0-					35
07	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	102	1	1281	2	Y	-0-					35
*08	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	126	1	1445	2	Y	-0-					35

VAQUILLAS RANCH 1631A WELL #: 7 RRCID -> 159951 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9908 - 10215

03	186	X	32	-0-	-154	-0-	2	1	30	2	Y	-0-	1	1			2
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	7	1	95	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	5	1	49	2	Y	-0-	1	1			2
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					2
07	124	N	11	-0-	-113	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					2
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	4	1	51	2	Y	1	2	1			1
							1	9									

VAQUILLAS RANCH 1631A WELL #: 8 RRCID -> 160974 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10937 PERF.10135 - 10286

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	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

03	1271	N	1235	-0-	-36	-0-	90	1	1115	2	Y	27	24	1			32
							30	9									
04	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	137	1	1970	2	Y	76	37	1			71
							84	9									
05	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	123	1	1311	2	Y	22	31	1			62
							24	9									
06	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	108	1	1343	2	Y	13	29	1			46
							14	9									
07	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	108	1	1359	2	Y	18	22	1			42
							20	9									
08	1178	N	1052	-0-	-126	-0-	83	1	955	2	Y	13	39	1			16
							14	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS RANCH 1627 A WELL #: 6 RRCID -> 176265 COMPL. DATE 01/24/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8238 - 9008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	320	1	2996	2	Y	19					25
							21	9									
04	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	287	1	2743	2	Y	26	23	1			28
							29	9									
05	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	293	1	2736	2	Y	25	26	1			27
							28	9									
06	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	255	1	2533	2	Y	9	22	1			14
							10	9									
07	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	281	1	2696	2	Y	24					38
							26	9									
*08	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	298	1	2718	2	Y	18	26	1			30
							20	9									

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023	X	787	-0-	-236	-0-	58	1	712	2	N	15	15	1			21
							17	9									
04	790	N	790	-0-	-0-	-0-	50	1	719	2	N	19	14	1			26
							21	9									
05	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	103	1	1097	2	N	52	26	1			52
							57	9									
06	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	82	1	1022	2	N	5	22	1			35
							6	9									
07	900	N	900	-0-	-0-	-0-	66	1	831	2	N	3	13	1			25
							3	9									
08	1023	N	760	-0-	-263	-0-	60	1	685	2	N	14	28	1			11
							15	9									

VAQUILLAS RANCH 1627 WELL #: 7 RRCID -> 178053 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8744 - 8912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5766	X	5456	-0-	-310	-0-	523	1	4899	2	Y	31					41
							34	9									
04	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	477	1	4559	2	Y	45	39	1			47
							50	9									
05	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	487	1	4548	2	Y	41	43	1			45
							45	9									
06	4740	X	4542	-0-	-198	-0-	414	1	4113	2	Y	14	36	1			23
							15	9									
07	4898	X	4821	-0-	-77	-0-	451	1	4328	2	Y	38					61
							42	9									
*08	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-	508	1	4639	2	Y	35	45	1			51
							39	9									

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	167	-0-	-81	-0-	12	1	149	2	Y	5	3	1			4
							6	9									
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	11	1	165	2	Y	5	3	1			6
							6	9									
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					6
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	12	1	153	2	Y	2	3	1			5
							2	9									
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	15	1	191	2	Y	4	3	1			6
							4	9									
*08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	16	1	187	2	Y	5	8	1			3
							6	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	16	1	194	2	Y	6	4	1			6
							7	9									
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	18	1	255	2	Y	8	5	1			9
							9	9									
05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	30	1	319	2	Y	14	8	1			15
							15	9									
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	27	1	334	2	Y	3	7	1			11
							3	9									
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	19	1	235	2	Y	-0-	4	1			7
*08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	19	1	220	2	Y	6	9	1			4
							7	9									

VAQUILLAS RANCH "1" WELL #: 1 RRCID -> 221696 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8061 - 9225

03	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	95	1	1176	2	Y	33	25	1			34
							36	9									
04	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	83	1	1202	2	Y	32	23	1			43
							35	9									
05	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	99	1	1049	2	Y	32	25	1			50
							35	9									
06	1260	N	1088	-0-	-172	-0-	81	1	1001	2	Y	5	21	1			34
							6	9									
07	1364	N	1347	-0-	-17	-0-	97	1	1225	2	Y	23	20	1			37
							25	9									
*08	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	100	1	1147	2	Y	29	47	1			19
							32	9									

VAQUILLAS RANCH "1" WELL #: 2 RRCID -> 222162 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8276 - 9126

03	93	N	75	-0-	-18	-0-	6	1	69	2	Y	-0-	1	1			2
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	67	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
05	93	N	27	-0-	-66	-0-	2	1	25	2	Y	-0-	1	1			1
06	60	N	16	-0-	-44	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					1
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	61	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
*08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	Y	-0-	1	1			1

VAQUILLAS RANCH "1" WELL #: 3 RRCID -> 223019 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 9407 PERF. 8812 - 8847

03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					4
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					4
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	20	1	210	2	Y	11	5	1			10
							12	9									
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	12	1	152	2	Y	-0-	3	1			7
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	86	2	Y	1	1	1			7
							1	9									
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	25	2	Y	1	1	1			7
							1	9									

MOHICAN OPERATING, L.L.C. 573707
BRISCOE N WELL #: 3 RRCID -> 190558 COMPL. DATE 12/08/1998 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8506 - 9133

03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
APACHE CORPORATION 027200
LUNDELL RANCH WELL #: 2 RRCID -> 107647 COMPL. DATE 03/23/2002 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9882 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LUNDELL RANCH WELL #: 4 RRCID -> 114279 COMPL. DATE 12/06/1984 TOTAL DEPTH 11580 PERF.10344 - 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
03	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	180 19	1 9	2831	2	Y	17					17
04	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	162 20	1 9	2746	2	Y	18	14	1			21
05	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	217 23	1 9	3213	2	Y	21	24	1			18
06	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	194 28	1 9	2641	2	Y	25					43
07	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	186 31	1 9	2929	2	Y	28	41	1			30
*08	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	201 32	1 9	2677	2	Y	29					59

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
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	186 1	1 9	322	2	Y	1	1	1			-0-
04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	175 1	1 9	314	2	Y	1					1
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	164	1	274	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	360	N	226	-0-	-134	-0-	91	1	135	2	Y	-0-					-0-
07	496	N	232	-0-	-264	-0-	86	1	146	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	320	-0-	-114	-0-	125	1	195	2	Y	-0-					-0-

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
03	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	127 18	1 9	1986	2	Y	16					16
04	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	108 20	1 9	1836	2	Y	18	13	1			21
05	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	137 22	1 9	2033	2	Y	20	24	1			17
06	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	107	1	1459	2	Y	-0-					17
07	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	128	1	2020	2	Y	-0-	16	1			1
*08	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	121 11	1 9	1617	2	Y	10					11

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
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	46	1	79	2	Y	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	35 1	1 9	64	2	Y	1					1
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	42	1	70	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	41	1	61	2	Y	-0-					-0-
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	40	1	68	2	Y	-0-					-0-
*08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	57	1	90	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
03	2079	X	2079	-0-	-0-	-0-	122	1	1921	2	Y	33					101
							36	9									
04	1900	X	1900	-0-	-0-	-0-	103	1	1757	2	Y	36	82	1			55
							40	9									
05	2084	X	2084	-0-	-0-	-0-	130	1	1926	2	Y	25	59	1			21
							28	9									
06	1614	X	1614	-0-	-0-	-0-	111	1	1503	2	Y	-0-					21
07	1978	X	1978	-0-	-0-	-0-	118	1	1859	2	Y	1	21	1			1
							1	9									
*08	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	123	1	1647	2	Y	-0-					1

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
03	217	N	174	-0-	-43	-0-	64	1	110	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	55	1	100	2	Y	1					1
							1	9									
05	248	N	148	-0-	-100	-0-	51	1	85	2	Y	11	1	1			11
							12	9									
06	180	N	126	-0-	-54	-0-	51	1	75	2	Y	-0-	11	1			-0-
07	155	N	115	-0-	-40	-0-	43	1	72	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	146	-0-	-9	-0-	57	1	89	2	Y	-0-					-0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	564	N	564	-0-	-0-	-0-	192	1	372	2	Y	-0-					37
04	420	N	368	-0-	-52	-0-	114	1	254	2	Y	-0-	37	1			-0-
05	434	N	383	-0-	-51	-0-	126	1	248	2	Y	8					8
							9	9									
06	540	N	363	-0-	-177	-0-	114	1	249	2	Y	-0-	7	1			1
07	372	N	311	-0-	-61	-0-	100	1	211	2	Y	-0-					1
*08	420	N	420	-0-	-0-	-0-	137	1	277	2	Y	5	3	1			3
							6	9									

LUNDELL RANCH WELL #: 11 RRCID -> 177145 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10471 - 10493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	3131	X	2228	-0-	-903	-0-	754	1	1462	2	Y	11					46
							12	9									
04	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	1021	1	2274	2	Y	73	67	1			52
							80	9									
05	2945	X	2924	-0-	-21	-0-	970	1	1907	2	Y	43					95
							47	9									
06	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	994	1	2171	2	Y	42	88	1			49
							46	9									
07	3503	X	3237	-0-	-266	-0-	1029	1	2160	2	Y	44					93
							48	9									
08	3503	X	2831	-0-	-672	-0-	925	1	1871	2	Y	32	105	1			20
							35	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

LUNDELL RANCH WELL #: 8R RRCID -> 184779 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 10957 PERF.10624 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930	N	788	-0-	-142	-0-	219	1	552	2	Y	15					15
							17	9									
04	780	N	437	-0-	-343	-0-	119	1	308	2	Y	9	11	1			13
							10	9									
05	806	N	631	-0-	-175	-0-	192	1	437	2	Y	2	10	1			5
							2	9									
06	804	N	804	-0-	-0-	-0-	261	1	543	2	Y	-0-	5	1			-0-
07	882	N	882	-0-	-0-	-0-	242	1	640	2	Y	-0-					-0-
*08	926	N	926	-0-	-0-	-0-	299	1	627	2	Y	-0-					-0-

LUNDELL RANCH WELL #: 9 RRCID -> 185326 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 11377 PERF.11090 - 11224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13020	X	13020	-0-	-0-	-0-	780	1	12240	2	Y	-0-					-0-
04	13949	X	13949	-0-	-0-	-0-	775	1	13174	2	Y	-0-					-0-
05	7936	X	7936	-0-	-0-	-0-	501	1	7423	2	Y	11	2	1			9
							12	9									
06	9981	X	9981	-0-	-0-	-0-	683	1	9274	2	Y	22					31
							24	9									
07	11449	X	11449	-0-	-0-	-0-	684	1	10759	2	Y	5	30	1			6
							6	9									
*08	10108	X	10108	-0-	-0-	-0-	704	1	9397	2	Y	6					12
							7	9									

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
03	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	67	1	1059	2	Y	-0-					-0-
04	769	N	769	-0-	-0-	-0-	43	1	726	2	Y	-0-					-0-
05	996	N	996	-0-	-0-	-0-	63	1	933	2	Y	-0-					-0-
06	754	N	754	-0-	-0-	-0-	52	1	702	2	Y	-0-					-0-
07	569	N	569	-0-	-0-	-0-	34	1	535	2	Y	-0-					-0-
*08	823	N	823	-0-	-0-	-0-	57	1	765	2	Y	1					1
							1	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
03	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	1085	1	2735	2	Y	-0-					12
04	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	905	1	2339	2	Y	-0-	9	1			3
05	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	1377	1	3125	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
06	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	1503	1	3129	2	Y	16	1	1			16
							18	9									
07	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	1012	1	2679	2	Y	-0-					16
*08	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	1190	1	2497	2	Y	19	14	1			21
							21	9									

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
03	1324	X	1324	-0-	-0-	-0-	78	1	1227	2	Y	17					17
							19	9									
04	1530	X	1530	-0-	-0-	-0-	83	1	1411	2	Y	33	14	1			36
							36	9									
05	2191	X	2191	-0-	-0-	-0-	138	1	2039	2	Y	13	38	1			11
							14	9									
06	1544	X	1544	-0-	-0-	-0-	104	1	1414	2	Y	24					35
							26	9									
07	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	149	1	2340	2	Y	28	34	1			29
							31	9									
*08	2038	X	2038	-0-	-0-	-0-	140	1	1865	2	Y	30					59
							33	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

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
03	2728	X	2568	-0-	-160	-0-	725	1	1828	2	Y	14					37
							15	9									
04	2640	X	2327	-0-	-313	-0-	646	1	1671	2	Y	9	27	1			19
							10	9									
05	2728	X	2349	-0-	-379	-0-	714	1	1620	2	Y	14	15	1			18
							15	9									
06	2640	X	2533	-0-	-107	-0-	811	1	1689	2	Y	30	18	1			30
							33	9									
07	2790	X	2135	-0-	-655	-0-	577	1	1527	2	Y	28					58
							31	9									
08	2573	X	2022	-0-	-551	-0-	644	1	1353	2	Y	23	51	1			30
							25	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
03	9810	X	9810	-0-	-0-	-0-	586	1	9206	2	Y	16					84
							18	9									
04	10891	X	10891	-0-	-0-	-0-	604	1	10266	2	Y	19	69	1			34
							21	9									
05	11868	X	11868	-0-	-0-	-0-	749	1	11100	2	Y	17	36	1			15
							19	9									
06	8959	X	8959	-0-	-0-	-0-	612	1	8318	2	Y	26					41
							29	9									
07	10675	X	10675	-0-	-0-	-0-	636	1	10008	2	Y	28	39	1			30
							31	9									
*08	8527	X	8527	-0-	-0-	-0-	593	1	7915	2	Y	17					47
							19	9									

LUNDELL RANCH WELL #: 15 RRCID -> 197025 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10248 - 10278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	674	N	674	-0-	-0-	-0-	182	1	460	2	Y	29					29
							32	9									
04	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	692	1	1789	2	Y	132	21	1			140
							145	9									
05	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	619	1	1406	2	Y	76	110	1			106
							84	9									
06	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	558	1	1161	2	Y	-0-	105	1			1
07	2449	N	1341	-0-	-1108	-0-	368	1	973	2	Y	-0-					1
08	2108	N	1463	-0-	-645	-0-	472	1	991	2	Y	-0-	1	1			-0-

LUNDELL RANCH WELL #: 16ST RRCID -> 197378 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9909 - 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
03	930	N	876	-0-	-54	-0-	244	1	615	2	Y	15					15
							17	9									
04	900	N	705	-0-	-195	-0-	194	1	501	2	Y	9	11	1			13
							10	9									
05	930	N	781	-0-	-149	-0-	236	1	537	2	Y	7	10	1			10
							8	9									
06	840	N	782	-0-	-58	-0-	248	1	516	2	Y	16	10	1			16
							18	9									
07	744	N	694	-0-	-50	-0-	190	1	503	2	Y	1					17
							1	9									
*08	933	N	933	-0-	-0-	-0-	294	1	617	2	Y	20	15	1			22
							22	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
03	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	410	1	1035	2	Y	-0-					-0-
04	1380	N	1040	-0-	-340	-0-	290	1	750	2	Y	-0-					-0-
05	1333	N	1046	-0-	-287	-0-	320	1	726	2	Y	-0-					-0-
06	1410	N	1322	-0-	-88	-0-	429	1	893	2	Y	-0-					-0-
07	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	305	1	808	2	Y	-0-					-0-
08	1054	N	1008	-0-	-46	-0-	325	1	683	2	Y	-0-					-0-

LUNDELL RANCH WELL #: 15RD RRCID -> 200357 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 11518 PERF.11137 - 11166

03	10633	X	7777	-0-	-2856	-0-	2208	1	5569	2	Y	-0-					-0-
04	10290	X	4698	-0-	-5592	-0-	1310	1	3388	2	Y	-0-					-0-
05	9083	X	3247	-0-	-5836	-0-	993	1	2254	2	Y	-0-					-0-
06	8490	X	4059	-0-	-4431	-0-	1317	1	2742	2	Y	-0-					-0-
07	9948	X	9948	-0-	-0-	-0-	2729	1	7219	2	Y	-0-					-0-
08	7068	X	5492	-0-	-1576	-0-	1772	1	3720	2	Y	-0-					-0-

LUNDELL RANCH WELL #: 18 RRCID -> 200450 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9898 - 9933

03	3100	N	3435	-0-	335	335	975	1	2460	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	6018	-0-	3018	3353	1678	1	4340	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	4413	-0-	1313	4666	1346	1	3055	2	Y	11					11
							12	9									
06	4716	X	50	-0-	-4666	-0-	16	1	34	2	Y	-0-	11	1			-0-
07	6231	X	1954	-0-	-4277	-0-	536	1	1418	2	Y	-0-					-0-
08	6231	X	3398	-0-	-2833	-0-	1093	1	2295	2	Y	9					9
							10	9									

LUNDELL 40 WELL #: 5 RRCID -> 205317 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10401 - 11354

03	3627	X	2858	-0-	-769	-0-	1034	1	1789	2	Y	32	8	1			24
							35	9									
04	3420	X	2860	-0-	-560	-0-	1007	1	1813	2	Y	36					60
							40	9									
05	3534	X	3016	-0-	-518	-0-	1116	1	1866	2	Y	31	60	1			31
							34	9									
06	3420	X	2800	-0-	-620	-0-	1120	1	1660	2	Y	18	39	1			10
							20	9									
07	2976	X	2936	-0-	-40	-0-	1081	1	1835	2	Y	18					28
							20	9									
*08	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	1180	1	1842	2	Y	45	32	1			41
							50	9									

LUNDELL 44 WELL #: 4 RRCID -> 206814 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9566 - 9579

03	857	N	857	-0-	-0-	-0-	291	1	565	2	Y	1					13
							1	9									
04	810	N	615	-0-	-195	-0-	181	1	402	2	Y	29	21	1			21
							32	9									
05	806	N	635	-0-	-171	-0-	210	1	413	2	Y	11					32
							12	9									
06	907	N	907	-0-	-0-	-0-	285	1	622	2	Y	-0-	30	1			2
07	801	N	801	-0-	-0-	-0-	258	1	542	2	Y	1					3
							1	9									
*08	946	N	946	-0-	-0-	-0-	311	1	629	2	Y	5	5	1			3
							6	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

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
03	1271	X	1268	-0-	-3	-0-	452	1	782	2	Y	31	8	1			23
							34	9									
04	1317	X	1317	-0-	-0-	-0-	456	1	822	2	Y	35					58
							39	9									
05	1240	X	1052	-0-	-188	-0-	382	1	638	2	Y	29	58	1			29
							32	9									
06	1230	X	501	-0-	-729	-0-	198	1	293	2	Y	9	33	1			5
							10	9									
07	1364	N	1231	-0-	-133	-0-	452	1	768	2	Y	10					15
							11	9									
08	1054	N	951	-0-	-103	-0-	366	1	570	2	Y	14	16	1			13
							15	9									

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
03	1457	N	1228	-0-	-229	-0-	450	1	778	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	432	1	778	2	Y	1					1
							1	9									
05	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	520	1	869	2	Y	9	1	1			9
							10	9									
06	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	497	1	736	2	Y	18	17	1			10
							20	9									
07	1240	N	1122	-0-	-118	-0-	415	1	704	2	Y	3					13
							3	9									
*08	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	547	1	853	2	Y	36	16	1			33
							40	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
03	1984	X	1766	-0-	-218	-0-	634	1	1097	2	Y	32	163	1			24
							35	9									
04	1950	X	1651	-0-	-299	-0-	575	1	1036	2	Y	36					60
							40	9									
05	2015	X	1612	-0-	-403	-0-	587	1	982	2	Y	39	60	1			39
							43	9									
06	1950	X	1801	-0-	-149	-0-	691	1	1024	2	Y	78	75	1			42
							86	9									
07	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	714	1	1212	2	Y	65					107
							72	9									
08	1612	N	1245	-0-	-367	-0-	479	1	748	2	Y	16	109	1			14
							18	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
03	2790	X	2495	-0-	-295	-0-	845	1	1639	2	Y	10					47
							11	9									
04	2700	X	2366	-0-	-334	-0-	722	1	1607	2	Y	34	57	1			24
							37	9									
05	2666	X	2412	-0-	-254	-0-	803	1	1578	2	Y	28					52
							31	9									
06	2520	X	2248	-0-	-272	-0-	702	1	1532	2	Y	13	48	1			17
							14	9									
07	2480	X	2270	-0-	-210	-0-	720	1	1511	2	Y	35					52
							39	9									
08	2480	X	2292	-0-	-188	-0-	745	1	1508	2	Y	35	66	1			21
							39	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
LUNDELL RANCH WELL #: 21 RRCID -> 209639 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10138 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	961	N	933	-0-	-28	-0-	265	1	668	2	Y	-0-					-0-
04	1290	N	1025	-0-	-265	-0-	286	1	739	2	Y	-0-					-0-
05	1333	N	1087	-0-	-246	-0-	332	1	755	2	Y	-0-					-0-
06	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	351	1	731	2	Y	-0-					-0-
07	821	N	821	-0-	-0-	-0-	225	1	596	2	Y	-0-					-0-
*08	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	356	1	747	2	Y	4					4
							4	9									

LUNDELL RANCH WELL #: 20 RRCID -> 209640 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9962 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	15					105
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	77	1			37
05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	152	1	346	2	Y	7	29	1			15
							8	9									
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	104	1	217	2	Y	-0-	15	1			-0-
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	39	1	103	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	431	-0-	-65	-0-	139	1	292	2	Y	-0-					-0-

FROST 39 WELL #: 1 RRCID -> 209860 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11298 - 11443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					72
04	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	751	1	1852	2	Y	-0-					72
05	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	747	1	1672	2	Y	-0-					72
06	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	698	1	1499	2	Y	-0-					72
07	2480	N	2247	-0-	-233	-0-	705	1	1542	2	Y	-0-					72
*08	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	731	1	1905	2	Y	-0-					72

FROST 39 WELL #: 2 RRCID -> 209869 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 11603 PERF.11323 - 11409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					58
04	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	819	1	2020	2	Y	-0-					58
05	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	682	1	1527	2	Y	-0-					58
06	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	790	1	1696	2	Y	-0-					58
07	2945	X	2181	-0-	-764	-0-	684	1	1497	2	Y	-0-					58
08	2945	X	2679	-0-	-266	-0-	743	1	1936	2	Y	-0-					58

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
03	1054	N	863	-0-	-191	-0-	194	1	661	2	Y	7					71
							8	9									
04	1020	N	949	-0-	-71	-0-	197	1	745	2	Y	6					77
							7	9									
05	878	N	878	-0-	-0-	-0-	200	1	669	2	Y	8					85
							9	9									
06	874	N	874	-0-	-0-	-0-	194	1	671	2	Y	8					93
							9	9									
07	992	X	971	-0-	-21	-0-	209	1	750	2	Y	11					104
							12	9									
08	992	X	902	-0-	-90	-0-	206	1	685	2	Y	10					114
							11	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
03	1643	X	1523	-0-	-120	-0-	343	1	1171	2	Y	8					60
							9	9									
04	1638	X	1638	-0-	-0-	-0-	341	1	1290	2	Y	6					66
							7	9									
05	1674	X	1662	-0-	-12	-0-	379	1	1269	2	Y	13					79
							14	9									
06	1620	X	1595	-0-	-25	-0-	355	1	1229	2	Y	10					89
							11	9									
07	1705	N	1647	-0-	-58	-0-	355	1	1275	2	Y	15					104
							17	9									
08	1674	N	1437	-0-	-237	-0-	328	1	1090	2	Y	17					121
							19	9									

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
03	2604	X	903	-0-	-1701	-0-	256	1	647	2	Y	-0-					-0-
04	2220	X	1552	-0-	-668	-0-	433	1	1119	2	Y	-0-					-0-
05	1612	N	1365	-0-	-247	-0-	415	1	942	2	Y	7					7
							8	9									
06	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	579	1	1205	2	Y	30	7	1			30
							33	9									
07	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	521	1	1380	2	Y	28					58
							31	9									
*08	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	577	1	1211	2	Y	26	51	1			33
							29	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
03	3100	N	7044	-0-	3944	3944	1974	1	5070	2	Y	-0-					21
04	3000	N	1586	-0-	-1414	2530	457	1	1129	2	Y	-0-					21
05	3100	N	1944	-0-	-1156	1374	600	1	1344	2	Y	-0-					21
06	2936	X	1562	-0-	-1374	-0-	496	1	1066	2	Y	-0-					21
07	1584	X	1584	-0-	-0-	-0-	497	1	1087	2	Y	-0-					21
*08	1929	X	1929	-0-	-0-	-0-	535	1	1394	2	Y	-0-					21

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
03	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	343	1	881	2	Y	-0-					13
04	670	N	670	-0-	-0-	-0-	193	1	477	2	Y	-0-					13
05	856	N	856	-0-	-0-	-0-	264	1	592	2	Y	-0-					13
06	859	N	859	-0-	-0-	-0-	273	1	586	2	Y	-0-					13
07	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	348	1	761	2	Y	-0-					13
*08	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	281	1	732	2	Y	-0-					13

LUNDELL RANCH WELL #: 23 RRCID -> 233848 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 11530 PERF.10670 - 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
03	4030	X	3935	-0-	-95	-0-	1113	1	2807	2	Y	14					37
							15	9									
04	3840	X	3113	-0-	-727	-0-	865	1	2238	2	Y	9	27	1			19
							10	9									
05	4278	X	3343	-0-	-935	-0-	1020	1	2314	2	Y	8	15	1			12
							9	9									
06	4140	X	3572	-0-	-568	-0-	1148	1	2391	2	Y	30	12	1			30
							33	9									
07	3720	X	3458	-0-	-262	-0-	940	1	2487	2	Y	28					58
							31	9									
08	3720	X	1462	-0-	-2258	-0-	465	1	975	2	Y	20	51	1			27
							22	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BXP OPERATING, LLC 042191
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
03	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2			N	-0-					-0-
04	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2			N	-0-					-0-
05	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2			N	-0-					-0-
06	2370	N	2245	-0-	-125	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
07	2542	N	2402	-0-	-140	-0-	2402	2			N	-0-					-0-
08	2604	N	1711	-0-	-893	-0-	1711	2			N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 214092 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12672 - 12718

03	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3503	2			N	-0-					-0-
04	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	2			N	-0-					-0-
05	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	2			N	-0-					-0-
06	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	1358	-0-	-1587	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
08	2945	X	2149	-0-	-796	-0-	2149	2			N	-0-					-0-

VILLAREAL WELL #: 4 RRCID -> 220129 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12658 - 12796

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARRIZO OIL & GAS, INC. 135401
BRISCOE N WELL #: 1 RRCID -> 204720 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9141 - 9276

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE N WELL #: 2 RRCID -> 210450 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8491 - 8584

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
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
03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	106	1	524	2	Y	-0-					258
04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	102	1	550	2	Y	-0-					258
05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	102	1	465	2	Y	-0-					258
06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	73	1	535	2	Y	-0-					258
*07	682	N	647	-0-	-35	-0-	131	1	492	2	Y	22	22	8			258
							24	9									
*08	687	N	687	-0-	-0-	-0-	67	1	609	2	Y	10	10	8			258
							11	9									

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
03	558	N	355	-0-	-203	-0-	60	1	295	2	Y	-0-					-0-
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	69	1	373	2	Y	-0-					-0-
05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	73	1	335	2	Y	-0-					-0-
06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	71	1	528	2	Y	-0-					-0-
*07	601	N	601	-0-	-0-	-0-	126	1	475	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	247	-0-	-156	-0-	25	1	222	2	Y	-0-					-0-

EL GATO WELL #: 13 RRCID -> 121860 COMPL. DATE 02/08/1988 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8101 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	2573	X	1612	-0-	-961	-0-	272	1	1340	2	Y	-0-					-0-
04	2520	X	2289	-0-	-231	-0-	358	1	1931	2	Y	-0-					-0-
05	2604	X	2364	-0-	-240	-0-	425	1	1939	2	Y	-0-					-0-
06	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	305	1	2253	2	Y	-0-					-0-
*07	2356	X	2205	-0-	-151	-0-	463	1	1742	2	Y	-0-					-0-
08	2356	X	1317	-0-	-1039	-0-	131	1	1186	2	Y	-0-					-0-

EL GATO WELL #: 17 RRCID -> 125456 COMPL. DATE 10/03/1987 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8605 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
EL GATO WELL #: 15 RRCID -> 143249 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8118 - 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
03	2914	X	2851	-0-	-63	-0-	482	1	2369	2	Y	-0-					-0-
04	2820	X	2663	-0-	-157	-0-	416	1	2247	2	Y	-0-					-0-
05	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	523	1	2383	2	Y	-0-					-0-
06	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	335	1	2472	2	Y	-0-					-0-
*07	2852	X	2821	-0-	-31	-0-	592	1	2229	2	Y	-0-					-0-
08	2914	X	2473	-0-	-441	-0-	246	1	2227	2	Y	-0-					-0-

EL GATO WELL #: 22 RRCID -> 147704 COMPL. DATE 01/05/1994 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8206 - 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
03	3255	X	2775	-0-	-480	-0-	469	1	2306	2	Y	-0-					-0-
04	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	592	1	3193	2	Y	-0-					-0-
05	3627	X	3098	-0-	-529	-0-	557	1	2541	2	Y	-0-					-0-
06	3510	X	3283	-0-	-227	-0-	392	1	2891	2	Y	-0-					-0-
*07	3906	X	2549	-0-	-1357	-0-	535	1	2014	2	Y	-0-					-0-
08	3906	X	2384	-0-	-1522	-0-	237	1	2147	2	Y	-0-					-0-

EL GATO WELL #: 25 RRCID -> 188726 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7912 - 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
03	2387	X	1804	-0-	-583	-0-	305	1	1499	2	Y	-0-					-0-
04	2310	X	1111	-0-	-1199	-0-	174	1	937	2	Y	-0-					-0-
05	2387	X	1313	-0-	-1074	-0-	236	1	1077	2	Y	-0-					-0-
06	2130	X	1453	-0-	-677	-0-	173	1	1280	2	Y	-0-					-0-
*07	2201	X	1040	-0-	-1161	-0-	218	1	822	2	Y	-0-					-0-
08	1798	X	1101	-0-	-697	-0-	110	1	991	2	Y	-0-					-0-

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
03	6014	X	1825	-0-	-4189	-0-	308	1	1517	2	Y	-0-					2
04	3510	X	2421	-0-	-1089	-0-	371	1	2002	2	Y	44					46
							48	9									
05	3627	X	2455	-0-	-1172	-0-	432	1	1969	2	Y	49					95
							54	9									
06	3060	X	2086	-0-	-974	-0-	249	1	1837	2	Y	-0-					95
*07	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	574	1	2161	2	Y	-0-					95
*08	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	318	1	2875	2	Y	-0-					95

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
03	2511	N	2358	-0-	-153	-0-	398	1	1960	2	N	-0-					166
04	2250	N	2042	-0-	-208	-0-	319	1	1723	2	N	-0-					166
05	2511	N	1947	-0-	-564	-0-	350	1	1597	2	N	-0-					166
06	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	308	1	2273	2	N	-0-					166
*07	2108	N	1421	-0-	-687	-0-	298	1	1123	2	N	-0-					166
08	1953	N	1420	-0-	-533	-0-	141	1	1279	2	N	-0-					166

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
03	2170	N	1089	-0-	-1081	-0-	184	1	905	2	N	-0-					62
04	2070	N	883	-0-	-1187	-0-	138	1	745	2	N	-0-					62
05	2139	N	800	-0-	-1339	-0-	144	1	656	2	N	-0-					62
06	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	184	1	1358	2	N	-0-					62
*07	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	334	1	1257	2	N	-0-					62
*08	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	114	1	1029	2	N	-0-					62

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
03	6045	X	4269	-0-	-1776	-0-	721	1	3548	2	N	-0-					156
04	5850	X	5562	-0-	-288	-0-	870	1	4692	2	N	-0-					156
05	5735	X	5200	-0-	-535	-0-	935	1	4265	2	N	-0-					156
06	5460	X	5174	-0-	-286	-0-	618	1	4556	2	N	-0-					156
*07	5735	X	5220	-0-	-515	-0-	1096	1	4124	2	N	-0-					156
08	5735	X	4631	-0-	-1104	-0-	461	1	4170	2	N	-0-					156

EL GATO WELL #: 32 RRCID -> 224745 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8106 - 8867

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

CHROMA OPERATING, INC. 153257
RUSSELL - WINCH STATE WELL #: 3 RRCID -> 098216 COMPL. DATE 03/09/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8609 - 9392

03	2387	N	2161	-0-	-226	-0-	344	1	1815	2	Y	2					20
							2	9									
04	2460	N	2406	-0-	-54	-0-	377	1	1993	2	Y	33	36	1			17
							36	9									
05	2945	N	1932	-0-	-1013	-0-	256	1	1676	2	Y	-0-	4	1			13
06	2100	N	1976	-0-	-124	-0-	269	1	1687	2	Y	18	17	1			14
							20	9									
07	2201	N	1867	-0-	-334	-0-	274	1	1586	2	Y	6	16	1			4
							7	9									
08	1922	N	1227	-0-	-695	-0-	202	1	1017	2	Y	7	3	1			8
							8	9									

L. WINCH STATE WELL #: 4 RRCID -> 100947 COMPL. DATE 07/16/1982 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8818 - 8856

03	2077	N	1963	-0-	-114	-0-	312	1	1645	2	Y	5					16
							6	9									
04	1950	N	1841	-0-	-109	-0-	288	1	1528	2	Y	23	28	1			11
							25	9									
05	2108	N	1528	-0-	-580	-0-	202	1	1326	2	Y	-0-	3	1			8
06	1890	N	1782	-0-	-108	-0-	242	1	1520	2	Y	18	15	1			11
							20	9									
07	1891	N	1859	-0-	-32	-0-	273	1	1578	2	Y	7	16	1			2
							8	9									
*08	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	263	1	1325	2	Y	9	4	1			7
							10	9									

RUSSELL-WINCH WELL #: 1 RRCID -> 108652 COMPL. DATE 12/16/1983 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8848 - 8878

03	217	N	181	-0-	-36	-0-	29	1	151	2	Y	1					2
							1	9									
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	34	1	179	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	34	1	220	2	Y	1					3
							1	9									
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	27	1	171	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
07	217	N	146	-0-	-71	-0-	22	1	124	2	Y	-0-	1	1			2
08	248	N	233	-0-	-15	-0-	38	1	193	2	Y	2	1	1			3
							2	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHROMA OPERATING, INC. //CONT.// 153257
RUSSELL-WINCH WELL #: 5 RRCID -> 111905 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8623 - 8639

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
03	18321	X	10363	-0-	-7958	-0-	1650	1	8704	2	Y	8					76
							9	9									
04	17730	X	9650	-0-	-8080	-0-	1479	1	7837	2	Y	304	323	1			57
							334	9									
05	14539	X	8924	-0-	-5615	-0-	1180	1	7737	2	Y	6	17	1			46
							7	9									
06	14070	X	7932	-0-	-6138	-0-	1081	1	6778	2	Y	66	68	1			44
							73	9									
07	8835	X	7700	-0-	-1135	-0-	1103	1	6378	2	Y	199	243	1			-0-
							219	9									
*08	8835	X	6147	-0-	-2688	-0-	1013	1	5100	2	Y	31	14	1			17
							34	9									

RUSSELL-WINCH WELL #: 6 RRCID -> 120415 COMPL. DATE 02/13/1986 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8428 - 8486

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
03	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	318	1	1677	2	Y	10					14
							11	9									
04	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	207	1	1093	2	Y	11	20	1			5
							12	9									
05	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	177	1	1160	2	Y	2	3	1			4
							2	9									
06	1410	N	805	-0-	-605	-0-	110	1	689	2	Y	5	7	1			2
							6	9									
07	1054	N	773	-0-	-281	-0-	113	1	657	2	Y	3	5	1			-0-
							3	9									
08	1054	N	678	-0-	-376	-0-	111	1	563	2	Y	4	2	1			2
							4	9									

RUSSELL - WINCH STATE WELL #: 7 RRCID -> 128572 COMPL. DATE 09/19/1988 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8710 - 8730

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
03	4185	X	3940	-0-	-245	-0-	625	1	3298	2	Y	15					31
							17	9									
04	4050	X	3715	-0-	-335	-0-	582	1	3082	2	Y	46	56	1			21
							51	9									
05	3565	X	2777	-0-	-788	-0-	368	1	2409	2	Y	-0-	5	1			16
06	3810	X	3064	-0-	-746	-0-	417	1	2616	2	Y	28	26	1			18
							31	9									
07	3410	X	2911	-0-	-499	-0-	427	1	2473	2	Y	10	25	1			3
							11	9									
08	3410	X	2444	-0-	-966	-0-	403	1	2026	2	Y	14	6	1			11
							15	9									

RUSSELL - WINCH WELL #: 8 RRCID -> 132796 COMPL. DATE 12/02/1989 TOTAL DEPTH 8918 PERF. 8530 - 8608

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
03	1946	X	1946	-0-	-0-	-0-	307	1	1621	2	Y	16					16
							18	9									
04	3000	N	4353	-0-	1353	1353	678	1	3592	2	Y	75	65	1			26
							83	9									
05	3100	N	5033	-0-	1933	3286	666	1	4366	2	Y	1	9	1			18
							1	9									
06	3000	N	4702	-0-	1702	4988	639	1	4006	2	Y	52	40	1			30
							57	9									
07	8773	X	3785	-0-	-4988	-0-	558	1	3223	2	Y	4	32	1			2
							4	9									
08	5022	X	3045	-0-	-1977	-0-	501	1	2520	2	Y	22	7	1			17
							24	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHROMA OPERATING, INC. //CONT.// 153257
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
03	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	239	1	1258	2	Y	5					14
							6	9									
04	960	N	827	-0-	-133	-0-	130	1	691	2	Y	5	13	1			6
							6	9									
05	1178	N	586	-0-	-592	-0-	78	1	508	2	Y	-0-	1	1			5
06	1140	N	681	-0-	-459	-0-	93	1	581	2	Y	6	6	1			5
							7	9									
07	837	N	520	-0-	-317	-0-	77	1	442	2	Y	1	4	1			2
							1	9									
08	589	N	555	-0-	-34	-0-	91	1	461	2	Y	3	1	1			4
							3	9									

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
03	1705	N	1606	-0-	-99	-0-	256	1	1346	2	Y	4					13
							4	9									
04	1620	N	1441	-0-	-179	-0-	226	1	1196	2	Y	17	22	1			8
							19	9									
05	1643	N	1372	-0-	-271	-0-	182	1	1189	2	Y	1	3	1			6
							1	9									
06	1560	N	1393	-0-	-167	-0-	190	1	1189	2	Y	13	12	1			7
							14	9									
07	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	223	1	1292	2	Y	6	13	1			-0-
							7	9									
08	1364	N	1354	-0-	-10	-0-	224	1	1127	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	5642	X	4806	-0-	-836	-0-	765	1	4030	2	Y	10					37
							11	9									
04	5460	X	4787	-0-	-673	-0-	750	1	3969	2	Y	62	72	1			27
							68	9									
05	5425	X	4954	-0-	-471	-0-	655	1	4292	2	Y	6	9	1			24
							7	9									
06	5190	X	4927	-0-	-263	-0-	670	1	4205	2	Y	47	42	1			29
							52	9									
07	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	764	1	4417	2	Y	21	44	1			6
							23	9									
08	4650	X	4548	-0-	-102	-0-	749	1	3769	2	Y	27	11	1			22
							30	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHROMA OPERATING, INC. //CONT.// 153257
RUSSELL-WINCH WELL #: 16 RRCID -> 166302 COMPL. DATE 01/08/1998 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8462 - 8564

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WELHAUSEN, J. R. WELL #: 4 RRCID -> 167838 COMPL. DATE 04/18/1998 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8862 - 8888

03	4278	X	3316	-0-	-962	-0-	527	1	2780	2	Y	8					26
							9	9									
04	4140	X	3274	-0-	-866	-0-	513	1	2715	2	Y	42	49	1			19
							46	9									
05	3875	X	3112	-0-	-763	-0-	411	1	2699	2	Y	2	6	1			15
							2	9									
06	3420	X	3136	-0-	-284	-0-	427	1	2676	2	Y	30	27	1			18
							33	9									
07	3286	X	3226	-0-	-60	-0-	473	1	2740	2	Y	12	28	1			2
							13	9									
08	3286	X	2807	-0-	-479	-0-	462	1	2326	2	Y	17	7	1			12
							19	9									

RUSSELL-WINCH WELL #: 17 RRCID -> 169843 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 8610 - 8640

03	3410	X	3093	-0-	-317	-0-	492	1	2597	2	Y	4					25
							4	9									
04	3840	X	2926	-0-	-914	-0-	458	1	2428	2	Y	36	44	1			17
							40	9									
05	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	537	1	3514	2	Y	11	8	1			20
							12	9									
06	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	539	1	3380	2	Y	37	34	1			23
							41	9									
07	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	591	1	3417	2	Y	11	34	1			-0-
							12	9									
08	4061	X	3200	-0-	-861	-0-	526	1	2650	2	Y	22	7	1			15
							24	9									

WINCH, L.-STATE WELL #: 18 RRCID -> 192926 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 10044 PERF. 8894 - 8914

03	3534	X	3313	-0-	-221	-0-	527	1	2777	2	Y	8					27
							9	9									
04	3420	X	3111	-0-	-309	-0-	487	1	2581	2	Y	39	47	1			19
							43	9									
05	3534	X	2660	-0-	-874	-0-	352	1	2308	2	Y	-0-	5	1			14
06	3360	X	1960	-0-	-1400	-0-	267	1	1676	2	Y	15	17	1			12
							17	9									
07	3410	X	941	-0-	-2469	-0-	132	1	799	2	Y	9	8	1			13
							10	9									
08	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	-0-					13

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHROMA OPERATING, INC. //CONT.// 153257
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
03	1705	N	864	-0-	-841	-0-	137	1	727	2	Y	-0-					15
04	1650	N	891	-0-	-759	-0-	141	1	747	2	Y	3	14	1			4
							3	9									
05	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-					4
06	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					4
07	930	N	843	-0-	-87	-0-	119	1	715	2	Y	8	7	1			5
							9	9									
*08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	40	1	205	2	Y	1	1	1			5
							1	9									

RUSSELL - WINCH WELL #: 20 RRCID -> 193163 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8768 - 9648

03	3255	X	2570	-0-	-685	-0-	409	1	2154	2	Y	6					21
							7	9									
04	3060	X	2300	-0-	-760	-0-	360	1	1909	2	Y	28	35	1			14
							31	9									
05	3162	X	2432	-0-	-730	-0-	321	1	2108	2	Y	3	5	1			12
							3	9									
06	3060	X	2097	-0-	-963	-0-	285	1	1792	2	Y	18	18	1			12
							20	9									
07	2511	X	2150	-0-	-361	-0-	315	1	1826	2	Y	8	18	1			2
							9	9									
08	2511	X	2086	-0-	-425	-0-	343	1	1729	2	Y	13	5	1			10
							14	9									

RUSSELL - WINCH WELL #: 21 RRCID -> 196183 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8763 - 9095

03	8122	X	6517	-0-	-1605	-0-	1038	1	5479	2	Y	-0-					18
04	7860	X	6410	-0-	-1450	-0-	990	1	5244	2	Y	160	22	1			156
							176	9									
05	8122	X	5257	-0-	-2865	-0-	695	1	4551	2	Y	10	10	1			156
							11	9									
06	7410	X	4520	-0-	-2890	-0-	622	1	3898	2	Y	-0-					156
07	7285	X	4395	-0-	-2890	-0-	639	1	3693	2	Y	57	196	1			17
							63	9									
08	6634	X	3404	-0-	-3230	-0-	563	1	2832	2	Y	8	8	1			17
							9	9									

RUSSELL-WINCH WELL #: 26 RRCID -> 251030 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8682 - 9519

03	20584	X	13769	-0-	-6815	-0-	537	1	13080	2	Y	138	360	1			78
							152	9									
04	17130	X	13460	-0-	-3670	-0-	514	1	12506	2	Y	400	392	1			86
							440	9									
05	17732	X	15573	-0-	-2159	-0-	1641	1	13495	2	Y	397	385	1			98
							437	9									
06	17160	X	14986	-0-	-2174	-0-	1601	1	13091	2	Y	267	176	1			189
							294	9									
07	15872	X	12766	-0-	-3106	-0-	1548	1	10912	2	Y	278	227	1			240
							306	9									
*08	15562	X	12874	-0-	-2688	-0-	1575	1	11050	2	Y	226	205	1			261
							249	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHROMA OPERATING, INC. //CONT.// 153257
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
03	9269	X	7643	-0-	-1626	-0-	881	1	6634	2	Y	116					430
							128	9									
04	8520	X	4844	-0-	-3676	-0-	550	1	4177	2	Y	106	17	1			519
							117	9									
05	9114	X	4063	-0-	-5051	-0-	535	1	3519	2	Y	8	8	1			519
							9	9									
06	8820	X	2883	-0-	-5937	-0-	460	1	2423	2	Y	-0-	375	1			144
07	9307	X	9307	-0-	-0-	-0-	1163	1	8135	2	Y	8	37	1			115
							9	9									
08	7657	X	4907	-0-	-2750	-0-	714	1	4180	2	Y	12	12	1			115
							13	9									

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
03	5208	X	3957	-0-	-1251	-0-	464	1	3493	2	Y	-0-					154
04	6548	X	6548	-0-	-0-	-0-	757	1	5745	2	Y	42	24	1			172
							46	9									
05	9199	X	9199	-0-	-0-	-0-	1212	1	7968	2	Y	17	17	1			172
							19	9									
06	7297	X	7297	-0-	-0-	-0-	1147	1	6036	2	Y	104	187	1			89
							114	9									
07	6758	X	5998	-0-	-760	-0-	747	1	5225	2	Y	24	24	1			89
							26	9									
*08	8307	X	8307	-0-	-0-	-0-	1209	1	7076	2	Y	20	20	1			89
							22	9									

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
03	9207	X	4556	-0-	-4651	-0-	1222	1	3334	2	Y	-0-					142
04	8910	X	5911	-0-	-2999	-0-	1241	1	4649	2	Y	19	19	1			142
							21	9									
05	7998	X	3549	-0-	-4449	-0-	469	1	3072	2	Y	7	7	1			142
							8	9									
06	7170	X	4650	-0-	-2520	-0-	640	1	4010	2	Y	-0-					142
07	6107	X	3444	-0-	-2663	-0-	505	1	2925	2	Y	13	13	1			142
							14	9									
08	6107	X	3784	-0-	-2323	-0-	627	1	3157	2	Y	-0-	9	1			133

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
03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	20	1	494	2	Y	-0-					80
04	569	N	569	-0-	-0-	-0-	23	1	544	2	Y	2	2	1			80
							2	9									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
06	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	2			Y	-0-					80
07	589	N	102	-0-	-487	-0-	15	1	87	2	Y	-0-					80
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80

RUSSELL-WINCH WELL #: 23 RRCID -> 258372 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8778 - 8898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHROMA OPERATING, INC. //CONT.// 153257
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
03	0	W	14247	-0-	14247	168742	561	1	13666	2	Y	18					276
							20	9									
04	0	W	12165	-0-	12165	180907	478	1	11634	2	Y	48	48	1			276
							53	9									
05	0	W	13484	-0-	13484	194391	1772	1	11618	2	Y	85	25	1			336
							94	9									
06	0	W	11336	-0-	11336	205727	1559	1	9777	2	Y	-0-	192	1			144
07	216067	X	10340	-0-	-205727	-0-	1525	1	8815	2	Y	-0-	40	1			104
08	54932	X	9917	-0-	-45015	-0-	1642	1	8269	2	Y	5	23	1			86
							6	9									

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
*10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		6107	-0-	6107	6107	205	1	5695	2	Y	188					188
							207	9									
12	0	W	7151	-0-	7151	13258	243	1	6315	2	Y	539	165	1			562
							593	9									
01	0	W	7888	-0-	7888	21146	297	1	7567	2	Y	22	227	1			357
							24	9									
02	0	W	5182	-0-	5182	26328	196	1	4986	2	Y	-0-	20	1			337
03	0	W	3399	-0-	3399	29727	134	1	3265	2	Y	-0-					337
04	0	W	2882	-0-	2882	32609	111	1	2715	2	Y	51	11	1			377
							56	9									
05	0	W	4778	-0-	4778	37387	592	1	3892	2	Y	267	199	1			445
							294	9									
06	0	W	3219	-0-	3219	40606	514	1	2705	2	Y	-0-	162	1			283
07	0	W	4130	-0-	4130	44736	517	1	3613	2	Y	-0-	16	1			267
*08	47356	X	2620	-0-	-44736	-0-	382	1	2238	2	Y	-0-	6	1			261

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
12	0		4862	-0-	4862	4862	179	1	4666	2	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
01	0	W	1761	-0-	1761	6623	65	1	1634	2	Y	56	6	1			50
							62	9									
02	0	W	3087	-0-	3087	9710	116	1	2927	2	Y	40	12	1			78
							44	9									
03	0	W	2550	-0-	2550	12260	98	1	2395	2	Y	52					130
							57	9									
04	0	W	2413	-0-	2413	14673	94	1	2309	2	Y	9	9	1			130
							10	9									
05	0	W	2658	-0-	2658	17331	331	1	2172	2	Y	141	5	1			266
							155	9									
06	0	W	2292	-0-	2292	19623	315	1	1977	2	Y	-0-					266
07	0	W	2397	-0-	2397	22020	353	1	2044	2	Y	-0-	9	1			257
08	0	W	2010	-0-	2010	24030	333	1	1677	2	Y	-0-	5	1			252

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
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
03	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	95	1	1176	2	Y	7	15	1			2
							8	9									
04	1440	N	1352	-0-	-88	-0-	87	1	1248	2	Y	15					17
							17	9									
05	1240	N	884	-0-	-356	-0-	76	1	808	2	Y	-0-	11	1			6
06	1230	N	988	-0-	-242	-0-	73	1	911	2	Y	4					10
							4	9									
07	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	111	1	1398	2	Y	7					17
							8	9									
*08	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	102	1	1168	2	Y	1					18
							1	9									

VAQUILLAS 2059 WELL #: 1 RRCID -> 140516 COMPL. DATE 01/15/1992 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8226 - 9157

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	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

03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	9	1	85	2	Y	1					1
							1	9									
04	90	N	65	-0-	-25	-0-	6	1	58	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	10	1	97	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	25	1	251	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	91	N	91	-0-	-0-	-0-	9	1	82	2	Y	-0-					1
08	62	N	24	-0-	-38	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					1

VAQUILLAS RANCH "2" WELL #: 2 RRCID -> 222685 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8818 - 9450

03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	53	1	493	2	Y	3					4
							3	9									
04	510	N	496	-0-	-14	-0-	46	1	444	2	Y	5	4	1			5
							6	9									
05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	62	1	582	2	Y	7	6	1			6
							8	9									
06	715	N	715	-0-	-0-	-0-	65	1	646	2	Y	4	6	1			4
							4	9									
07	720	N	720	-0-	-0-	-0-	67	1	647	2	Y	5					9
							6	9									
*08	738	N	738	-0-	-0-	-0-	72	1	662	2	Y	4	6	1			7
							4	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
03	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	146	1	1363	2	Y	-0-					23
04	570	N	511	-0-	-59	-0-	48	1	463	2	Y	-0-	4	1			19
05	527	N	459	-0-	-68	-0-	44	1	415	2	Y	-0-	4	1			15
06	840	N	431	-0-	-409	-0-	39	1	392	2	Y	-0-	3	1			12
07	465	N	454	-0-	-11	-0-	43	1	411	2	Y	-0-					12
*08	566	N	566	-0-	-0-	-0-	55	1	505	2	Y	5	5	1			12
							6	9									

VAQUILLAS RANCH "2" WELL #: 3 RRCID -> 223040 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9204 - 9222

03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	2	Y	-0-					3
04	11	N	9	-0-	-2	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					3
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	2	Y	-0-					3
06	60	N	9	-0-	-51	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					3
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	Y	-0-					3
08	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					3

VAQUILLAS RANCH "2" WELL #: 4 RRCID -> 223082 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 8142 - 9348

03	124	N	119	-0-	-5	-0-	11	1	107	2	Y	1					1
							1	9									
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	15	1	141	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	26	1	243	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
06	120	N	96	-0-	-24	-0-	9	1	87	2	Y	-0-	1	1			1
07	155	N	122	-0-	-33	-0-	11	1	110	2	Y	1					2
							1	9									
08	186	N	128	-0-	-58	-0-	13	1	115	2	Y	-0-	1	1			1

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
VAQUILLAS RANCH STATE GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 084694 COMPL. DATE 08/16/1979 TOTAL DEPTH 10720 PERF. N/A

03	3100	N	3811	-0-	711	950	236	1	3575	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3186	-0-	186	1136	194	1	2992	2	Y	-0-					-0-
05	5014	X	3878	-0-	-1136	-0-	240	1	3638	2	Y	-0-					-0-
06	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	188	1	3234	2	Y	-0-					-0-
07	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	288	1	4812	2	Y	-0-					-0-
08	3875	X	3074	-0-	-801	-0-	169	1	2905	2	Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 3 RRCID -> 086127 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9370 - 9374

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 15 RRCID -> 086391 COMPL. DATE 01/09/1980 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8976 - 9791

03	2903	N	2903	-0-	-0-	-0-	2884	2	19	9	Y	17	21	1			2
04	2850	X	1928	-0-	-922	-0-	1928	2			Y	-0-	2	1			-0-
05	2945	X	2345	-0-	-600	-0-	2345	2			Y	-0-					-0-
06	2850	X	1594	-0-	-1256	-0-	1594	2			Y	-0-					-0-
07	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	3090	2			Y	-0-					-0-
*08	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MARSHALL, S.G. WELL #: 1 RRCID -> 088571 COMPL. DATE 03/30/1980 TOTAL DEPTH 12037 PERF.11637 - 11756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2994	N	2994	-0-	-0-	-0-	2994	2			N	-0-					-0-
04	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
05	1767	N	1742	-0-	-25	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
06	2700	N	1129	-0-	-1571	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3321	-0-	221	221	3321	2			N	-0-					-0-
*08	3100	N	3349	-0-	249	470	3349	2			N	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930	X	539	-0-	-391	-0-	37	1	502	2	Y	-0-					-0-
04	660	X	392	-0-	-268	-0-	27	1	365	2	Y	-0-					-0-
05	744	X	469	-0-	-275	-0-	33	1	436	2	Y	-0-					-0-
06	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	195	1	2672	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	5657	-0-	2557	2557	394	1	5263	2	Y	-0-					-0-
*08	3100	N	1752	-0-	-1348	1209	121	1	1631	2	Y	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 7 RRCID -> 091090 COMPL. DATE 12/06/1980 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9654 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	127	1	1930	2	Y	-0-					-0-
04	1920	N	1833	-0-	-87	-0-	112	1	1721	2	Y	-0-					-0-
05	2015	N	1940	-0-	-75	-0-	120	1	1820	2	Y	-0-					-0-
06	1950	N	1926	-0-	-24	-0-	106	1	1820	2	Y	-0-					-0-
07	1891	N	1877	-0-	-14	-0-	106	1	1771	2	Y	-0-					-0-
08	1922	N	1830	-0-	-92	-0-	101	1	1729	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A 1 WELL #: 7 RRCID -> 093010 COMPL. DATE 04/06/1981 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9332 - 9477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5952	X	5501	-0-	-451	-0-	379	1	5122	2	Y	-0-					-0-
04	5250	X	5216	-0-	-34	-0-	359	1	4857	2	Y	-0-					-0-
05	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	388	1	5140	2	Y	-0-					-0-
06	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	365	1	4993	2	Y	-0-					-0-
07	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	365	1	4872	2	Y	-0-					-0-
*08	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	381	1	5118	2	Y	-0-					-0-

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
03	434	X	215	-0-	-219	-0-	13	1	202	2	Y	-0-					-0-
04	420	X	383	-0-	-37	-0-	23	1	360	2	Y	-0-					-0-
05	1088	X	1088	-0-	-0-	-0-	67	1	1021	2	Y	-0-					-0-
06	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	157	1	2702	2	Y	-0-					-0-
07	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	159	1	2658	2	Y	-0-					-0-
*08	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	101	1	1729	2	Y	-0-					-0-

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
03	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	166	1	2521	2	Y	-0-					-0-
04	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	182	1	2798	2	Y	-0-					-0-
05	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	179	1	2718	2	Y	-0-					-0-
06	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	144	1	2476	2	Y	-0-					-0-
07	3038	N	2588	-0-	-450	-0-	146	1	2442	2	Y	-0-					-0-
08	2883	N	2554	-0-	-329	-0-	141	1	2413	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			Y	-0-					-0-
04	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			Y	-0-					-0-
05	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			Y	-0-					-0-
06	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			Y	-0-					-0-
07	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			Y	-0-					-0-
*08	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			Y	-0-					-0-

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
03	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			Y	-0-					-0-
04	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			Y	-0-					-0-
05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-					-0-
06	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			Y	-0-					-0-
07	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			Y	-0-					-0-
*08	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			Y	-0-					-0-

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
03	1302	N	1100	-0-	-202	-0-	76	1	1024	2	Y	-0-					-0-
04	969	N	969	-0-	-0-	-0-	67	1	902	2	Y	-0-					-0-
05	1054	N	938	-0-	-116	-0-	66	1	872	2	Y	-0-					-0-
06	1050	N	883	-0-	-167	-0-	60	1	823	2	Y	-0-					-0-
07	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	76	1	1019	2	Y	-0-					-0-
*08	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	73	1	979	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD. WELL #: 12 RRCID -> 097083 COMPL. DATE 08/07/1981 TOTAL DEPTH 10003 PERF. 9791 - 9807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	10	1	145	2	Y	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	9	1	142	2	Y	-0-					-0-
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	16	1	240	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	138	-0-	-12	-0-	8	1	130	2	Y	-0-					-0-
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	10	1	167	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	145	-0-	-72	-0-	8	1	137	2	Y	-0-					-0-

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
03	3968	X	3774	-0-	-194	-0-	233	1	3541	2	Y	-0-					-0-
04	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	271	1	4173	2	Y	-0-					-0-
05	3627	X	2926	-0-	-701	-0-	181	1	2745	2	Y	-0-					-0-
06	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	212	1	3641	2	Y	-0-					-0-
07	4588	X	1622	-0-	-2966	-0-	92	1	1530	2	Y	-0-					-0-
08	4588	X	1125	-0-	-3463	-0-	62	1	1063	2	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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	215	1	4324	2	N	-0-					26
04	4560	X	2775	-0-	-1785	-0-	171	1	2604	2	N	-0-					26
05	4805	X	4474	-0-	-331	-0-	163	1	4311	2	N	-0-					26
06	4650	X	3931	-0-	-719	-0-	172	1	3749	2	N	9					35
							10	9									
07	4805	X	3625	-0-	-1180	-0-	178	1	3440	2	N	6					41
							7	9									
08	4526	X	3663	-0-	-863	-0-	140	1	3464	2	N	54	80	1			15
							59	9									

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
03	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	3629	2			N	-0-					-0-
04	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
05	2179	X	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
06	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			N	-0-					-0-
07	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	2			N	-0-					-0-
*08	1972	X	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			N	-0-					-0-

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
03	62	N	41	-0-	-21	-0-	3	1	38	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	13	1	168	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
07	556	N	556	-0-	-0-	-0-	39	1	517	2	Y	-0-					-0-
*08	368	N	368	-0-	-0-	-0-	26	1	342	2	Y	-0-					-0-

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
03	899	N	216	-0-	-683	-0-	216	2			N	-0-					82
04	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					82
05	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					82
06	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					82
07	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					82
08	1023	N	954	-0-	-69	-0-	954	2			N	-0-					82

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
03	2604	X	2497	-0-	-107	-0-	172	1	2325	2	Y	-0-					-0-
04	2460	X	2216	-0-	-244	-0-	153	1	2063	2	Y	-0-					-0-
05	2542	X	2404	-0-	-138	-0-	169	1	2235	2	Y	-0-					-0-
06	2430	X	2353	-0-	-77	-0-	160	1	2193	2	Y	-0-					-0-
07	2511	X	1868	-0-	-643	-0-	130	1	1738	2	Y	-0-					-0-
08	2511	X	2224	-0-	-287	-0-	154	1	2070	2	Y	-0-					-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
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
07	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	252	-0-	-58	-0-	252	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03	465	N	220	-0-	-245	-0-	9	1	211	2	Y	-0-					-0-
04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	19	1	438	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	325	-0-	-264	-0-	14	1	311	2	Y	-0-					-0-
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	19	1	404	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	187	-0-	-278	-0-	9	1	178	2	Y	-0-					-0-
*08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	16	1	296	2	Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 20 RRCID -> 104938 COMPL. DATE 02/09/1983 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8866 - 9380

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH-A1 WELL #: 33 RRCID -> 107100 COMPL. DATE 08/23/1983 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9659 - 9764

03	5611	X	5345	-0-	-266	-0-	368	1	4977	2	Y	-0-					-0-
04	5430	X	5010	-0-	-420	-0-	345	1	4665	2	Y	-0-					-0-
05	5611	X	1954	-0-	-3657	-0-	137	1	1817	2	Y	-0-					-0-
06	5310	X	3927	-0-	-1383	-0-	267	1	3660	2	Y	-0-					-0-
07	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	281	1	3751	2	Y	-0-					-0-
*08	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	297	1	3990	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH -A- WELL #: 36 RRCID -> 107704 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10338 - 10516

03	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	111	1	2640	2	Y	-0-					-0-
04	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	107	1	2494	2	Y	-0-					-0-
05	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	119	1	2566	2	Y	-0-					-0-
06	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	117	1	2516	2	Y	-0-					-0-
07	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	134	1	2550	2	Y	-0-					-0-
*08	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	139	1	2633	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH-A1 WELL #: 35 RRCID -> 108271 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9442 - 9734

03	16236	X	16236	-0-	-0-	-0-	1422	1	14319	2	Y	450	452	0			31
							495	9									
04	14872	X	14872	-0-	-0-	-0-	1304	1	13147	2	Y	383	377	0			37
							421	9									
05	15246	X	15246	-0-	-0-	-0-	1397	1	13849	2	Y	-0-	37	0			-0-
06	14257	X	14257	-0-	-0-	-0-	1296	1	12961	2	Y	-0-					-0-
07	13653	X	13653	-0-	-0-	-0-	1276	1	12377	2	Y	-0-					-0-
*08	15074	X	15074	-0-	-0-	-0-	1373	1	13701	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH-A1 WELL #: 18 RRCID -> 108536 COMPL. DATE 12/13/1983 TOTAL DEPTH 11205 PERF. 9744 - 9758

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	3568					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3568					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3568					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3568					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3568					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3568					Y	-0-					-0-

7-B CATTLE CO. WELL #: 3 RRCID -> 109783 COMPL. DATE 02/10/1984 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10883 - 11298

03	1488	N	1296	-0-	-192	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1206	-0-	-144	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	1214	-0-	-88	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	1125	-0-	-135	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	1054	-0-	-186	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	911	-0-	-298	-0-	911	2			N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD. WELL #: 20 RRCID -> 109793 COMPL. DATE 02/22/1984 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 9146 - 9184

03	7378	X	6468	-0-	-910	-0-	687	1	5781	2	Y	-0-					-0-
04	7806	X	7806	-0-	-0-	-0-	802	1	7004	2	Y	-0-					-0-
05	7254	X	7249	-0-	-5	-0-	779	1	6470	2	Y	-0-					-0-
06	6990	X	6926	-0-	-64	-0-	720	1	6206	2	Y	-0-					-0-
07	8060	X	7094	-0-	-966	-0-	740	1	6354	2	Y	-0-					-0-
08	8060	X	7055	-0-	-1005	-0-	739	1	6316	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD. WELL #: 18 RRCID -> 110082 COMPL. DATE 04/05/1984 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 9570 - 9729

03	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	226	1	3424	2	Y	-0-					-0-
04	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	152	1	2334	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3174	-0-	74	74	196	1	2978	2	Y	-0-					-0-
06	2859	X	2785	-0-	-74	-0-	153	1	2632	2	Y	-0-					-0-
07	3658	X	2012	-0-	-1646	-0-	114	1	1898	2	Y	-0-					-0-
08	3658	X	2041	-0-	-1617	-0-	112	1	1929	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U. WELL #: 4 RRCID -> 110097 COMPL. DATE 04/20/1984 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9138 - 9170

03	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	134	1	2036	2	Y	-0-					-0-
04	1230	N	808	-0-	-422	-0-	49	1	759	2	Y	-0-					-0-
05	2635	N	2108	-0-	-527	-0-	130	1	1978	2	Y	-0-					-0-
06	2100	N	1479	-0-	-621	-0-	81	1	1398	2	Y	-0-					-0-
07	842	N	842	-0-	-0-	-0-	48	1	794	2	Y	-0-					-0-
08	1829	N	801	-0-	-1028	-0-	44	1	757	2	Y	-0-					-0-

ARCO FEE WELL #: 1 RRCID -> 110515 COMPL. DATE 04/16/1988 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11091 - 11898

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 10 C RRCID -> 111558 COMPL. DATE 02/07/1988 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8930 - 9555

03	713	N	664	-0-	-49	-0-	664	2			Y	-0-					-0-
04	690	N	489	-0-	-201	-0-	489	2			Y	-0-					-0-
05	744	N	555	-0-	-189	-0-	555	2			Y	-0-					-0-
06	630	N	594	-0-	-36	-0-	594	2			Y	-0-					-0-
07	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-					-0-
*08	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LUNDELL WELL #: 1 RRCID -> 111566 COMPL. DATE 02/02/1988 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8685 - 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
03	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1438	2	75	9	Y	68	61	1			7
04	1410	N	1374	-0-	-36	-0-	1318	2	56	9	Y	51	54	1			4
05	1364	N	1119	-0-	-245	-0-	1064	2	55	9	Y	50	51	1			3
06	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1444	2	58	9	Y	53	51	1			5
07	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1371	2	79	9	Y	72	70	1			7
*08	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1266	2	51	9	Y	46	43	1			10

VAQUILLAS RANCH-A1 WELL #: 9 RRCID -> 111652 COMPL. DATE 01/16/1986 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 3900 - 4760

03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 24 RRCID -> 111835 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9126 - 9168

03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	120	N	5	-0-	-115	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	29	-0-	-95	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					-0-
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					-0-
07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO.,LTD WELL #: 2 RRCID -> 112154 COMPL. DATE 08/08/1984 TOTAL DEPTH 10367 PERF. 9093 - 9113

03	957	N	957	-0-	-0-	-0-	59	1	898	2	Y	-0-					-0-
04	921	N	921	-0-	-0-	-0-	56	1	865	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	554	-0-	-66	-0-	34	1	520	2	Y	-0-					-0-
06	930	N	528	-0-	-402	-0-	29	1	499	2	Y	-0-					-0-
07	961	N	577	-0-	-384	-0-	33	1	544	2	Y	-0-					-0-
*08	631	N	631	-0-	-0-	-0-	35	1	596	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 25 RRCID -> 112276 COMPL. DATE 08/22/1984 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9206 - 9253

03	47038	X	10735	-0-	-36303	-0-	664	1	10071	2	Y	-0-					-0-
04	13652	X	13652	-0-	-0-	-0-	833	1	12819	2	Y	-0-					-0-
05	12033	X	12033	-0-	-0-	-0-	744	1	11289	2	Y	-0-					-0-
06	11045	X	11045	-0-	-0-	-0-	608	1	10437	2	Y	-0-					-0-
07	13082	X	11246	-0-	-1836	-0-	636	1	10610	2	Y	-0-					-0-
08	13082	X	11924	-0-	-1158	-0-	656	1	11268	2	Y	-0-					-0-

VERGARA, G. B. WELL #: 5 RRCID -> 112526 COMPL. DATE 07/25/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10474 - 10587

03	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-					-0-
04	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			Y	-0-					-0-
05	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			Y	-0-					-0-
06	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			Y	-0-					-0-
07	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			Y	-0-					-0-
*08	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 22 RRCID -> 113001 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9232 - 10124

03	4805	X	135	-0-	-4670	-0-	134	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	210	X	84	-0-	-126	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
05	601	X	601	-0-	-0-	-0-	279	1	322	2	Y	-0-					-0-
06	442	X	442	-0-	-0-	-0-	270	1	172	2	Y	-0-					-0-
*07	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			Y	-0-					-0-
*08	3100	N	4979	-0-	1879	1879	4979	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
YATES WELL #: 3 RRCID -> 113159 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10819 - 11781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					28
04	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					28
05	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					28
06	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					28
07	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					28
08	434	N	424	-0-	-10	-0-	424	2			N	-0-					28

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			Y	-0-					6
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					6
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			Y	-0-	6	0			-0-
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
*08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	79	2	8	9	Y	7					7

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7696	X	1074	-0-	-6622	-0-	1074	2			N	-0-					15
04	1680	X	1042	-0-	-638	-0-	1042	2			N	-0-					15
05	1736	X	1335	-0-	-401	-0-	1335	2			N	-0-					15
06	1680	X	723	-0-	-957	-0-	723	2			N	-0-					15
07	18911	X	18911	-0-	-0-	-0-	18911	2			N	-0-					15
*08	15354	X	15354	-0-	-0-	-0-	15354	2			N	-0-					15

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
03	3100	N	3131	-0-	31	130	194	1	2937	2	Y	-0-					-0-
04	2928	X	2798	-0-	-130	-0-	171	1	2627	2	Y	-0-					-0-
05	3007	X	2938	-0-	-69	-0-	182	1	2756	2	Y	-0-					-0-
06	2910	X	2747	-0-	-163	-0-	151	1	2596	2	Y	-0-					-0-
07	3131	X	2771	-0-	-360	-0-	157	1	2614	2	Y	-0-					-0-
08	3131	X	2187	-0-	-944	-0-	120	1	2067	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH STATE-F WELL #: 53 RRCID -> 113814 COMPL. DATE 11/01/1984 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 9304 - 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 21 RRCID -> 113844 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9179 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8052	X	8052	-0-	-0-	-0-	7950	2	102	9	Y	93	127	1			9
04	7590	X	7586	-0-	-4	-0-	7463	2	123	9	Y	112	112	1			9
05	8056	X	8056	-0-	-0-	-0-	7900	2	156	9	Y	142	144	1			7
06	7620	X	4955	-0-	-2665	-0-	4878	2	77	9	Y	70	71	1			6
07	7161	X	6530	-0-	-631	-0-	6387	2	143	9	Y	130	124	1			12
08	7161	X	7066	-0-	-95	-0-	6959	2	107	9	Y	97	88	1			21

VAQUILLAS RANCH CO. STATE WELL #: 6 RRCID -> 113858 COMPL. DATE 11/23/1984 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9083 - 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
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			Y	-0-					-0-
04	2250	N	2169	-0-	-81	-0-	2169	2			Y	-0-					-0-
05	2201	N	1515	-0-	-686	-0-	1515	2			Y	-0-					-0-
06	2130	N	1454	-0-	-676	-0-	1454	2			Y	-0-					-0-
07	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2			Y	-0-					-0-
*08	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2			Y	-0-					-0-

VERGARA, G. B. WELL #: 7 RRCID -> 114491 COMPL. DATE 12/20/1984 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10366 - 10480

03	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2			Y	-0-					-0-
04	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2			Y	-0-					-0-
05	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2			Y	-0-					-0-
06	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2			Y	-0-					-0-
07	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	2920	2			Y	-0-					-0-
*08	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	2810	2			Y	-0-					-0-

HIRSCH WELL #: 1 RRCID -> 114845 COMPL. DATE 12/22/1987 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10500 - 11792

03	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-					62
04	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					62
05	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					62
06	1650	N	1281	-0-	-369	-0-	1281	2			N	-0-					62
07	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					62
*08	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-					62

JURASCHEK WELL #: 1 RRCID -> 114846 COMPL. DATE 01/24/1985 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11070 - 11414

03	513	N	73	-0-	-440	-0-	73	2			N	-0-					15
04	510	N	41	-0-	-469	-0-	41	2			N	-0-					15
05	527	X	2	-0-	-525	-0-	2	2			N	-0-					15
06	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	2			N	-0-	15	1			-0-
07	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3446	2			N	-0-					-0-
*08	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	2			N	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 27 RRCID -> 116145 COMPL. DATE 04/09/1985 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8956 - 9408

03	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	4376	2	86	9	Y	78	91	1			8
04	4590	X	3920	-0-	-670	-0-	3858	2	62	9	Y	56	59	1			5
05	4805	X	4242	-0-	-563	-0-	4163	2	79	9	Y	72	73	1			4
06	4650	X	3146	-0-	-1504	-0-	3099	2	47	9	Y	43	43	1			4
07	4495	X	4335	-0-	-160	-0-	4243	2	92	9	Y	84	80	1			8
08	4464	X	3604	-0-	-860	-0-	3552	2	52	9	Y	47	45	1			10

VAQUILLAS RANCH "A" WELL #: 14 RRCID -> 116187 COMPL. DATE 04/05/1985 TOTAL DEPTH 11285 PERF. 9957 - 10612

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 36 RRCID -> 116868 COMPL. DATE 05/31/1985 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10440 - 10618

03	4433	X	2754	-0-	-1679	-0-	2754	2			Y	-0-					-0-
04	2790	X	976	-0-	-1814	-0-	976	2			Y	-0-					-0-
05	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	2			Y	-0-					-0-
06	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	3671	-0-	571	571	3671	2			Y	-0-					-0-
*08	1893	N	1322	-0-	-571	-0-	1322	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LUNDELL WELL #: 26 RRCID -> 116977 COMPL. DATE 06/16/1985 TOTAL DEPTH 9971 PERF. 9415 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 25 RRCID -> 117132 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8972 - 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
03	4371	X	3516	-0-	-855	-0-	3516	2			Y	-0-					-0-
04	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	4339	2			Y	-0-					-0-
05	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	4471	2			Y	-0-					-0-
06	4050	X	3576	-0-	-474	-0-	3576	2			Y	-0-					-0-
07	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	4567	2			Y	-0-					-0-
08	4495	X	4316	-0-	-179	-0-	4316	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A11 WELL #: 55 RRCID -> 117264 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8304 - 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
03	155	N	54	-0-	-101	-0-	4	1	50	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	42	-0-	-78	-0-	4	1	38	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	43	-0-	-19	-0-	2	1	27	2	Y	13	9	0			4
							14	9									
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	2	1	25	2	Y	22	20	0			6
							24	9									
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	40	2	Y	25	23	0			8
							28	9									
*08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	49	2	Y	39	32	0			15
							43	9									

FROST, P. M. "B" WELL #: 1 RRCID -> 117289 COMPL. DATE 06/29/1985 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10826 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2666	X	2243	-0-	-423	-0-	2243	2			N	-0-					60
04	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	2972	2			N	-0-					60
05	2666	X	1046	-0-	-1620	-0-	1046	2			N	-0-					60
06	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	4949	2	22	9	N	20					80
07	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	5525	2			N	-0-					80
*08	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	2			N	-0-					80

MARRS MCLEAN "C" WELL #: 5 RRCID -> 117304 COMPL. DATE 06/22/1985 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10984 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

7-B CATTLE CO. WELL #: 4 RRCID -> 117429 COMPL. DATE 07/09/1985 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11001 - 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
DAY WELL #: 1 RRCID -> 117460 COMPL. DATE 07/03/1985 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8406 - 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
03	599	X	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					34
04	361	X	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					34
05	589	X	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					34
06	330	X	232	-0-	-98	-0-	232	2			N	-0-					34
07	341	X	262	-0-	-79	-0-	262	2			N	-0-					34
*08	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					34

LUNDELL WELL #: 30 RRCID -> 117575 COMPL. DATE 07/27/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10205 - 10352

03	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			Y	-0-					-0-
04	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			Y	-0-					-0-
05	775	N	766	-0-	-9	-0-	766	2			Y	-0-					-0-
06	750	N	635	-0-	-115	-0-	635	2			Y	-0-					-0-
07	930	N	905	-0-	-25	-0-	905	2			Y	-0-					-0-
*08	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			Y	-0-					-0-

MARSHALL, S.G. WELL #: 2 RRCID -> 117748 COMPL. DATE 08/13/1985 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10710 - 11842

03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					36
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					36
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					36
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16	52	1			-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

HIRSCH WELL #: 2 RRCID -> 117831 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11290 PERF. 9763 - 10958

03	1767	N	1598	-0-	-169	-0-	1598	2			N	-0-					23
04	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-					23
05	1767	N	1731	-0-	-36	-0-	1731	2			N	-0-					23
06	1560	N	1468	-0-	-92	-0-	1468	2			N	-0-					23
07	1581	N	849	-0-	-732	-0-	849	2			N	-0-					23
08	1736	N	932	-0-	-804	-0-	932	2			N	-0-					23

VAQUILLAS RANCH G WELL #: 22 RRCID -> 117915 COMPL. DATE 08/23/1985 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11063 - 11101

03	1302	X	888	-0-	-414	-0-	36	1	852	2	Y	-0-					-0-
04	1470	X	1106	-0-	-364	-0-	46	1	1060	2	Y	-0-					-0-
05	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	87	1	1876	2	Y	-0-					-0-
06	1470	X	1190	-0-	-280	-0-	53	1	1137	2	Y	-0-					-0-
07	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	68	1	1297	2	Y	-0-					-0-
*08	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	92	1	1736	2	Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 14 RRCID -> 117916 COMPL. DATE 08/24/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8762 - 8928

03	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					30
04	1110	N	667	-0-	-443	-0-	667	2			N	-0-					30
05	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					30
06	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					30
07	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					30
08	837	N	756	-0-	-81	-0-	756	2			N	-0-					30

LUNDELL WELL #: 42 RRCID -> 118281 COMPL. DATE 09/11/1985 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10741 - 11108

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LUNDELL WELL #: 40 RRCID -> 118575 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9461 - 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARSHALL, S.G. WELL #: 3 RRCID -> 119003 COMPL. DATE 11/01/1985 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10734 - 11698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/05/2013 - P&A 04-05-2013

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-	2113	2	59	9	Y	54	76	1			5
04	2670	X	1952	-0-	-718	-0-	1908	2	44	9	Y	40	42	1			3
05	2790	X	2254	-0-	-536	-0-	2208	2	46	9	Y	42	43	1			2
06	2700	X	1686	-0-	-1014	-0-	1658	2	28	9	Y	25	25	1			2
07	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2422	2	57	9	Y	52	49	1			5
08	2263	N	2022	-0-	-241	-0-	1990	2	32	9	Y	29	28	1			6

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	2108	N	968	-0-	-1140	-0-	968	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	3986	-0-	986	986	3986	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	3270	-0-	170	1156	3270	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	2784	-0-	-216	940	2784	2			Y	-0-					-0-
07	4123	X	2686	-0-	-1437	-0-	2686	2			Y	-0-					-0-
08	4123	X	2570	-0-	-1553	-0-	2570	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR WELL #: 22 RRCID -> 120425 COMPL. DATE 02/18/1986 TOTAL DEPTH 9849 PERF. 8655 - 9580

03	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-					-0-
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
*08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 35 RRCID -> 120718 COMPL. DATE 03/27/1986 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9193 - 9280

03	12669	X	12669	-0-	-0-	-0-	774	1	11739	2	Y	142	144	0			38
							156	9									
04	12060	X	11849	-0-	-211	-0-	698	1	10742	2	Y	372	321	0			89
							409	9									
05	12462	X	12350	-0-	-112	-0-	764	1	11586	2	Y	-0-	89	0			-0-
06	12060	X	11207	-0-	-853	-0-	617	1	10590	2	Y	-0-					-0-
07	11216	X	11216	-0-	-0-	-0-	634	1	10582	2	Y	-0-					-0-
*08	11206	X	11206	-0-	-0-	-0-	617	1	10589	2	Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 18 RRCID -> 120936 COMPL. DATE 04/19/1986 TOTAL DEPTH 9892 PERF. 8701 - 9444

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR WELL #: 21 RRCID -> 121253 COMPL. DATE 05/13/1986 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8905 - 9012

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR WELL #: 24 RRCID -> 121702 COMPL. DATE 06/30/1986 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8548 - 8732

03	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	5274	2	63	9	N	57	96	1			16
04	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	5045	2			N	-0-					16
05	5332	X	4345	-0-	-987	-0-	4330	2	15	9	N	14					30
06	5160	X	5063	-0-	-97	-0-	5049	2	14	9	N	13					43
07	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	5243	2	3	9	N	3					46
08	5115	X	4368	-0-	-747	-0-	4293	2	75	9	N	68	99	1			15

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH CO STATE WELL #: 7 RRCID -> 121781 COMPL. DATE 07/08/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9182 - 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
03	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	66	1	1005	2	Y	-0-					-0-
04	964	N	964	-0-	-0-	-0-	59	1	905	2	Y	-0-					-0-
05	992	N	976	-0-	-16	-0-	60	1	916	2	Y	-0-					-0-
06	1050	N	942	-0-	-108	-0-	52	1	890	2	Y	-0-					-0-
07	863	N	863	-0-	-0-	-0-	49	1	814	2	Y	-0-					-0-
*08	916	N	916	-0-	-0-	-0-	50	1	866	2	Y	-0-					-0-

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
03	1302	N	1154	-0-	-148	-0-	1126	2	28	9	Y	25	22	1			3
04	1200	N	1116	-0-	-84	-0-	1094	2	22	9	Y	20	21	1			2
05	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1207	2	28	9	Y	25	26	1			1
06	1110	N	1094	-0-	-16	-0-	1073	2	21	9	Y	19	18	1			2
07	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1463	2	39	9	Y	35	34	1			3
*08	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1226	2	23	9	Y	21	20	1			4

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
03	2956	N	2956	-0-	-0-	-0-	2945	2	11	9	N	10					60
04	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	2816	2	22	9	N	20					80
05	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	2836	2	21	9	N	19					99
06	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	2776	2	14	9	N	13					112
07	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2			N	-0-					112
*08	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	2824	2	32	9	N	29					141

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
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	79	-0-	-41	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
07	159	X	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
08	217	X	84	-0-	-133	-0-	84	2			Y	-0-					-0-

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
03	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			Y	-0-					-0-
04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					-0-
05	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			Y	-0-					-0-
06	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			Y	-0-					-0-
07	558	N	342	-0-	-216	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
08	775	N	373	-0-	-402	-0-	373	2			Y	-0-					-0-

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
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LUNDELL "D" WELL #: 1 RRCID -> 123369 COMPL. DATE 01/25/1987 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10252 - 11004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/23/2013 - PLUGGED 04-23-2013

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	42	1	633	2	Y	-0-					-0-
04	616	N	616	-0-	-0-	-0-	38	1	578	2	Y	-0-					-0-
05	642	N	642	-0-	-0-	-0-	40	1	602	2	Y	-0-					-0-
06	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	88	1	1517	2	Y	-0-					-0-
07	765	N	765	-0-	-0-	-0-	43	1	722	2	Y	-0-					-0-
*08	744	N	744	-0-	-0-	-0-	41	1	703	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH -J- WELL #: 39 RRCID -> 123609 COMPL. DATE 02/25/1987 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10677 - 10692

03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	6	1	132	2	Y	-0-					-0-
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	5	1	107	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	27	-0-	-66	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	24	-0-	-96	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	25	-0-	-37	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 27 RRCID -> 124200 COMPL. DATE 05/06/1987 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8599 - 8648

03	3100	N	3839	-0-	739	739	3839	2			N	-0-					65
04	2220	N	1177	-0-	-1043	-0-	1177	2			N	-0-					65
05	3100	N	3816	-0-	716	716	3816	2			N	-0-					65
06	4141	X	3425	-0-	-716	-0-	3401	2	24	9	N	22					87
07	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3223	2	86	9	N	78	140	1			25
*08	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2972	2	11	9	N	10					35

CARR WELL #: 31 RRCID -> 124582 COMPL. DATE 06/26/1987 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8670 - 8738

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 47 RRCID -> 125036 COMPL. DATE 08/09/1987 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9105 - 9129

03	7474	X	7474	-0-	-0-	-0-	7269	2	205	9	Y	186	245	1			19
04	5820	X	5710	-0-	-110	-0-	5710	2			Y	-0-	19	1			-0-
05	6014	X	5465	-0-	-549	-0-	5465	2			Y	-0-					-0-
06	5820	X	3955	-0-	-1865	-0-	3955	2			Y	-0-					-0-
07	5921	X	5628	-0-	-293	-0-	5628	2			Y	-0-					-0-
08	5921	X	4435	-0-	-1486	-0-	4435	2			Y	-0-					-0-

ARCO FEE WELL #: 3 RRCID -> 125277 COMPL. DATE 08/27/1987 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11024 - 11044

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

7-B CATTLE CO. "D" WELL #: 1 RRCID -> 125583 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11230 - 12155

03	1395	N	1161	-0-	-234	-0-	1161	2			N	-0-					25
04	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-					25
05	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1240	2	17	9	N	15					40
06	1110	N	977	-0-	-133	-0-	977	2			N	-0-					40
07	1612	N	969	-0-	-643	-0-	969	2			N	-0-					40
08	1271	N	768	-0-	-503	-0-	768	2			N	-0-					40

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH A11 WELL #: 58 RRCID -> 126331 COMPL. DATE 12/28/1987 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8403 - 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
03	767	N	767	-0-	-0-	-0-	56	1	711	2	Y	-0-					-0-
04	758	N	758	-0-	-0-	-0-	70	1	688	2	Y	-0-					-0-
05	855	N	855	-0-	-0-	-0-	60	1	734	2	Y	55	37	0			18
							61	9									
06	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	77	1	867	2	Y	105	94	0			29
							116	9									
07	900	N	900	-0-	-0-	-0-	68	1	777	2	Y	50	64	0			15
							55	9									
*08	955	N	955	-0-	-0-	-0-	60	1	821	2	Y	67	56	0			26
							74	9									

LUNDELL-205 WELL #: 1 RRCID -> 126447 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9934 - 10634

03	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2			N	-0-					-0-
04	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	2			N	-0-					-0-
05	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
06	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
07	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
*08	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			N	-0-					-0-

CARR WELL #: 35 RRCID -> 128417 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8683 - 9044

03	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	5796	2			N	-0-					87
04	5880	X	5586	-0-	-294	-0-	5555	2	31	9	N	28	73	1			42
05	6076	X	5658	-0-	-418	-0-	5658	2			N	-0-					42
06	5880	X	5382	-0-	-498	-0-	5382	2			N	-0-					42
07	5611	X	5584	-0-	-27	-0-	5584	2			N	-0-					42
08	5611	X	4797	-0-	-814	-0-	4797	2			N	-0-					42

VAQUILLAS RANCH CO LTD. WELL #: 33 RRCID -> 129861 COMPL. DATE 12/24/1988 TOTAL DEPTH 10189 PERF. 9648 - 9706

03	4898	X	4470	-0-	-428	-0-	272	1	4123	2	Y	68	66	0			18
							75	9									
04	4500	X	4093	-0-	-407	-0-	250	1	3843	2	Y	-0-	18	0			-0-
05	4371	X	4352	-0-	-19	-0-	269	1	4083	2	Y	-0-					-0-
06	4320	X	4161	-0-	-159	-0-	229	1	3932	2	Y	-0-					-0-
07	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	245	1	4086	2	Y	-0-					-0-
08	4216	X	4065	-0-	-151	-0-	224	1	3841	2	Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 34 RRCID -> 130016 COMPL. DATE 01/30/1989 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8244 - 8282

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR WELL #: 36 RRCID -> 130146 COMPL. DATE 02/28/1989 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8554 - 8686

03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
04	720	N	716	-0-	-4	-0-	716	2			N	-0-					-0-
05	744	N	715	-0-	-29	-0-	715	2			N	-0-					-0-
06	780	N	691	-0-	-89	-0-	691	2			N	-0-					-0-
07	744	N	715	-0-	-29	-0-	715	2			N	-0-					-0-
08	713	N	592	-0-	-121	-0-	592	2			N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VERGARA-RAYZOR GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130151 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9453 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3007	X	2888	-0-	-119	-0-	2691	2	197	9	Y	179	141	0			38
04	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	2601	2	176	9	Y	160	154	0			44
05	2883	N	2523	-0-	-360	-0-	2470	2	53	9	Y	48	76	0			16
06	2790	N	2731	-0-	-59	-0-	2555	2	176	9	Y	160	153	0			23
07	2821	N	2693	-0-	-128	-0-	2619	2	74	9	Y	67	78	0			12
*08	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2478	2	178	9	Y	162	153	0			21

VERGARA-RAYZOR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 130153 COMPL. DATE 12/25/2001 TOTAL DEPTH 10557 PERF. 9316 - 9331

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 52 RRCID -> 130484 COMPL. DATE 03/29/1989 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9240 - 9794

03	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-	6126	2			Y	-0-					-0-
04	5820	X	5445	-0-	-375	-0-	5342	2	103	9	Y	94	86	1			8
05	6076	X	4446	-0-	-1630	-0-	4345	2	101	9	Y	92	95	1			5
06	5940	X	5278	-0-	-662	-0-	5182	2	96	9	Y	87	84	1			8
07	6623	X	6623	-0-	-0-	-0-	6623	2			Y	-0-	8	1			-0-
08	5983	X	3993	-0-	-1990	-0-	3923	2	70	9	Y	64	50	1			14

VAQUILLAS RANCH L2 WELL #: 65 RRCID -> 130632 COMPL. DATE 04/10/1989 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8740 - 8798

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 58 RRCID -> 131282 COMPL. DATE 04/19/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9411 - 9576

03	8195	X	8195	-0-	-0-	-0-	8084	2	111	9	Y	101	91	1			10
04	7963	X	7963	-0-	-0-	-0-	7873	2	90	9	Y	82	85	1			7
05	8315	X	8315	-0-	-0-	-0-	8204	2	111	9	Y	101	103	1			5
06	6985	X	6985	-0-	-0-	-0-	6910	2	75	9	Y	68	67	1			6
07	8600	X	8600	-0-	-0-	-0-	8469	2	131	9	Y	119	114	1			11
*08	8244	X	8244	-0-	-0-	-0-	8158	2	86	9	Y	78	72	1			17

VAQUILLAS A-8 WELL #: 66 RRCID -> 131348 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8146 - 9092

03	3317	X	2251	-0-	-1066	-0-	407	1	1844	2	Y	-0-					-0-
04	3090	X	2289	-0-	-801	-0-	422	1	1867	2	Y	-0-					-0-
05	3193	X	2608	-0-	-585	-0-	456	1	2121	2	Y	28	19	0			9
							31	9									
06	2460	X	2237	-0-	-223	-0-	444	1	1747	2	Y	42	39	0			12
							46	9									
07	2542	X	2389	-0-	-153	-0-	456	1	1905	2	Y	25	29	0			8
							28	9									
08	2604	X	2104	-0-	-500	-0-	379	1	1696	2	Y	26	24	0			10
							29	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U. WELL #: 8 RRCID -> 132088 COMPL. DATE 09/20/1989 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 9240 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1333	X	852	-0-	-481	-0-	53	1	799	2	Y	-0-					-0-
04	1020	X	854	-0-	-166	-0-	52	1	802	2	Y	-0-					-0-
05	1111	X	1111	-0-	-0-	-0-	69	1	1042	2	Y	-0-					-0-
06	883	N	883	-0-	-0-	-0-	49	1	834	2	Y	-0-					-0-
07	844	N	844	-0-	-0-	-0-	48	1	796	2	Y	-0-					-0-
08	837	N	770	-0-	-67	-0-	42	1	728	2	Y	-0-					-0-

HIRSCH WELL #: 5 RRCID -> 132274 COMPL. DATE 10/15/1989 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 10803 - 11778

03	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3252	2	4	9	N	4					29
04	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	2			N	-0-					29
05	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	2			N	-0-					29
06	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3085	2			N	-0-					29
07	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	2			N	-0-					29
*08	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	2			N	-0-					29

VAQUILLAS RANCH A-3 WELL #: 67 U RRCID -> 132286 COMPL. DATE 07/15/1989 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8576 - 8604

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 48 RRCID -> 132620 COMPL. DATE 11/02/1989 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8600 - 9272

03	10292	X	7474	-0-	-2818	-0-	7474	2			N	-0-					47
04	9960	X	8140	-0-	-1820	-0-	8140	2			N	-0-					47
05	9548	X	9045	-0-	-503	-0-	9045	2			N	-0-					47
06	9240	X	6007	-0-	-3233	-0-	5990	2	17	9	N	15					62
07	7459	X	7459	-0-	-0-	-0-	7445	2	14	9	N	13					75
*08	7245	X	7245	-0-	-0-	-0-	7245	2			N	-0-					75

CARR WELL #: 47 RRCID -> 132623 COMPL. DATE 10/24/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8766 - 8792

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH -I WELL #: 42 RRCID -> 133021 COMPL. DATE 12/06/1989 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 10754 - 11134

03	987	N	987	-0-	-0-	-0-	40	1	947	2	Y	-0-					-0-
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	15	1	349	2	Y	-0-					-0-
05	276	N	276	-0-	-0-	-0-	12	1	264	2	Y	-0-					-0-
06	960	N	262	-0-	-698	-0-	12	1	250	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	254	-0-	-118	-0-	13	1	241	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	248	-0-	-31	-0-	12	1	236	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 31 RRCID -> 133182 COMPL. DATE 10/26/1989 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 9004 - 9052

03	873	N	873	-0-	-0-	-0-	54	1	819	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	383	-0-	-67	-0-	23	1	360	2	Y	-0-					-0-
05	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	98	1	1490	2	Y	-0-					-0-
06	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	73	1	1248	2	Y	-0-					-0-
07	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	59	1	992	2	Y	-0-					-0-
08	1581	N	597	-0-	-984	-0-	33	1	564	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	156	1	3705	2	Y	-0-					-0-
04	8550	X	8550	-0-	-0-	-0-	353	1	8197	2	Y	-0-					-0-
05	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	197	1	4240	2	Y	-0-					-0-
06	3360	X	1346	-0-	-2014	-0-	60	1	1286	2	Y	-0-					-0-
07	3255	X	1142	-0-	-2113	-0-	57	1	1085	2	Y	-0-					-0-
08	3255	X	822	-0-	-2433	-0-	41	1	781	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A6 WELL #: 41 RRCID -> 133495 COMPL. DATE 01/19/1990 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11308 - 11340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	5084	X	4340	-0-	-744	-0-	4340	2			Y	-0-	142	0			-0-
04	4710	X	3326	-0-	-1384	-0-	3326	2			Y	-0-					-0-
05	4557	X	3882	-0-	-675	-0-	3882	2			Y	-0-					-0-
06	4410	X	4149	-0-	-261	-0-	4149	2			Y	-0-					-0-
07	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	3971	2			Y	-0-					-0-
08	3968	X	3738	-0-	-230	-0-	3738	2			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
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	120	N	18	-0-	-102	-0-	18	2			N	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
08	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	2			N	-0-					-0-

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
03	7347	X	7161	-0-	-186	-0-	443	1	6718	2	Y	-0-	7	0			-0-
04	7110	X	7008	-0-	-102	-0-	428	1	6580	2	Y	-0-					-0-
05	7347	X	6844	-0-	-503	-0-	423	1	6421	2	Y	-0-					-0-
06	7110	X	6515	-0-	-595	-0-	359	1	6156	2	Y	-0-					-0-
07	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	366	1	6101	2	Y	-0-					-0-
*08	6481	X	6481	-0-	-0-	-0-	357	1	6124	2	Y	-0-					-0-

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
03	1394	X	1394	-0-	-0-	-0-	96	1	1298	2	Y	-0-					-0-
04	1495	X	1495	-0-	-0-	-0-	103	1	1392	2	Y	-0-					-0-
05	984	X	984	-0-	-0-	-0-	69	1	915	2	Y	-0-					-0-
06	1290	X	1290	-0-	-0-	-0-	88	1	1202	2	Y	-0-					-0-
07	1550	N	735	-0-	-815	-0-	51	1	684	2	Y	-0-					-0-
*08	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	104	1	1394	2	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
03	1364	N	1241	-0-	-123	-0-	1241	2			Y	-0-					-0-
04	1350	N	1232	-0-	-118	-0-	1232	2			Y	-0-					-0-
05	1240	N	1158	-0-	-82	-0-	1158	2			Y	-0-					-0-
06	1200	N	1131	-0-	-69	-0-	1131	2			Y	-0-					-0-
07	1209	N	1184	-0-	-25	-0-	1184	2			Y	-0-					-0-
*08	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03	8711	X	8146	-0-	-565	-0-	8121	2	25	9	Y	23					71
04	9169	X	9169	-0-	-0-	-0-	9160	2	9	9	Y	8					79
05	8711	X	8654	-0-	-57	-0-	8643	2	11	9	Y	10					89
06	8406	X	8406	-0-	-0-	-0-	8396	2	10	9	Y	9					98
07	7984	X	7984	-0-	-0-	-0-	7964	2	20	9	Y	18	96	1			20
*08	8028	X	8028	-0-	-0-	-0-	8006	2	22	9	Y	20					40

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
03	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	4247	2			Y	-0-					-0-
04	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	2			Y	-0-					-0-
05	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	4031	2			Y	-0-					-0-
06	3900	X	3517	-0-	-383	-0-	3517	2			Y	-0-					-0-
07	4247	X	4197	-0-	-50	-0-	4197	2			Y	-0-					-0-
08	4247	X	4122	-0-	-125	-0-	4122	2			Y	-0-					-0-

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
03	279	N	154	-0-	-125	-0-	154	2			N	-0-					16
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					16
05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					16
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					16
07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					16
*08	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					16

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
03	279	N	175	-0-	-104	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	154	-0-	-56	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
05	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			Y	-0-					-0-
06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	74	-0-	-81	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
08	279	N	136	-0-	-143	-0-	136	2			Y	-0-					-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
03	3596	X	2443	-0-	-1153	-0-	377	1	2066	2	Y	-0-					-0-
04	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	532	1	3126	2	Y	-0-					-0-
05	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	518	1	3038	2	Y	-0-					-0-
06	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	462	1	2517	2	Y	-0-					-0-
07	3782	X	3027	-0-	-755	-0-	470	1	2557	2	Y	-0-					-0-
08	3782	X	2930	-0-	-852	-0-	479	1	2451	2	Y	-0-					-0-

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
03	5673	X	5606	-0-	-67	-0-	5541	2	65	9	Y	59	81	1			6
04	5490	X	5253	-0-	-237	-0-	5172	2	81	9	Y	74	74	1			6
05	5673	X	5024	-0-	-649	-0-	4932	2	92	9	Y	84	86	1			4
06	5490	X	3921	-0-	-1569	-0-	3863	2	58	9	Y	53	52	1			5
07	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	4890	2	105	9	Y	95	91	1			9
*08	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3547	2	52	9	Y	47	46	1			10

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03	4867	X	2933	-0-	-1934	-0-	439	1	2040	2	Y	413	389	1			51
							454	9									
04	4710	X	3206	-0-	-1504	-0-	449	1	2660	2	Y	88	135	1			4
							97	9									
05	4712	X	1026	-0-	-3686	-0-	174	1	812	2	Y	36	31	1			9
							40	9									
06	4560	X	3016	-0-	-1544	-0-	519	1	2455	2	Y	38	23	1			24
							42	9									
07	4464	X	4420	-0-	-44	-0-	608	1	3650	2	Y	147	137	1			34
							162	9									
*08	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	628	1	3629	2	Y	73	54	1			53
							80	9									

VAQUILLAS RANCH A6 WELL #: 30 RRCID -> 136224 COMPL. DATE 10/15/1990 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10970 - 11278

03	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	192	1	4576	2	Y	-0-					-0-
04	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	131	1	3039	2	Y	-0-					-0-
05	2294	X	2224	-0-	-70	-0-	99	1	2125	2	Y	-0-					-0-
06	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	169	1	3621	2	Y	-0-					-0-
07	4774	X	3887	-0-	-887	-0-	194	1	3693	2	Y	-0-					-0-
08	4774	X	3474	-0-	-1300	-0-	174	1	3300	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A-1 WELL #: 72 RRCID -> 136502 COMPL. DATE 11/18/1990 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9830 - 9864

03	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	415	1	5604	2	Y	144	144	0			10
							158	9									
04	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	347	1	4691	2	Y	-0-	10	0			-0-
05	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	373	1	4944	2	Y	-0-					-0-
06	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	341	1	4664	2	Y	-0-					-0-
07	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	346	1	4616	2	Y	-0-					-0-
*08	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	354	1	4758	2	Y	-0-					-0-

MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 136612 COMPL. DATE 10/15/1990 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10452 - 11070

03	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	198	1	4717	2	N	-0-					27
04	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	184	1	4267	2	N	-0-					27
05	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	205	1	4407	2	N	-0-					27
06	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	203	1	4338	2	N	-0-					27
07	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	229	1	4360	2	N	-0-					27
*08	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	232	1	4397	2	N	-0-					27

LUNDELL WELL #: 56 RRCID -> 137020 COMPL. DATE 09/26/1990 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9236 - 9928

03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	66	-0-	-58	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
*08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 57 RRCID -> 137346 COMPL. DATE 12/23/1990 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9622 - 9796

03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-					-0-
04	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	188	-0-	-91	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
06	390	N	216	-0-	-174	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
07	496	N	301	-0-	-195	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
*08	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VILLARREAL "F" WELL #: 2 RRCID -> 137354 COMPL. DATE 03/01/2007 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
03	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	4387	2			N	-0-					32
04	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2			N	-0-					32
05	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	2			N	-0-					32
06	1991	X	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			N	-0-					32
07	2046	X	783	-0-	-1263	-0-	783	2			N	-0-					32
08	2046	X	1760	-0-	-286	-0-	1760	2			N	-0-					32

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
03	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1199	2	12	9	N	11	11	1			1
04	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1584	2	13	9	N	12	12	1			1
05	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2099	2	21	9	N	19	19	1			1
06	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1389	2	11	9	N	10	10	1			1
07	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-	1	1			-0-
08	2108	N	1625	-0-	-483	-0-	1613	2	12	9	N	11	9	1			2

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
03	2635	N	2423	-0-	-212	-0-	2423	2			N	-0-					-0-
04	2490	N	1908	-0-	-582	-0-	1908	2			N	-0-					-0-
05	2387	N	2139	-0-	-248	-0-	2139	2			N	-0-					-0-
06	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			N	-0-					-0-
07	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2			N	-0-					-0-
08	2139	N	14	-0-	-2125	-0-	14	2			N	-0-					-0-

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
03	6262	X	5131	-0-	-1131	-0-	207	1	4924	2	Y	-0-					-0-
04	6810	X	5748	-0-	-1062	-0-	237	1	5498	2	Y	12	1	0			11
							13	9									
05	7750	X	2907	-0-	-4843	-0-	128	1	2762	2	Y	15	22	0			4
							17	9									
06	7500	X	1850	-0-	-5650	-0-	82	1	1765	2	Y	3					7
							3	9									
07	7657	X	7101	-0-	-556	-0-	354	1	6740	2	Y	6	6	0			7
							7	9									
08	5952	X	5462	-0-	-490	-0-	273	1	5177	2	Y	11	10	0			8
							12	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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	372	N	312	-0-	-60	-0-	13	1	299	2	Y	-0-					-0-
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	15	1	355	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	356	-0-	-16	-0-	16	1	340	2	Y	-0-					-0-
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	15	1	321	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	335	-0-	-37	-0-	17	1	318	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	17	1	324	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03	3472	X	2077	-0-	-1395	-0-	152	1	1925	2	Y	-0-					-0-
04	3360	X	1466	-0-	-1894	-0-	135	1	1331	2	Y	-0-					-0-
05	3131	X	2708	-0-	-423	-0-	199	1	2448	2	Y	55	37	0			18
							61	9									
06	3030	X	2713	-0-	-317	-0-	214	1	2407	2	Y	84	79	0			23
							92	9									
07	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	244	1	2772	2	Y	151	129	0			45
							166	9									
*08	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	156	1	2118	2	Y	39	69	0			15
							43	9									

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
03	279	N	176	-0-	-103	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	214	-0-	-56	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	139	-0-	-41	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	172	-0-	-45	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
08	248	N	192	-0-	-56	-0-	192	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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A-6 WELL #: 83 RRCID -> 139320 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11379 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2170	N	1586	-0-	-584	-0-	64	1	1522	2	Y	-0-					-0-
04	2100	N	1496	-0-	-604	-0-	62	1	1434	2	Y	-0-					-0-
05	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	63	1	1366	2	Y	-0-					-0-
06	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	82	1	1757	2	Y	-0-					-0-
07	1550	N	1215	-0-	-335	-0-	61	1	1154	2	Y	-0-					-0-
08	1426	N	630	-0-	-796	-0-	32	1	598	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A8 WELL #: 86 RRCID -> 139729 COMPL. DATE 09/23/1991 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 9166 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6758	X	5157	-0-	-1601	-0-	378	1	4779	2	Y	-0-					-0-
04	5580	X	4966	-0-	-614	-0-	456	1	4510	2	Y	-0-					-0-
05	5828	X	5671	-0-	-157	-0-	422	1	5204	2	Y	41	28	0			13
							45	9									
06	5640	X	5442	-0-	-198	-0-	440	1	4933	2	Y	63	59	0			17
							69	9									
07	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	456	1	5185	2	Y	38	44	0			11
							42	9									
*08	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	373	1	5073	2	Y	40	36	0			15
							44	9									

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 5 RRCID -> 140594 COMPL. DATE 12/26/1991 TOTAL DEPTH 10239 PERF. 9376 - 9419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	92	1	1390	2	Y	-0-					-0-
04	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	86	1	1327	2	Y	-0-					-0-
05	1395	N	1185	-0-	-210	-0-	73	1	1112	2	Y	-0-					-0-
06	1440	N	1101	-0-	-339	-0-	61	1	1040	2	Y	-0-					-0-
07	1457	N	904	-0-	-553	-0-	51	1	853	2	Y	-0-					-0-
08	1178	N	770	-0-	-408	-0-	42	1	728	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
DAY WELL #: 3 RRCID -> 140860 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8190 - 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
03	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					54
04	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					54
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					54
06	1500	N	392	-0-	-1108	-0-	385	2	7	9	N	6					60
07	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1605	2	11	9	N	10					70
*08	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			N	-0-					70

VAQUILLAS RANCH A 1 WELL #: 90 RRCID -> 141009 COMPL. DATE 03/13/1992 TOTAL DEPTH 1100 PERF.10238 - 10260

03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	10	1	135	2	Y	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	9	1	116	2	Y	-0-					-0-
05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	11	1	143	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	111	-0-	-39	-0-	8	1	103	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	118	-0-	-6	-0-	8	1	110	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	109	-0-	-46	-0-	8	1	101	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH "A1" WELL #: 91 RRCID -> 141117 COMPL. DATE 03/09/1992 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10068 - 10090

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 40 RRCID -> 141118 COMPL. DATE 03/10/1992 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8725 - 8754

03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	37	1	554	2	Y	-0-					-0-
04	780	N	780	-0-	-0-	-0-	48	1	732	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	456	-0-	-40	-0-	28	1	428	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	384	-0-	-96	-0-	21	1	363	2	Y	-0-					-0-
07	806	N	328	-0-	-478	-0-	19	1	309	2	Y	-0-					-0-
*08	544	N	544	-0-	-0-	-0-	30	1	514	2	Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 53 RRCID -> 141441 COMPL. DATE 06/03/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8232 - 8473

03	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					31
04	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					31
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					31
06	619	N	619	-0-	-0-	-0-	608	2	11	9	N	10					41
07	595	N	595	-0-	-0-	-0-	594	2	1	9	N	1					42
*08	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					42

CARR WELL #: 56 RRCID -> 141848 COMPL. DATE 06/11/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8632 - 8812

03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					62
04	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	2			N	-0-					62
05	279	N	236	-0-	-43	-0-	236	2			N	-0-					62
06	270	N	219	-0-	-51	-0-	219	2			N	-0-					62
07	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	2			N	-0-					62
*08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					62

VAQUILLAS RANCH "A-1" WELL #: 15 RRCID -> 142042 COMPL. DATE 08/14/1992 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10248 - 10266

03	403	N	314	-0-	-89	-0-	22	1	292	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	271	-0-	-29	-0-	19	1	252	2	Y	-0-					-0-
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	30	1	395	2	Y	-0-					-0-
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	25	1	341	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	265	-0-	-14	-0-	18	1	247	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	415	-0-	-19	-0-	29	1	386	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03	62	N	58	-0-	-4	-0-	2	1	56	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	51	-0-	-69	-0-	2	1	49	2	Y	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	Y	-0-					-0-
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	5	1	108	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	2	Y	-0-					-0-
*08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 43 RRCID -> 142099 COMPL. DATE 07/28/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9162 - 9184

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAY WELL #: 4 RRCID -> 142225 COMPL. DATE 08/02/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8814 - 9056

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 11 RRCID -> 142299 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10860 - 11574

03	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	5065	2			N	-0-					-0-
04	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	4801	2			N	-0-					-0-
05	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	4675	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	3486	-0-	-414	-0-	3486	2			N	-0-					-0-
07	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	5860	2			N	-0-					-0-
08	5053	X	4085	-0-	-968	-0-	4085	2			N	-0-					-0-

CARR WELL #: 58 RRCID -> 142402 COMPL. DATE 07/30/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8556 - 9530

03	2852	X	2532	-0-	-320	-0-	2532	2			N	-0-					20
04	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	2991	2	11	9	N	10					30
05	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	2			N	-0-					30
06	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	3004	2	22	9	N	20					50
07	2852	X	2688	-0-	-164	-0-	2632	2	56	9	N	51	51	1			50
08	2852	X	2650	-0-	-202	-0-	2615	2	35	9	N	32					82

VAQUILLAS RANCH "D" WELL #: 1 RRCID -> 142454 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8232 - 8270

03	651	N	394	-0-	-257	-0-	28	1	366	2	Y	-0-					-0-
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	31	1	482	2	Y	-0-					-0-
05	682	N	553	-0-	-129	-0-	39	1	514	2	Y	-0-					-0-
06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	35	1	451	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	512	-0-	-15	-0-	36	1	476	2	Y	-0-					-0-
08	558	N	483	-0-	-75	-0-	38	1	445	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 29 RRCID -> 142537 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 10104 PERF. 9044 - 9064

03	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	137	1	2083	2	Y	-0-					-0-
04	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	112	1	1728	2	Y	-0-					-0-
05	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	163	1	2465	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	3085	-0-	85	85	170	1	2915	2	Y	-0-					-0-
07	2961	N	2876	-0-	-85	-0-	163	1	2713	2	Y	-0-					-0-
08	2449	N	557	-0-	-1892	-0-	31	1	526	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	2852	X	2454	-0-	-398	-0-	2454	2			Y	-0-	11	1			-0-
04	3120	X	1488	-0-	-1632	-0-	1488	2			Y	-0-					-0-
05	3224	X	1570	-0-	-1654	-0-	1570	2			Y	-0-					-0-
06	3120	X	2197	-0-	-923	-0-	2197	2			Y	-0-					-0-
07	1951	X	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			Y	-0-					-0-
*08	1871	X	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH "A5" WELL #: 97 RRCID -> 142775 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8402 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	151	-0-	-35	-0-	11	1	140	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	132	-0-	-18	-0-	8	1	124	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	139	-0-	-16	-0-	10	1	129	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	90	-0-	-60	-0-	6	1	84	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	99	-0-	-25	-0-	7	1	92	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	102	-0-	-22	-0-	8	1	94	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS A5 WELL #: 101 RRCID -> 142792 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8150 - 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 46 RRCID -> 142848 COMPL. DATE 10/03/1992 TOTAL DEPTH 8774 PERF. 8578 - 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LUNDELL "C" WELL #: 3 RRCID -> 142885 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9656 - 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 60 RRCID -> 143010 COMPL. DATE 10/28/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8293 - 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
DAY WELL #: 5 RRCID -> 143059 COMPL. DATE 11/08/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8486 - 8532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-					18
04	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					18
05	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					18
06	1170	N	825	-0-	-345	-0-	825	2			N	-0-					18
07	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1726	2	3	9	N	3					21
*08	3100	N	3178	-0-	78	78	3178	2			N	-0-					21

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
03	11656	X	1942	-0-	-9714	-0-	139	1	1803	2	Y	-0-					-0-
04	10922	X	10922	-0-	-0-	-0-	638	1	10014	2	Y	245	234	1			11
							270	9									
05	4650	X	4532	-0-	-118	-0-	308	1	4081	2	Y	130	110	1			31
							143	9									
06	7208	X	7208	-0-	-0-	-0-	509	1	6618	2	Y	74	59	1			46
							81	9									
07	11284	X	8668	-0-	-2616	-0-	595	1	7814	2	Y	235	227	1			54
							259	9									
08	11284	X	6139	-0-	-5145	-0-	471	1	5574	2	Y	85	78	1			61
							94	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			Y	-0-					-0-
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-					-0-
05	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			Y	-0-					-0-
06	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			Y	-0-					-0-
07	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			Y	-0-					-0-
*08	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			Y	-0-					-0-

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
03	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	107	1	1387	2	Y	-0-					-0-
04	1530	N	1352	-0-	-178	-0-	75	1	1171	2	Y	96	92	1			4
							106	9									
05	1581	N	1430	-0-	-151	-0-	92	1	1224	2	Y	104	83	1			25
							114	9									
06	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	142	1	1841	2	Y	55	46	1			34
							61	9									
07	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	124	1	1628	2	Y	131	135	1			30
							144	9									
08	1426	N	627	-0-	-799	-0-	47	1	555	2	Y	23	37	1			16
							25	9									

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
03	806	N	643	-0-	-163	-0-	643	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	830	-0-	-760	-0-	830	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	663	-0-	-794	-0-	663	2			N	-0-					-0-
06	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
07	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
*08	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-			100
04	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-			100
05	806	N	609	-0-	-197	-0-	609	2			N	-0-			100
06	780	N	570	-0-	-210	-0-	570	2			N	-0-			100
07	806	N	593	-0-	-213	-0-	593	2			N	-0-			100
08	620	N	456	-0-	-164	-0-	456	2			N	-0-			100

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 89 RRCID -> 144015 COMPL. DATE 01/07/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9864 - 9894

03	3379	X	3027	-0-	-352	-0-	209	1	2818	2	Y	-0-			-0-
04	3270	X	3243	-0-	-27	-0-	223	1	3020	2	Y	-0-			-0-
05	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	295	1	3908	2	Y	-0-			-0-
06	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	283	1	3877	2	Y	-0-			-0-
07	2181	X	2181	-0-	-0-	-0-	152	1	2029	2	Y	-0-			-0-
*08	6430	X	6430	-0-	-0-	-0-	446	1	5984	2	Y	-0-			-0-

LUNDELL A WELL #: 10 RRCID -> 144311 COMPL. DATE 12/07/1992 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9508 - 9531

03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-			-0-
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-			-0-
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-			-0-
06	270	N	188	-0-	-82	-0-	188	2			Y	-0-			-0-
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-			-0-
*08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-			-0-

DAY WELL #: 6 RRCID -> 144449 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9108 - 9562

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH "D" WELL #: 2 RRCID -> 144498 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8138 - 8192

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

CARR WELL #: 64 RRCID -> 144499 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8297 - 9046

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

CARR WELL #: 65 RRCID -> 144517 COMPL. DATE 02/08/1993 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8494 - 8695

03	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			N	-0-			40
04	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-			40
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			40
06	989	N	989	-0-	-0-	-0-	939	2	50	9	N	45			85
07	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1776	2	6	9	N	5			90
*08	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-			90

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	341	N	208	-0-	-133	-0-	15	1	193	2	Y	-0-					-0-
04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	27	1	417	2	Y	-0-					-0-
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	28	1	377	2	Y	-0-					-0-
06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	33	1	428	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	274	-0-	-129	-0-	19	1	255	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	343	-0-	-60	-0-	27	1	316	2	Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 71 RRCID -> 145126 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8910 - 8944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR WELL #: 63 RRCID -> 145301 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8778 - 8938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR WELL #: 70 RRCID -> 145303 COMPL. DATE 04/02/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8397 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 10 RRCID -> 145357 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11028 - 11530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1209	X	1038	-0-	-171	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
04	1140	X	921	-0-	-219	-0-	921	2			N	-0-					-0-
05	992	N	959	-0-	-33	-0-	959	2			N	-0-					-0-
06	990	N	896	-0-	-94	-0-	896	2			N	-0-					-0-
07	961	N	955	-0-	-6	-0-	955	2			N	-0-					-0-
08	961	N	739	-0-	-222	-0-	739	2			N	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 67 RRCID -> 145453 COMPL. DATE 04/14/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9402 - 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
03	1612	N	1487	-0-	-125	-0-	1487	2			Y	-0-					-0-
04	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			Y	-0-					-0-
05	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			Y	-0-					-0-
06	1440	N	905	-0-	-535	-0-	905	2			Y	-0-					-0-
07	1581	N	81	-0-	-1500	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
08	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JURASCHEK WELL #: 2 RRCID -> 145504 COMPL. DATE 06/06/1993 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11236 - 11443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3936	2			N	-0-			-0-
04	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	3653	2			N	-0-			-0-
05	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	2			N	-0-			-0-
06	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	2			N	-0-			-0-
07	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	2			N	-0-			-0-
*08	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	2			N	-0-			-0-

LUNDELL WELL #: 66 RRCID -> 145658 COMPL. DATE 04/14/1993 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10067 - 10947

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LUNDELL WELL #: 65 RRCID -> 145660 COMPL. DATE 04/18/1993 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9726 - 9806

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 8 RRCID -> 145675 COMPL. DATE 03/30/1993 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9221 - 9268

03	465	N	381	-0-	-84	-0-	24	1	357	2	Y	-0-			-0-
04	390	N	374	-0-	-16	-0-	23	1	351	2	Y	-0-			-0-
05	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	79	1	1200	2	Y	-0-			-0-
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	24	1	404	2	Y	-0-			-0-
07	454	N	454	-0-	-0-	-0-	26	1	428	2	Y	-0-			-0-
*08	420	N	420	-0-	-0-	-0-	23	1	397	2	Y	-0-			-0-

DAY WELL #: 10 RRCID -> 145794 COMPL. DATE 06/08/1993 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8694 - 9150

03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-			27
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-			27
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			27
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			27
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-			27
*08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-			27

CARR WELL #: 67 RRCID -> 145936 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9087 - 9221

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARR WELL #: 78 RRCID -> 146039 COMPL. DATE 07/06/1993 TOTAL DEPTH 10100 PERF. N/A

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03	1736	N	1716	-0-	-20	-0-	1716	2			N	-0-					21
04	1680	N	1173	-0-	-507	-0-	1165	2	8	9	N	7					28
05	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			N	-0-					28
06	3000	N	4294	-0-	1294	1294	4266	2	28	9	N	25					53
07	3100	N	4179	-0-	1079	2373	4172	2	7	9	N	6					59
*08	3100	N	3169	-0-	69	2442	3118	2	51	9	N	46	89	1			16

VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 113 RRCID -> 146103 COMPL. DATE 07/23/1993 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8236 - 8253

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 15 RRCID -> 146116 COMPL. DATE 07/16/1993 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10666 - 11494

03	2573	N	2407	-0-	-166	-0-	2407	2			N	-0-					15
04	2460	N	2182	-0-	-278	-0-	2182	2			N	-0-					15
05	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2			N	-0-					15
06	2340	N	1949	-0-	-391	-0-	1949	2			N	-0-					15
07	3086	N	3086	-0-	-0-	-0-	3086	2			N	-0-					15
08	2480	N	1829	-0-	-651	-0-	1829	2			N	-0-					15

JURASCHEK WELL #: 3 RRCID -> 146118 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10791 - 11057

03	6703	X	6703	-0-	-0-	-0-	6703	2			N	-0-					-0-
04	6990	X	6990	-0-	-0-	-0-	6990	2			N	-0-					-0-
05	7239	X	7239	-0-	-0-	-0-	7239	2			N	-0-					-0-
06	7091	X	7091	-0-	-0-	-0-	7091	2			N	-0-					-0-
07	6910	X	6910	-0-	-0-	-0-	6910	2			N	-0-					-0-
*08	6706	X	6706	-0-	-0-	-0-	6706	2			N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH H WELL #: 109 RRCID -> 146138 COMPL. DATE 08/05/1993 TOTAL DEPTH 12190 PERF.10562 - 11954

03	3348	X	2727	-0-	-621	-0-	110	1	2617	2	Y	-0-					-0-
04	3240	X	3170	-0-	-70	-0-	131	1	3039	2	Y	-0-					-0-
05	3348	X	3253	-0-	-95	-0-	144	1	3109	2	Y	-0-					-0-
06	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	189	1	4055	2	Y	-0-					-0-
07	3131	X	3054	-0-	-77	-0-	152	1	2902	2	Y	-0-					-0-
08	3131	X	2249	-0-	-882	-0-	113	1	2136	2	Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 81 RRCID -> 146215 COMPL. DATE 07/01/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9480 - 9555

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 68 RRCID -> 146217 COMPL. DATE 05/11/1993 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9320 - 9504

03	5797	X	5459	-0-	-338	-0-	5459	2			Y	-0-					-0-
04	5490	X	5254	-0-	-236	-0-	5254	2			Y	-0-					-0-
05	5425	X	1792	-0-	-3633	-0-	1792	2			Y	-0-					-0-
06	5280	X	124	-0-	-5156	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
07	5053	X	84	-0-	-4969	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
08	5053	X	161	-0-	-4892	-0-	161	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03	496	N	139	-0-	-357	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
04	480	N	10	-0-	-470	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
05	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			Y	-0-					-0-
06	965	X	965	-0-	-0-	-0-	965	2			Y	-0-					-0-
07	37	X	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
*08	45	X	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 90 RRCID -> 146244 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8892 - 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	496	N	158	-0-	-338	-0-	158	2			N	-0-					137
04	240	N	3	-0-	-237	-0-	3	2			N	-0-					137
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	201	2	8	9	N	7					144
06	150	N	71	-0-	-79	-0-	62	2	9	9	N	8					152
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	128	2	10	9	N	9					161
08	217	N	58	-0-	-159	-0-	58	2			N	-0-					161

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
03	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			N	-0-					60
04	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			N	-0-					60
05	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2490	2	11	9	N	10					70
06	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2416	2	15	9	N	14					84
07	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2			N	-0-					84
*08	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2038	2	91	9	N	83	95	1			72

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
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					21
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					21
05	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	2			N	-0-					21
06	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	2			N	-0-					21
07	217	N	170	-0-	-47	-0-	170	2			N	-0-					21
*08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					21

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	7096	X	7096	-0-	-0-	-0-	7096	2			Y	-0-					-0-
04	7075	X	7075	-0-	-0-	-0-	7075	2			Y	-0-					-0-
05	7355	X	7355	-0-	-0-	-0-	7355	2			Y	-0-					-0-
06	6720	X	5318	-0-	-1402	-0-	5318	2			Y	-0-					-0-
07	7306	X	7306	-0-	-0-	-0-	7306	2			Y	-0-					-0-
*08	7069	X	7069	-0-	-0-	-0-	7069	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH A WELL #: 116 RRCID -> 146612 COMPL. DATE 09/15/1993 TOTAL DEPTH 11940 PERF.10860 - 10872

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	94	1	2228	2	Y	-0-					-0-
04	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	55	1	1269	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	218	-0-	-61	-0-	10	1	208	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	223	-0-	-47	-0-	10	1	213	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	117	-0-	-441	-0-	6	1	111	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	98	-0-	-119	-0-	5	1	93	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 17 RRCID -> 146746 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11387 - 11444

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR WELL #: 85 RRCID -> 146798 COMPL. DATE 09/08/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9032 - 9198

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	1145	1	2070	2	N	-0-					40
04	2730	X	1693	-0-	-1037	-0-	739	1	954	2	N	-0-					40
05	2821	X	1233	-0-	-1588	-0-	691	1	542	2	N	-0-					40
06	2730	X	1222	-0-	-1508	-0-	271	1	951	2	N	-0-	40	1			-0-
07	2821	X	2483	-0-	-338	-0-	673	1	1810	2	N	-0-					-0-
08	2821	X	2427	-0-	-394	-0-	593	1	1834	2	N	-0-					-0-

CARR WELL #: 84 RRCID -> 146855 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9623 - 9774

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					32
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	52	2	9	9	N	8					40
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					40
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-					40
07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					40
08	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					40

VILLARREAL, J. GAS UNIT WELL #: 1-T RRCID -> 146958 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10686 - 12043

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 18 RRCID -> 147091 COMPL. DATE 10/21/1993 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11761 - 11940

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
05	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
06	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
07	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
*08	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 16 RRCID -> 147333 COMPL. DATE 11/10/1993 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11121 - 11152

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					77
04	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					77
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					77
06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					77
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					77
*08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					77

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
03	2511	N	2079	-0-	-432	-0-	2079	2			N	-0-					44
04	2460	N	1571	-0-	-889	-0-	1571	2			N	-0-					44
05	2356	N	1621	-0-	-735	-0-	1621	2			N	-0-					44
06	2010	N	1651	-0-	-359	-0-	1651	2			N	-0-					44
07	1612	N	1407	-0-	-205	-0-	1407	2			N	-0-					44
*08	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-					44

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
03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	23	1	551	2	Y	-0-					-0-
04	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	71	1	1644	2	Y	-0-					-0-
05	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	128	1	2764	2	Y	-0-					-0-
06	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	122	1	2620	2	Y	-0-					-0-
07	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	127	1	2425	2	Y	-0-					-0-
08	2666	N	2498	-0-	-168	-0-	125	1	2373	2	Y	-0-					-0-

CARR, W.R. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 147575 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8954 - 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 76 RRCID -> 147705 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 9286 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	4720	2			N	-0-					25
04	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3249	2	10	9	N	9					34
05	2418	X	1349	-0-	-1069	-0-	1349	2			N	-0-					34
06	2340	X	917	-0-	-1423	-0-	917	2			N	-0-					34
07	2418	X	618	-0-	-1800	-0-	618	2			N	-0-					34
08	2418	X	527	-0-	-1891	-0-	521	2	6	9	N	5					39

VERGARA-RAYZOR GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147753 COMPL. DATE 12/18/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9850 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	116	-0-	-34	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	103	-0-	-83	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	84	-0-	-36	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	75	-0-	-49	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 87 RRCID -> 147809 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9134 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	172	-0-	-231	-0-	172	2			N	-0-					-0-
04	480	N	209	-0-	-271	-0-	209	2			N	-0-					-0-
05	496	N	223	-0-	-273	-0-	223	2			N	-0-					-0-
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
*08	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03	5921	X	3503	-0-	-2418	-0-	3503	2			Y	-0-					-0-
04	5730	X	3471	-0-	-2259	-0-	3471	2			Y	-0-					-0-
05	5921	X	4719	-0-	-1202	-0-	4719	2			Y	-0-					-0-
06	5730	X	3918	-0-	-1812	-0-	3918	2			Y	-0-					-0-
07	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	4883	2			Y	-0-					-0-
08	4712	X	3340	-0-	-1372	-0-	3340	2			Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 94 RRCID -> 147878 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9155 - 9208

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR WELL #: 77 RRCID -> 148135 COMPL. DATE 01/13/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9012 - 9186

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR WELL #: 88 RRCID -> 148143 COMPL. DATE 01/01/1994 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 8877 - 9022

03	527	X	226	-0-	-301	-0-	46	1	180	2	N	-0-					49
04	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	224	1	4895	2	N	-0-					49
05	514	X	514	-0-	-0-	-0-	32	1	482	2	N	-0-					49
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	17	1	378	2	N	-0-					49
07	2387	X	371	-0-	-2016	-0-	365	2	6	9	N	5					54
08	2387	X	214	-0-	-2173	-0-	14	1	191	2	N	8					62
							9	9									

JURASCHEK WELL #: 6 RRCID -> 148344 COMPL. DATE 02/06/1994 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11580 - 11677

03	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	6185	2			N	-0-					50
04	6291	X	6291	-0-	-0-	-0-	6291	2			N	-0-					50
05	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	6029	2	23	9	N	21	54	1			17
06	6000	X	4970	-0-	-1030	-0-	4970	2			N	-0-					17
07	6479	X	5960	-0-	-519	-0-	5960	2			N	-0-					17
08	6479	X	5979	-0-	-500	-0-	5979	2			N	-0-					17

7-B CATTLE CO. "A" WELL #: 3 RRCID -> 148491 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11160 - 12060

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03	3689	X	1697	-0-	-1992	-0-	1697	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	2164	-0-	-1196	-0-	2164	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	1964	-0-	-1508	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	2544	-0-	-546	-0-	2544	2			N	-0-					-0-
07	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	2			N	-0-					-0-
*08	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3696	2			N	-0-					-0-

CARR WELL #: 95 RRCID -> 149153 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8472 - 9130

03	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	2			N	-0-					47
04	210	N	86	-0-	-124	-0-	86	2			N	-0-					47
05	124	N	81	-0-	-43	-0-	81	2			N	-0-					47
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					47
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					47
08	93	N	9	-0-	-84	-0-	9	2			N	-0-					47

CARR WELL #: 92 RRCID -> 149250 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 8420 - 9300

*11	1200	N	859	-0-	-341	-0-	859	2			N	-0-	70	1			24
12	1488	N	1481	-0-	-7	-0-	1481	2			N	-0-					24
01	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1304	2	7	9	N	6					30
02	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					30
03	1488	N	1263	-0-	-225	-0-	1253	2	10	9	N	9					39
04	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			N	-0-					39
05	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2			N	-0-					39
06	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					39
07	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			N	-0-					39
08	2046	N	1928	-0-	-118	-0-	1801	2	127	9	N	115	129	1			25

LUNDELL WELL #: 74 RRCID -> 149327 COMPL. DATE 05/04/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9508 - 10246

03	403	N	298	-0-	-105	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	166	-0-	-134	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
07	279	N	215	-0-	-64	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
*08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 46 RRCID -> 149435 COMPL. DATE 12/06/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8665 - 8912

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 99 RRCID -> 149884 COMPL. DATE 05/27/1994 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8455 - 9142

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03	3131	X	3048	-0-	-83	-0-	123	1	2925	2	Y	-0-					-0-
04	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	131	1	3048	2	Y	-0-					-0-
05	3596	X	2186	-0-	-1410	-0-	97	1	2089	2	Y	-0-					-0-
06	3480	X	2640	-0-	-840	-0-	118	1	2522	2	Y	-0-					-0-
07	3596	X	2368	-0-	-1228	-0-	118	1	2250	2	Y	-0-					-0-
08	3286	X	2652	-0-	-634	-0-	133	1	2519	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH "A" WELL #: 19 RRCID -> 150063 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10622 - 10732

03	558	N	76	-0-	-482	-0-	76	2			N	-0-					85
04	570	N	350	-0-	-220	-0-	350	2			N	-0-					85
05	403	N	3	-0-	-400	-0-	3	2			N	-0-					85
06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					85
07	372	N	40	-0-	-332	-0-	40	2			N	-0-					85
08	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					85

JURASCHEK WELL #: 7 RRCID -> 150736 COMPL. DATE 05/05/1994 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10722 - 10958

03	2418	N	2231	-0-	-187	-0-	2202	2	29	9	N	26					42
04	2340	N	2235	-0-	-105	-0-	2209	2	26	9	N	24	49	1			17
05	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			N	-0-					17
06	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	2649	2			N	-0-					17
07	2325	N	2184	-0-	-141	-0-	2184	2			N	-0-					17
08	2232	N	2049	-0-	-183	-0-	2049	2			N	-0-					17

CARR WELL #: 97 RRCID -> 150813 COMPL. DATE 07/20/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8534 - 9806

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 92 RRCID -> 150933 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9948 - 10340

03	1395	N	842	-0-	-553	-0-	58	1	784	2	Y	-0-					-0-
04	1350	N	259	-0-	-1091	-0-	18	1	241	2	Y	-0-					-0-
05	1240	N	326	-0-	-914	-0-	23	1	303	2	Y	-0-					-0-
06	810	N	265	-0-	-545	-0-	18	1	247	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	238	-0-	-41	-0-	17	1	221	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	251	-0-	-90	-0-	17	1	234	2	Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 103 RRCID -> 150939 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8928 - 9089

03	1705	N	725	-0-	-980	-0-	725	2			N	-0-					28
04	1200	N	197	-0-	-1003	-0-	189	2	8	9	N	7					35
05	1395	N	152	-0-	-1243	-0-	152	2			N	-0-					35
06	690	N	114	-0-	-576	-0-	114	2			N	-0-					35
07	217	N	120	-0-	-97	-0-	120	2			N	-0-					35
*08	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					35

CARR WELL #: 104 RRCID -> 151028 COMPL. DATE 09/07/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9091 - 9272

03	3379	X	2886	-0-	-493	-0-	2880	2	6	9	N	5					40
04	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	2			N	-0-					40
05	3379	X	2923	-0-	-456	-0-	2923	2			N	-0-					40
06	3270	X	3131	-0-	-139	-0-	3131	2			N	-0-					40
07	3751	X	2484	-0-	-1267	-0-	2473	2	11	9	N	10					50
08	3410	X	2006	-0-	-1404	-0-	1996	2	10	9	N	9					59

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MORGAN WELL #: 2 RRCID -> 151194 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10998 - 11139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2666	N	2647	-0-	-19	-0-	107	1	2536	2	N	4					30
							4	9									
04	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	105	1	2443	2	N	-0-					30
05	2728	N	2597	-0-	-131	-0-	115	1	2482	2	N	-0-					30
06	2550	N	2353	-0-	-197	-0-	105	1	2248	2	N	-0-					30
07	2635	N	2482	-0-	-153	-0-	124	1	2358	2	N	-0-					30
08	2604	N	2479	-0-	-125	-0-	124	1	2355	2	N	-0-					30

VERGARA WELL #: 4 RRCID -> 151270 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9454 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	318	X	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					100
04	129	X	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					100
05	242	X	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					100
06	170	X	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					100
07	242	X	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					100
*08	1068	X	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					100

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
03	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-
04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
05	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
06	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
07	651	N	592	-0-	-59	-0-	592	2			N	-0-					-0-
08	682	N	542	-0-	-140	-0-	542	2			N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 126 RRCID -> 151799 COMPL. DATE 11/20/1994 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8200 - 8818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4433	X	2673	-0-	-1760	-0-	192	1	2481	2	Y	-0-					-0-
04	4530	X	3660	-0-	-870	-0-	219	1	3441	2	Y	-0-					-0-
05	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	329	1	4367	2	Y	-0-					-0-
06	4530	X	2605	-0-	-1925	-0-	186	1	2419	2	Y	-0-					-0-
07	4185	X	2235	-0-	-1950	-0-	158	1	2077	2	Y	-0-					-0-
08	4185	X	2259	-0-	-1926	-0-	176	1	2083	2	Y	-0-					-0-

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
03	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3512	2			N	-0-					67
04	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	2			N	-0-					67
05	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	3981	2			N	-0-					67
06	6785	X	6785	-0-	-0-	-0-	6785	2			N	-0-					67
07	7584	X	7584	-0-	-0-	-0-	7584	2			N	-0-					67
*08	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	2			N	-0-					67

VAQUILLAS RANCH A WELL #: 125 RRCID -> 151995 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10599 - 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	4142	2			N	-0-					26
04	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	4297	2			N	-0-					26
05	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	4227	2			N	-0-					26
06	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	4018	2			N	-0-					26
07	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	3974	2			N	-0-					26
*08	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	4338	2			N	-0-					26

CARR WELL #: 102 RRCID -> 152434 COMPL. DATE 08/16/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8285 - 8311

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VERGARA, G. B. WELL #: 4 RRCID -> 153155 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 10229 PERF. 9681 - 9700

03	155	N	119	-0-	-36	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	233	2	6	9	Y	5					5
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	182	2	17	9	Y	15	15	0			5
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					5
07	248	N	188	-0-	-60	-0-	188	2			Y	-0-					5
08	186	N	162	-0-	-24	-0-	155	2	7	9	Y	6					11

CARR WELL #: 107 RRCID -> 153188 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 9272 - 9443

03	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-	6120	2			N	-0-					28
04	6555	X	6555	-0-	-0-	-0-	6555	2			N	-0-					28
05	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	4957	2			N	-0-					28
06	5910	X	4000	-0-	-1910	-0-	4000	2			N	-0-					28
07	5549	X	3646	-0-	-1903	-0-	3636	2	10	9	N	9					37
08	5549	X	2747	-0-	-2802	-0-	2734	2	13	9	N	12					49

CARR WELL #: 108 RRCID -> 153326 COMPL. DATE 12/11/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8725 - 8748

03	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					32
04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					32
05	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					32
06	780	N	779	-0-	-1	-0-	748	2	31	9	N	28					60
07	713	N	560	-0-	-153	-0-	457	2	103	9	N	94					154
08	806	N	520	-0-	-286	-0-	520	2			N	-0-					154

VERGARA, G.B. WELL #: 11 RRCID -> 153934 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9239 - 9270

03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	261	2	9	9	Y	8					14
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	305	2	6	9	Y	5					19
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	301	2	17	9	Y	15	29	0			5
06	270	N	257	-0-	-13	-0-	257	2			Y	-0-					5
07	310	N	277	-0-	-33	-0-	277	2			Y	-0-					5
08	310	N	296	-0-	-14	-0-	289	2	7	9	Y	6					11

VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 118 RRCID -> 154303 COMPL. DATE 04/19/1995 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 8911 - 8966

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03	11222	X	8995	-0-	-2227	-0-	363	1	8632	2	Y	-0-					-0-
04	10860	X	10373	-0-	-487	-0-	428	1	9945	2	Y	-0-					-0-
05	10602	X	8828	-0-	-1774	-0-	392	1	8436	2	Y	-0-					-0-
06	10140	X	8554	-0-	-1586	-0-	382	1	8172	2	Y	-0-					-0-
07	10633	X	4984	-0-	-5649	-0-	249	1	4735	2	Y	-0-					-0-
08	10633	X	9606	-0-	-1027	-0-	481	1	9125	2	Y	-0-					-0-

VERGARA WELL #: 6 RRCID -> 155018 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8634 - 9604

03	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3443	2	11	9	Y	10					103
04	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	2795	2	19	9	Y	17					120
05	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3132	2	12	9	Y	11					131
06	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	2432	2	12	9	Y	11					142
07	3503	X	2979	-0-	-524	-0-	2976	2	3	9	Y	3	126	0			19
08	3441	X	2856	-0-	-585	-0-	2817	2	39	9	Y	35					54

ROSEBERRY, D. L. WELL #: 4 RRCID -> 156118 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9470 - 10000

03	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	5022	2	20	9	Y	18					18
04	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	4783	2	6	9	Y	5					23
05	4433	X	4416	-0-	-17	-0-	4408	2	8	9	Y	7					30
06	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	4460	2	7	9	Y	6					36
07	4836	X	4361	-0-	-475	-0-	4347	2	14	9	Y	13	35	1			14
08	4836	X	4722	-0-	-114	-0-	4705	2	17	9	Y	15					29

VERGARA WELL #: 7 RRCID -> 156475 COMPL. DATE 08/22/1995 TOTAL DEPTH 9958 PERF. 9402 - 9574

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VERGARA WELL #: 8 RRCID -> 156483 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8629 - 9620

03	676	N	676	-0-	-0-	-0-	675	2	1	9	Y	1					43
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	355	2	1	9	Y	1					44
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	312	2	1	9	Y	1					45
06	210	N	191	-0-	-19	-0-	191	2			Y	-0-					45
07	372	N	133	-0-	-239	-0-	133	2			Y	-0-	40	0			5
08	310	N	107	-0-	-203	-0-	106	2	1	9	Y	1					6

VERGARA WELL #: 9 RRCID -> 156921 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9176 - 9400

03	403	X	265	-0-	-138	-0-	265	2			Y	-0-					31
04	300	N	10	-0-	-290	-0-	10	2			Y	-0-					31
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					31
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					31
07	3100	N	3130	-0-	30	30	3130	2			Y	-0-	28	0			3
*08	2626	N	2596	-0-	-30	-0-	2596	2			Y	-0-					3

CARR WELL #: 113 RRCID -> 157738 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9554 - 9608

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MCLEAN, MARRS "C" WELL #: 9 RRCID -> 157838 COMPL. DATE 02/25/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10770 - 11190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1457	X	1426	-0-	-31	-0-	1426	2			N	-0-					30
04	1410	X	547	-0-	-863	-0-	547	2			N	-0-					30
05	1457	X	835	-0-	-622	-0-	835	2			N	-0-					30
06	1410	X	1074	-0-	-336	-0-	1074	2			N	-0-					30
07	1426	X	297	-0-	-1129	-0-	297	2			N	-0-					30
*08	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					30

CARR WELL #: 112 RRCID -> 157856 COMPL. DATE 02/27/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8694 - 8816

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A 1 WELL #: 132 RRCID -> 158265 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9663 - 10637

03	3844	X	2925	-0-	-919	-0-	191	1	2577	2	Y	143	143	0			10
							157	9									
04	2790	X	2692	-0-	-98	-0-	185	1	2507	2	Y	-0-	10	0			-0-
05	3069	X	2759	-0-	-310	-0-	194	1	2565	2	Y	-0-					-0-
06	2970	X	2863	-0-	-107	-0-	195	1	2668	2	Y	-0-					-0-
07	2604	N	1941	-0-	-663	-0-	135	1	1806	2	Y	-0-					-0-
08	2604	N	2470	-0-	-134	-0-	171	1	2299	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH-A1 WELL #: 130 RRCID -> 158334 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10009 - 10622

03	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	102	1	1382	2	Y	-0-					-0-
04	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	108	1	1458	2	Y	-0-					-0-
05	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	116	1	1535	2	Y	-0-					-0-
06	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	107	1	1462	2	Y	-0-					-0-
07	1612	N	1336	-0-	-276	-0-	93	1	1243	2	Y	-0-					-0-
08	1612	N	1565	-0-	-47	-0-	108	1	1457	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 106 RRCID -> 158590 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10043 - 10303

03	558	X	545	-0-	-13	-0-	38	1	507	2	Y	-0-					-0-
04	540	X	403	-0-	-137	-0-	28	1	375	2	Y	-0-					-0-
05	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	353	1	4682	2	Y	226	184	0			42
							249	9									
06	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	205	1	2809	2	Y	82	114	0			10
							90	9									
07	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	153	1	2038	2	Y	100	95	0			15
							110	9									
08	5084	X	1817	-0-	-3267	-0-	120	1	1617	2	Y	73	79	0			9
							80	9									

VAQUILLAS RANCH H WELL #: 28 RRCID -> 158837 COMPL. DATE 06/19/1996 TOTAL DEPTH 12242 PERF.10760 - 11268

03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	8	1	182	2	Y	-0-					-0-
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	7	1	170	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	95	-0-	-60	-0-	4	1	91	2	Y	-0-					-0-
06	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	46	1	978	2	Y	-0-					-0-
07	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	66	1	1265	2	Y	-0-					-0-
*08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	11	1	217	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A WELL #: 27 RRCID -> 158850 COMPL. DATE 06/21/1996 TOTAL DEPTH 10937 PERF. 9900 - 9922

03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	14	1	322	2	Y	-0-					-0-
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	12	1	274	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	309	-0-	-187	-0-	14	1	295	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	268	-0-	-62	-0-	12	1	256	2	Y	-0-					-0-
07	369	N	369	-0-	-0-	-0-	18	1	351	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	305	-0-	-5	-0-	15	1	290	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH C WELL #: 84 RRCID -> 159107 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 12462 PERF.10570 - 11408

03	998	N	998	-0-	-0-	-0-	40	1	958	2	Y	-0-					-0-
04	810	N	810	-0-	-0-	-0-	33	1	777	2	Y	-0-					-0-
05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	21	1	460	2	Y	-0-					-0-
06	930	N	412	-0-	-518	-0-	18	1	394	2	Y	-0-					-0-
07	576	N	576	-0-	-0-	-0-	29	1	547	2	Y	-0-					-0-
*08	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	55	1	1035	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 44 RRCID -> 159130 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 11248 PERF.10112 - 10990

03	783	N	783	-0-	-0-	-0-	54	1	729	2	Y	-0-					-0-
04	695	N	695	-0-	-0-	-0-	48	1	647	2	Y	-0-					-0-
05	749	N	749	-0-	-0-	-0-	53	1	696	2	Y	-0-					-0-
06	750	N	602	-0-	-148	-0-	41	1	561	2	Y	-0-					-0-
07	713	N	418	-0-	-295	-0-	29	1	389	2	Y	-0-					-0-
08	744	N	653	-0-	-91	-0-	45	1	608	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. SGU WELL #: 5 RRCID -> 159205 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9277 - 9342

03	124	N	56	-0-	-68	-0-	3	1	53	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	7	1	113	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	65	-0-	-28	-0-	4	1	61	2	Y	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	58	-0-	-66	-0-	3	1	55	2	Y	-0-					-0-
*08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	22	1	376	2	Y	-0-					-0-

VERGARA, IGNACIO WELL #: 3 RRCID -> 159468 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9530 - 9776

03	1426	N	735	-0-	-691	-0-	735	2			Y	-0-					-0-
04	2992	N	2992	-0-	-0-	-0-	2992	2			Y	-0-					-0-
05	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			Y	-0-					-0-
06	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	2822	2			Y	-0-					-0-
07	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			Y	-0-					-0-
*08	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 45 RRCID -> 159542 COMPL. DATE 07/24/1996 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9272 - 9295

03	93	N	70	-0-	-23	-0-	4	1	66	2	Y	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	4	1	56	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	59	-0-	-3	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH A WELL #: 111 RRCID -> 159546 COMPL. DATE 08/14/1996 TOTAL DEPTH 11996 PERF.10451 - 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
03	403	N	375	-0-	-28	-0-	15	1	360	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	355	-0-	-5	-0-	15	1	340	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	361	-0-	-11	-0-	16	1	345	2	Y	-0-					-0-
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	19	1	403	2	Y	-0-					-0-
07	653	N	653	-0-	-0-	-0-	33	1	620	2	Y	-0-					-0-
*08	433	N	433	-0-	-0-	-0-	22	1	411	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH E WELL #: 31 RRCID -> 159588 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11315 PERF. 9937 - 10251

03	7660	X	7660	-0-	-0-	-0-	308	1	7324	2	Y	25	15	0			17
							28	9									
04	7380	X	6892	-0-	-488	-0-	284	1	6594	2	Y	13	18	0			12
							14	9									
05	7728	X	7728	-0-	-0-	-0-	341	1	7348	2	Y	35	37	0			10
							39	9									
06	7380	X	7273	-0-	-107	-0-	324	1	6939	2	Y	9					19
							10	9									
07	7378	X	6860	-0-	-518	-0-	342	1	6514	2	Y	4	15	0			8
							4	9									
08	7378	X	6686	-0-	-692	-0-	334	1	6339	2	Y	12	12	0			8
							13	9									

VAQUILLAS RANCH A WELL #: 99 RRCID -> 159595 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 11982 PERF.10478 - 10945

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 108 RRCID -> 159663 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 8299 - 8326

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LUNDELL A1 WELL #: 9 RRCID -> 159810 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11720 PERF.10450 - 11448

03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			Y	-0-					-0-
04	510	N	358	-0-	-152	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
05	589	N	474	-0-	-115	-0-	474	2			Y	-0-					-0-
06	450	N	273	-0-	-177	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
07	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-					-0-
08	465	N	286	-0-	-179	-0-	286	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 32 RRCID -> 160361 COMPL. DATE 10/04/1996 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8770 - 8944

03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	33	1	495	2	Y	-0-					-0-
04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	36	1	547	2	Y	-0-					-0-
05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	21	1	316	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	283	-0-	-107	-0-	16	1	267	2	Y	-0-					-0-
07	589	N	268	-0-	-321	-0-	15	1	253	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	294	-0-	-47	-0-	16	1	278	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 143 RRCID -> 160676 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9880 - 10190

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
03	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	116	1	1562	2	Y	-0-					-0-
04	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	113	1	1525	2	Y	-0-					-0-
05	1612	N	1420	-0-	-192	-0-	100	1	1320	2	Y	-0-					-0-
06	1560	N	1492	-0-	-68	-0-	102	1	1390	2	Y	-0-					-0-
07	1674	N	1474	-0-	-200	-0-	103	1	1371	2	Y	-0-					-0-
*08	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	102	1	1375	2	Y	-0-					-0-

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18383	X	6973	-0-	-11410	-0-	480	1	6493	2	Y	-0-					-0-
04	11610	X	8016	-0-	-3594	-0-	552	1	7464	2	Y	-0-					-0-
05	9889	X	5266	-0-	-4623	-0-	370	1	4896	2	Y	-0-					-0-
06	8490	X	5944	-0-	-2546	-0-	405	1	5539	2	Y	-0-					-0-
07	8773	X	8248	-0-	-525	-0-	575	1	7673	2	Y	-0-					-0-
*08	8399	X	8399	-0-	-0-	-0-	582	1	7817	2	Y	-0-					-0-

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	4282	2	6	9	N	5					74
04	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3757	2	13	9	N	12					86
05	3689	X	3686	-0-	-3	-0-	3677	2	9	9	N	8					94
06	3570	X	3257	-0-	-313	-0-	3214	2	43	9	N	39	108	1			25
07	3906	X	3529	-0-	-377	-0-	3529	2			N	-0-					25
08	3906	X	3553	-0-	-353	-0-	3553	2			N	-0-					25

VAQUILLAS RANCH G WELL #: 34 RRCID -> 162170 COMPL. DATE 03/02/1997 TOTAL DEPTH 12490 PERF.10798 - 11171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2387	X	2249	-0-	-138	-0-	91	1	2158	2	Y	-0-					-0-
04	2310	X	1469	-0-	-841	-0-	61	1	1408	2	Y	-0-					-0-
05	2139	X	1727	-0-	-412	-0-	77	1	1650	2	Y	-0-					-0-
06	2190	X	1007	-0-	-1183	-0-	45	1	962	2	Y	-0-					-0-
07	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	86	1	1634	2	Y	-0-					-0-
08	1736	N	1633	-0-	-103	-0-	82	1	1551	2	Y	-0-					-0-

ROSEBERRY, D. L. WELL #: 1 RRCID -> 162340 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9834 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1155	X	1155	-0-	-0-	-0-	1147	2	8	9	Y	7					7
04	1297	X	1297	-0-	-0-	-0-	1294	2	3	9	Y	3					10
05	1818	X	1818	-0-	-0-	-0-	1812	2	6	9	Y	5					15
06	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	2237	2	6	9	Y	5					20
*07	2728	X	1896	-0-	-832	-0-	279	1	1607	2	Y	9	20	1			9
							10	9									
*08	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	252	1	2120	2	Y	12					21
							13	9									

VAQUILLAS RANCH A-1 WELL #: 145 RRCID -> 162353 COMPL. DATE 03/24/1997 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9835 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5828	X	5370	-0-	-458	-0-	370	1	5000	2	Y	-0-					-0-
04	5640	X	4988	-0-	-652	-0-	343	1	4645	2	Y	-0-					-0-
05	5828	X	4519	-0-	-1309	-0-	317	1	4202	2	Y	-0-					-0-
06	5460	X	4764	-0-	-696	-0-	324	1	4440	2	Y	-0-					-0-
07	5642	X	4473	-0-	-1169	-0-	312	1	4161	2	Y	-0-					-0-
08	5363	X	5137	-0-	-226	-0-	356	1	4781	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH H WELL #: 96 RRCID -> 162513 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11000 - 11957

03	1178	N	1133	-0-	-45	-0-	46	1	1087	2	Y	-0-					-0-
04	1200	N	1032	-0-	-168	-0-	43	1	989	2	Y	-0-					-0-
05	1116	N	943	-0-	-173	-0-	42	1	901	2	Y	-0-					-0-
06	1110	N	948	-0-	-162	-0-	42	1	906	2	Y	-0-					-0-
07	1054	N	982	-0-	-72	-0-	49	1	933	2	Y	-0-					-0-
08	930	N	898	-0-	-32	-0-	45	1	853	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 85 RRCID -> 163397 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9758 - 10620

03	3565	X	3123	-0-	-442	-0-	215	1	2908	2	Y	-0-					-0-
04	3540	X	1706	-0-	-1834	-0-	117	1	1589	2	Y	-0-					-0-
05	3658	X	1458	-0-	-2200	-0-	102	1	1356	2	Y	-0-					-0-
06	3540	X	1775	-0-	-1765	-0-	121	1	1654	2	Y	-0-					-0-
07	2821	X	1906	-0-	-915	-0-	133	1	1773	2	Y	-0-					-0-
08	2821	X	2047	-0-	-774	-0-	142	1	1905	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 51 RRCID -> 163527 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 9953 PERF. 8984 - 9724

03	2449	N	2211	-0-	-238	-0-	137	1	2074	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3425	-0-	425	425	209	1	3216	2	Y	-0-					-0-
05	2736	N	2311	-0-	-425	-0-	143	1	2168	2	Y	-0-					-0-
06	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	118	1	2025	2	Y	-0-					-0-
07	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	206	1	3438	2	Y	-0-					-0-
*08	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	163	1	2790	2	Y	-0-					-0-

VERGARA-RAYZOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163764 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10431 PERF. 9356 - 10250

03	6045	X	5795	-0-	-250	-0-	5758	2	37	9	Y	34	43	0			7
04	5850	X	5673	-0-	-177	-0-	5638	2	35	9	Y	32	30	0			9
05	5518	X	4640	-0-	-878	-0-	4631	2	9	9	Y	8	14	0			3
06	5610	X	5353	-0-	-257	-0-	5321	2	32	9	Y	29	28	0			4
07	5673	X	5671	-0-	-2	-0-	5657	2	14	9	Y	13	15	0			2
08	5673	X	5297	-0-	-376	-0-	5263	2	34	9	Y	31	29	0			4

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 44 RRCID -> 163765 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9040 - 9758

03	2697	X	2452	-0-	-245	-0-	152	1	2300	2	Y	-0-					-0-
04	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	183	1	2811	2	Y	-0-					-0-
05	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	192	1	2907	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	3392	-0-	392	392	187	1	3205	2	Y	-0-					-0-
07	3695	X	3303	-0-	-392	-0-	187	1	3116	2	Y	-0-					-0-
08	3100	X	2831	-0-	-269	-0-	156	1	2675	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 73 RRCID -> 163825 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9942 - 10910

03	3565	X	2775	-0-	-790	-0-	191	1	2584	2	Y	-0-					-0-
04	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	392	1	5303	2	Y	-0-					-0-
05	3565	X	3330	-0-	-235	-0-	234	1	3096	2	Y	-0-					-0-
06	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	184	1	2519	2	Y	-0-					-0-
07	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	357	1	4759	2	Y	-0-					-0-
*08	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	329	1	4412	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03	933	N	933	-0-	-0-	-0-	58	1	875	2	Y	-0-					-0-
04	1200	N	1018	-0-	-182	-0-	62	1	956	2	Y	-0-					-0-
05	1116	N	1115	-0-	-1	-0-	69	1	1046	2	Y	-0-					-0-
06	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	59	1	1005	2	Y	-0-					-0-
07	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	63	1	1047	2	Y	-0-					-0-
08	1116	N	1070	-0-	-46	-0-	59	1	1011	2	Y	-0-					-0-

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
03	3596	X	2970	-0-	-626	-0-	2851	2	119	9	Y	108	55	0			98
04	3390	X	2502	-0-	-888	-0-	2417	2	85	9	Y	77	152	0			23
05	3317	X	2877	-0-	-440	-0-	2753	2	124	9	Y	113	116	0			20
06	2910	X	2898	-0-	-12	-0-	2808	2	90	9	Y	82					102
07	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3219	2	2	9	Y	2	102	0			2
*08	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	2936	2	194	9	Y	176	134	0			44

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
03	9171	X	9171	-0-	-0-	-0-	370	1	8801	2	Y	-0-					-0-
04	9621	X	9621	-0-	-0-	-0-	397	1	9224	2	Y	-0-					-0-
05	8516	X	8516	-0-	-0-	-0-	378	1	8138	2	Y	-0-					-0-
06	8269	X	8269	-0-	-0-	-0-	369	1	7900	2	Y	-0-					-0-
07	9517	X	7842	-0-	-1675	-0-	391	1	7451	2	Y	-0-					-0-
08	9517	X	7885	-0-	-1632	-0-	395	1	7490	2	Y	-0-					-0-

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
03	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2			N	-0-					-0-
04	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			N	-0-					-0-
05	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2			N	-0-					-0-
06	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
07	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2			N	-0-					-0-
*08	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			N	-0-					-0-

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
03	12431	X	9899	-0-	-2532	-0-	725	1	9174	2	Y	-0-					-0-
04	12030	X	8355	-0-	-3675	-0-	767	1	7588	2	Y	-0-					-0-
05	12431	X	11509	-0-	-922	-0-	861	1	10617	2	Y	28	19	0			9
							31	9									
06	11130	X	11062	-0-	-68	-0-	901	1	10115	2	Y	42	39	0			12
							46	9									
07	10292	X	9756	-0-	-536	-0-	787	1	8941	2	Y	25	29	0			8
							28	9									
08	11501	X	10241	-0-	-1260	-0-	699	1	9513	2	Y	26	24	0			10
							29	9									

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
03	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			Y	-0-					-0-
04	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			Y	-0-					-0-
05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			Y	-0-					-0-
06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			Y	-0-					-0-
07	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			Y	-0-					-0-
*08	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
ROSEBERRY, D.L. WELL #: 3 RRCID -> 164905 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9596 - 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
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH H WELL #: 115 RRCID -> 164924 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12258 PERF.11090 - 11908

03	403	N	374	-0-	-29	-0-	15	1	359	2	Y	-0-					-0-
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	16	1	377	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	385	-0-	-18	-0-	17	1	368	2	Y	-0-					-0-
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	16	1	352	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	368	-0-	-4	-0-	18	1	350	2	Y	-0-					-0-
*08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	19	1	361	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH D WELL #: 117 RRCID -> 164925 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11823 PERF.10666 - 11540

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VERGARA, G. B. WELL #: 13 RRCID -> 165183 COMPL. DATE 10/09/1997 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10224 - 10364

03	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2652	2	25	9	Y	23					44
04	1620	N	1267	-0-	-353	-0-	1261	2	6	9	Y	5					49
05	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2117	2	33	9	Y	30	70	0			9
06	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2			Y	-0-					9
07	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			Y	-0-					9
08	2139	N	2022	-0-	-117	-0-	2008	2	14	9	Y	13					22

VERGARA, G. B. WELL #: 15 RRCID -> 165187 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9806 - 10336

03	4681	X	3328	-0-	-1353	-0-	3328	2			Y	-0-					-0-
04	4530	X	3793	-0-	-737	-0-	3728	2	65	9	Y	59	42	0			17
05	4588	X	3761	-0-	-827	-0-	3678	2	83	9	Y	75	79	0			13
06	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	4537	2	73	9	Y	66					79
07	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	4379	2	29	9	Y	26	83	0			22
08	3906	X	1825	-0-	-2081	-0-	1767	2	58	9	Y	53	62	0			13

LUNDELL A1 WELL #: 5 RRCID -> 165190 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10799 - 11400

03	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2963	2			Y	-0-					-0-
04	2820	X	2378	-0-	-442	-0-	2378	2			Y	-0-					-0-
05	2914	X	2584	-0-	-330	-0-	2584	2			Y	-0-					-0-
06	2880	X	2380	-0-	-500	-0-	2380	2			Y	-0-					-0-
07	2976	X	2658	-0-	-318	-0-	2658	2			Y	-0-					-0-
08	2976	X	2204	-0-	-772	-0-	2204	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH A11 WELL #: 147 RRCID -> 165258 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 8550 - 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
03	2325	N	1618	-0-	-707	-0-	119	1	1499	2	Y	-0-					-0-
04	2310	N	1714	-0-	-596	-0-	157	1	1557	2	Y	-0-					-0-
05	1984	N	1942	-0-	-42	-0-	142	1	1755	2	Y	41	28	0			13
							45	9									
06	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	142	1	1596	2	Y	63	59	0			17
							69	9									
07	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	159	1	1808	2	Y	38	44	0			11
							42	9									
08	1953	N	1676	-0-	-277	-0-	113	1	1534	2	Y	26	27	0			10
							29	9									

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
03	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	2			Y	-0-					-0-
04	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	2			Y	-0-					-0-
05	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	3477	2			Y	-0-					-0-
06	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	3030	2			Y	-0-					-0-
07	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	2			Y	-0-					-0-
*08	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 23 RRCID -> 165670 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9062 - 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
03	7515	X	7515	-0-	-0-	-0-	461	1	6991	2	Y	57	55	0			15
							63	9									
04	7075	X	7075	-0-	-0-	-0-	413	1	6354	2	Y	280	228	0			67
							308	9									
05	8052	X	8052	-0-	-0-	-0-	432	1	6556	2	Y	967	829	0			205
							1064	9									
06	7260	X	7090	-0-	-170	-0-	353	1	6053	2	Y	622	629	0			198
							684	9									
07	7716	X	7716	-0-	-0-	-0-	385	1	6429	2	Y	820	863	0			155
							902	9									
08	6913	X	6297	-0-	-616	-0-	313	1	5377	2	Y	552	509	0			198
							607	9									

VAQUILLAS RANCH J WELL #: 148 RRCID -> 166010 COMPL. DATE 11/27/1997 TOTAL DEPTH 11506 PERF.10524 - 11284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3286	X	3018	-0-	-268	-0-	122	1	2896	2	Y	-0-					-0-
04	3180	X	2978	-0-	-202	-0-	123	1	2855	2	Y	-0-					-0-
05	2914	X	2783	-0-	-131	-0-	123	1	2660	2	Y	-0-					-0-
06	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	135	1	2888	2	Y	-0-					-0-
07	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	125	1	2374	2	Y	-0-					-0-
*08	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	133	1	2522	2	Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 116 RRCID -> 166048 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8556 - 9586

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03	3441	X	2421	-0-	-1020	-0-	167	1	2254	2	Y	-0-					-0-
04	2730	X	1242	-0-	-1488	-0-	83	1	1124	2	Y	32	29	0			3
							35	9									
05	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	265	1	3507	2	Y	241	199	0			45
							265	9									
06	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	211	1	2885	2	Y	120	150	0			15
							132	9									
07	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	158	1	2105	2	Y	146	139	0			22
							161	9									
*08	1958	X	1958	-0-	-0-	-0-	127	1	1709	2	Y	111	119	0			14
							122	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
03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	18	1	421	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	389	-0-	-31	-0-	16	1	373	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	328	-0-	-137	-0-	15	1	313	2	Y	-0-					-0-
06	420	N	315	-0-	-105	-0-	14	1	301	2	Y	-0-					-0-
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	16	1	297	2	Y	-0-					-0-
*08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	18	1	344	2	Y	-0-					-0-

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
03	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	4474	2			N	-0-					40
04	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	6332	2			N	-0-					40
05	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	5761	2			N	-0-					40
06	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	5021	2			N	-0-					40
07	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	3953	2			N	-0-					40
*08	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	4193	2			N	-0-					40

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
03	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	109	1	2594	2	Y	-0-					-0-
04	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	114	1	2652	2	Y	-0-					-0-
05	2937	N	2937	-0-	-0-	-0-	130	1	2807	2	Y	-0-					-0-
06	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	128	1	2735	2	Y	-0-					-0-
07	2852	X	2851	-0-	-1	-0-	142	1	2709	2	Y	-0-					-0-
08	2945	X	2866	-0-	-79	-0-	144	1	2722	2	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
03	7967	X	5404	-0-	-2563	-0-	5387	2	17	9	Y	15					33
04	7710	X	4122	-0-	-3588	-0-	4111	2	11	9	Y	10					43
05	7967	X	6193	-0-	-1774	-0-	6143	2	50	9	Y	45	74	0			14
06	8486	X	8486	-0-	-0-	-0-	8486	2			Y	-0-					14
07	7989	X	7989	-0-	-0-	-0-	7989	2			Y	-0-					14
*08	7736	X	7736	-0-	-0-	-0-	7714	2	22	9	Y	20					34

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
03	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	6188	2	144	9	Y	131	103	0			28
04	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	5911	2	127	9	Y	115	111	0			32
05	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	5897	2	40	9	Y	36	56	0			12
06	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	5627	2	123	9	Y	112	108	0			16
07	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	5712	2	52	9	Y	47	54	0			9
*08	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	5379	2	121	9	Y	110	105	0			14

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 156 RRCID -> 168509 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9910 - 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
03	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	335	1	4522	2	Y	-0-					-0-
04	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	384	1	5187	2	Y	-0-					-0-
05	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	283	1	3744	2	Y	-0-					-0-
06	10779	X	10779	-0-	-0-	-0-	734	1	10045	2	Y	-0-					-0-
07	9079	X	9079	-0-	-0-	-0-	633	1	8446	2	Y	-0-					-0-
*08	8714	X	8714	-0-	-0-	-0-	604	1	8110	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH D WELL #: 153 RRCID -> 168510 COMPL. DATE 05/31/1998 TOTAL DEPTH 11813 PERF.11245 - 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A4 WELL #: 151 RRCID -> 168576 COMPL. DATE 04/04/1998 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11090 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7057	X	7057	-0-	-0-	-0-	284	1	6773	2	Y	-0-					-0-
04	6988	X	6988	-0-	-0-	-0-	288	1	6700	2	Y	-0-					-0-
05	6890	X	6890	-0-	-0-	-0-	306	1	6584	2	Y	-0-					-0-
06	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	292	1	6258	2	Y	-0-					-0-
07	6970	X	6970	-0-	-0-	-0-	348	1	6622	2	Y	-0-					-0-
*08	7005	X	7005	-0-	-0-	-0-	351	1	6654	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 155 RRCID -> 168868 COMPL. DATE 06/11/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9780 - 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
03	7292	X	7292	-0-	-0-	-0-	502	1	6790	2	Y	-0-					-0-
04	7319	X	7319	-0-	-0-	-0-	504	1	6815	2	Y	-0-					-0-
05	7059	X	7059	-0-	-0-	-0-	496	1	6563	2	Y	-0-					-0-
06	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	431	1	5901	2	Y	-0-					-0-
07	6913	X	5677	-0-	-1236	-0-	396	1	5281	2	Y	-0-					-0-
*08	7633	X	7633	-0-	-0-	-0-	529	1	7104	2	Y	-0-					-0-

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
03	3193	X	2645	-0-	-548	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	2028	-0-	-882	-0-	2028	2			N	-0-					-0-
05	3162	X	2546	-0-	-616	-0-	2546	2			N	-0-					-0-
06	3060	X	1856	-0-	-1204	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
07	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2			N	-0-					-0-
08	2480	X	2219	-0-	-261	-0-	2219	2			N	-0-					-0-

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
03	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	4542	2	176	9	Y	160	157	1			16
04	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	4298	2	136	9	Y	124	130	1			10
05	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	4817	2	183	9	Y	166	168	1			8
06	4230	X	3542	-0-	-688	-0-	3437	2	105	9	Y	95	95	1			8
07	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	4905	2	212	9	Y	193	183	1			18
*08	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	4301	2	127	9	Y	115	108	1			25

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
03	372	N	202	-0-	-170	-0-	14	1	188	2	Y	-0-					-0-
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	21	1	284	2	Y	-0-					-0-
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	24	1	312	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	151	-0-	-59	-0-	10	1	141	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	199	-0-	-111	-0-	14	1	185	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	256	-0-	-85	-0-	18	1	238	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	4542	2			Y	-0-					-0-
04	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	5708	2			Y	-0-					-0-
05	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	5760	2			Y	-0-					-0-
06	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	2			Y	-0-					-0-
07	5890	X	4606	-0-	-1284	-0-	4606	2			Y	-0-					-0-
08	5890	X	5463	-0-	-427	-0-	5463	2			Y	-0-					-0-

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	203	1	4829	2	Y	51	30	0			36
							56	9									
04	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	192	1	4466	2	Y	27	38	0			25
							30	9									
05	4774	X	4771	-0-	-3	-0-	208	1	4488	2	Y	68	74	0			19
							75	9									
06	4620	X	4397	-0-	-223	-0-	195	1	4183	2	Y	17					36
							19	9									
07	4867	X	4318	-0-	-549	-0-	215	1	4093	2	Y	9	29	0			16
							10	9									
08	4867	X	4549	-0-	-318	-0-	226	1	4295	2	Y	25	24	0			17
							28	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
03	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	2			Y	-0-					-0-
04	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	2868	2			Y	-0-					-0-
05	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3720	2			Y	-0-					-0-
06	2910	X	2438	-0-	-472	-0-	2438	2			Y	-0-					-0-
07	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	3578	2			Y	-0-					-0-
08	3534	X	2851	-0-	-683	-0-	2851	2			Y	-0-					-0-

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
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	16	1	373	2	Y	-0-					-0-
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	16	1	378	2	Y	-0-					-0-
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	17	1	371	2	Y	-0-					-0-
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	14	1	301	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	36	-0-	-212	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					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
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	-0-					26
04	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-					26
05	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			N	-0-					26
06	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			N	-0-					26
07	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-					26
*08	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1663	2	67	9	N	61					87

LUNDELL WELL #: 79 RRCID -> 170321 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9140 - 9304

03	3255	X	1499	-0-	-1756	-0-	1479	2	20	9	Y	18	31	1			2
04	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	3828	2			Y	-0-	2	1			-0-
05	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	2			Y	-0-					-0-
06	3150	X	2562	-0-	-588	-0-	2562	2			Y	-0-					-0-
07	3968	X	3207	-0-	-761	-0-	3207	2			Y	-0-					-0-
08	3968	X	2884	-0-	-1084	-0-	2884	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 164 RRCID -> 170862 COMPL. DATE 09/22/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10640 - 11551

03	4185	X	4031	-0-	-154	-0-	4031	2			N	-0-					30
04	4050	X	3689	-0-	-361	-0-	3689	2			N	-0-					30
05	4402	X	3650	-0-	-752	-0-	3650	2			N	-0-					30
06	4260	X	3320	-0-	-940	-0-	3320	2			N	-0-					30
07	3565	X	3306	-0-	-259	-0-	3306	2			N	-0-					30
08	3565	X	3168	-0-	-397	-0-	3168	2			N	-0-					30

VAQUILLAS RANCH H WELL #: 162 RRCID -> 170868 COMPL. DATE 09/24/1998 TOTAL DEPTH 12455 PERF.11010 - 12000

03	4991	X	3984	-0-	-1007	-0-	161	1	3823	2	Y	-0-					-0-
04	4830	X	3076	-0-	-1754	-0-	127	1	2949	2	Y	-0-					-0-
05	6310	X	6310	-0-	-0-	-0-	280	1	6030	2	Y	-0-					-0-
06	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	289	1	6199	2	Y	-0-					-0-
07	6702	X	6702	-0-	-0-	-0-	334	1	6368	2	Y	-0-					-0-
*08	6337	X	6337	-0-	-0-	-0-	317	1	6020	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 163 RRCID -> 170894 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9178 - 9949

03	6777	X	6777	-0-	-0-	-0-	467	1	6310	2	Y	-0-					-0-
04	6679	X	6679	-0-	-0-	-0-	460	1	6219	2	Y	-0-					-0-
05	6358	X	6358	-0-	-0-	-0-	446	1	5912	2	Y	-0-					-0-
06	6503	X	6503	-0-	-0-	-0-	443	1	6060	2	Y	-0-					-0-
07	6479	X	5866	-0-	-613	-0-	409	1	5457	2	Y	-0-					-0-
08	6479	X	6049	-0-	-430	-0-	419	1	5630	2	Y	-0-					-0-

ROSEBERRY, D. L. WELL #: 5 RRCID -> 170902 COMPL. DATE 10/10/1998 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10096 - 10866

03	10075	X	6996	-0-	-3079	-0-	6970	2	26	9	Y	24					24
04	9750	X	4828	-0-	-4922	-0-	4822	2	6	9	Y	5					29
05	10075	X	5420	-0-	-4655	-0-	5411	2	9	9	Y	8					37
06	9750	X	5207	-0-	-4543	-0-	5199	2	8	9	Y	7					44
07	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	5204	2	17	9	Y	15	43	1			16
08	5053	X	4243	-0-	-810	-0-	4229	2	14	9	Y	13					29

VILLARREAL, J. GU WELL #: 4 RRCID -> 170904 COMPL. DATE 10/18/1998 TOTAL DEPTH 12243 PERF.11060 - 11986

03	527	N	393	-0-	-134	-0-	393	2			N	-0-					-0-
04	870	N	485	-0-	-385	-0-	485	2			N	-0-					-0-
05	651	N	294	-0-	-357	-0-	294	2			N	-0-					-0-
06	390	N	41	-0-	-349	-0-	41	2			N	-0-					-0-
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
08	279	N	6	-0-	-273	-0-	6	2			N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03	3534	X	2972	-0-	-562	-0-	2972	2			Y	-0-					-0-
04	3420	X	2314	-0-	-1106	-0-	2314	2			Y	-0-					-0-
05	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	2			Y	-0-					-0-
06	3150	X	2374	-0-	-776	-0-	2374	2			Y	-0-					-0-
07	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3446	2			Y	-0-					-0-
*08	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 166 RRCID -> 170938 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8276 - 8534

03	3100	N	4595	-0-	1495	1495	589	1	4006	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	2121	-0-	-879	616	380	1	1721	2	Y	18	17	1			1
							20	9									
05	1876	X	1260	-0-	-616	-0-	87	1	1156	2	Y	15	12	1			4
							17	9									
06	900	X	770	-0-	-130	-0-	55	1	712	2	Y	3	5	1			2
							3	9									
07	3379	X	632	-0-	-2747	-0-	44	1	579	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
08	3379	X	534	-0-	-2845	-0-	41	1	490	2	Y	3	3	1			2
							3	9									

LUNDELL WELL #: 75 RRCID -> 171078 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 5680 - 6250

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDELL "C" WELL #: 4 RRCID -> 171093 COMPL. DATE 08/29/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8932 - 9685

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VERGARA 1659 WELL #: 1 RRCID -> 171095 COMPL. DATE 07/29/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9520 - 9702

03	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1130	2	4	9	Y	4					20
04	1500	N	1141	-0-	-359	-0-	1139	2	2	9	Y	2					22
05	1426	N	995	-0-	-431	-0-	994	2	1	9	Y	1					23
06	1110	N	689	-0-	-421	-0-	689	2			Y	-0-					23
07	1178	N	645	-0-	-533	-0-	645	2			Y	-0-					23
08	992	N	622	-0-	-370	-0-	621	2	1	9	Y	1					24

LUNDELL WELL #: 81 RRCID -> 171129 COMPL. DATE 11/21/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9220 - 9255

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	18	1	431	2	Y	-0-			-0-
04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	24	1	553	2	Y	-0-			-0-
05	545	N	545	-0-	-0-	-0-	24	1	521	2	Y	-0-			-0-
06	554	N	554	-0-	-0-	-0-	25	1	529	2	Y	-0-			-0-
07	589	X	528	-0-	-61	-0-	26	1	502	2	Y	-0-			-0-
08	589	X	476	-0-	-113	-0-	24	1	452	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
03	2728	N	2265	-0-	-463	-0-	2265	2			Y	-0-			-0-
04	2070	N	2002	-0-	-68	-0-	2002	2			Y	-0-			-0-
05	2542	N	2158	-0-	-384	-0-	2158	2			Y	-0-			-0-
06	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2			Y	-0-			-0-
07	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2627	2			Y	-0-			-0-
*08	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2			Y	-0-			-0-

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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
03	434	N	325	-0-	-109	-0-	13	1	312	2	Y	-0-			-0-
04	690	N	398	-0-	-292	-0-	16	1	382	2	Y	-0-			-0-
05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	23	1	497	2	Y	-0-			-0-
06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	23	1	496	2	Y	-0-			-0-
07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	29	1	560	2	Y	-0-			-0-
*08	571	N	571	-0-	-0-	-0-	29	1	542	2	Y	-0-			-0-

7B CATTLE COMPANY A WELL #: 4 RRCID -> 172065 COMPL. DATE 01/28/1999 TOTAL DEPTH 12288 PERF.11216 - 12012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1178	N	1135	-0-	-43	-0-	1135	2			N	-0-			-0-
04	1140	N	1097	-0-	-43	-0-	1097	2			N	-0-			-0-
05	1147	N	1096	-0-	-51	-0-	1096	2			N	-0-			-0-
06	1110	N	1056	-0-	-54	-0-	1056	2			N	-0-			-0-
07	1147	N	1103	-0-	-44	-0-	1103	2			N	-0-			-0-
*08	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 174 RRCID -> 172282 COMPL. DATE 01/28/1999 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11016 - 11122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			N	-0-			50
04	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			N	-0-			50
05	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			N	-0-			50
06	1620	N	1272	-0-	-348	-0-	1272	2			N	-0-			50
07	1674	N	1549	-0-	-125	-0-	1549	2			N	-0-			50
08	1674	N	1671	-0-	-3	-0-	1671	2			N	-0-			50

VAQUILLAS RANCH A WELL #: 175 RRCID -> 172376 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11192 - 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
03	1519	N	1457	-0-	-62	-0-	59	1	1398	2	Y	-0-			-0-
04	1380	N	1361	-0-	-19	-0-	56	1	1305	2	Y	-0-			-0-
05	1457	N	1428	-0-	-29	-0-	63	1	1365	2	Y	-0-			-0-
06	1410	N	1197	-0-	-213	-0-	53	1	1144	2	Y	-0-			-0-
07	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	66	1	1261	2	Y	-0-			-0-
*08	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	69	1	1300	2	Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH A4 WELL #: 173 RRCID -> 172378 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11004 - 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
03	3410	X	2927	-0-	-483	-0-	117	1	2790	2	Y	18	9	0			13
							20	9									
04	3300	X	2808	-0-	-492	-0-	113	1	2618	2	Y	70	17	0			66
							77	9									
05	3255	X	3094	-0-	-161	-0-	128	1	2757	2	Y	190	203	0			53
							209	9									
06	3150	X	2765	-0-	-385	-0-	121	1	2590	2	Y	49					102
							54	9									
07	2790	X	2640	-0-	-150	-0-	130	1	2484	2	Y	24	82	0			44
							26	9									
08	2790	X	2755	-0-	-35	-0-	134	1	2544	2	Y	70	67	0			47
							77	9									

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
03	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	234	1	3554	2	Y	-0-	13	0			-0-
04	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	190	1	2927	2	Y	-0-					-0-
05	3038	X	2866	-0-	-172	-0-	177	1	2689	2	Y	-0-					-0-
06	2940	X	2702	-0-	-238	-0-	149	1	2553	2	Y	-0-					-0-
07	2883	X	2325	-0-	-558	-0-	131	1	2194	2	Y	-0-					-0-
08	2883	X	2373	-0-	-510	-0-	131	1	2242	2	Y	-0-					-0-

LUNDELL "C" WELL #: 5 RRCID -> 172516 COMPL. DATE 03/03/1999 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9232 - 9252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			Y	-0-					-0-
04	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			Y	-0-					-0-
05	775	N	729	-0-	-46	-0-	729	2			Y	-0-					-0-
06	690	N	600	-0-	-90	-0-	600	2			Y	-0-					-0-
07	713	N	651	-0-	-62	-0-	651	2			Y	-0-					-0-
08	713	N	657	-0-	-56	-0-	657	2			Y	-0-					-0-

AMANDO WELL #: 4 RRCID -> 172518 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10146 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					48
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					48
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					48
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					48
07	124	N	78	-0-	-46	-0-	78	2			Y	-0-					48
08	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	2			Y	-0-					48

LUNDELL WELL #: 84 RRCID -> 172519 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8871 - 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
03	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	2417	2	99	9	Y	90	95	1			9
04	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	2456	2	83	9	Y	75	78	1			6
05	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	2611	2	105	9	Y	95	96	1			5
06	2430	N	2223	-0-	-207	-0-	2155	2	68	9	Y	62	62	1			5
07	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	2567	2	118	9	Y	107	102	1			10
*08	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	2604	2	81	9	Y	74	68	1			16

LUNDELL WELL #: 83 RRCID -> 172542 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9230 - 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
03	682	N	606	-0-	-76	-0-	606	2			Y	-0-					-0-
04	630	N	584	-0-	-46	-0-	584	2			Y	-0-					-0-
05	620	N	561	-0-	-59	-0-	561	2			Y	-0-					-0-
06	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			Y	-0-					-0-
07	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			Y	-0-					-0-
08	558	N	500	-0-	-58	-0-	500	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03	11656	X	9201	-0-	-2455	-0-	9138	2	63	9	Y	57	45	0			12
04	11280	X	8453	-0-	-2827	-0-	8398	2	55	9	Y	50	48	0			14
05	9951	X	8702	-0-	-1249	-0-	8685	2	17	9	Y	15	24	0			5
06	8910	X	8008	-0-	-902	-0-	7955	2	53	9	Y	48	46	0			7
07	9114	X	8588	-0-	-526	-0-	8565	2	23	9	Y	21	24	0			4
08	9114	X	8308	-0-	-806	-0-	8252	2	56	9	Y	51	48	0			7

VERGARA 1659 WELL #: 2 RRCID -> 172962 COMPL. DATE 04/15/1999 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 9460 - 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
03	279	N	198	-0-	-81	-0-	169	2	29	9	Y	26					72
04	270	N	235	-0-	-35	-0-	224	2	11	9	Y	10					82
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	252	2	15	9	Y	14					96
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	285	2	11	9	Y	10					106
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					106
*08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	220	2	7	9	Y	6					112

CARR WELL #: 123 RRCID -> 172964 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 10571 PERF. 9395 - 10091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2583	2	3	9	N	3					40
04	2520	N	2498	-0-	-22	-0-	2498	2			N	-0-					40
05	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	2870	2			N	-0-					40
06	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	2682	2	28	9	N	25					65
07	2573	N	2337	-0-	-236	-0-	2324	2	13	9	N	12					77
08	2821	N	2414	-0-	-407	-0-	2368	2	46	9	N	42	57	1			62

CARR WELL #: 120 RRCID -> 173024 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10348 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4991	X	4398	-0-	-593	-0-	4392	2	6	9	N	5					30
04	4290	X	4231	-0-	-59	-0-	4231	2			N	-0-					30
05	4433	X	4060	-0-	-373	-0-	4060	2			N	-0-					30
06	4260	X	3715	-0-	-545	-0-	3709	2	6	9	N	5					35
07	4402	X	3883	-0-	-519	-0-	3883	2			N	-0-					35
*08	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	4412	2	6	9	N	5					40

CARR WELL #: 121 RRCID -> 173059 COMPL. DATE 02/04/1999 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8649 - 8659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1426	N	1360	-0-	-66	-0-	1360	2			N	-0-					32
04	1350	N	1301	-0-	-49	-0-	1301	2			N	-0-					32
05	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			N	-0-					32
06	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1408	2	17	9	N	15					47
07	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1647	2	9	9	N	8					55
08	2015	N	1261	-0-	-754	-0-	1250	2	11	9	N	10					65

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
03	747	N	747	-0-	-0-	-0-	54	1	693	2	Y	-0-					-0-
04	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	111	1	1749	2	Y	69	66	1			3
							76	9									
05	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	181	1	2403	2	Y	124	97	1			30
							136	9									
06	850	N	850	-0-	-0-	-0-	60	1	775	2	Y	14	35	1			9
							15	9									
07	2015	N	135	-0-	-1880	-0-	9	1	120	2	Y	5	13	1			1
							6	9									
08	2728	N	374	-0-	-2354	-0-	28	1	336	2	Y	9	4	1			6
							10	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03	186	N	136	-0-	-50	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	189	-0-	-90	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
*08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					-0-

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
03	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	6409	2			Y	-0-					-0-
04	5970	X	5970	-0-	-0-	-0-	5970	2			Y	-0-					-0-
05	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	6226	2			Y	-0-					-0-
06	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	5672	2			Y	-0-					-0-
07	6755	X	6755	-0-	-0-	-0-	6755	2			Y	-0-					-0-
*08	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	6235	2			Y	-0-					-0-

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
03	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2			Y	-0-					-0-
04	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2			Y	-0-					-0-
05	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2			Y	-0-					-0-
06	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			Y	-0-					-0-
07	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2			Y	-0-					-0-
08	2480	N	2333	-0-	-147	-0-	2333	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH L7 WELL #: 178 RRCID -> 173451 COMPL. DATE 05/07/1999 TOTAL DEPTH 8917 PERF. 8326 - 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	1860	N	1854	-0-	-6	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
04	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
05	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
06	1800	N	1789	-0-	-11	-0-	1789	2			N	-0-					-0-
07	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
08	1860	N	1823	-0-	-37	-0-	1823	2			N	-0-					-0-

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
03	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					25
04	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-					25
05	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			N	-0-					25
06	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2			N	-0-					25
07	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			N	-0-					25
*08	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1800	2	8	9	N	7					32

7B CATTLE COMPANY D WELL #: 4 RRCID -> 173900 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 12457 PERF.11182 - 11892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3131	2	2	9	Y	2					50
04	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3440	2	3	9	Y	3					53
05	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	3548	2	26	9	Y	24					77
06	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3094	2	1	9	Y	1	62	1			16
07	3565	X	2335	-0-	-1230	-0-	2332	2	3	9	Y	3					19
08	3565	X	3067	-0-	-498	-0-	3067	2			Y	-0-					19

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VERGARA, IGNACIO WELL #: 4 RRCID -> 173982 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9686 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		3474	-0-	3474	3474	3474	2			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		15557	-0-	15557	19031	15557	2			Y	-0-					-0-
06	33708	X	14677	-0-	-19031	-0-	14677	2			Y	-0-					-0-
07	14645	X	14645	-0-	-0-	-0-	14645	2			Y	-0-					-0-
08	15159	X	14108	-0-	-1051	-0-	14108	2			Y	-0-					-0-

VILLARREAL STATE 272 WELL #: 2 RRCID -> 174032 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10620 - 11996

03	310	N	25	-0-	-285	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
04	630	N	559	-0-	-71	-0-	559	2			Y	-0-					-0-
05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			Y	-0-					-0-
07	434	N	253	-0-	-181	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
08	434	N	42	-0-	-392	-0-	42	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH STATE F WELL #: 179 RRCID -> 174178 COMPL. DATE 07/23/1999 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8434 - 8444

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 126 RRCID -> 174239 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8753 - 9044

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 182 RRCID -> 174628 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 12230 PERF.10586 - 11959

03	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					40
04	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					40
05	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					40
06	930	N	453	-0-	-477	-0-	453	2			N	-0-					40
07	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					40
*08	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					40

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 180 RRCID -> 174742 COMPL. DATE 09/04/1999 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10390 - 10410

03	3720	X	1377	-0-	-2343	-0-	89	1	1204	2	Y	76	80	0			5
							84	9									
04	3420	X	425	-0-	-2995	-0-	28	1	373	2	Y	22	25	0			2
							24	9									
05	2790	X	193	-0-	-2597	-0-	14	1	179	2	Y	-0-	2	0			-0-
06	2550	X	33	-0-	-2517	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
07	1271	X	174	-0-	-1097	-0-	12	1	162	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	74	-0-	-112	-0-	5	1	69	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 56 RRCID -> 174849 COMPL. DATE 10/12/1999 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8770 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4216	X	3425	-0-	-791	-0-		212	1	3213	2	Y	-0-					-0-
04	4080	X	3406	-0-	-674	-0-		208	1	3198	2	Y	-0-					-0-
05	4154	X	3888	-0-	-266	-0-		241	1	3647	2	Y	-0-					-0-
06	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-		250	1	4298	2	Y	-0-					-0-
07	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-		268	1	4470	2	Y	-0-					-0-
*08	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-		249	1	4273	2	Y	-0-					-0-

VILLARREAL F WELL #: 4 RRCID -> 174879 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 12513 PERF.11014 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-		3635	2			N	-0-					55
04	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-		3557	2			N	-0-					55
05	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-		3645	2			N	-0-					55
06	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-		3545	2			N	-0-					55
07	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-		3739	2			N	-0-					55
*08	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-		3622	2			N	-0-					55

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	308	-0-	-2	-0-		308	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	230	-0-	-70	-0-		230	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	243	-0-	-67	-0-		243	2			Y	-0-					-0-
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-		309	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	219	-0-	-29	-0-		219	2			Y	-0-					-0-
08	248	N	207	-0-	-41	-0-		207	2			Y	-0-					-0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-		3267	2	2	9	Y	2					63
04	2340	X	2179	-0-	-161	-0-		2176	2	3	9	Y	3					66
05	2418	X	1535	-0-	-883	-0-		1509	2	26	9	Y	24					90
06	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-		3672	2	6	9	Y	5	73	1			22
07	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-		3968	2	24	9	Y	22					44
*08	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-		3188	2			Y	-0-					44

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2015	N	851	-0-	-1164	-0-		845	2	6	9	N	5					25
04	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-		1923	2			N	-0-					25
05	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-		1985	2			N	-0-					25
06	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-		1527	2			N	-0-					25
07	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-		2280	2	17	9	N	15					40
08	1984	N	1222	-0-	-762	-0-		1222	2			N	-0-					40

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	712	N	712	-0-	-0-	-0-		712	2			N	-0-					-0-
04	608	N	608	-0-	-0-	-0-		608	2			N	-0-					-0-
05	520	N	520	-0-	-0-	-0-		520	2			N	-0-					-0-
06	690	N	349	-0-	-341	-0-		349	2			N	-0-					-0-
07	620	N	28	-0-	-592	-0-		28	2			N	-0-					-0-
*08	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-		1125	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-		1076	2			Y	-0-					-0-
04	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-		1088	2			Y	-0-					-0-
05	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-		1149	2			Y	-0-					-0-
06	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-		1008	2			Y	-0-					-0-
07	1116	N	1107	-0-	-9	-0-		1107	2			Y	-0-					-0-
08	1147	N	1077	-0-	-70	-0-		1077	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 184 RRCID -> 175458 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10376 - 10524

03	4154	X	3623	-0-	-531	-0-	250	1	3373	2	Y	-0-					-0-
04	4020	X	2438	-0-	-1582	-0-	168	1	2270	2	Y	-0-					-0-
05	3782	X	1977	-0-	-1805	-0-	139	1	1838	2	Y	-0-					-0-
06	3660	X	1825	-0-	-1835	-0-	124	1	1701	2	Y	-0-					-0-
07	3720	X	2413	-0-	-1307	-0-	168	1	2245	2	Y	-0-					-0-
08	3627	X	2169	-0-	-1458	-0-	150	1	2019	2	Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 128 RRCID -> 175547 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 9882 PERF. 9295 - 9577

03	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3680	2	9	9	N	8					30
04	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	2841	2			N	-0-					30
05	682	X	550	-0-	-132	-0-	550	2			N	-0-					30
06	660	X	319	-0-	-341	-0-	291	2	28	9	N	25					55
07	2408	X	2408	-0-	-0-	-0-	2389	2	19	9	N	17					72
*08	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	3804	2	98	9	N	89	136	1			25

LUNDELL D WELL #: 2 RRCID -> 175751 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9611 - 10565

03	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	4669	2	19	9	Y	17	23	1			2
04	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	4278	2	91	9	Y	83	78	1			7
05	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	4875	2	125	9	Y	114	115	1			6
06	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	5201	2	106	9	Y	96	94	1			8
07	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	4092	2	120	9	Y	109	107	1			10
*08	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	4401	2	88	9	Y	80	73	1			17

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 185 RRCID -> 176005 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9460 - 10512

03	6928	X	6928	-0-	-0-	-0-	477	1	6451	2	Y	-0-					-0-
04	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-	446	1	6029	2	Y	-0-					-0-
05	6729	X	6729	-0-	-0-	-0-	472	1	6257	2	Y	-0-					-0-
06	6360	X	6311	-0-	-49	-0-	430	1	5881	2	Y	-0-					-0-
07	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	432	1	5766	2	Y	-0-					-0-
*08	6516	X	6516	-0-	-0-	-0-	452	1	6064	2	Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 89 RRCID -> 176242 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9480 - 9620

03	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	5073	2	69	9	Y	63	86	1			6
04	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	4758	2			Y	-0-	6	1			-0-
05	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	5457	2			Y	-0-					-0-
06	3300	X	2949	-0-	-351	-0-	2949	2			Y	-0-					-0-
07	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	5952	2			Y	-0-					-0-
*08	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	4456	2			Y	-0-					-0-

7B CATTLE CO. E WELL #: 2 RRCID -> 176264 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 11986 PERF.11358 - 11647

03	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	2632	2	2	9	Y	2					47
04	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	2641	2	3	9	Y	3					50
05	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	2661	2	26	9	Y	24					74
06	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2624	2	3	9	Y	3	60	1			17
07	2935	N	2935	-0-	-0-	-0-	2925	2	10	9	Y	9					26
08	2666	N	2411	-0-	-255	-0-	2411	2			Y	-0-					26

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 186 RRCID -> 176537 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9673 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6618	X	6618	-0-	-0-	-0-	446	1	6026	2	Y	133	133	0			9
							146	9									
04	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	387	1	5238	2	Y	107	106	0			10
							118	9									
05	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	424	1	5614	2	Y	-0-	10	0			-0-
06	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	388	1	5308	2	Y	-0-					-0-
07	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	379	1	5058	2	Y	-0-					-0-
08	5239	X	4952	-0-	-287	-0-	343	1	4609	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH L WELL #: 188 RRCID -> 176696 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9039 - 9084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	38	1	485	2	Y	-0-					-0-
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	28	1	277	2	Y	-0-					-0-
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	19	1	231	2	Y	28	19	0			9
							31	9									
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	18	1	205	2	Y	42	39	0			12
							46	9									
07	310	N	145	-0-	-165	-0-	11	1	121	2	Y	12	20	0			4
							13	9									
*08	450	N	450	-0-	-0-	-0-	27	1	366	2	Y	52	36	0			20
							57	9									

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 187 RRCID -> 177025 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9678 - 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
03	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	161	1	2175	2	Y	-0-					-0-
04	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	140	1	1892	2	Y	-0-					-0-
05	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	136	1	1803	2	Y	-0-					-0-
06	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	122	1	1664	2	Y	-0-					-0-
07	1953	N	1672	-0-	-281	-0-	117	1	1555	2	Y	-0-					-0-
08	1953	N	1761	-0-	-192	-0-	122	1	1639	2	Y	-0-					-0-

WILSON, ABE S. WELL #: 2 RRCID -> 177031 COMPL. DATE 04/24/2000 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12200 - 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
03	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	3959	2	17	9	N	15	173	1			23
04	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	4128	2			N	-0-					23
05	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	3937	2	6	9	N	5					28
06	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	3855	2			N	-0-					28
07	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	3877	2	13	9	N	12					40
*08	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	3869	2			N	-0-					40

LUNDELL E WELL #: 1 RRCID -> 177143 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 11230 PERF.10397 - 11011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					40
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					40
05	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					40
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					40
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					40
*08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					40

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	142	1	1925	2	Y	-0-					-0-
04	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	139	1	1873	2	Y	-0-					-0-
05	2046	N	1905	-0-	-141	-0-	134	1	1771	2	Y	-0-					-0-
06	1980	N	1788	-0-	-192	-0-	122	1	1666	2	Y	-0-					-0-
07	2077	N	1228	-0-	-849	-0-	86	1	1142	2	Y	-0-					-0-
08	1891	N	1751	-0-	-140	-0-	121	1	1630	2	Y	-0-					-0-

VERGARA WELL #: 23 RRCID -> 177399 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8938 - 8945

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 192 RRCID -> 177526 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9824 - 10750

03	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	192	1	2594	2	Y	-0-					-0-
04	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	186	1	2512	2	Y	-0-					-0-
05	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	188	1	2485	2	Y	-0-					-0-
06	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	177	1	2420	2	Y	-0-					-0-
07	2790	X	2600	-0-	-190	-0-	181	1	2419	2	Y	-0-					-0-
08	2790	X	2787	-0-	-3	-0-	193	1	2594	2	Y	-0-					-0-

AMANDO WELL #: 3 RRCID -> 177588 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 12718 PERF.10937 - 10960

03	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	2			Y	-0-					13
04	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	2			Y	-0-					13
05	248	N	146	-0-	-102	-0-	146	2			Y	-0-					13
06	240	N	208	-0-	-32	-0-	208	2			Y	-0-					13
07	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	2			Y	-0-					13
*08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					13

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 59 RRCID -> 177873 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8937 - 10016

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LUNDELL C WELL #: 6 RRCID -> 177900 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 9544 - 9552

03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	144	-0-	-42	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
06	270	N	111	-0-	-159	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-					-0-
*08	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 61 RRCID -> 177962 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8825 - 9026

03	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	89	1	1349	2	Y	-0-					-0-
04	1980	N	1343	-0-	-637	-0-	82	1	1261	2	Y	-0-					-0-
05	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	94	1	1432	2	Y	-0-					-0-
06	1380	N	1241	-0-	-139	-0-	68	1	1173	2	Y	-0-					-0-
07	1395	N	1029	-0-	-366	-0-	58	1	971	2	Y	-0-					-0-
08	1519	N	1312	-0-	-207	-0-	72	1	1240	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03	3627	X	2825	-0-	-802	-0-	2795	2	30	9	Y	27					58
04	3360	X	2807	-0-	-553	-0-	2764	2	43	9	Y	39	72	1			25
05	3255	X	2569	-0-	-686	-0-	2489	2	80	9	Y	73	73	1			25
06	3030	X	2311	-0-	-719	-0-	2239	2	72	9	Y	65	69	1			21
07	3131	X	2275	-0-	-856	-0-	2251	2	24	9	Y	22					43
08	2914	X	2242	-0-	-672	-0-	2126	2	116	9	Y	105	136	1			12

CARR WELL #: 132 RRCID -> 178171 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8660 - 9620

03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					25
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					25
05	248	N	158	-0-	-90	-0-	158	2			N	-0-					25
06	180	N	149	-0-	-31	-0-	149	2			N	-0-					25
07	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	2			N	-0-					25
*08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					25

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 193 RRCID -> 179260 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10269 - 10439

03	3348	X	2498	-0-	-850	-0-	172	1	2326	2	Y	-0-					-0-
04	2610	X	2296	-0-	-314	-0-	158	1	2138	2	Y	-0-					-0-
05	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	175	1	2313	2	Y	-0-					-0-
06	2430	X	2326	-0-	-104	-0-	158	1	2168	2	Y	-0-					-0-
07	2387	N	2187	-0-	-200	-0-	152	1	2035	2	Y	-0-					-0-
08	2480	N	2336	-0-	-144	-0-	162	1	2174	2	Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 130 RRCID -> 179286 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9090 - 9368

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

DESPAIN, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 179615 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10480 - 10498

03	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			N	-0-					101
04	2190	N	1427	-0-	-763	-0-	1418	2	9	9	N	8					109
05	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-					109
06	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-					109
07	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2			N	-0-					109
*08	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			N	-0-					109

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 194 RRCID -> 179957 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 11021 PERF.10022 - 10741

03	6634	X	5892	-0-	-742	-0-	406	1	5486	2	Y	-0-					-0-
04	6480	X	6236	-0-	-244	-0-	429	1	5807	2	Y	-0-					-0-
05	6696	X	6101	-0-	-595	-0-	428	1	5673	2	Y	-0-					-0-
06	6480	X	5881	-0-	-599	-0-	400	1	5481	2	Y	-0-					-0-
07	6634	X	5969	-0-	-665	-0-	416	1	5553	2	Y	-0-					-0-
08	6448	X	6170	-0-	-278	-0-	428	1	5742	2	Y	-0-					-0-

LUNDELL C WELL #: 7 RRCID -> 180283 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 10114 PERF. 9530 - 9745

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
WALTER DESPAIN WELL #: 2 RRCID -> 180287 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10029 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3720	X	2671	-0-	-1049	-0-	2671	2			N	-0-					201
04	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	5649	2			N	-0-					201
05	3503	X	3365	-0-	-138	-0-	3365	2			N	-0-					201
06	3000	X	2971	-0-	-29	-0-	2971	2			N	-0-					201
07	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3835	2			N	-0-					201
*08	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	2			N	-0-					201

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 64 RRCID -> 180505 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 9108 - 9310

03	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	237	1	3596	2	Y	-0-					-0-
04	3090	X	2577	-0-	-513	-0-	157	1	2420	2	Y	-0-					-0-
05	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	279	1	4234	2	Y	-0-					-0-
06	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	191	1	3282	2	Y	-0-					-0-
07	3844	X	2422	-0-	-1422	-0-	137	1	2285	2	Y	-0-					-0-
08	4526	X	2946	-0-	-1580	-0-	162	1	2784	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH L WELL #: 196 RRCID -> 180533 COMPL. DATE 12/10/2000 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8654 - 8817

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 129 RRCID -> 181549 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 8783 - 8799

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 195 RRCID -> 181555 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10678 - 10693

03	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	361	1	4873	2	Y	-0-					-0-
04	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	347	1	4692	2	Y	-0-					-0-
05	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	334	1	4419	2	Y	-0-					-0-
06	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	318	1	4350	2	Y	-0-					-0-
07	5239	X	4199	-0-	-1040	-0-	293	1	3906	2	Y	-0-					-0-
08	5239	X	3925	-0-	-1314	-0-	272	1	3653	2	Y	-0-					-0-

P.M. FROST B WELL #: 2 RRCID -> 181808 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10842 - 10858

03	1811	X	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
04	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	1481	-0-	-224	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
06	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
07	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			N	-0-					-0-
*08	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					-0-

FROST TRUST 9 WELL #: 1 RRCID -> 182682 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9926 - 10508

03	2790	X	1973	-0-	-817	-0-	1973	2			N	-0-					104
04	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	4467	2			N	-0-					104
05	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	3844	2			N	-0-					104
06	2700	X	1848	-0-	-852	-0-	1841	2	7	9	N	6					110
07	6181	X	6181	-0-	-0-	-0-	6181	2			N	-0-					110
*08	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	3466	2			N	-0-					110

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH L5 WELL #: 197 RRCID -> 183470 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8038 - 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR WELL #: 133 RRCID -> 183914 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8683 - 8705

03	527	N	369	-0-	-158	-0-	369	2			N	-0-					34
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					34
05	527	N	439	-0-	-88	-0-	439	2			N	-0-					34
06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	493	2	31	9	N	28					62
07	496	N	480	-0-	-16	-0-	480	2			N	-0-					62
*08	485	N	485	-0-	-0-	-0-	471	2	14	9	N	13					75

FROST TRUST 13 WELL #: 1 RRCID -> 183946 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9680 - 10093

03	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	4364	2	9	9	N	8					129
04	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	4854	2			N	-0-					129
05	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	5050	2			N	-0-					129
06	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	5424	2	6	9	N	5					134
07	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	4009	2			N	-0-					134
*08	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	4389	2	30	9	N	27					161

FROST TRUST 13 WELL #: 2 RRCID -> 184897 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 11119 PERF.10410 - 10427

03	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					147
04	1140	N	986	-0-	-154	-0-	986	2			N	-0-					147
05	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					147
06	1350	N	1220	-0-	-130	-0-	1220	2			N	-0-					147
07	1023	N	855	-0-	-168	-0-	855	2			N	-0-					147
08	1395	N	1095	-0-	-300	-0-	1095	2			N	-0-					147

FROST TRUST 9 WELL #: 2 RRCID -> 185363 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10409 - 10423

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DESPAIN, WALTER WELL #: 3 RRCID -> 185464 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 11560 PERF.10120 - 10535

03	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	1891	2	197	9	N	179	195	1			84
04	2100	N	2001	-0-	-99	-0-	1990	2	11	9	N	10					94
05	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2073	2	17	9	N	15					109
06	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2000	2	123	9	N	112	192	1			29
07	2077	N	2062	-0-	-15	-0-	2006	2	56	9	N	51					80
08	2077	N	2066	-0-	-11	-0-	2045	2	21	9	N	19					99

FROST TRUST 7 WELL #: 1 RRCID -> 185470 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10322 - 10913

03	3317	X	2807	-0-	-510	-0-	2807	2			N	-0-					202
04	3300	X	2988	-0-	-312	-0-	2988	2			N	-0-					202
05	3410	X	3376	-0-	-34	-0-	3376	2			N	-0-					202
06	3300	X	3200	-0-	-100	-0-	3200	2			N	-0-					202
07	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3263	2	6	9	N	5					207
*08	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	2			N	-0-					207

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					60
04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					60
05	248	N	202	-0-	-46	-0-	202	2			N	-0-					60
06	240	N	191	-0-	-49	-0-	191	2			N	-0-					60
07	248	N	211	-0-	-37	-0-	211	2			N	-0-					60
08	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	2			N	-0-					60

FROST TRUST 15 WELL #: 1 RRCID -> 185559 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9317 - 9327

03	1581	N	1313	-0-	-268	-0-	1313	2			N	-0-					100
04	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					100
05	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					100
06	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					100
07	1457	N	1158	-0-	-299	-0-	1158	2			N	-0-					100
08	1426	N	1250	-0-	-176	-0-	1250	2			N	-0-					100

LUNDELL WELL #: 91 RRCID -> 185838 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 9100 - 9118

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FROST TRUST 39 WELL #: 1 RRCID -> 186079 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10514 - 10774

03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					80
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					80
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					80
06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					80
07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					80
*08	425	N	425	-0-	-0-	-0-	384	2	41	9	N	37					117

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 65 RRCID -> 186609 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9439 - 9569

03	1457	N	778	-0-	-679	-0-	48	1	730	2	Y	-0-					-0-
04	1800	N	1128	-0-	-672	-0-	69	1	1059	2	Y	-0-					-0-
05	1519	N	1268	-0-	-251	-0-	78	1	1190	2	Y	-0-					-0-
06	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	77	1	1323	2	Y	-0-					-0-
07	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	80	1	1329	2	Y	-0-					-0-
*08	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	57	1	974	2	Y	-0-					-0-

KAISER STATE 2 WELL #: 1 RRCID -> 186723 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9123 - 9282

03	1736	N	1356	-0-	-380	-0-	1353	2	3	9	N	3					80
04	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1379	2	23	9	N	21					101
05	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			N	-0-					101
06	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	1940	2	146	9	N	133	194	1			40
07	1457	N	1254	-0-	-203	-0-	1254	2			N	-0-					40
08	2232	N	1779	-0-	-453	-0-	1779	2			N	-0-					40

VAQUILLAS RANCH A3 WELL #: 199 RRCID -> 186779 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7996 - 8032

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-					241
04	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1376	2	21	9	N	19	197	1			63
05	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2397	2	7	9	N	6					69
06	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					69
07	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1307	2	6	9	N	5					74
08	961	N	800	-0-	-161	-0-	793	2	7	9	N	6					80

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
03	3906	X	3115	-0-	-791	-0-	193	1	2922	2	Y	-0-					-0-
04	3780	X	3386	-0-	-394	-0-	207	1	3179	2	Y	-0-					-0-
05	3906	X	3630	-0-	-276	-0-	225	1	3405	2	Y	-0-					-0-
06	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	278	1	4765	2	Y	-0-					-0-
07	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	240	1	4003	2	Y	-0-					-0-
*08	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	233	1	3993	2	Y	-0-					-0-

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
03	186	N	152	-0-	-34	-0-	10	1	130	2	Y	11	10	0			1
							12	9									
04	330	N	140	-0-	-190	-0-	10	1	130	2	Y	-0-	1	0			-0-
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	11	1	148	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	11	-0-	-139	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
07	182	X	182	-0-	-0-	-0-	13	1	169	2	Y	-0-					-0-
08	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	186	N	109	-0-	-77	-0-	109	2			N	-0-					27
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					27
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					27
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					27
07	248	N	143	-0-	-105	-0-	143	2			N	-0-					27
08	186	N	45	-0-	-141	-0-	45	2			N	-0-					27

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
03	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	2			N	-0-					181
04	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	2870	2			N	-0-					181
05	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	2			N	-0-					181
06	2520	X	2252	-0-	-268	-0-	2252	2			N	-0-					181
07	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3117	2			N	-0-					181
08	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2			N	-0-					181

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
03	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	5859	2			N	-0-					160
04	5970	X	5970	-0-	-0-	-0-	5860	2	110	9	N	100	195	1			65
05	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	6202	2	17	9	N	15					80
06	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	5167	2	10	9	N	9					89
07	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	4083	2	12	9	N	11					100
*08	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	5385	2			N	-0-					100

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
WALTER DESPAIN 12 WELL #: 1 RRCID -> 188531 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9666 - 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
03	2790	X	1286	-0-	-1504	-0-	1286	2			N	-0-					100
04	2700	X	2680	-0-	-20	-0-	2680	2			N	-0-					100
05	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3349	2	10	9	N	9					109
06	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	2			N	-0-					109
07	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	2999	2	6	9	N	5					114
08	2790	X	2395	-0-	-395	-0-	2395	2			N	-0-					114

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 69 RRCID -> 189330 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 9684 PERF. 8742 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1085	X	408	-0-	-677	-0-	25	1	383	2	Y	-0-					-0-
04	1690	X	1690	-0-	-0-	-0-	103	1	1587	2	Y	-0-					-0-
05	1209	X	1111	-0-	-98	-0-	51	1	776	2	Y	258	203	0			55
							284	9									
06	1519	X	1519	-0-	-0-	-0-	67	1	1158	2	Y	267	237	0			85
							294	9									
07	1736	X	1319	-0-	-417	-0-	57	1	959	2	Y	275	308	0			52
							303	9									
*08	1952	X	1952	-0-	-0-	-0-	87	1	1488	2	Y	343	272	0			123
							377	9									

FROST TRUST NO. 11 WELL #: 1 RRCID -> 189360 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11256 - 11270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	4465	2			N	-0-					-0-
04	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	4127	2			N	-0-					-0-
05	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3990	2			N	-0-					-0-
06	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	3906	2			N	-0-					-0-
07	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	3709	2			N	-0-					-0-
*08	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	2			N	-0-					-0-

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
03	93	N	89	-0-	-4	-0-	6	1	83	2	Y	-0-					-0-
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	8	1	130	2	Y	-0-					-0-
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	11	1	151	2	Y	-0-					-0-
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	11	1	148	2	Y	-0-					-0-
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	12	1	162	2	Y	-0-					-0-
*08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	14	1	164	2	Y	-0-					-0-

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
03	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	177	1	2294	2	Y	-0-					1
04	3000	N	3208	-0-	208	208	189	1	2971	2	Y	44	43	1			2
							48	9									
05	3100	N	3739	-0-	639	847	257	1	3408	2	Y	67	53	1			16
							74	9									
06	3000	N	3602	-0-	602	1449	255	1	3322	2	Y	23	25	1			14
							25	9									
07	4829	X	3380	-0-	-1449	-0-	235	1	3082	2	Y	57	58	1			13
							63	9									
08	3286	X	2891	-0-	-395	-0-	223	1	2640	2	Y	25	20	1			18
							28	9									

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
03	6768	X	6768	-0-	-0-	-0-	6435	2	333	9	N	303	196	1			151
04	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	6113	2			N	-0-					151
05	6324	X	5839	-0-	-485	-0-	5839	2			N	-0-					151
06	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	6185	2			N	-0-					151
07	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	4533	2			N	-0-					151
*08	6445	X	6445	-0-	-0-	-0-	6412	2	33	9	N	30					181

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03	651	N	568	-0-	-83	-0-	568	2			N	-0-					161
04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					161
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	382	2	6	9	N	5					166
06	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					166
07	837	N	504	-0-	-333	-0-	504	2			N	-0-					166
*08	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					166

WALTER DESPAIN 12 WELL #: 2 RRCID -> 191672 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 10614 PERF. 9708 - 10170

03	1860	N	1796	-0-	-64	-0-	1796	2			N	-0-					70
04	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			N	-0-					70
05	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2			N	-0-					70
06	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2			N	-0-					70
07	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2			N	-0-					70
*08	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1878	2	92	9	N	84					154

VAQUILLLAS RANCH A3 WELL #: 203 RRCID -> 191673 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8471 - 8641

03	651	N	601	-0-	-50	-0-	43	1	558	2	Y	-0-					-0-
04	727	N	727	-0-	-0-	-0-	44	1	683	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	622	-0-	-29	-0-	44	1	578	2	Y	-0-					-0-
06	594	N	594	-0-	-0-	-0-	42	1	552	2	Y	-0-					-0-
07	744	N	633	-0-	-111	-0-	45	1	588	2	Y	-0-					-0-
*08	657	N	657	-0-	-0-	-0-	51	1	606	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH STATE F WELL #: 204 RRCID -> 191746 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8777 - 9002

03	772	N	772	-0-	-0-	-0-	55	1	717	2	Y	-0-					-0-
04	750	N	101	-0-	-649	-0-	6	1	95	2	Y	-0-					-0-
05	744	N	743	-0-	-1	-0-	52	1	691	2	Y	-0-					-0-
06	750	N	452	-0-	-298	-0-	32	1	420	2	Y	-0-					-0-
07	588	N	588	-0-	-0-	-0-	42	1	546	2	Y	-0-					-0-
08	744	N	600	-0-	-144	-0-	47	1	553	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 68 RRCID -> 191853 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9386 - 9485

03	2759	X	2047	-0-	-712	-0-	124	1	1884	2	Y	35	37	0			9
							39	9									
04	2670	X	2027	-0-	-643	-0-	124	1	1903	2	Y	-0-	9	0			-0-
05	2635	X	2024	-0-	-611	-0-	125	1	1899	2	Y	-0-					-0-
06	2520	X	1636	-0-	-884	-0-	90	1	1546	2	Y	-0-					-0-
07	2108	N	1350	-0-	-758	-0-	76	1	1274	2	Y	-0-					-0-
*08	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	116	1	1992	2	Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 136 RRCID -> 192335 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9324 - 9338

03	1023	N	678	-0-	-345	-0-	671	2	7	9	N	6					55
04	990	N	558	-0-	-432	-0-	558	2			N	-0-					55
05	899	N	682	-0-	-217	-0-	682	2			N	-0-					55
06	660	N	600	-0-	-60	-0-	579	2	21	9	N	19					74
07	589	N	122	-0-	-467	-0-	122	2			N	-0-					74
08	682	N	207	-0-	-475	-0-	207	2			N	-0-					74

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MARRS MCLEAN A WELL #: 5 RRCID -> 192458 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10817 - 10971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					60
04	210	N	193	-0-	-17	-0-	193	2			N	-0-					60
05	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	2			N	-0-					60
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					60
07	186	N	121	-0-	-65	-0-	121	2			N	-0-					60
08	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					60

FROST TRUST 11 WELL #: 2 RRCID -> 192641 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 11641 PERF.10650 - 11228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5735	X	5721	-0-	-14	-0-	5721	2			N	-0-					181
04	5550	X	5424	-0-	-126	-0-	5424	2			N	-0-					181
05	6014	X	5438	-0-	-576	-0-	5429	2	9	9	N	8					189
06	5400	X	4750	-0-	-650	-0-	4750	2			N	-0-					189
07	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3929	2	13	9	N	12					201
*08	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	4408	2			N	-0-					201

VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 205 RRCID -> 192941 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8098 - 9176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	75	-0-	-18	-0-	5	1	70	2	Y	-0-					-0-
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	17	1	265	2	Y	-0-					-0-
05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	35	1	464	2	Y	-0-					-0-
06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	27	1	356	2	Y	-0-					-0-
07	356	N	356	-0-	-0-	-0-	25	1	331	2	Y	-0-					-0-
*08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	27	1	325	2	Y	-0-					-0-

DESPAIN, WALTER 12 WELL #: 3 RRCID -> 193179 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10212 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YATES WELL #: 5 RRCID -> 193317 COMPL. DATE 01/06/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10390 - 11787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					70
04	1140	N	1063	-0-	-77	-0-	1063	2			N	-0-					70
05	1271	N	1157	-0-	-114	-0-	1157	2			N	-0-					70
06	1260	N	1019	-0-	-241	-0-	1019	2			N	-0-					70
07	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					70
*08	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			N	-0-					70

VERGARA RAYZOR GU WELL #: 12 RRCID -> 193815 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 10214 PERF. 9810 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4075	2	62	9	Y	56	44	0			12
04	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	3973	2	55	9	Y	50	48	0			14
05	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	4007	2	18	9	Y	16	25	0			5
06	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	3926	2	56	9	Y	51	49	0			7
07	4371	X	4004	-0-	-367	-0-	3981	2	23	9	Y	21	24	0			4
08	4154	X	3855	-0-	-299	-0-	3799	2	56	9	Y	51	48	0			7

IGNACIO VERGARA WELL #: 8 RRCID -> 193816 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9498 - 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
03	4991	X	3361	-0-	-1630	-0-	3344	2	17	9	Y	15					84
04	5730	X	3930	-0-	-1800	-0-	3900	2	30	9	Y	27	94	1			17
05	5921	X	5345	-0-	-576	-0-	5267	2	78	9	Y	71	64	1			24
06	5730	X	4431	-0-	-1299	-0-	4365	2	66	9	Y	60	65	1			19
07	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	4298	2	21	9	Y	19					38
08	5239	X	3922	-0-	-1317	-0-	3824	2	98	9	Y	89	117	1			10

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03	3813	X	1862	-0-	-1951	-0-	1853	2	9	9	N	8					194
04	3480	X	3436	-0-	-44	-0-	3436	2			N	-0-					194
05	3596	X	2879	-0-	-717	-0-	2853	2	26	9	N	24	193	1			25
06	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	3626	2			N	-0-					25
07	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3821	2	26	9	N	24					49
08	3565	X	3364	-0-	-201	-0-	3364	2			N	-0-					49

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
03	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	98	1	1327	2	Y	-0-					-0-
04	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	135	1	1820	2	Y	-0-					-0-
05	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	141	1	1871	2	Y	-0-					-0-
06	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	128	1	1747	2	Y	-0-					-0-
07	2015	N	1736	-0-	-279	-0-	121	1	1615	2	Y	-0-					-0-
08	2015	N	1673	-0-	-342	-0-	116	1	1557	2	Y	-0-					-0-

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
03	3751	X	2333	-0-	-1418	-0-	140	1	2124	2	Y	63	63	0			17
							69	9									
04	3450	X	3053	-0-	-397	-0-	171	1	2637	2	Y	223	187	0			53
							245	9									
05	3038	X	1546	-0-	-1492	-0-	96	1	1450	2	Y	-0-	53	0			-0-
06	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	212	1	3633	2	Y	-0-					-0-
07	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	191	1	3179	2	Y	-0-					-0-
*08	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	192	1	3295	2	Y	-0-					-0-

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
03	2945	N	1555	-0-	-1390	-0-	1555	2			N	-0-					152
04	3000	N	3167	-0-	167	167	3167	2			N	-0-					152
05	2646	N	2479	-0-	-167	-0-	2479	2			N	-0-					152
06	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2			N	-0-					152
07	2945	X	2709	-0-	-236	-0-	2699	2	10	9	N	9					161
08	2945	X	2514	-0-	-431	-0-	2514	2			N	-0-					161

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
03	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	111	1	2634	2	Y	58	28	0			41
							64	9									
04	2490	N	2341	-0-	-149	-0-	95	1	2215	2	Y	28	43	0			26
							31	9									
05	2573	N	2217	-0-	-356	-0-	98	1	2119	2	Y	-0-	26	0			-0-
06	2490	N	2211	-0-	-279	-0-	99	1	2112	2	Y	-0-					-0-
07	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	103	1	1962	2	Y	-0-					-0-
*08	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	106	1	2002	2	Y	-0-					-0-

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
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
*08	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH E WELL #: 210 RRCID -> 196839 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 11481 PERF. 9960 - 11283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5704	X	5498	-0-	-206	-0-	218	1	5192	2	Y	80	39	0			56
							88	9									
04	5520	X	5100	-0-	-420	-0-	209	1	4846	2	Y	41	58	0			39
							45	9									
05	5859	X	5129	-0-	-730	-0-	223	1	4798	2	Y	98	110	0			27
							108	9									
06	5670	X	5137	-0-	-533	-0-	228	1	4878	2	Y	28					55
							31	9									
07	5828	X	5237	-0-	-591	-0-	260	1	4962	2	Y	14	44	0			25
							15	9									
*08	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	281	1	5332	2	Y	43	39	0			29
							47	9									

VERGARA, IGNACIO WELL #: 7 RRCID -> 197038 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 10376 PERF. 9600 - 10242

03	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	2952	2	20	9	Y	18					18
04	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	2990	2	31	9	Y	28	28	1			18
05	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3214	2	65	9	Y	59	57	1			20
06	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3262	2	67	9	Y	61	62	1			19
07	3224	X	3202	-0-	-22	-0-	3180	2	22	9	Y	20					39
*08	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	3331	2	118	9	Y	107	134	1			12

CARR WELL #: 139 RRCID -> 197702 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8694 - 8834

03	3472	X	3100	-0-	-372	-0-	3010	2	90	9	N	82	99	1			72
04	3360	X	2707	-0-	-653	-0-	2707	2			N	-0-					72
05	3472	X	2531	-0-	-941	-0-	2531	2			N	-0-					72
06	3360	X	2370	-0-	-990	-0-	2370	2			N	-0-					72
07	3162	X	2342	-0-	-820	-0-	2342	2			N	-0-					72
08	3100	X	2890	-0-	-210	-0-	2890	2			N	-0-					72

VERGARA-RAYZOR GU WELL #: 10 RRCID -> 198123 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9077 - 9553

03	7626	X	7088	-0-	-538	-0-	7088	2			Y	-0-	16	0			-0-
04	6990	X	6698	-0-	-292	-0-	6698	2			Y	-0-					-0-
05	7998	X	7043	-0-	-955	-0-	7043	2			Y	-0-					-0-
06	7740	X	6539	-0-	-1201	-0-	6539	2			Y	-0-					-0-
07	7347	X	6775	-0-	-572	-0-	6775	2			Y	-0-					-0-
08	7099	X	6498	-0-	-601	-0-	6498	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U. WELL #: 13 RRCID -> 200363 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 10192 PERF. 9034 - 9882

03	6397	X	6397	-0-	-0-	-0-	396	1	6001	2	Y	-0-					-0-
04	6943	X	6943	-0-	-0-	-0-	424	1	6519	2	Y	-0-					-0-
05	6346	X	6346	-0-	-0-	-0-	393	1	5953	2	Y	-0-					-0-
06	6085	X	6085	-0-	-0-	-0-	335	1	5750	2	Y	-0-					-0-
07	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	369	1	6159	2	Y	-0-					-0-
*08	10036	X	10036	-0-	-0-	-0-	552	1	9484	2	Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 93 RRCID -> 201948 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 9961 PERF. 9483 - 9637

03	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2407	2	65	9	N	59	63	1			6
04	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	2634	2	58	9	N	53	55	1			4
05	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2446	2	66	9	N	60	61	1			3
06	2400	N	2357	-0-	-43	-0-	2307	2	50	9	N	45	44	1			4
07	3100	N	3545	-0-	445	445	3545	2			N	-0-	4	1			-0-
*08	3100	N	5004	-0-	1904	2349	4903	2	101	9	N	92	72	1			20

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	301	1	4068	2	Y	-0-	5	0			-0-
04	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	334	1	4523	2	Y	-0-					-0-
05	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	315	1	4178	2	Y	-0-					-0-
06	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	263	1	3597	2	Y	-0-					-0-
07	4898	X	3481	-0-	-1417	-0-	243	1	3238	2	Y	-0-					-0-
08	4898	X	3519	-0-	-1379	-0-	244	1	3275	2	Y	-0-					-0-

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
03	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	2946	2			N	-0-					49
04	2340	X	2179	-0-	-161	-0-	2179	2			N	-0-					49
05	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	2			N	-0-					49
06	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	2435	2	40	9	N	36					85
07	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2927	2	6	9	N	5					90
*08	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2			N	-0-					90

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
03	1054	N	1025	-0-	-29	-0-	1025	2			N	-0-					141
04	1110	N	915	-0-	-195	-0-	915	2			N	-0-					141
05	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					141
06	990	N	13	-0-	-977	-0-	13	2			N	-0-					141
07	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			N	-0-					141
08	1147	N	1066	-0-	-81	-0-	1066	2			N	-0-					141

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
03	2852	X	1881	-0-	-971	-0-	1881	2			N	-0-					46
04	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	2779	2			N	-0-					46
05	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	2			N	-0-					46
06	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2921	2	26	9	N	24					70
07	2852	N	2353	-0-	-499	-0-	2353	2			N	-0-					70
08	2852	X	2220	-0-	-632	-0-	2220	2			N	-0-					70

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
03	1984	N	1889	-0-	-95	-0-	130	1	1759	2	Y	-0-					-0-
04	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	144	1	1942	2	Y	-0-					-0-
05	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	155	1	2047	2	Y	-0-					-0-
06	1830	N	1181	-0-	-649	-0-	80	1	1101	2	Y	-0-					-0-
07	1426	N	1082	-0-	-344	-0-	75	1	1007	2	Y	-0-					-0-
08	1426	N	1223	-0-	-203	-0-	85	1	1138	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 215 RRCID -> 210049 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 10547 PERF. 9634 - 10236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	113	1	1524	2	Y	-0-					-0-
04	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	109	1	1472	2	Y	-0-					-0-
05	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	114	1	1504	2	Y	-0-					-0-
06	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	105	1	1443	2	Y	-0-					-0-
07	1550	N	1381	-0-	-169	-0-	96	1	1285	2	Y	-0-					-0-
08	1550	N	1548	-0-	-2	-0-	107	1	1441	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U. WELL #: 14 RRCID -> 210050 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9242 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2604	N	2577	-0-	-27	-0-	157	1	2388	2	Y	29	28	0			8
							32	9									
04	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	154	1	2369	2	Y	-0-	8	0			-0-
05	2511	N	2364	-0-	-147	-0-	146	1	2218	2	Y	-0-					-0-
06	2490	N	2263	-0-	-227	-0-	125	1	2138	2	Y	-0-					-0-
07	2604	N	1492	-0-	-1112	-0-	84	1	1408	2	Y	-0-					-0-
08	2356	N	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1814	2	42	9	N	38					100
04	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1849	2	35	9	N	32					132
05	1333	N	1330	-0-	-3	-0-	1330	2			N	-0-					132
06	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1534	2	57	9	N	52					184
07	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1610	2	19	9	N	17					201
*08	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1395	2	24	9	N	22	196	1			27

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
03	248	N	85	-0-	-163	-0-	6	1	79	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	32	-0-	-148	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	2	-0-	-184	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	12	-0-	-78	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
*08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-

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
03	3286	X	2621	-0-	-665	-0-	181	1	2440	2	Y	-0-					-0-
04	2940	X	2470	-0-	-470	-0-	170	1	2300	2	Y	-0-					-0-
05	3038	X	2387	-0-	-651	-0-	168	1	2219	2	Y	-0-					-0-
06	2760	X	2381	-0-	-379	-0-	162	1	2219	2	Y	-0-					-0-
07	2418	N	2212	-0-	-206	-0-	154	1	2058	2	Y	-0-					-0-
*08	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	169	1	2272	2	Y	-0-					-0-

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
03	30384	X	30384	-0-	-0-	-0-	1831	1	27786	2	Y	697	701	0			186
							767	9									
04	25370	X	25370	-0-	-0-	-0-	1548	1	23822	2	Y	-0-	186	0			-0-
05	22212	X	22212	-0-	-0-	-0-	1374	1	20838	2	Y	-0-					-0-
06	9660	X	7511	-0-	-2149	-0-	413	1	7098	2	Y	-0-					-0-
07	30093	X	30093	-0-	-0-	-0-	1702	1	28391	2	Y	-0-					-0-
*08	27217	X	27217	-0-	-0-	-0-	1498	1	25719	2	Y	-0-					-0-

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
03	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	81	1	1930	2	Y	40	19	0			28
							44	9									
04	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	85	1	1975	2	Y	13	29	0			12
							14	9									
05	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	104	1	2234	2	Y	36	38	0			10
							40	9									
06	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	94	1	2022	2	Y	9					19
							10	9									
07	2139	N	2063	-0-	-76	-0-	103	1	1954	2	Y	5	16	0			8
							6	9									
08	2263	N	2138	-0-	-125	-0-	106	1	2017	2	Y	14	13	0			9
							15	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 143 RRCID -> 212882 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8791 - 8841

03	248	N	171	-0-	-77	-0-	171	2			N	-0-					84
04	270	N	266	-0-	-4	-0-	266	2			N	-0-					84
05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					84
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					84
07	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	2			N	-0-					84
*08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					84

LUNDELL WELL #: 94 RRCID -> 212885 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9533 - 9793

03	1643	X	347	-0-	-1296	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
04	1590	X	270	-0-	-1320	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
05	1643	X	320	-0-	-1323	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
06	360	X	246	-0-	-114	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
07	352	X	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	2			Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 142 RRCID -> 213114 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8680 - 9396

03	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	2			N	-0-					60
04	270	N	246	-0-	-24	-0-	246	2			N	-0-					60
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					60
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	251	2	28	9	N	25					85
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	274	2	6	9	N	5					90
*08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					90

VAQUILLAS RANCH A12 WELL #: 202 RRCID -> 213309 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 12030 PERF.10919 - 11578

03	2263	N	462	-0-	-1801	-0-	19	1	443	2	Y	-0-					-0-
04	1410	N	316	-0-	-1094	-0-	13	1	303	2	Y	-0-					-0-
05	1426	N	308	-0-	-1118	-0-	14	1	294	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	296	-0-	-154	-0-	13	1	283	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	169	-0-	-172	-0-	8	1	161	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	139	-0-	-171	-0-	7	1	132	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS L6 WELL #: 211 RRCID -> 213610 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8230 - 8745

03	1395	N	1281	-0-	-114	-0-	91	1	1184	2	N	5					87
							6	9									
04	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	76	1	1199	2	N	161	197	1			51
							177	9									
05	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	93	1	1239	2	N	29					80
							32	9									
06	1230	N	1176	-0-	-54	-0-	81	1	1054	2	N	37					117
							41	9									
07	1488	N	638	-0-	-850	-0-	45	1	590	2	N	3					120
							3	9									
08	1364	N	849	-0-	-515	-0-	53	1	629	2	N	152	193	1			79
							167	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03	2821	X	1323	-0-	-1498	-0-	1312	2	11	9	N	10					132
04	2730	X	1121	-0-	-1609	-0-	1115	2	6	9	N	5					137
05	1798	X	1503	-0-	-295	-0-	1503	2			N	-0-					137
06	1290	N	1033	-0-	-257	-0-	1011	2	22	9	N	20					157
07	1147	N	975	-0-	-172	-0-	967	2	8	9	N	7					164
*08	3081	N	3081	-0-	-0-	-0-	3034	2	47	9	N	43					207

LUNDELL WELL #: 96 RRCID -> 215454 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 8958 - 9176

03	682	N	607	-0-	-75	-0-	607	2			Y	-0-					-0-
04	660	N	518	-0-	-142	-0-	518	2			Y	-0-					-0-
05	558	N	526	-0-	-32	-0-	526	2			Y	-0-					-0-
06	600	N	427	-0-	-173	-0-	427	2			Y	-0-					-0-
07	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-					-0-
08	465	N	428	-0-	-37	-0-	428	2			Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 95 RRCID -> 215816 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 10472 PERF. 9784 - 10390

03	9023	X	9023	-0-	-0-	-0-	8961	2	62	9	Y	56	76	1			6
04	8748	X	8748	-0-	-0-	-0-	8676	2	72	9	Y	65	66	1			5
05	9088	X	9088	-0-	-0-	-0-	8998	2	90	9	Y	82	83	1			4
06	7950	X	7411	-0-	-539	-0-	7352	2	59	9	Y	54	53	1			5
07	9082	X	9082	-0-	-0-	-0-	9082	2			Y	-0-	5	1			-0-
*08	8765	X	8765	-0-	-0-	-0-	8698	2	67	9	Y	61	48	1			13

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 74 RRCID -> 217449 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 10192 PERF. 8946 - 9060

03	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	339	1	5136	2	Y	66	64	0			18
							73	9									
04	5160	X	4847	-0-	-313	-0-	296	1	4551	2	Y	-0-	18	0			-0-
05	5332	X	5301	-0-	-31	-0-	328	1	4973	2	Y	-0-					-0-
06	5370	X	4985	-0-	-385	-0-	274	1	4711	2	Y	-0-					-0-
07	5549	X	4379	-0-	-1170	-0-	248	1	4131	2	Y	-0-					-0-
08	5549	X	5035	-0-	-514	-0-	277	1	4758	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO LTD WELL #: 73 RRCID -> 218437 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 9236 PERF. 8830 - 8970

03	785	N	785	-0-	-0-	-0-	49	1	736	2	Y	-0-					-0-
04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	49	1	755	2	Y	-0-					-0-
05	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	67	1	1015	2	Y	-0-					-0-
06	920	N	920	-0-	-0-	-0-	51	1	869	2	Y	-0-					-0-
07	880	N	880	-0-	-0-	-0-	50	1	830	2	Y	-0-					-0-
*08	793	N	793	-0-	-0-	-0-	44	1	749	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A4 WELL #: 227 RRCID -> 225807 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 12511 PERF.10570 - 12074

03	4340	X	1936	-0-	-2404	-0-	77	1	1823	2	Y	33	17	0			23
							36	9									
04	4200	X	1884	-0-	-2316	-0-	77	1	1787	2	Y	18	24	0			17
							20	9									
05	4123	X	1760	-0-	-2363	-0-	78	1	1682	2	Y	-0-	17	0			-0-
06	2700	X	1911	-0-	-789	-0-	85	1	1826	2	Y	-0-					-0-
07	2077	X	1711	-0-	-366	-0-	85	1	1626	2	Y	-0-					-0-
08	1953	X	1804	-0-	-149	-0-	90	1	1714	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH H WELL #: 226 RRCID -> 226781 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10910 - 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
03	186	N	97	-0-	-89	-0-	4	1	93	2	N	-0-					-0-
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	9	1	208	2	N	-0-					-0-
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	8	1	182	2	N	-0-					-0-
06	90	N	59	-0-	-31	-0-	3	1	56	2	N	-0-					-0-
07	186	N	182	-0-	-4	-0-	9	1	173	2	N	-0-					-0-
08	186	N	166	-0-	-20	-0-	8	1	158	2	N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH H WELL #: 224A RRCID -> 229342 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 12435 PERF.10928 - 11209

03	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					-0-
04	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					-0-
05	1023	X	608	-0-	-415	-0-	27	1	573	2	Y	7	5	0			2
							8	9									
06	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	151	1	3224	2	Y	-0-					2
07	T. A.		1837	-0-	1837	1837	92	1	1744	2	Y	1	2	0			1
							1	9									
08	T. A.		975	-0-	975	2812	49	1	926	2	Y	-0-	1	0			-0-

CARR WELL #: 147 RRCID -> 229574 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 8599 - 9156

03	434	N	408	-0-	-26	-0-	408	2			N	-0-					30
04	450	N	421	-0-	-29	-0-	421	2			N	-0-					30
05	465	N	438	-0-	-27	-0-	438	2			N	-0-					30
06	390	N	366	-0-	-24	-0-	366	2			N	-0-					30
07	434	N	354	-0-	-80	-0-	354	2			N	-0-					30
08	434	N	279	-0-	-155	-0-	279	2			N	-0-					30

VAQUILLAS RANCH G WELL #: 225 RRCID -> 231314 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 12370 PERF.11084 - 11248

03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	15	1	359	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	11	1	259	2	Y	-0-					-0-
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	2	Y	-0-					-0-
06	520	N	520	-0-	-0-	-0-	23	1	497	2	Y	-0-					-0-
07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	15	1	287	2	Y	-0-					-0-
*08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	137	2	Y	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 6 RRCID -> 231875 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 12240 PERF.10425 - 11804

03	2418	N	2247	-0-	-171	-0-	2247	2			N	-0-					33
04	2490	N	2187	-0-	-303	-0-	2187	2			N	-0-					33
05	2480	N	2401	-0-	-79	-0-	2401	2			N	-0-					33
06	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			N	-0-					33
07	2263	N	919	-0-	-1344	-0-	853	2	66	9	N	60					93
*08	2986	N	2986	-0-	-0-	-0-	2986	2			N	-0-					93

ARCO FEE WELL #: 10 RRCID -> 231882 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10712 - 12034

03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					60
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					60
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					60
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH A6 WELL #: 228 RRCID -> 235823 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 12305 PERF.10962 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	6386	X	4330	-0-	-2056	-0-	175	1	4155	2	Y	-0-			-0-
04	6180	X	4184	-0-	-1996	-0-	173	1	4011	2	Y	-0-			-0-
05	6386	X	4108	-0-	-2278	-0-	182	1	3926	2	Y	-0-			-0-
06	4680	X	3996	-0-	-684	-0-	178	1	3818	2	Y	-0-			-0-
07	4154	X	3299	-0-	-855	-0-	165	1	3134	2	Y	-0-			-0-
08	4154	X	4139	-0-	-15	-0-	207	1	3932	2	Y	-0-			-0-

FROST TRUST 49 WELL #: 3 RRCID -> 235830 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 10174 PERF. 8924 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2883	X	2825	-0-	-58	-0-	2825	2			N	-0-			140
04	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	2825	2	6	9	N	5			145
05	2883	X	2353	-0-	-530	-0-	2353	2			N	-0-			145
06	2790	X	2719	-0-	-71	-0-	2719	2			N	-0-			145
07	2883	X	2495	-0-	-388	-0-	2495	2			N	-0-			145
08	2356	N	2262	-0-	-94	-0-	2262	2			N	-0-			145

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
03	10044	X	9061	-0-	-983	-0-	9061	2			N	-0-			80
04	9960	X	7971	-0-	-1989	-0-	7971	2			N	-0-			80
05	11304	X	11304	-0-	-0-	-0-	11304	2			N	-0-			80
06	9960	X	8581	-0-	-1379	-0-	8581	2			N	-0-			80
07	9979	X	9979	-0-	-0-	-0-	9979	2			N	-0-			80
08	10602	X	8391	-0-	-2211	-0-	8391	2			N	-0-			80

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
03	527	N	506	-0-	-21	-0-	20	1	486	2	Y	-0-			-0-
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	20	1	469	2	Y	-0-			-0-
05	527	N	468	-0-	-59	-0-	21	1	447	2	Y	-0-			-0-
06	480	N	440	-0-	-40	-0-	20	1	420	2	Y	-0-			-0-
07	459	N	459	-0-	-0-	-0-	23	1	436	2	Y	-0-			-0-
*08	460	N	460	-0-	-0-	-0-	23	1	437	2	Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH D WELL #: 223 RRCID -> 251551 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 12045 PERF.11290 - 11514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	95					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	95					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	95					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	95					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	95					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	95					N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 230 RRCID -> 252116 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 8332 - 8392

03	31	N	11	-0-	-20	-0-	1 3	1 9	7	2	Y	3	3	1			-0-
04	14	N	8	-0-	-6	-0-	7	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	10	N	6	-0-	-4	-0-	5	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	11	N	3	-0-	-8	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
07	8	N	6	-0-	-2	-0-	5	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 237 RRCID -> 252836 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9838 - 10948

03	8991	X	8991	-0-	-0-	-0-	601 271	1 9	8119	2	Y	246	244	0			17
04	8580	X	7557	-0-	-1023	-0-	506 212	1 9	6839	2	Y	193	191	0			19
05	8866	X	8212	-0-	-654	-0-	539 536	1 9	7137	2	Y	487	415	0			91
06	7978	X	7978	-0-	-0-	-0-	521 322	1 9	7135	2	Y	293	348	0			36
07	8799	X	8799	-0-	-0-	-0-	573 582	1 9	7644	2	Y	529	485	0			80
*08	8330	X	8330	-0-	-0-	-0-	542 515	1 9	7273	2	Y	468	488	0			60

CARR WELL #: 152 RRCID -> 253621 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 8506 - 8528

03	186	N	58	-0-	-128	-0-	36	2	22	9	N	20					95
04	150	N	140	-0-	-10	-0-	78	2	62	9	N	56	124	1			27
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					27
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					27
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					27
*08	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					27

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 240 RRCID -> 254320 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 11115 PERF. 9654 - 10626

03	2790	X	2219	-0-	-571	-0-	153	1	2066	2	Y	-0-					-0-
04	2340	X	2049	-0-	-291	-0-	141	1	1908	2	Y	-0-					-0-
05	2449	X	2121	-0-	-328	-0-	149	1	1972	2	Y	-0-					-0-
06	2370	X	2070	-0-	-300	-0-	141	1	1929	2	Y	-0-					-0-
07	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	125	1	1670	2	Y	-0-					-0-
*08	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	136	1	1829	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03	10442	X	10442	-0-	-0-	-0-	692	1	9354	2	Y	360	362	0			25
							396	9									
04	9608	X	9608	-0-	-0-	-0-	638	1	8631	2	Y	308	303	0			30
							339	9									
05	8766	X	8766	-0-	-0-	-0-	615	1	8151	2	Y	-0-	30	0			-0-
06	8443	X	8443	-0-	-0-	-0-	575	1	7868	2	Y	-0-					-0-
07	7873	X	7873	-0-	-0-	-0-	549	1	7324	2	Y	-0-					-0-
*08	7944	X	7944	-0-	-0-	-0-	551	1	7393	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 241 RRCID -> 255655 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10411 - 10537

03	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	203	1	2741	2	Y	-0-					-0-
04	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	230	1	3112	2	Y	-0-					-0-
05	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	172	1	2283	2	Y	-0-					-0-
06	2186	X	2186	-0-	-0-	-0-	149	1	2037	2	Y	-0-					-0-
07	3441	X	1639	-0-	-1802	-0-	114	1	1525	2	Y	-0-					-0-
08	3441	X	1910	-0-	-1531	-0-	132	1	1778	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 218 RRCID -> 257019 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10086 - 10549

03	13950	X	13545	-0-	-405	-0-	933	1	12612	2	Y	-0-					-0-
04	13679	X	13679	-0-	-0-	-0-	942	1	12737	2	Y	-0-					-0-
05	13764	X	13503	-0-	-261	-0-	948	1	12555	2	Y	-0-					-0-
06	13110	X	12582	-0-	-528	-0-	856	1	11726	2	Y	-0-					-0-
07	12519	X	12519	-0-	-0-	-0-	873	1	11646	2	Y	-0-					-0-
*08	13047	X	13047	-0-	-0-	-0-	904	1	12143	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 242 RRCID -> 259059 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 10623 PERF. 9945 - 10344

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 239 RRCID -> 261296 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 10229 PERF. 9920 - 9954

03	15438	X	13088	-0-	-2350	-0-	874	1	11808	2	Y	369	350	0			26
							406	9									
04	14040	X	11954	-0-	-2086	-0-	799	1	10812	2	Y	312	308	0			30
							343	9									
05	13919	X	13050	-0-	-869	-0-	855	1	11322	2	Y	794	676	0			148
							873	9									
06	11565	X	11565	-0-	-0-	-0-	755	1	10331	2	Y	435	530	0			53
							479	9									
07	11232	X	11232	-0-	-0-	-0-	730	1	9741	2	Y	692	641	0			104
							761	9									
*08	11246	X	11246	-0-	-0-	-0-	730	1	9803	2	Y	648	669	0			83
							713	9									

VAQUILLAS RANCH A4 WELL #: 247 RRCID -> 264320 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 12312 PERF.11840 - 11980

03	21576	X	16676	-0-	-4900	-0-	16676	2			N	-0-					-0-
04	19920	X	14630	-0-	-5290	-0-	14630	2			N	-0-					-0-
05	19468	X	14605	-0-	-4863	-0-	14605	2			N	-0-					-0-
06	18480	X	13494	-0-	-4986	-0-	13494	2			N	-0-					-0-
07	12646	X	12646	-0-	-0-	-0-	12646	2			N	-0-					-0-
08	16678	X	9940	-0-	-6738	-0-	9940	2			N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03	2635	X	1677	-0-	-958	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
04	2070	X	1626	-0-	-444	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
05	1550	X	1436	-0-	-114	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
06	530	X	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					-0-

CARR WELL #: 158 RRCID -> 265266 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8506 - 8526

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A7 WELL #: 249 RRCID -> 266546 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 11751 PERF.10620 - 10646

03	27373	X	4936	-0-	-22437	-0-	195	1	4652	2	N	81	40	0			57
							89	9									
04	5640	X	4422	-0-	-1218	-0-	182	1	4240	2	N	-0-	57	0			-0-
05	5487	X	4540	-0-	-947	-0-	201	1	4339	2	N	-0-					-0-
06	5130	X	3808	-0-	-1322	-0-	170	1	3638	2	N	-0-					-0-
07	5301	X	4229	-0-	-1072	-0-	211	1	4018	2	N	-0-					-0-
08	4929	X	3971	-0-	-958	-0-	199	1	3772	2	N	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BONEBRAKE WELL #: 1 RRCID -> 117546 COMPL. DATE 06/07/1985 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9709 - 9986

03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BONEBRAKE WELL #: 5 RRCID -> 129875 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8722 - 8740

03	3162	X	2066	-0-	-1096	-0-	405	1	1638	2	Y	21	48	1			17
							23	9									
04	3060	X	1722	-0-	-1338	-0-	344	1	1352	2	Y	24	19	1			22
							26	9									
05	3162	X	1181	-0-	-1981	-0-	191	1	923	2	Y	61	38	1			45
							67	9									
*06	2760	X	855	-0-	-1905	-0-	167	1	681	2	Y	6	44	1			7
							7	9									
*07	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-					7
08	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-	6	1			1

BONEBRAKE WELL #: 7 RRCID -> 159948 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8633 - 9687

03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BONEBRAKE WELL #: 4 RRCID -> 163751 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8530 - 9336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	4034	-0-	934	1550	785	1	3181	2	Y	62	113	1			51
							68	9									
04	3000	N	3407	-0-	407	1957	682	1	2674	2	Y	46	55	1			42
							51	9									
05	4431	X	2474	-0-	-1957	-0-	412	1	1992	2	Y	64	59	1			47
							70	9									
*06	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	547	1	2224	2	Y	32	46	1			33
							35	9									
*07	4030	X	3424	-0-	-606	-0-	341	1	3031	2	Y	47					80
							52	9									
08	4030	X	3008	-0-	-1022	-0-	324	1	2629	2	Y	50	65	1			65
							55	9									

BONEBRAKE WELL #: 3 RRCID -> 163755 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8640 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BONEBRAKE WELL #: 2 RRCID -> 165769 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8168 - 8681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	1922	N	1345	-0-	-577	-0-	266	1	1079	2	N	-0-					-0-
04	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	282	1	1109	2	N	-0-					-0-
05	1519	N	1343	-0-	-176	-0-	231	1	1112	2	N	-0-					-0-
*06	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	360	1	1464	2	N	-0-					-0-
*07	1426	N	1210	-0-	-216	-0-	123	1	1087	2	N	-0-					-0-
08	1333	N	1278	-0-	-55	-0-	141	1	1137	2	N	-0-					-0-

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
03	7750	X	7750	-0-	-0-	-0-	1855	1	5767	2	N	116	226	1			95
							128	9									
04	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	1422	1	4522	2	N	72	101	1			66
							79	9									
05	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	1054	1	3958	2	N	129	100	1			95
							142	9									
*06	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	1179	1	3249	2	N	59	93	1			61
							65	9									
*07	7750	X	4222	-0-	-3528	-0-	806	1	3319	2	N	88					149
							97	9									
08	7750	X	5303	-0-	-2447	-0-	961	1	4275	2	N	61	122	1			88
							67	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. 253162

BRISCOE B WELL #: 1 RRCID -> 142683 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9719 PERF. 8546 - 8871

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
03	3038	X	1038	-0-		-2000	-0-	244	1	790	2	Y	4					13
								4	9									
04	2940	X	871	-0-		-2069	-0-	189	1	679	2	Y	3					16
								3	9									
05	1116	X	764	-0-		-352	-0-	176	1	584	2	Y	4					20
								4	9									
06	990	X	689	-0-		-301	-0-	172	1	511	2	Y	5					25
								6	9									
07	547	N	547	-0-		-0-	-0-	181	1	362	2	Y	4					29
								4	9									
08	775	N	612	-0-		-163	-0-	139	1	470	2	Y	3					32
								3	9									

BRISCOE B WELL #: 2 RRCID -> 143772 COMPL. DATE 11/16/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8863 - 8873

03	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE B WELL #: 3 RRCID -> 145693 COMPL. DATE 03/20/1993 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8976 - 8996

03	1178	N	860	-0-		-318	-0-	201	1	651	2	Y	7					30
								8	9									
04	1032	N	1032	-0-		-0-	-0-	223	1	799	2	Y	9					39
								10	9									
05	1034	N	1034	-0-		-0-	-0-	237	1	784	2	Y	12					51
								13	9									
06	840	N	809	-0-		-31	-0-	201	1	596	2	Y	11					62
								12	9									
07	610	N	610	-0-		-0-	-0-	201	1	401	2	Y	7					69
								8	9									
*08	899	N	899	-0-		-0-	-0-	203	1	685	2	Y	10					79
								11	9									

BRISCOE "N" 2046 WELL #: 2 RRCID -> 163538 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8250 - 8590

03	2914	X	1645	-0-		-1269	-0-	387	1	1252	2	Y	5					19
								6	9									
04	2400	X	1795	-0-		-605	-0-	390	1	1399	2	Y	5					24
								6	9									
05	2325	X	1784	-0-		-541	-0-	412	1	1364	2	Y	7					31
								8	9									
06	1633	X	1633	-0-		-0-	-0-	412	1	1221	2	Y	-0-					31
07	1147	N	1147	-0-		-0-	-0-	383	1	764	2	Y	-0-					31
08	1798	N	1378	-0-		-420	-0-	315	1	1063	2	Y	-0-					31

BRISCOE M WELL #: 3 RRCID -> 167897 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8394 - 8407

03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BRISCOE "M" WELL #: 4 RRCID -> 168566 COMPL. DATE 04/18/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8686 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE N WELL #: 1 RRCID -> 176359 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9403 - 9557

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
OLMITOS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 096962 COMPL. DATE 12/09/1981 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8636 - 8670

03	2945	X	1571	-0-	-1374	-0-	169	1	1393	2	Y	8					38
							9	9									
04	2850	X	1327	-0-	-1523	-0-	153	1	1173	2	Y	1					39
							1	9									
05	1891	X	1275	-0-	-616	-0-	145	1	1123	2	Y	6					45
							7	9									
06	1710	X	1322	-0-	-388	-0-	143	1	1176	2	Y	3					48
							3	9									
*07	1581	X	1275	-0-	-306	-0-	143	1	1132	2	Y	-0-					49
08	1271	N	1224	-0-	-47	-0-	151	1	1073	2	Y	-0-					49

OLMITOS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 098213 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8626 - 8790

03	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	127	1	1046	2	Y	-0-					139
04	979	N	979	-0-	-0-	-0-	113	1	866	2	Y	-0-					139
05	986	N	986	-0-	-0-	-0-	107	1	832	2	Y	43					182
							47	9									
06	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	119	1	978	2	Y	-0-					182
*07	1023	N	944	-0-	-79	-0-	106	1	838	2	Y	-0-					182
08	992	N	739	-0-	-253	-0-	91	1	648	2	Y	-0-					182

OLMITOS RANCH WELL #: 7 RRCID -> 109373 COMPL. DATE 02/21/1984 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8510 - 8604

03	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	233	1	1917	2	Y	204	189	1			193
							224	9									
04	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	280	1	2138	2	Y	-0-					193
05	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	267	1	2073	2	Y	-0-					193
06	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	276	1	2269	2	Y	-0-					193
*07	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	320	1	2534	2	Y	-0-	185	1			8
*08	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	308	1	2183	2	Y	239					247
							263	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
OLMITOS RANCH WELL #: 8 RRCID -> 111122 COMPL. DATE 05/25/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8808 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	286	1	2353	2	Y	5	166	1			14
							6	9									
04	2610	N	2112	-0-	-498	-0-	244	1	1868	2	Y	-0-					14
05	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	292	1	2272	2	Y	20					34
							22	9									
06	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	258	1	2123	2	Y	159					193
							175	9									
*07	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	254	1	2013	2	Y	-0-					193
08	2573	N	2025	-0-	-548	-0-	250	1	1775	2	Y	-0-					193

OLMITOS RANCH WELL #: 13 RRCID -> 125362 COMPL. DATE 08/17/1987 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8706 - 8860

03	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	115	1	954	2	Y	-0-					106
04	990	N	947	-0-	-43	-0-	110	1	837	2	Y	-0-					106
05	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	119	1	926	2	Y	-0-					106
06	1020	N	956	-0-	-64	-0-	104	1	852	2	Y	-0-					106
*07	992	N	959	-0-	-33	-0-	107	1	852	2	Y	-0-					106
08	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	130	1	924	2	Y	-0-					106

KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
AMANDO WELL #: 1 RRCID -> 123608 COMPL. DATE 01/16/1987 TOTAL DEPTH 11753 PERF. 3953 - 4080

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
K&H 1647 WELL #: 1 RRCID -> 126575 COMPL. DATE 05/05/1987 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 9189 - 9431

03	3937	X	3454	-0-	-483	-0-	3395	2	59	9	Y	54					99
04	3810	X	3092	-0-	-718	-0-	3041	2	51	9	Y	46					145
05	3937	X	3913	-0-	-24	-0-	3847	2	66	9	Y	60					205
06	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	3586	2	53	9	Y	48	176	1			77
07	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3763	2	66	9	Y	60					137
*08	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3455	2	66	9	Y	60					197

K & H FEE "1647" WELL #: 2 RRCID -> 165376 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8520 - 8532

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY 486543
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
03	2821	X	2385	-0-	-436	-0-	348	1	2015	2	Y	20					55
							22	9									
04	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	407	1	2320	2	Y	59					114
							65	9									
05	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	387	1	2399	2	Y	16					130
							18	9									
06	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	369	1	2265	2	Y	8					138
							9	9									
07	2883	X	2797	-0-	-86	-0-	339	1	2441	2	Y	15					153
							17	9									
08	2883	X	2793	-0-	-90	-0-	339	1	2441	2	Y	12					165
							13	9									

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
03	4495	X	3888	-0-	-607	-0-	566	1	3279	2	Y	39					99
							43	9									
04	4260	X	3974	-0-	-286	-0-	590	1	3354	2	Y	27					126
							30	9									
05	4712	X	4254	-0-	-458	-0-	584	1	3619	2	Y	46					172
							51	9									
06	4560	X	4120	-0-	-440	-0-	577	1	3543	2	Y	-0-					172
07	4464	X	4051	-0-	-413	-0-	491	1	3524	2	Y	33	175	1			30
							36	9									
08	4092	X	4052	-0-	-40	-0-	491	1	3524	2	Y	34					64
							37	9									

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
03	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	2424	1	722	2	N	12					31
							13	9									
04	3210	X	2769	-0-	-441	-0-	2149	1	609	2	N	10					41
							11	9									
05	3317	X	2627	-0-	-690	-0-	934	1	1680	2	N	12					53
							13	9									
06	3210	X	2603	-0-	-607	-0-	397	1	2200	2	N	5					58
							6	9									
07	3162	X	3036	-0-	-126	-0-	477	1	2550	2	N	8					66
							9	9									
08	3162	X	3035	-0-	-127	-0-	477	1	2550	2	N	7					73
							8	9									

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
03	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	252	1	1459	2	Y	-0-					35
04	1620	N	1321	-0-	-299	-0-	198	1	1123	2	Y	-0-					35
05	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	253	1	1567	2	Y	6					41
							7	9									
06	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	266	1	1633	2	Y	-0-					41
*07	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	185	1	1327	2	Y	27					68
							30	9									
*08	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	185	1	1327	2	Y	20					88
							22	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
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
03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	131	1	756	2	Y	11					99
							12	9									
04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	71	1	405	2	Y	-0-					99
05	589	N	584	-0-	-5	-0-	81	1	502	2	Y	1					100
							1	9									
06	870	N	560	-0-	-310	-0-	78	1	482	2	Y	-0-					100
07	496	N	395	-0-	-101	-0-	48	1	345	2	Y	2					102
							2	9									
08	465	N	403	-0-	-62	-0-	48	1	345	2	Y	9					111
							10	9									

MOORE WELL #: 1 RRCID -> 249559 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF.10664 - 10832

03	2387	N	2264	-0-	-123	-0-	2264	2			N	-0-					106
04	2280	N	2139	-0-	-141	-0-	2139	2			N	-0-					106
05	2294	N	2030	-0-	-264	-0-	2030	2			N	-0-					106
06	2190	N	2155	-0-	-35	-0-	2155	2			N	-0-					106
07	2201	N	2157	-0-	-44	-0-	2157	2			N	-0-					106
*08	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			N	-0-					106

MOHICAN OPERATING, L.L.C. 573707
EL GATITA WELL #: 1 RRCID -> 101230 COMPL. DATE 07/29/1982 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8684 - 8800

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLMITOS RANCH-GATITA WELL #: 1 RRCID -> 228999 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 9834 PERF. 8301 - 9365

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	11988					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	11988					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	11988					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	11988					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	11988					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	11988					N	NO RPT					-0-

OLMITOS RANCH 1529 WELL #: 2 RRCID -> 229686 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 8854 - 8874

03	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	4029	2			N	-0-					17
04	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3700	2			N	-0-					17
05	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	2844	2			N	-0-					17
06	5190	X	1893	-0-	-3297	-0-	1893	2			N	-0-					17
07	5363	X	3579	-0-	-1784	-0-	3579	2			N	-0-	17	1			-0-
08	4030	X	2595	-0-	-1435	-0-	2595	2			N	-0-					-0-

OLMITOS RANCH 1529 WELL #: 5 RRCID -> 243698 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8734 - 9476

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1			51
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MOHICAN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 573707
CARR RANCH WELL #: 1 RRCID -> 248961 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8630 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

WINCH WELL #: 1 RRCID -> 251967 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9220 - 9886

03	1745	X	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					18
04	1950	X	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			N	-0-					18
05	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2			N	-0-					18
06	2190	X	1856	-0-	-334	-0-	1856	2			N	-0-					18
07	2015	X	953	-0-	-1062	-0-	953	2			N	-0-					18
08	2170	X	341	-0-	-1829	-0-	341	2			N	-0-					18

CARR WELL #: 2 RRCID -> 256283 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8200 - 8248

03	939	X	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					63
04	586	X	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					63
05	663	X	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					63
06	1320	X	1205	-0-	-115	-0-	1205	2			N	-0-					63
07	961	X	173	-0-	-788	-0-	173	2			N	-0-					63
08	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					63

WINCH WELL #: 2 RRCID -> 256325 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 10456 PERF. 9074 - 9396

03	12359	X	12359	-0-	-0-	-0-	12308	2	51	9	N	46	185	1			100
04	15614	X	15614	-0-	-0-	-0-	15560	2	54	9	N	49					149
05	16217	X	16217	-0-	-0-	-0-	16005	2	212	9	N	193	178	1			164
06	14462	X	14462	-0-	-0-	-0-	14415	2	47	9	N	43					207
07	16120	X	14315	-0-	-1805	-0-	14243	2	72	9	N	65					272
08	16213	X	12643	-0-	-3570	-0-	12566	2	77	9	N	70	180	1			162

WINCH WELL #: 3 RRCID -> 257962 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9110 - 9434

03	12549	X	12549	-0-	-0-	-0-	12356	2	193	9	N	175	177	1			15
04	10856	X	10856	-0-	-0-	-0-	10856	2			N	-0-					15
05	11079	X	11079	-0-	-0-	-0-	11079	2			N	-0-					15
06	12150	X	10567	-0-	-1583	-0-	10567	2			N	-0-					15
07	12555	X	10566	-0-	-1989	-0-	10566	2			N	-0-					15
08	12555	X	9299	-0-	-3256	-0-	9299	2			N	-0-					15

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MOHICAN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 573707
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
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

WINCH WELL #: 4 RRCID -> 262509 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 8798 - 9362

03	7048	X	7048	-0-	-0-	-0-	6947	2	101	9	N	92	174	1			23
04	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	5321	2	28	9	N	25					48
05	6419	X	6419	-0-	-0-	-0-	6419	2			N	-0-					48
06	8400	X	5241	-0-	-3159	-0-	5234	2	7	9	N	6					54
07	7347	X	4739	-0-	-2608	-0-	4703	2	36	9	N	33					87
08	7037	X	3741	-0-	-3296	-0-	3577	2	164	9	N	149	182	1			54

BHE WELL #: 2 RRCID -> 263427 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8860 - 9374

03	17533	X	17533	-0-	-0-	-0-	17526	2	7	9	N	6	183	1			86
04	13534	X	13534	-0-	-0-	-0-	13438	2	96	9	N	87	100	1			73
05	9090	X	9090	-0-	-0-	-0-	9009	2	81	9	N	74					147
06	21330	X	9620	-0-	-11710	-0-	9564	2	56	9	N	51					198
07	17918	X	7173	-0-	-10745	-0-	7085	2	88	9	N	80	184	1			94
08	17546	X	6010	-0-	-11536	-0-	6002	2	8	9	N	7					101

BHE WELL #: 1 RRCID -> 263598 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9245 - 9594

03	8454	X	8454	-0-	-0-	-0-	8454	2			N	-0-					109
04	7242	X	7242	-0-	-0-	-0-	7242	2			N	-0-					109
05	6574	X	6574	-0-	-0-	-0-	6574	2			N	-0-					109
06	9060	X	4924	-0-	-4136	-0-	4924	2			N	-0-	107	1			2
07	7967	X	5033	-0-	-2934	-0-	5033	2			N	-0-					2
08	7967	X	4028	-0-	-3939	-0-	4028	2			N	-0-					2

WINCH WELL #: 5 RRCID -> 263618 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8559 - 9544

03	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3378	2			N	-0-					72
04	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2840	2	15	9	N	14					86
05	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3350	2	2	9	N	2					88
06	3960	X	2066	-0-	-1894	-0-	2066	2			N	-0-					88
07	3689	X	2235	-0-	-1454	-0-	2235	2			N	-0-	62	1			26
08	3379	X	2796	-0-	-583	-0-	2796	2			N	-0-					26

BHE WELL #: 4 RRCID -> 263769 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 9150 - 9186

03	12944	X	12944	-0-	-0-	-0-	12943	2	1	9	N	1	128	1			82
04	11444	X	11444	-0-	-0-	-0-	11444	2			N	-0-					82
05	11341	X	11341	-0-	-0-	-0-	11318	2	23	9	N	21					103
06	14880	X	9913	-0-	-4967	-0-	9898	2	15	9	N	14					117
07	12369	X	9674	-0-	-2695	-0-	9674	2			N	-0-					117
08	12369	X	8708	-0-	-3661	-0-	8708	2			N	-0-					117

BHE WELL #: 6 RRCID -> 266646 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9514 - 9532

03	41881	X	3410	-0-	-38471	-0-	3410	2			N	-0-					48
04	40530	X	2840	-0-	-37690	-0-	2840	2			N	-0-	48	1			-0-
05	6045	X	3238	-0-	-2807	-0-	3238	2			N	-0-					-0-
06	4680	X	2004	-0-	-2676	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
07	3968	X	1600	-0-	-2368	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	1293	-0-	-2117	-0-	1293	2			N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MOHICAN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 573707

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
03	98673	X	4965	-0-	-93708	-0-	4965	2			N	-0-					70
04	95490	X	4331	-0-	-91159	-0-	4331	2			N	-0-					70
05	6572	X	3688	-0-	-2884	-0-	3688	2			N	-0-					70
06	5130	X	3502	-0-	-1628	-0-	3502	2			N	-0-	69	1			1
07	5301	X	4898	-0-	-403	-0-	4898	2			N	-0-					1
08	4960	X	4479	-0-	-481	-0-	4479	2			N	-0-					1

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
03	60760	X	-0-	-0-	-60760	-0-					N	-0-					19
04	58800	X	-0-	-0-	-58800	-0-					N	-0-					19
05	60760	X	-0-	-0-	-60760	-0-					N	-0-					19
06	58800	X	-0-	-0-	-58800	-0-					N	-0-	18	1			1
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

BHE WELL #: 7 RRCID -> 268071 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 10351 PERF. 8908 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	112499	X	9058	-0-	-103441	-0-	9057	2	1	9	N	1	178	1			18
04	108870	X	7990	-0-	-100880	-0-	7902	2	88	9	N	80					98
05	112499	X	9249	-0-	-103250	-0-	9249	2			N	-0-					98
06	108870	X	7535	-0-	-101335	-0-	7535	2			N	-0-					98
07	9424	X	6486	-0-	-2938	-0-	6486	2			N	-0-					98
08	9238	X	5481	-0-	-3757	-0-	5481	2			N	-0-					98

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
03	123535	X	6836	-0-	-116699	-0-	6836	2			N	-0-					19
04	119550	X	6102	-0-	-113448	-0-	6066	2	36	9	N	33					52
05	123535	X	6492	-0-	-117043	-0-	6475	2	17	9	N	15					67
06	119550	X	5803	-0-	-113747	-0-	5803	2			N	-0-					67
07	7192	X	5753	-0-	-1439	-0-	5753	2			N	-0-					67
08	6851	X	4807	-0-	-2044	-0-	4790	2	17	9	N	15					82

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
03	36332	X	21762	-0-	-14570	-0-	21762	2			N	-0-					35
04	35160	X	20066	-0-	-15094	-0-	20034	2	32	9	N	29					64
05	36332	X	21053	-0-	-15279	-0-	21031	2	22	9	N	20					84
06	35160	X	20549	-0-	-14611	-0-	20539	2	10	9	N	9					93
07	22413	X	20240	-0-	-2173	-0-	20240	2			N	-0-					93
08	21762	X	16021	-0-	-5741	-0-	16014	2	7	9	N	6					99

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
03	20243	X	2173	-0-	-18070	-0-	2173	2			N	-0-					15
04	19590	X	2997	-0-	-16593	-0-	2997	2			N	-0-	15	1			-0-
05	20243	X	2773	-0-	-17470	-0-	2773	2			N	-0-					-0-
06	19590	X	2561	-0-	-17029	-0-	2561	2			N	-0-					-0-
07	20243	X	2345	-0-	-17898	-0-	2345	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	1774	-0-	-1326	-0-	1774	2			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
03	98177	X	5314	-0-	-92863	-0-	5314	2			N	-0-					142
04	95010	X	1979	-0-	-93031	-0-	1979	2			N	-0-					142
05	98177	X	2280	-0-	-95897	-0-	2280	2			N	-0-					142
06	95010	X	1114	-0-	-93896	-0-	1114	2			N	-0-					142
07	98177	X	1564	-0-	-96613	-0-	1564	2			N	-0-	122	1			20
08	5301	X	1213	-0-	-4088	-0-	1213	2			N	-0-					20

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MOHICAN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 573707
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
03	16802	X	1031	-0-	-15771	-0-	1031	2			N	-0-					24
04	16260	X	172	-0-	-16088	-0-	172	2			N	-0-	14	1			10
05	16802	X	521	-0-	-16281	-0-	521	2			N	-0-	10	1			-0-
06	16260	X	37	-0-	-16223	-0-	37	2			N	-0-					-0-
07	16802	X	-0-	-0-	-16802	-0-					N	-0-					-0-
08	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-

BHE WELL #: 13 RRCID -> 269209 COMPL. DATE 06/19/2012 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 8971 - 10467

03	65751	X	16750	-0-	-49001	-0-	16750	2			N	-0-					84
04	63630	X	15940	-0-	-47690	-0-	15933	2	7	9	N	6					90
05	65751	X	12495	-0-	-53256	-0-	12472	2	23	9	N	21					111
06	63630	X	8067	-0-	-55563	-0-	8067	2			N	-0-					111
07	65751	X	9858	-0-	-55893	-0-	9858	2			N	-0-					111
08	65751	X	7496	-0-	-58255	-0-	7496	2			N	-0-					111

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
ALLEY WELL #: 1 RRCID -> 102555 COMPL. DATE 10/02/1982 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10060 - 10128

03	930	X	604	-0-	-326	-0-	51	1	553	2	Y	-0-					-0-
04	930	X	842	-0-	-88	-0-	74	1	768	2	Y	-0-					-0-
05	961	X	658	-0-	-303	-0-	50	1	608	2	Y	-0-					-0-
06	930	X	670	-0-	-260	-0-	51	1	619	2	Y	-0-					-0-
07	972	X	972	-0-	-0-	-0-	76	1	896	2	Y	-0-					-0-
08	868	X	604	-0-	-264	-0-	42	1	562	2	Y	-0-					-0-

VERGARA 1680 WELL #: 2ST RRCID -> 107078 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10038 - 10047

03	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	149	1	928	2	Y	18	17	1			5
							20	9									
04	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	206	1	1237	2	Y	23	22	1			6
							25	9									
05	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	165	1	1335	2	Y	31	30	1			7
							34	9									
06	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	135	1	1267	2	Y	20	21	1			6
							22	9									
07	1519	N	1399	-0-	-120	-0-	135	1	1236	2	Y	25	22	1			9
							28	9									
08	1519	N	1407	-0-	-112	-0-	156	1	1230	2	Y	19	20	1			8
							21	9									

VERGARA 1674 WELL #: 1 RRCID -> 108453 COMPL. DATE 12/21/1983 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10422 - 10584

03	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	764	1	4766	2	Y	22	21	1			6
							24	9									
04	5640	X	5333	-0-	-307	-0-	755	1	4545	2	Y	30	28	1			8
							33	9									
05	5828	X	5320	-0-	-508	-0-	580	1	4697	2	Y	39	38	1			9
							43	9									
06	5640	X	5056	-0-	-584	-0-	483	1	4545	2	Y	25	27	1			7
							28	9									
07	5704	X	4938	-0-	-766	-0-	484	1	4419	2	Y	32	28	1			11
							35	9									
08	5549	X	4886	-0-	-663	-0-	546	1	4312	2	Y	25	26	1			10
							28	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
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
03	3534	X	14	-0-	-3520	-0-	3	2	11	9	Y	10	8	1			4
04	3420	X	-0-	-0-	-3420	-0-					Y	6	8	1			2
05	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	439	1	5368	2	Y	13	12	1			3
							14	9									
06	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	365	1	4457	2	Y	10	9	1			4
							11	9									
07	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	364	1	4270	2	Y	15	10	1			9
							17	9									
08	5828	X	3245	-0-	-2583	-0-	225	1	3003	2	Y	15	19	1			5
							17	9									

ALLEY WELL #: 4 RRCID -> 110092 COMPL. DATE 04/11/1984 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9973 - 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
03	7099	X	5950	-0-	-1149	-0-	504	1	5424	2	Y	20	19	1			8
							22	9									
04	7401	X	7401	-0-	-0-	-0-	645	1	6735	2	Y	19	20	1			7
							21	9									
05	7099	X	6384	-0-	-715	-0-	482	1	5885	2	Y	15	19	1			3
							17	9									
06	6600	X	5655	-0-	-945	-0-	427	1	5217	2	Y	10	9	1			4
							11	9									
07	7657	X	4641	-0-	-3016	-0-	363	1	4264	2	Y	13	9	1			8
							14	9									
08	7657	X	5670	-0-	-1987	-0-	394	1	5257	2	Y	17	19	1			6
							19	9									

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
03	5301	X	4675	-0-	-626	-0-	396	1	4257	2	Y	20	20	1			8
							22	9									
04	5130	X	5013	-0-	-117	-0-	436	1	4556	2	Y	19	20	1			7
							21	9									
05	5301	X	5232	-0-	-69	-0-	394	1	4820	2	Y	16	20	1			3
							18	9									
06	5130	X	4380	-0-	-750	-0-	331	1	4038	2	Y	10	9	1			4
							11	9									
07	5301	X	3134	-0-	-2167	-0-	245	1	2876	2	Y	12	9	1			7
							13	9									
08	5239	X	4830	-0-	-409	-0-	336	1	4475	2	Y	17	18	1			6
							19	9									

ALLEY WELL #: 2 U RRCID -> 110257 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9684 - 9722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
VERGARA 1674 WELL #: 3 RRCID -> 113798 COMPL. DATE 11/10/1984 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10668 - 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
03	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	181	1	1130	2	Y	10	9	1			3
							11	9									
04	1380	N	1294	-0-	-86	-0-	183	1	1099	2	Y	11	11	1			3
							12	9									
05	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	141	1	1140	2	Y	14	14	1			3
							15	9									
06	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	146	1	1371	2	Y	11	11	1			3
							12	9									
07	1333	N	1325	-0-	-8	-0-	130	1	1182	2	Y	12	11	1			4
							13	9									
08	1302	N	955	-0-	-347	-0-	105	1	833	2	Y	15	13	1			6
							17	9									

ALLEY WELL #: 5 RRCID -> 114352 COMPL. DATE 05/21/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9660 - 10471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5666	X	5666	-0-	-0-	-0-	478	1	5142	2	Y	42	40	1			17
							46	9									
04	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	492	1	5137	2	Y	38	40	1			15
							42	9									
05	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	430	1	5253	2	Y	32	40	1			7
							35	9									
06	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	414	1	5056	2	Y	20	19	1			8
							22	9									
07	5859	X	5440	-0-	-419	-0-	424	1	4983	2	Y	30	20	1			18
							33	9									
08	5859	X	5037	-0-	-822	-0-	349	1	4653	2	Y	32	39	1			11
							35	9									

ALLEY WELL #: 7ST RRCID -> 116492 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10320 - 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
03	699	X	699	-0-	-0-	-0-	59	1	640	2	Y	-0-					-0-
04	588	X	588	-0-	-0-	-0-	51	1	537	2	Y	-0-					-0-
05	899	X	823	-0-	-76	-0-	62	1	761	2	Y	-0-					-0-
06	870	X	411	-0-	-459	-0-	31	1	380	2	Y	-0-					-0-
07	899	X	399	-0-	-500	-0-	31	1	368	2	Y	-0-					-0-
08	837	X	341	-0-	-496	-0-	24	1	317	2	Y	-0-					-0-

VERGARA 1679 WELL #: 4ST RRCID -> 116493 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10225 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	324	-0-	-296	-0-	42	1	265	2	Y	15	15	1			4
							17	9									
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	58	1	347	2	Y	17	16	1			5
							19	9									
05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	49	1	393	2	Y	18	19	1			4
							20	9									
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	43	1	400	2	Y	8	10	1			2
							9	9									
07	506	N	506	-0-	-0-	-0-	49	1	444	2	Y	12	10	1			4
							13	9									
*08	632	N	632	-0-	-0-	-0-	69	1	546	2	Y	15	13	1			6
							17	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617

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
03	3782	X	3076	-0-	-706	-0-	421	1	2630	2	Y	23	22	1			6
							25	9									
04	3660	X	3096	-0-	-564	-0-	436	1	2627	2	Y	30	28	1			8
							33	9									
05	3348	X	3088	-0-	-260	-0-	335	1	2716	2	Y	34	34	1			8
							37	9									
06	3240	X	2827	-0-	-413	-0-	269	1	2530	2	Y	25	26	1			7
							28	9									
07	3348	X	3143	-0-	-205	-0-	307	1	2801	2	Y	32	28	1			11
							35	9									
08	3193	X	2971	-0-	-222	-0-	331	1	2612	2	Y	25	26	1			10
							28	9									

VERGARA 1679 WELL #: 6 RRCID -> 118798 COMPL. DATE 10/25/1985 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10178 - 10277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	194	1	1212	2	Y	12	12	1			3
							13	9									
04	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	184	1	1108	2	Y	16	15	1			4
							18	9									
05	1426	N	1065	-0-	-361	-0-	115	1	931	2	Y	17	17	1			4
							19	9									
06	1380	N	1161	-0-	-219	-0-	111	1	1040	2	Y	9	10	1			3
							10	9									
07	1364	N	1193	-0-	-171	-0-	117	1	1063	2	Y	12	11	1			4
							13	9									
*08	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	130	1	1029	2	Y	13	12	1			5
							14	9									

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
03	3255	X	3220	-0-	-35	-0-	441	1	2755	2	Y	22	21	1			6
							24	9									
04	3180	X	3158	-0-	-22	-0-	445	1	2680	2	Y	30	28	1			8
							33	9									
05	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	363	1	2945	2	Y	38	37	1			9
							42	9									
06	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	308	1	2892	2	Y	25	27	1			7
							28	9									
07	3255	X	3216	-0-	-39	-0-	314	1	2867	2	Y	32	28	1			11
							35	9									
*08	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	379	1	2994	2	Y	25	26	1			10
							28	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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	17	1			5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23	22	1			6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	31	30	1			7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	21	1			6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25	22	1			9
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19	20	1			8

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
03	1705	X	330	-0-	-1375	-0-	24 46	1 9	260	2	Y	42	40	1			17
04	840	X	320	-0-	-520	-0-	24 42	1 9	254	2	Y	38	40	1			15
05	895	X	895	-0-	-0-	-0-	66 26	1 9	803	2	Y	24	34	1			5
06	1062	X	1062	-0-	-0-	-0-	79 21	1 9	962	2	Y	19	17	1			7
07	3100	N	3145	-0-	45	45	244 32	1 9	2869	2	Y	29	19	1			17
*08	2928	N	2883	-0-	-45	-0-	199 35	1 9	2649	2	Y	32	38	1			11

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
03	93	N	73	-0-	-20	-0-	5 11	1 9	57	2	Y	10	10	1			4
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	10	10	1			4
05	155	N	22	-0-	-133	-0-	1 9	1 9	12	2	Y	8	10	1			2
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	5	5	1			2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	5	1			4
*08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4 9	1 9	57	2	Y	8	9	1			3

VERGARA 1679-W WELL #: 3 RRCID -> 145365 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9540 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4247	X	3920	-0-	-327	-0-	539 20	1 9	3361	2	Y	18	17	1			5
04	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	587 24	1 9	3532	2	Y	22	21	1			6
05	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	472 33	1 9	3822	2	Y	30	29	1			7
06	4020	X	3852	-0-	-168	-0-	368 22	1 9	3462	2	Y	20	21	1			6
07	4278	X	3494	-0-	-784	-0-	342 28	1 9	3124	2	Y	25	22	1			9
08	4340	X	10	-0-	-4330	-0-	4	2	6	9	Y	5	12	1			2

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
03	527	N	423	-0-	-104	-0-	56 20	1 9	347	2	Y	18	17	1			5
04	480	N	413	-0-	-67	-0-	55 25	1 9	333	2	Y	23	22	1			6
05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	45 34	1 9	362	2	Y	31	30	1			7
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	42 22	1 9	391	2	Y	20	21	1			6
07	484	N	484	-0-	-0-	-0-	45 28	1 9	411	2	Y	25	22	1			9
08	434	N	431	-0-	-3	-0-	46 21	1 9	364	2	Y	19	20	1			8

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
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
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	11	1	68	2	Y	18	17	1			5
							20	9									
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	10	1	57	2	Y	23	22	1			6
							25	9									
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	8	1	66	2	Y	31	30	1			7
							34	9									
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	6	1	58	2	Y	20	21	1			6
							22	9									
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	8	1	69	2	Y	25	22	1			9
							28	9									
08	93	N	67	-0-	-26	-0-	5	1	41	2	Y	19	20	1			8
							21	9									

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
03	806	N	789	-0-	-17	-0-	107	1	665	2	Y	15	15	1			4
							17	9									
04	810	N	700	-0-	-110	-0-	96	1	581	2	Y	21	19	1			6
							23	9									
05	837	N	741	-0-	-96	-0-	78	1	635	2	Y	25	25	1			6
							28	9									
06	750	N	741	-0-	-9	-0-	69	1	653	2	Y	17	18	1			5
							19	9									
07	796	N	796	-0-	-0-	-0-	76	1	697	2	Y	21	19	1			7
							23	9									
*08	819	N	819	-0-	-0-	-0-	90	1	711	2	Y	16	17	1			6
							18	9									

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
03	1488	N	1429	-0-	-59	-0-	121	1	1299	2	Y	8	8	1			3
							9	9									
04	1620	N	1353	-0-	-267	-0-	118	1	1228	2	Y	6	7	1			2
							7	9									
05	1705	N	1465	-0-	-240	-0-	110	1	1348	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
06	1380	N	1346	-0-	-34	-0-	102	1	1241	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	1395	N	1359	-0-	-36	-0-	106	1	1247	2	Y	5	3	1			3
							6	9									
08	1457	N	1281	-0-	-176	-0-	89	1	1185	2	Y	6	7	1			2
							7	9									

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
03	1395	X	1343	-0-	-52	-0-	184	1	1147	2	Y	11	11	1			3
							12	9									
04	1350	X	1277	-0-	-73	-0-	179	1	1081	2	Y	15	14	1			4
							17	9									
05	1302	X	917	-0-	-385	-0-	98	1	796	2	Y	21	20	1			5
							23	9									
06	1290	X	979	-0-	-311	-0-	93	1	873	2	Y	12	14	1			3
							13	9									
07	1333	X	1120	-0-	-213	-0-	109	1	991	2	Y	18	15	1			6
							20	9									
08	1333	X	1177	-0-	-156	-0-	130	1	1030	2	Y	15	15	1			6
							17	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617

VERGARA 1674 WELL #: 8 RRCID -> 179442 COMPL. DATE 09/11/2000 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9547 - 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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VERGARA 1680 WELL #: 10ST RRCID -> 180512 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 10987 PERF.10836 - 10851

03	3627	X	2067	-0-	-1560	-0-	267	1	1665	2	Y	123	129	1			34
							135	9									
04	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					Y	-0-	34	1			-0-
05	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					Y	-0-					-0-
06	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					Y	-0-					-0-
07	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	-0-					-0-
08	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	53	32	1			21

VERGARA 1679 WELL #: 7 RRCID -> 183930 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 10733 PERF.10259 - 10350

03	8432	X	-0-	-0-	-8432	-0-					Y	-0-					-0-
04	6690	X	-0-	-0-	-6690	-0-					Y	-0-					-0-
05	6913	X	4415	-0-	-2498	-0-	482	1	3904	2	Y	26	20	1			6
							29	9									
06	10576	X	10576	-0-	-0-	-0-	1014	1	9534	2	Y	25	24	1			7
							28	9									
07	12016	X	12016	-0-	-0-	-0-	1183	1	10797	2	Y	33	29	1			11
							36	9									
*08	12472	X	12472	-0-	-0-	-0-	1398	1	11046	2	Y	25	26	1			10
							28	9									

ALLEY WELL #: 11 RRCID -> 183959 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 10702 PERF. 9532 - 9552

03	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	419	1	4512	2	Y	20	19	1			8
							22	9									
04	4080	X	3994	-0-	-86	-0-	347	1	3626	2	Y	19	20	1			7
							21	9									
05	4216	X	3859	-0-	-357	-0-	291	1	3550	2	Y	16	20	1			3
							18	9									
06	4800	X	4434	-0-	-366	-0-	335	1	4087	2	Y	11	10	1			4
							12	9									
07	4960	X	4003	-0-	-957	-0-	313	1	3673	2	Y	15	10	1			9
							17	9									
08	4960	X	3382	-0-	-1578	-0-	235	1	3130	2	Y	15	19	1			5
							17	9									

ALLEY WELL #: 10 RRCID -> 184941 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11173 - 11320

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
VERGARA 1679 WELL #: 8 RRCID -> 184943 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9652 - 10304

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	670	N	670	-0-	-0-	-0-	91	1	569	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
04	570	N	505	-0-	-65	-0-	70	1	422	2	Y	12	11	1			3
							13	9									
05	599	N	599	-0-	-0-	-0-	64	1	521	2	Y	13	13	1			3
							14	9									
06	660	N	539	-0-	-121	-0-	51	1	480	2	Y	7	8	1			2
							8	9									
07	593	N	593	-0-	-0-	-0-	58	1	525	2	Y	9	8	1			3
							10	9									
*08	598	N	598	-0-	-0-	-0-	66	1	523	2	Y	8	8	1			3
							9	9									

ALLEY WELL #: 13 RRCID -> 185365 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 10829 PERF. 9738 - 10490

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	262	1	2814	2	Y	20	20	1			8
							22	9									
04	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	252	1	2632	2	Y	19	20	1			7
							21	9									
05	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	232	1	2830	2	Y	16	20	1			3
							18	9									
06	3000	X	2743	-0-	-257	-0-	207	1	2524	2	Y	11	10	1			4
							12	9									
07	3100	X	2955	-0-	-145	-0-	231	1	2707	2	Y	15	10	1			9
							17	9									
08	3100	X	2500	-0-	-600	-0-	173	1	2309	2	Y	16	19	1			6
							18	9									

ALLEY WELL #: 12 RRCID -> 185466 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10040 - 10576

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	25	1	273	2	Y	-0-					-0-
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	26	1	267	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	292	-0-	-18	-0-	22	1	270	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	281	-0-	-19	-0-	21	1	260	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	298	-0-	-12	-0-	23	1	275	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	257	-0-	-22	-0-	18	1	239	2	Y	-0-					-0-

VERGARA 1679 WELL #: 10 RRCID -> 185487 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 10506 PERF. 9406 - 10130

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2480	X	1071	-0-	-1409	-0-	146	1	913	2	Y	11	10	1			3
							12	9									
04	1710	X	856	-0-	-854	-0-	120	1	721	2	Y	14	13	1			4
							15	9									
05	8789	X	8789	-0-	-0-	-0-	963	1	7807	2	Y	17	17	1			4
							19	9									
06	9697	X	9697	-0-	-0-	-0-	931	1	8752	2	Y	13	13	1			4
							14	9									
07	8950	X	8950	-0-	-0-	-0-	882	1	8050	2	Y	16	14	1			6
							18	9									
08	8804	X	5130	-0-	-3674	-0-	575	1	4542	2	Y	12	13	1			5
							13	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
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
03	4371	X	3536	-0-	-835	-0-	299	1	3220	2	Y	15	14	1			6
							17	9									
04	4230	X	3431	-0-	-799	-0-	299	1	3118	2	Y	13	14	1			5
							14	9									
05	4340	X	3988	-0-	-352	-0-	301	1	3675	2	Y	11	14	1			2
							12	9									
06	4200	X	3731	-0-	-469	-0-	282	1	3440	2	Y	8	7	1			3
							9	9									
07	3534	X	3060	-0-	-474	-0-	239	1	2810	2	Y	10	7	1			6
							11	9									
08	3999	X	2823	-0-	-1176	-0-	196	1	2615	2	Y	11	13	1			4
							12	9									

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
03	2963	N	2963	-0-	-0-	-0-	248	1	2669	2	Y	42	40	1			17
							46	9									
04	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	241	1	2512	2	Y	38	40	1			15
							42	9									
05	2978	N	2978	-0-	-0-	-0-	223	1	2720	2	Y	32	40	1			7
							35	9									
06	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	213	1	2605	2	Y	20	19	1			8
							22	9									
07	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	225	1	2640	2	Y	30	20	1			18
							33	9									
08	2976	N	2417	-0-	-559	-0-	166	1	2216	2	Y	32	39	1			11
							35	9									

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
03	5735	X	3525	-0-	-2210	-0-	296	1	3188	2	Y	37	35	1			15
							41	9									
04	5550	X	3462	-0-	-2088	-0-	300	1	3126	2	Y	33	35	1			13
							36	9									
05	5673	X	3344	-0-	-2329	-0-	251	1	3062	2	Y	28	35	1			6
							31	9									
06	5190	X	3191	-0-	-1999	-0-	240	1	2931	2	Y	18	17	1			7
							20	9									
07	3875	X	3201	-0-	-674	-0-	249	1	2923	2	Y	26	17	1			16
							29	9									
08	3565	X	2937	-0-	-628	-0-	203	1	2703	2	Y	28	34	1			10
							31	9									

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
03	14229	X	12528	-0-	-1701	-0-	1709	1	10666	2	Y	139	133	1			38
							153	9									
04	13320	X	13137	-0-	-183	-0-	1843	1	11095	2	Y	181	169	1			50
							199	9									
05	13764	X	12720	-0-	-1044	-0-	1368	1	11090	2	Y	238	232	1			56
							262	9									
06	13320	X	11971	-0-	-1349	-0-	1134	1	10666	2	Y	155	167	1			44
							171	9									
07	13671	X	12048	-0-	-1623	-0-	1169	1	10662	2	Y	197	173	1			68
							217	9									
08	13578	X	12425	-0-	-1153	-0-	1378	1	10884	2	Y	148	157	1			59
							163	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
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
03	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	284	1	3054	2	Y	20	20	1			8
							22	9									
04	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	292	1	3052	2	Y	19	20	1			7
							21	9									
05	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	276	1	3369	2	Y	16	20	1			3
							18	9									
06	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	253	1	3090	2	Y	11	10	1			4
							12	9									
07	3472	X	3307	-0-	-165	-0-	258	1	3032	2	Y	15	10	1			9
							17	9									
08	3503	X	2878	-0-	-625	-0-	200	1	2661	2	Y	15	19	1			5
							17	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
03	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	150	1	1608	2	Y	10	8	1			4
							11	9									
04	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	128	1	1339	2	Y	10	10	1			4
							11	9									
05	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	111	1	1356	2	Y	8	10	1			2
							9	9									
06	1710	N	1172	-0-	-538	-0-	88	1	1078	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
07	1767	X	1520	-0-	-247	-0-	119	1	1393	2	Y	7	5	1			4
							8	9									
08	1767	X	1326	-0-	-441	-0-	92	1	1224	2	Y	9	10	1			3
							10	9									

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
03	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	224	1	2410	2	Y	31	30	1			13
							34	9									
04	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	228	1	2375	2	Y	28	30	1			11
							31	9									
05	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	206	1	2515	2	Y	24	30	1			5
							26	9									
06	2580	N	2545	-0-	-35	-0-	191	1	2336	2	Y	16	15	1			6
							18	9									
07	2728	N	2584	-0-	-144	-0-	201	1	2359	2	Y	22	15	1			13
							24	9									
08	2728	N	2343	-0-	-385	-0-	162	1	2155	2	Y	24	29	1			8
							26	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
03	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	385	1	4143	2	Y	15	15	1			6
							17	9									
04	4560	X	4306	-0-	-254	-0-	375	1	3916	2	Y	14	15	1			5
							15	9									
05	4712	X	4425	-0-	-287	-0-	334	1	4079	2	Y	11	14	1			2
							12	9									
06	4560	X	4198	-0-	-362	-0-	317	1	3872	2	Y	8	7	1			3
							9	9									
07	4619	X	4284	-0-	-335	-0-	335	1	3939	2	Y	9	6	1			6
							10	9									
08	4557	X	4176	-0-	-381	-0-	290	1	3874	2	Y	11	13	1			4
							12	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
VERGARA 1680 WELL #: 12 RRCID -> 205618 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9824 - 9998

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	248	-0-	-31	-0-	27	1	170	2	Y	46	47	1			13
							51	9									
04	240	N	234	-0-	-6	-0-	24	1	143	2	Y	61	57	1			17
							67	9									
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	22	1	182	2	Y	77	76	1			18
							85	9									
06	240	N	234	-0-	-6	-0-	18	1	172	2	Y	40	47	1			11
							44	9									
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	18	1	161	2	Y	68	56	1			23
							75	9									
08	279	N	252	-0-	-27	-0-	19	1	153	2	Y	73	67	1			29
							80	9									

ALLEY WELL #: 21R RRCID -> 208265 COMPL. DATE 12/12/2004 TOTAL DEPTH 11365 PERF.10271 - 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
03	848	N	848	-0-	-0-	-0-	72	1	770	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
04	817	N	817	-0-	-0-	-0-	71	1	740	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
05	806	N	786	-0-	-20	-0-	59	1	723	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
06	780	N	775	-0-	-5	-0-	59	1	714	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	806	N	765	-0-	-41	-0-	60	1	702	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
08	775	N	736	-0-	-39	-0-	51	1	681	2	Y	4	5	1			1
							4	9									

OMEGA ENERGY, LLC 622657
NORDAN TRUST ET AL WELL #: 1 RRCID -> 103184 COMPL. DATE 12/07/1981 TOTAL DEPTH 12816 PERF.11806 - 11853

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRIDE ENERGY COMPANY 677050
EL GATITA WELL #: 3 RRCID -> 110351 COMPL. DATE 04/21/1984 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8414 - 8448

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			N	-0-					139
04	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-					139
05	1271	N	1115	-0-	-156	-0-	1115	2			N	-0-					139
06	1650	N	768	-0-	-882	-0-	768	2			N	-0-					139
07	1550	N	399	-0-	-1151	-0-	399	2			N	-0-					139
08	1116	N	511	-0-	-605	-0-	511	2			N	-0-					139

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
ARCO FEE "B" WELL #: 1 RRCID -> 103508 COMPL. DATE 10/15/1982 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11196 - 11223

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
04	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					-0-
05	620	N	475	-0-	-145	-0-	475	2			N	-0-					-0-
06	810	N	384	-0-	-426	-0-	384	2			N	-0-					-0-
07	930	N	518	-0-	-412	-0-	518	2			N	-0-					-0-
08	465	N	374	-0-	-91	-0-	374	2			N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SANDEL OPERATING COMPANY //CONT.// 747534
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
03	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
04	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
05	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
06	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
07	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
*08	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-					-0-

TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
LUNDELL WELL #: 35 RRCID -> 116697 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 3115 - 3388

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
LUNDELL MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 100339 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9060 - 9471

03	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	2			N	-0-					27
04	150	N	56	-0-	-94	-0-	56	2			N	-0-					27
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					27
06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					27
07	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					27
08	465	N	142	-0-	-323	-0-	142	2			N	-0-					27

LUNDELL MINERALS WELL #: 3 RRCID -> 222814 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9346 - 9372

03	3689	X	2553	-0-	-1136	-0-	2553	2			Y	-0-					71
04	3570	X	3076	-0-	-494	-0-	3012	2	64	9	Y	58					129
05	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3151	2	6	9	Y	5					134
06	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	5401	2	30	9	Y	27	100	1			61
07	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	2449	2	193	4	Y	16					77
							18	9									
*08	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	2680	2	19	9	Y	17					94

LUNDELL MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 241616 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9530 - 9548

03	7082	X	7082	-0-	-0-	-0-	7082	2			Y	-0-					85
04	6915	X	6915	-0-	-0-	-0-	6856	2	59	9	Y	54					139
05	6401	X	6401	-0-	-0-	-0-	6395	2	6	9	Y	5					144
06	5850	X	2535	-0-	-3315	-0-	2506	2	29	9	Y	26	94	1			76
07	7905	X	6018	-0-	-1887	-0-	6001	2	17	9	Y	15					91
08	7161	X	5752	-0-	-1409	-0-	5735	2	17	9	Y	15					106

VAQUILLAS RANCH (WILCOX-LOBO 1) 93258 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY 802845
ROSS WELL #: 1 RRCID -> 101852 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 12101 PERF.10682 - 10714

03	713	N	597	-0-	-116	-0-	597	2			N	-0-					49
04	720	N	660	-0-	-60	-0-	660	2			N	-0-					49
05	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					49
06	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					49
07	682	N	622	-0-	-60	-0-	622	2			N	-0-					49
08	744	N	540	-0-	-204	-0-	540	2			N	-0-					49

VATO (LOBO) 93259 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MCKENDRICK, COOKIE WELL #: 1 RRCID -> 197060 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8024 - 8334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-41212					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-41212					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-41212					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-41212					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-41212					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-41212					N	-0-					-0-

PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
MARTIN, SOPHIE J. WELL #: 9 RRCID -> 163853 COMPL. DATE 05/22/1997 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8672 - 8686

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-

G. & F. RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 174288 COMPL. DATE 07/27/1999 TOTAL DEPTH 9255 PERF. 8860 - 8954

03	3069	#	3093	-0-	24	B	-40182	173 1 7 9	2913	2	N	6						26
04	2970	#	2435	-0-	-535	B	-40717	139 1 4 9	2292	2	N	4	8	1				22
05	3069	#	2238	-0-	-831	B	-41548	131 1 3 9	2104	2	N	3						25
06	3000	#	1852	-0-	-1148	B	-42696	111 1 6 9	1735	2	N	5	7	1				23
07	3100	#	2187	-0-	-913	B	-43609	126 1 7 9	2054	2	N	6	7	1				22
08	3100	#	2081	-0-	-1019	B	-44628	122 1 4 9	1955	2	N	4						26

VERDOLAGA (MIOCENE) 93534 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CAMERON
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
LA PITA WELL #: 1 RRCID -> 260337 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 5056 PERF. 3908 - 3958

03	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS (F-47) 93647 012 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 24 F RRCID -> 088801 COMPL. DATE 07/24/1988 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7264 - 7276

03	SI MULT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS (F-59, VI) 93647 036 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 83 D RRCID -> 091674 COMPL. DATE 07/07/1983 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 6280 - 6284

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VIBORAS (F-73, VII) 93647 074 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 118 I RRCID -> 116826 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 12550 PERF. 6045 - 6926

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 131 RRCID -> 160295 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6802 - 7136

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VIBORAS (F-88, W) 93647 101 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 5 RRCID -> 113151 COMPL. DATE 05/07/1992 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6083 - 6440

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VIBORAS (F-90) 93647 108 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 32 D RRCID -> 053627 COMPL. DATE 04/11/1972 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIBORAS (F-95) 93647 120 ASSOCIATED 49B CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 32 F RRCID -> 065736 COMPL. DATE 08/08/1971 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIBORAS (FRIO CONS.) 93647 126 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 15DF RRCID -> 014828 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 8986 PERF. 7938 - 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
03	3881	R	2155	-0-	-1726 B	-0-	150 16	1 4	1989	3	N	-0-					-0-
04	0		2401	-0-	2401 B	2401	131	1	2270	3	N	-0-					-0-
05	0		2004	-0-	2004 B	4405	111 58	1 4	1835	3	N	-0-					-0-
06	6272	X	1867	-0-	-4405	-0-	131 53	1 4	1683	3	N	-0-					-0-
07	2480	X	136	-0-	-2344	-0-	14	1	122	3	N	-0-					-0-
08	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 2 RRCID -> 014851 COMPL. DATE 09/18/1962 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8055 - 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
03	2179	N	2179	-0-	-0- B	-0-	152 16	1 4	2011	3	N	-0-					-0-
04	T. A.		6136	-0-	6136 B	6136	332 22	1 9	5782	3	N	20	20	1			-0-
05	T. A.		6748	-0-	6748 B	12884	372 195	1 4	6152 29	3 9	N	26	26	1			-0-
06	T. A.		6085	-0-	6085	18969	426 173	1 4	5461 25	3 9	N	23	23	1			-0-
07	T. A.		610	-0-	610	19579	63 10	1 9	537	3	N	9	9	1			-0-
08	T. A.		48	-0-	48	19627	47	3	1	9	N	1	1	1			-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 1S RRCID -> 014867 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 8956 PERF. 8077 - 8584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	262	-0-	-48 B	-0-	18 2	1 4	242	3	N	-0-					-0-
04	346	N	346	-0-	-0- B	-0-	19	1	327	3	N	-0-					-0-
05	360	N	360	-0-	-0- B	-0-	20 10	1 4	330	3	N	-0-					-0-
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	24 10	1 4	305	3	N	-0-					-0-
07	372	N	272	-0-	-100	-0-	29	1	243	3	N	-0-					-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS (FRIO CONS.) //CONT.// 93647 126 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 13DF RRCID -> 014891 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 7941 - 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
03	620	N	608	-0-	-12 B	-0-	42	1	561	3	N	-0-					-0-
							5	4									
04	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	7	1	123	3	N	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	4	1	67	3	N	-0-					-0-
							2	4									
06	600	N	129	-0-	-471	-0-	9	1	116	3	N	-0-					-0-
							4	4									
07	124	N	51	-0-	-73	-0-	5	1	46	3	N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT #1 WELL #: Q 27 J RRCID -> 030650 COMPL. DATE 09/19/1962 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8019 - 8028

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 32 H RRCID -> 036959 COMPL. DATE 10/04/1996 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7682 - 8476

03	6820	#	7268	-0-	448 B	-67578	249	1	6965	3	N	-0-					-0-
							54	4									
04	0		6487	-0-	6487 B	-61091	216	1	6271	3	N	-0-					-0-
05	0		7080	-0-	7080 B	-54011	94	1	6962	3	N	-0-					-0-
							24	4									
06	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	140	1	5644	3	N	-0-					-0-
							145	4									
07	651	X	651	-0-	-0-	-0-	56	1	595	3	N	-0-					-0-
08	7254	X	-0-	-0-	-7254	-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT #1 WELL #: V 32 J RRCID -> 036960 COMPL. DATE 05/25/1965 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

03	SI MULT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: Q 82 F RRCID -> 076368 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7962 - 8496

03	5911		6209	-0-	298 B	14051	213	1	5950	3	N	-0-					-0-
							46	4									
04	0		5273	-0-	5273 B	19324	176	1	5097	3	N	-0-					-0-
05	0		2045	-0-	2045 B	21369	27	1	2011	3	N	-0-					-0-
							7	4									
06	24027	X	2658	-0-	-21369	-0-	63	1	2530	3	N	-0-					-0-
							65	4									
07	6417	X	119	-0-	-6298	-0-	10	1	109	3	N	-0-					-0-
08	6200	X	-0-	-0-	-6200	-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS (FRIO CONS.) //CONT.// 93647 126 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: Q 86 RRCID -> 078094 COMPL. DATE 07/06/1982 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7734 - 8074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2946	R	2684	-0-	-262 B	-0-	92	1	2572	3	N	-0-					-0-
							20	4									
04	0		884	-0-	884 B	884	29	1	855	3	N	-0-					-0-
05	0		607	-0-	607 B	1491	8	1	597	3	N	-0-					-0-
							2	4									
06	1528	X	37	-0-	-1491	-0-	1	1	35	3	N	-0-					-0-
							1	4									
07	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
08	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 76DF RRCID -> 078334 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7676 - 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
03	2046	N	1102	-0-	-944 B	-0-	38	1	1056	3	N	-0-					-0-
							8	4									
04	T. A.		2228	-0-	2228 B	2228	74	1	2154	3	N	-0-					-0-
05	T. A.		1412	-0-	1412 B	3640	19	1	1388	3	N	-0-					-0-
							5	4									
06	T. A.		1390	-0-	1390	5030	33	1	1323	3	N	-0-					-0-
							34	4									
07	T. A.		176	-0-	176	5206	15	1	161	3	N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	5206					N	-0-					-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 69 D RRCID -> 078375 COMPL. DATE 06/12/1978 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8040 - 8088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7213		5496	-0-	-1717 B	6482	383	1	5072	3	N	-0-					-0-
							41	4									
04	SHUT IN		4578	-0-	4578 B	11060	249	1	4329	3	N	-0-					-0-
05	SHUT IN		3736	-0-	3736 B	14796	207	1	3421	3	N	-0-					-0-
							108	4									
06	SHUT IN		653	-0-	653	15449	46	1	588	3	N	-0-					-0-
							19	4									
07	SHUT IN		192	-0-	192	15641	20	1	172	3	N	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	15641					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7747		6201	-0-	-1546 B	6555	213	1	5942	3	N	-0-					-0-
							46	4									
04	SHUT IN		5617	-0-	5617 B	12172	187	1	5430	3	N	-0-					-0-
05	SHUT IN		1384	-0-	1384 B	13556	18	1	1361	3	N	-0-					-0-
							5	4									
06	SHUT IN		1406	-0-	1406	14962	33	1	1339	3	N	-0-					-0-
							34	4									
07	SHUT IN		323	-0-	323	15285	28	1	295	3	N	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	15285					N	-0-					-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 78 D RRCID -> 079988 COMPL. DATE 12/28/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8434 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10629		9483	-0-	-1146 B	23377	661	1	8752	3	N	-0-					-0-
							70	4									
04	0		8816	-0-	8816 B	32193	479	1	8337	3	N	-0-					-0-
05	0		9447	-0-	9447 B	41640	523	1	8650	3	N	-0-					-0-
							274	4									
06	49351	X	7711	-0-	-41640	-0-	542	1	6948	3	N	-0-					-0-
							221	4									
07	823	X	823	-0-	-0-	-0-	86	1	737	3	N	-0-					-0-
08	9486	X	-0-	-0-	-9486	-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS (FRIO CONS.) //CONT.// 93647 126 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 77 D RRCID -> 082218 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7470 - 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
03	T. A.		8	-0-	8 B	8	1	1	7	3	N	-0-			-0-
04	T. A.		5	-0-	5 B	13	5	3			N	-0-			-0-
05	T. A.		9	-0-	9 B	22	1	1	8	3	N	-0-			-0-
06	T. A.		8	-0-	8	30	1	1	7	3	N	-0-			-0-
07	T. A.		4	-0-	4	34	4	3			N	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	34					N	-0-			-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: Q 93DF RRCID -> 084384 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7711 - 8539

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 24 D RRCID -> 088800 COMPL. DATE 06/24/1980 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8448 - 8570

03	8360	N	4411	-0-	-3949	B	-0-	308	1	4070	3	N	-0-		-0-
								33	4						
04	0	N	15821	-0-	15821	B	15821	860	1	14961	3	N	-0-		-0-
05	0		12109	-0-	12109	B	27930	670	1	11088	3	N	-0-		-0-
								351	4						
06	31029	X	3099	-0-	-27930		-0-	218	1	2792	3	N	-0-		-0-
								89	4						
07	251	X	251	-0-	-0-		-0-	26	1	225	3	N	-0-		-0-
08	16337	X	-0-	-0-	-16337		-0-					N	-0-		-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO.1 WELL #: V 75DF RRCID -> 103842 COMPL. DATE 12/17/1996 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8084 - 8471

03	4278	#	-0-	-0-	-4278	B	-5110					N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-5110					N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-5110					N	-0-		-0-
06	2520	X	-0-	-0-	-2520		-0-					N	-0-		-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-		-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-		-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V140 RRCID -> 161473 COMPL. DATE 11/30/1998 TOTAL DEPTH 9235 PERF. 8062 - 8663

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: Q701CT RRCID -> 257320 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7996 - 8709

03	T. A.		-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-		-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT		20	-0-	20		20	2	1	18	2	N	-0-		-0-

VIBORAS (FRIO CONS.) //CONT.// 93647 126 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: Q702CT RRCID -> 257770 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8142 - 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
03	8514		6782	-0-	-1732 B	2074	509	1	6273	2	N	-0-			-0-
04	0		6467	-0-	6467 B	8541	496	1	5971	2	N	-0-			-0-
05	0		6758	-0-	6758 B	15299	519	1	6239	2	N	-0-			-0-
06	21071	X	5772	-0-	-15299	-0-	575	1	5197	2	N	-0-			-0-
07	6575	X	6575	-0-	-0-	-0-	462	1	6113	2	N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V712 RRCID -> 258734 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8616 - 8692

03	713	N	-0-	-0-	-713 B	-0-					N	-0-			-0-
04	0		195	-0-	195 B	195	15	1	180	2	N	-0-			-0-
05	0		1573	-0-	1573 B	1768	121	1	1452	2	N	-0-			-0-
06	1768	X	-0-	-0-	-1768	-0-					N	-0-			-0-
07	806	X	806	-0-	-0-	-0-	57	1	749	2	N	-0-			-0-
*08	940	X	940	-0-	-0-	-0-	77	1	863	2	N	-0-			-0-

KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST WELL #: 705L RRCID -> 261871 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 10393 PERF. 9702 - 9902

03	14441		-0-	-0-	-14441 B	-46580					N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-46580					N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-46580					N	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VIBORAS (G-23, VII, N) 93647 278 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 136 RRCID -> 157429 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7254 - 7270

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

VIBORAS (G-34) 93647 312 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 77 F RRCID -> 211062 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7310 - 7325

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VIBORAS (G-47) 93647 348 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: Q 27 F RRCID -> 065479 COMPL. DATE 11/20/1975 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS (G-50,W) 93647 356 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 56 RRCID -> 145464 COMPL. DATE 05/26/1993 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7574 - 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
03	2480		2282	-0-	-198	-0-	78 17	1 4	2187	3	N	-0-					-0-
04	2153	R	2153	-0-	-0-	-0-	72	1	2081	3	N	-0-					-0-
05	2072	R	2072	-0-	-0-	-0-	28 7	1 4	2037	3	N	-0-					-0-
06	2520	#	1831	-0-	-689	-0-	43 45	1 4	1743	3	N	-0-					-0-
07	2604	#	222	-0-	-2382	-0-	19	1	203	3	N	-0-					-0-
08	2294	#	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS (G-54, VIII) 93647 396 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 80 F RRCID -> 081729 COMPL. DATE 09/28/1979 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7898 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	38 8	1 4	1047	3	N	-0-					-0-
04	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	53	1	1533	3	N	-0-					-0-
05	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	22 5	1 4	1618	3	N	-0-					-0-
06	1372	R	1372	-0-	-0-	-0-	32 34	1 4	1306	3	N	-0-					-0-
07	129	R	129	-0-	-0-	-0-	11	1	118	3	N	-0-					-0-
08	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS (G-56, VIII) 93647 401 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 10 F RRCID -> 130440 COMPL. DATE 03/03/1989 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7973 - 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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIBORAS (G-54, VIII, W) 93647 402 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 10 F RRCID -> 153945 COMPL. DATE 04/24/1995 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7926 - 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	7969					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	7969					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	7969					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	7969					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	7969					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	7969					N	-0-					-0-

VIBORAS (G-54, VIII, W) //CONT.// 93647 402 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 130 RRCID -> 160003 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7950 - 7959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2192		2192	-0-	-0-	-0-	153	1	2023	3	N	-0-					-0-
							16	4									
04	150		965	-0-	815	815	52	1	913	3	N	-0-					-0-
05	2476		1645	-0-	-831	-0-	91	1	1506	3	N	-0-					-0-
							48	4									
06	242		242	-0-	-0-	-0-	17	1	218	3	N	-0-					-0-
							7	4									
07	10	R	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS (G-59, VIII) 93647 426 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 90 F RRCID -> 108640 COMPL. DATE 02/16/1982 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7965 - 7976

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS (MASSIVE FIRST EAST) 93647 456 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 91 F RRCID -> 093198 COMPL. DATE 03/02/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8318 - 8338

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: Z 10SD RRCID -> 095941 COMPL. DATE 04/29/1986 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8440 - 8457

03	14B2 EXT		4921	-0-	4921	4921	45	1	4876	3	N	-0-					-0-
04	5160		5565	-0-	405	5326	46	1	5519	3	N	-0-					-0-
05	5326	R	-0-	-0-	-5326	-0-					N	-0-					-0-
06	417	R	417	-0-	-0-	-0-	6	1	401	3	N	-0-					-0-
							10	4									
07	180	R	180	-0-	-0-	-0-	9	1	171	3	N	-0-					-0-
*08	7496		7496	-0-	-0-	-0-	371	1	7125	3	N	-0-					-0-

VIBORAS (MASSIVE FIRST 4) 93647 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT 1 WELL #: Q 82 D RRCID -> 154830 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8180 - 8186

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIBORAS (MASSIVE FIRST 6,V) 93647 495 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 111 RRCID -> 172160 COMPL. DATE 01/07/1999 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8568 - 8576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS (MASSIVE FIRST 5, VIII) 93647 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 112 D RRCID -> 163399 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 8722 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 703U RRCID -> 262878 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 8737 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	3	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS (MASSIVE SECOND VI) 93647 540 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 87 D RRCID -> 087157 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 8697 PERF. 8439 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2232	N	2008	-0-	-224	-0-	140	1	1853	3	N	-0-					-0-
							15	4									
04	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	98	1	1699	3	N	-0-					-0-
05	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	98	1	1629	3	N	-0-					-0-
							52	4									
06	1950	N	1692	-0-	-258	-0-	119	1	1525	3	N	-0-					-0-
							48	4									
07	1860	N	1253	-0-	-607	-0-	131	1	1122	3	N	-0-					-0-
08	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS (TOP VXBG.-H-910) 93647 567 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST WELL #: 131 RRCID -> 168400 COMPL. DATE 08/25/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9657 - 10316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6484		6484	-0-	-0-	-0-	224	1	6260	3	N	-0-					-0-
04	5740		5740	-0-	-0-	-0-	191	1	5549	3	N	-0-					-0-
05	7419		7419	-0-	-0-	-0-	99	1	7295	3	N	-0-					-0-
							25	4									
06	7229		7229	-0-	-0-	-0-	171	1	6881	3	N	-0-					-0-
							177	4									
07	5394		4276	-0-	-1118	-0-	367	1	3909	3	N	-0-					-0-
08	5394		-0-	-0-	-5394	-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS (TOP VXBG.-H-910) //CONT.// 93647 567 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST WELL #: 703 RRCID -> 260817 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 12475 PERF. 9700 - 11139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1740		7997	-0-	6257	6257	108	1	7889	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	9525	-0-	6425	12682	134	1	9391	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	6725	-0-	3725	16407	121	1	6604	2	N	-0-					-0-
07	21183		4776	-0-	-16407	-0-	68	1	4708	2	N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS (VKSBG H-980) 93647 571 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST WELL #: 725 RRCID -> 263619 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 14365 PERF. 9822 - 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
03	42563	#	26170	-0-	-16393	-0-	1965	1	24205	2	N	-0-					-0-
04	24537	R	24537	-0-	-0-	-0-	1881	1	22656	2	N	-0-					-0-
05	24060	R	24060	-0-	-0-	-0-	1848	1	22212	2	N	-0-					-0-
06	15770	R	15770	-0-	-0-	-0-	1572	1	14198	2	N	-0-					-0-
07	33812	R	33812	-0-	-0-	-0-	2376	1	31436	2	N	-0-					-0-
*08	34166	R	34166	-0-	-0-	-0-	2783	1	31383	2	N	-0-					-0-

VIBORAS (ZONE 1-VIII) 93647 588 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 80 D RRCID -> 172537 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8020 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS (03-C VILL, N) 93647 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST WELL #: 9 RRCID -> 086827 COMPL. DATE 08/25/1977 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8428 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS (8450) 93647 814 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST WELL #: 720 RRCID -> 261624 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8448 - 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS (8,500 SAND) 93647 828 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST WELL #: 723 RRCID -> 262811 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8506 - 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
03	3162	#	723	-0-	-2439	-0-	29	1	694	3	N	-0-					-0-
04	261	R	261	-0-	-0-	-0-	9	1	252	3	N	-0-					-0-
05	3162	#	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					-0-
06	1740	#	1048	-0-	-692	-0-	42	1	1006	3	N	-0-					-0-
07	713	#	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
08	713	#	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS (8500, SOUTH) 93647 852 ASSOCIATED 49B CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST WELL #: 706C RRCID -> 258732 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8404 - 8583

03	11563		3325	-0-	-8238	346947	250	1	3075	2	N	-0-					-0-
04	11190		-0-	-0-	-11190	335757					N	-0-					-0-
05	11563		-0-	-0-	-11563	324194					N	-0-					-0-
06	11190		-0-	-0-	-11190	313004					N	-0-					-0-
07	11563		-0-	-0-	-11563	301441					N	-0-					-0-
*08	11563		-0-	-0-	-11563	289878					N	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST WELL #: 707 RRCID -> 262131 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8478 - 8482

03	4929	#	4113	-0-	-816	-0-	309	1	3804	2	N	-0-					-0-
04	7980	#	5717	-0-	-2263	-0-	438	1	5279	2	N	-0-					-0-
05	8246	#	4100	-0-	-4146	-0-	315	1	3785	2	N	-0-					-0-
06	7980	#	3013	-0-	-4967	-0-	300	1	2713	2	N	-0-					-0-
07	5921	#	-0-	-0-	-5921	-0-					N	-0-					-0-
08	5921	#	710	-0-	-5211	-0-	58	1	652	2	N	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 724 RRCID -> 265359 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8488 - 8492

03	11563		24553	-0-	12990	237466	335	1	24218	2	N	-0-					-0-
04	11190		17809	-0-	6619	244085	240	1	17569	2	N	-0-					-0-
05	11563		16932	-0-	5369	249454	238	1	16694	2	N	-0-					-0-
06	11190		16344	-0-	5154	254608	293	1	16051	2	N	-0-					-0-
07	11563		16604	-0-	5041	259649	236	1	16368	2	N	-0-					-0-
08	11563		17251	-0-	5688	265337	285	1	16966	2	N	-0-					-0-

VIBORAS, NE (AB-H-510) 93651 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 83 F RRCID -> 087248 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9445 - 9475

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 112 F RRCID -> 106534 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 9356 - 9460

03	13330	X	1947	-0-	-11383	-0-	18	1	1929	3	N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	26	1	2607	3	N	-0-					-0-
							9	4									
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	39	X	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
08	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS, NE (AB-H-510) //CONT.// 93651 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 21 RRCID -> 164406 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10835 - 11157

03	3348	X	3272	-0-	-76	-0-	30	1	3242	3	N	-0-					-0-
04	3240	X	3038	-0-	-202	-0-	25	1	3013	3	N	-0-					-0-
05	3348	X	3236	-0-	-112	-0-	32	1	3193	3	N	-0-					-0-
							11	4									
06	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	50	1	3588	3	N	-0-					-0-
							92	4									
07	3379	X	3237	-0-	-142	-0-	158	1	3079	3	N	-0-					-0-
*08	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	171	1	3278	3	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

03	5394	X	3535	-0-	-1859	-0-	32	1	3503	3	N	-0-					-0-
04	951	X	951	-0-	-0-	-0-	8	1	943	3	N	-0-					-0-
05	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	23	1	2275	3	N	-0-					-0-
							8	4									
06	3810	X	3081	-0-	-729	-0-	41	1	2964	3	N	-0-					-0-
							76	4									
07	3534	X	2560	-0-	-974	-0-	125	1	2435	3	N	-0-					-0-
08	3534	X	2789	-0-	-745	-0-	138	1	2651	3	N	-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

03	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-	59	1	6416	3	N	-0-					-0-
04	7769	X	7769	-0-	-0-	-0-	64	1	7705	3	N	-0-					-0-
05	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	56	1	5565	3	N	-0-					-0-
							19	4									
06	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	56	1	4023	3	N	-0-					-0-
							103	4									
07	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	175	1	3405	3	N	-0-					-0-
08	8029	X	7475	-0-	-554	-0-	370	1	7105	3	N	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 24 RRCID -> 166830 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 11490 PERF.10482 - 10900

03	14B2	EXT	5856	-0-	5856	5856	53	1	5803	3	N	-0-					-0-
04	16922	X	11066	-0-	-5856	-0-	91	1	10975	3	N	-0-					-0-
05	7563	X	7563	-0-	-0-	-0-	75	1	7463	3	N	-0-					-0-
							25	4									
06	5670	X	1855	-0-	-3815	-0-	25	1	1784	3	N	-0-					-0-
							46	4									
07	10416	X	3178	-0-	-7238	-0-	155	1	3023	3	N	-0-					-0-
08	10416	X	5330	-0-	-5086	-0-	264	1	5066	3	N	-0-					-0-

VIBORAS, NE (AB-H-510) //CONT.// 93651 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 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
03	2914	X	2388	-0-	-526	-0-	22	1	2366	3	N	-0-					-0-
04	2820	X	1921	-0-	-899	-0-	16	1	1905	3	N	-0-					-0-
05	2604	X	1449	-0-	-1155	-0-	14	1	1430	3	N	-0-					-0-
							5	4									
06	2400	X	1752	-0-	-648	-0-	23	1	1686	3	N	-0-					-0-
							43	4									
07	2387	X	1546	-0-	-841	-0-	75	1	1471	3	N	-0-					-0-
08	2387	X	2351	-0-	-36	-0-	116	1	2235	3	N	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 26 RRCID -> 173292 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 11570 PERF.10064 - 11418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3379	X	2093	-0-	-1286	-0-	19	1	2074	3	N	-0-					-0-
04	3270	X	1542	-0-	-1728	-0-	13	1	1529	3	N	-0-					-0-
05	3379	X	2691	-0-	-688	-0-	27	1	2655	3	N	-0-					-0-
							9	4									
06	3420	X	1718	-0-	-1702	-0-	23	1	1653	3	N	-0-					-0-
							42	4									
07	3255	X	2188	-0-	-1067	-0-	107	1	2081	3	N	-0-					-0-
*08	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	138	1	2643	3	N	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 25 RRCID -> 173308 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10804 - 11213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	682	N	415	-0-	-267	-0-	4	1	411	3	N	-0-					-0-
04	768	X	768	-0-	-0-	-0-	6	1	762	3	N	-0-					-0-
05	1528	X	1528	-0-	-0-	-0-	15	1	1508	3	N	-0-					-0-
							5	4									
06	1443	X	1443	-0-	-0-	-0-	19	1	1388	3	N	-0-					-0-
							36	4									
07	1068	X	1068	-0-	-0-	-0-	52	1	1016	3	N	-0-					-0-
08	1519	X	1399	-0-	-120	-0-	69	1	1330	3	N	-0-					-0-

NE VIBORAS STATE GU NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 177407 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 11739 PERF.10876 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11315	X	5995	-0-	-5320	-0-	55	1	5940	3	N	-0-					-0-
04	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	48	1	5775	3	N	-0-					-0-
05	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	55	1	5467	3	N	-0-					-0-
							19	4									
06	7800	X	5900	-0-	-1900	-0-	79	1	5675	3	N	-0-					-0-
							146	4									
07	6913	X	6467	-0-	-446	-0-	315	1	6152	3	N	-0-					-0-
*08	10301	X	10301	-0-	-0-	-0-	510	1	9791	3	N	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST WELL #: 20 RRCID -> 196716 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 12053 PERF.10674 - 12036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 704 RRCID -> 259417 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9314 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	77965	X	52079	-0-	-25886	-0-	262	1	51817	3	N	-0-					-0-
*04	49446	X	49446	-0-	-0-	-0-	1681	1	47765	3	N	-0-					-0-
*05	58075	X	58075	-0-	-0-	-0-	2276	1	55799	3	N	-0-					-0-
*06	55094	X	55094	-0-	-0-	-0-	2197	1	52897	3	N	-0-					-0-
*07	52565	X	52565	-0-	-0-	-0-	2564	1	50001	3	N	-0-					-0-
*08	57787	X	57787	-0-	-0-	-0-	2861	1	54926	3	N	-0-					-0-

VIBORAS, NE (AB-H-510) //CONT.// 93651 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 702CT RRCID -> 259870 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 9360 - 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
03	123535	X	89670	-0-	-33865	-0-	3571	1	86099	3	N	-0-					-0-
*04	81065	X	81065	-0-	-0-	-0-	2756	1	78309	3	N	-0-					-0-
*05	85566	X	85566	-0-	-0-	-0-	3353	1	82213	3	N	-0-					-0-
*06	79495	X	79495	-0-	-0-	-0-	3170	1	76325	3	N	-0-					-0-
*07	74926	X	74926	-0-	-0-	-0-	3654	1	71272	3	N	-0-					-0-
*08	76897	X	76897	-0-	-0-	-0-	3807	1	73090	3	N	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 701 RRCID -> 261926 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 11430 PERF.10464 - 11362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	29202	X	26095	-0-	-3107	-0-	1039	1	25056	3	N	-0-					-0-
*04	23164	X	23164	-0-	-0-	-0-	787	1	22377	3	N	-0-					-0-
*05	24263	X	24263	-0-	-0-	-0-	951	1	23312	3	N	-0-					-0-
*06	22842	X	22842	-0-	-0-	-0-	911	1	21931	3	N	-0-					-0-
*07	22699	X	22699	-0-	-0-	-0-	1107	1	21592	3	N	-0-					-0-
*08	24606	X	24606	-0-	-0-	-0-	1218	1	23388	3	N	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 715 RRCID -> 261928 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9518 - 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
03	14260	X	8244	-0-	-6016	-0-	328	1	7916	3	N	-0-					-0-
*04	7476	X	7476	-0-	-0-	-0-	254	1	7222	3	N	-0-					-0-
*05	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	15	X	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 716 RRCID -> 265441 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 9918 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIBORAS, WEST (H-92) 93654 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR LOS MUERTOS WELL #: 41 RRCID -> 200740 COMPL. DATE 09/19/1984 TOTAL DEPTH 8650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS, WEST (I-33) 93654 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR LOS MUERTOS WELL #: 44 RRCID -> 116928 COMPL. DATE 03/15/1985 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8082 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIDAURRI (6100) 93750 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
VIDAURRI GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078460 COMPL. DATE 06/23/1978 TOTAL DEPTH 8687 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	316	-0-	316	1517	316	2			N	-0-					-0-
06	14B	DENY	214	-0-	214	1731	214	2			N	-0-					-0-
07	14B	DENY	184	-0-	184	1915	184	2			N	-0-					-0-
08	14B	DENY	226	-0-	226	2141	226	2			N	-0-					-0-

VIEJOS LOCOS (FRIO LWR) 93775 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
EAST, S. K. MRS. "B" WELL #: 94 RRCID -> 243534 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 18968 PERF.15800 - 17248

03	3224	#	1856	-0-	-1368	-0-	179	1	1525	2	Y	138	195	1			134
							152	9									
04	2760	#	144	-0-	-2616	-0-	6	1	9	2	Y	117	189	1			62
							129	9									
05	4092	#	3234	-0-	-858	-0-	94	1	3004	2	Y	124					186
							136	9									
06	3960	#	3353	-0-	-607	-0-	233	1	2929	2	Y	174	187	1			173
							191	9									
07	4092	#	2822	-0-	-1270	-0-	236	1	2314	2	Y	247	188	1			232
							272	9									
08	3224	#	2175	-0-	-1049	-0-	203	1	1785	2	Y	170	183	1			219
							187	9									

VIGGO (B-26) 93813 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. -A- WELL #: 188 RRCID -> 159142 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 1350 PERF. 1256 - 1262

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIGGO (MIRANDO 1) 93813 088 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. -A- WELL #: 177 RRCID -> 195026 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 2740 PERF. 2214 - 2232

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIGGO (YEGUA EAST Y-3) 93813 444 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. -A- WELL #: 89 E RRCID -> 062982 COMPL. DATE 06/26/1975 TOTAL DEPTH 6503 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VILLARREAL (WILCOX 6200) 93841 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
MIDWEST OPERATING, LLC 566530
VILLARREAL, EDUARDO WELL #: 3 RRCID -> 114123 COMPL. DATE 10/05/1984 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 6168 - 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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VILLARREAL (WILCOX CONS.) 93841 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BXP OPERATING, LLC 042191
VILLARREAL 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
03	1488	X	1484	-0-	-4	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
04	1710	X	1424	-0-	-286	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
05	1767	X	1648	-0-	-119	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
06	1710	X	1361	-0-	-349	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
07	1612	X	1358	-0-	-254	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
08	1643	X	1301	-0-	-342	-0-	1301	2			N	-0-					-0-

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
03	930	N	634	-0-	-296	-0-	634	2			N	-0-					-0-
04	900	N	772	-0-	-128	-0-	772	2			N	-0-					-0-
05	868	N	797	-0-	-71	-0-	797	2			N	-0-					-0-
06	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					-0-
07	806	N	773	-0-	-33	-0-	773	2			N	-0-					-0-
08	806	N	701	-0-	-105	-0-	701	2			N	-0-					-0-

BAILEY-REESE WELL #: 3 RRCID -> 206812 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11244 - 11268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	X	5	-0-	-460	-0-	4	2	1	9	N	1					19
04	240	X	64	-0-	-176	-0-	58	2	6	9	N	5					24
05	640	X	640	-0-	-0-	-0-	633	2	7	9	N	6					30
06	376	X	376	-0-	-0-	-0-	375	2	1	9	N	1					31
07	393	X	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					31
08	651	X	458	-0-	-193	-0-	452	2	6	9	N	5					36

VILLARREAL (WILCOX CONS.) //CONT.// 93841 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BXP OPERATING, LLC //CONT.// 042191
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
03	930	N	424	-0-	-506	-0-	423	2	1	9	N	1					33
04	480	N	176	-0-	-304	-0-	165	2	11	9	N	10					43
05	1085	N	848	-0-	-237	-0-	840	2	8	9	N	7					50
06	885	N	885	-0-	-0-	-0-	884	2	1	9	N	1					51
07	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			N	-0-					51
*08	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1889	2	10	9	N	9					60

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
03	4495	X	3957	-0-	-538	-0-	3957	2			N	-0-					93
04	4350	X	3894	-0-	-456	-0-	3894	2			N	-0-					93
05	4495	X	4413	-0-	-82	-0-	4413	2			N	-0-					93
06	4320	X	3914	-0-	-406	-0-	3914	2			N	-0-					93
07	4464	X	3609	-0-	-855	-0-	3609	2			N	-0-					93
08	4402	X	3234	-0-	-1168	-0-	3234	2			N	-0-					93

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
03	2080	X	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			N	-0-					-0-
04	1721	X	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
05	2108	X	1915	-0-	-193	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
06	2040	X	1900	-0-	-140	-0-	1900	2			N	-0-					-0-
07	2108	X	1599	-0-	-509	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
08	2077	X	1322	-0-	-755	-0-	1322	2			N	-0-					-0-

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
03	1271	X	1031	-0-	-240	-0-	1029	2	2	9	N	2					50
04	1350	X	1155	-0-	-195	-0-	1138	2	17	9	N	15					65
05	1395	X	1263	-0-	-132	-0-	1248	2	15	9	N	14					79
06	1350	X	1055	-0-	-295	-0-	1054	2	1	9	N	1					80
07	1395	X	920	-0-	-475	-0-	920	2			N	-0-					80
08	1271	X	654	-0-	-617	-0-	642	2	12	9	N	11					91

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
03	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
04	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
05	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
06	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
07	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VILLEGAS (LOBO) 93845 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY 802845
VILLARREAL "E" WELL #: 1 RRCID -> 258350 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9863 - 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
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
FROST NATIONAL BANK WELL #: 18 RRCID -> 113874 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7842 - 10168

03	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	3441	2	14	9	N	13					144
04	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	4147	2	6	9	N	5					149
05	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	2			N	-0-					149
06	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3616	2	22	9	N	20					169
07	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	4013	2			N	-0-					169
*08	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	3877	2	10	9	N	9	153	1			25

FROST NATIONAL BANK WELL #: 24 RRCID -> 122140 COMPL. DATE 07/09/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7934 - 7943

03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 26 RRCID -> 123572 COMPL. DATE 02/12/1986 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7760 - 8111

03	5177	X	4119	-0-	-1058	-0-	141	1	3949	2	N	26	170	1			25
							29	9									
04	6578	X	6578	-0-	-0-	-0-	185	1	6393	2	N	-0-					25
05	6541	X	5521	-0-	-1020	-0-	465	1	5008	2	N	44					69
							48	9									
06	6330	X	4264	-0-	-2066	-0-	353	1	3894	2	N	15					84
							17	9									
07	6541	X	264	-0-	-6277	-0-	25	1	239	2	N	-0-					84
08	6541	X	-0-	-0-	-6541	-0-					N	-0-					84

FROST NATIONAL BANK WELL #: 27 RRCID -> 124550 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 10592 PERF. 7916 - 10220

03	3100	N	3450	-0-	350	374	3450	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3428	-0-	428	802	3428	2			N	-0-					-0-
05	4537	X	3735	-0-	-802	-0-	3735	2			N	-0-					-0-
06	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2978	2			N	-0-					-0-
07	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	4360	2			N	-0-					-0-
*08	2074	X	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			N	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 31 C RRCID -> 128195 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7817 - 7958

03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.// 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					50
04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					50
05	279	N	216	-0-	-63	-0-	216	2			N	-0-					50
06	270	N	174	-0-	-96	-0-	174	2			N	-0-					50
07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					50
08	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	2			N	-0-					50

FROST NATIONAL BANK WELL #: 38 RRCID -> 135817 COMPL. DATE 09/03/1990 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7798 - 8118

03	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					-0-
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
06	90	N	29	-0-	-61	-0-	29	2			N	-0-					-0-
07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
08	93	N	8	-0-	-85	-0-	8	2			N	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 39 RRCID -> 136270 COMPL. DATE 12/02/1990 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7721 - 7869

03	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-					-0-
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
07	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
08	279	N	161	-0-	-118	-0-	161	2			N	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 41 RRCID -> 138439 COMPL. DATE 06/05/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7866 - 8086

03	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3481	2	8	9	N	7					23
04	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	2			N	-0-					23
05	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3155	2	11	9	N	10					33
06	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	3057	2			N	-0-					33
07	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	3436	2			N	-0-					33
*08	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	2			N	-0-					33

FROST NATIONAL BANK WELL #: 42 RRCID -> 139395 COMPL. DATE 09/03/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7760 - 8110

03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
05	124	N	27	-0-	-97	-0-	27	2			N	-0-					-0-
06	150	N	4	-0-	-146	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	124	N	12	-0-	-112	-0-	12	2			N	-0-					-0-
08	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 43 RRCID -> 140077 COMPL. DATE 11/27/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7686 - 8098

03	1395	N	899	-0-	-496	-0-	879	2	20	9	N	18					65
04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					65
05	1457	N	1198	-0-	-259	-0-	1198	2			N	-0-					65
06	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					65
07	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					65
08	1209	N	1096	-0-	-113	-0-	1096	2			N	-0-					65

FROST NATIONAL BANK WELL #: 44 RRCID -> 140930 COMPL. DATE 09/04/1992 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7726 - 8052

03	1457	N	561	-0-	-896	-0-	561	2			N	-0-					28
04	690	N	650	-0-	-40	-0-	650	2			N	-0-					28
05	713	N	538	-0-	-175	-0-	538	2			N	-0-					28
06	540	N	452	-0-	-88	-0-	452	2			N	-0-					28
07	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2			N	-0-					28
*08	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			N	-0-					28

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.// 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03	713	N	618	-0-	-95	-0-	618	2			N	-0-					39
04	660	N	560	-0-	-100	-0-	560	2			N	-0-					39
05	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					39
06	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			N	-0-					39
07	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	2840	2			N	-0-					39
*08	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					39

FROST NATIONAL BANK WELL #: 46 RRCID -> 142634 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8106 - 8118

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 47 RRCID -> 143981 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7942 - 8162

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 52 RRCID -> 156329 COMPL. DATE 11/27/1995 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7712 - 8143

03	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-
04	690	N	684	-0-	-6	-0-	684	2			N	-0-					-0-
05	744	N	669	-0-	-75	-0-	669	2			N	-0-					-0-
06	720	N	684	-0-	-36	-0-	684	2			N	-0-					-0-
07	713	N	708	-0-	-5	-0-	708	2			N	-0-					-0-
08	682	N	625	-0-	-57	-0-	625	2			N	-0-					-0-

DERBY WELL #: 1 RRCID -> 168697 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8152 - 8164

03	899	N	716	-0-	-183	-0-	708	2	8	9	N	7					214
04	855	N	855	-0-	-0-	-0-	834	2	21	9	N	19	194	1			39
05	868	N	844	-0-	-24	-0-	843	2	1	9	N	1					40
06	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					40
07	899	N	783	-0-	-116	-0-	783	2			N	-0-					40
*08	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					40

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

03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.// 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM MINERAL FEE "601" WELL #: 1 RRCID -> 115080 COMPL. DATE 12/16/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7746 - 7893

03	682	N	570	-0-	-112	-0-	570	2			Y	-0-					-0-
04	720	N	566	-0-	-154	-0-	566	2			Y	-0-					-0-
05	713	N	597	-0-	-116	-0-	597	2			Y	-0-					-0-
06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			Y	-0-					-0-
07	589	N	411	-0-	-178	-0-	411	2			Y	-0-					-0-
08	589	N	332	-0-	-257	-0-	332	2			Y	-0-					-0-

K&H "1570" WELL #: 2 RRCID -> 131312 COMPL. DATE 06/20/1989 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 7252 - 7257

03	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	668	-0-	-622	-0-	668	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	934	-0-	-368	-0-	934	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1032	-0-	-318	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
07	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					-0-
*08	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					-0-

CATTO HEIRS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 143155 COMPL. DATE 11/22/1992 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7842 - 8128

03	3751	X	3622	-0-	-129	-0-	3614	2	8	9	Y	7					47
04	3630	X	3408	-0-	-222	-0-	3405	2	3	9	Y	3					50
05	4464	X	3687	-0-	-777	-0-	3681	2	6	9	Y	5					55
06	4320	X	3657	-0-	-663	-0-	3649	2	8	9	Y	7					62
07	4464	X	3541	-0-	-923	-0-	3495	2	46	9	Y	42					104
08	3689	X	3330	-0-	-359	-0-	3330	2			Y	-0-					104

K & H FEE "1620" WELL #: 1X RRCID -> 145435 COMPL. DATE 04/14/1993 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 7592 - 8158

03	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	2			Y	-0-					-0-
04	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	2818	2			Y	-0-					-0-
05	3193	X	2703	-0-	-490	-0-	2703	2			Y	-0-					-0-
06	3090	X	2544	-0-	-546	-0-	2544	2			Y	-0-					-0-
07	3193	X	2479	-0-	-714	-0-	2479	2			Y	-0-					-0-
08	2976	X	2415	-0-	-561	-0-	2415	2			Y	-0-					-0-

KILLAM MINERAL FEE "601" WELL #: 2 RRCID -> 148849 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7678 - 8020

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

K & H FEE "2042" WELL #: 3-C RRCID -> 149325 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7844 - 8162

03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.// 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM MINERAL FEE "601" WELL #: 3 RRCID -> 152575 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7808 - 7964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7409	X	6603	-0-	-806	-0-	6603	2			Y	-0-					114
04	6570	X	5559	-0-	-1011	-0-	5559	2			Y	-0-					114
05	7750	X	6019	-0-	-1731	-0-	6019	2			Y	-0-					114
06	7500	X	5626	-0-	-1874	-0-	5626	2			Y	-0-					114
07	7750	X	5825	-0-	-1925	-0-	5825	2			Y	-0-					114
08	6603	X	6332	-0-	-271	-0-	6332	2			Y	-0-					114

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
03	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			Y	-0-					-0-
04	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			Y	-0-					-0-
05	1426	N	1392	-0-	-34	-0-	1392	2			Y	-0-					-0-
06	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			Y	-0-					-0-
07	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			Y	-0-					-0-
*08	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			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
03	2232	X	2156	-0-	-76	-0-	2156	2			Y	-0-					-0-
04	2160	X	2121	-0-	-39	-0-	2121	2			Y	-0-					-0-
05	2232	X	2187	-0-	-45	-0-	2187	2			Y	-0-					-0-
06	2181	X	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2			Y	-0-					-0-
07	2232	X	2178	-0-	-54	-0-	2178	2			Y	-0-					-0-
08	2201	X	2115	-0-	-86	-0-	2115	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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	2			Y	-0-					-0-
04	3420	X	3223	-0-	-197	-0-	3223	2			Y	-0-					-0-
05	3534	X	3291	-0-	-243	-0-	3291	2			Y	-0-					-0-
06	3420	X	3211	-0-	-209	-0-	3211	2			Y	-0-					-0-
07	3534	X	3202	-0-	-332	-0-	3202	2			Y	-0-					-0-
08	3503	X	3127	-0-	-376	-0-	3127	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
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	3300	X NO RPT	-0-	-3300	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	3300	X NO RPT	-0-	-3300	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	3410	X NO RPT	-0-	-3410	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	3410	X NO RPT	-0-	-3410	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIRGINIA (FRIO CONS.) 93972 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
LEGEND NATURAL GAS II, LP 495450
TATTON, V. H. WELL #: 1 RRCID -> 035977 COMPL. DATE 02/19/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	865 116	1 9	1081	2	Y	105	99	1			55
04	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	826 117	1 9	732	2	Y	106	119	1			42
05	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	518 123	1 9	707	2	Y	112	105	1			49
06	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	676 107	1 9	646	2	Y	97	92	1			54
07	1581	N	1032	-0-	-549	-0-	451 108	1 9	473	2	Y	98	92	1			60
*08	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	618 139	1 9	499	2	Y	126	123	1			63

TATTON, V. H. WELL #: 15 L RRCID -> 038645 COMPL. DATE 03/15/1966 TOTAL DEPTH 12335 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TATTON, V. H. WELL #: 2 RRCID -> 053707 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11135 PERF. 5242 - 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
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VIRGINIA (FRIO CONS.) //CONT.// 93972 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
LEGEND NATURAL GAS II, LP //CONT.// 495450
TATTON, V. H. WELL #: 17 RRCID -> 152613 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8902 - 8912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	DLQ	G-10	2720	-0-	2720	2720	1145	1	1432	2	Y	130	159	1			68
							143	9									
04	DLQ	G-10	3515	-0-	3515	6235	1786	1	1583	2	Y	133	148	1			53
							146	9									
05	DLQ	G-10	2751	-0-	2751	8986	1099	1	1501	2	Y	137	130	1			60
							151	9									
06	DLQ	G-10	3957	-0-	3957	12943	1988	1	1897	2	Y	65	89	1			36
							72	9									
07	DLQ	G-10	4329	-0-	4329	17272	2077	1	2180	2	Y	65	61	1			40
							72	9									
*08	20693	X	3421	-0-	-17272	-0-	1842	1	1487	2	Y	84	82	1			42
							92	9									

TATTON, V. H. WELL #: 19F RRCID -> 153500 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 11017 PERF. 8522 - 8747

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TATTON, V. H. WELL #: 21 RRCID -> 155754 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 8984 - 9276

03	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	542	1	676	2	Y	147	99	1			77
							162	9									
04	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	674	1	597	2	Y	151	168	1			60
							166	9									
05	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	458	1	624	2	Y	157	148	1			69
							173	9									
06	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	677	1	646	2	Y	79	104	1			44
							87	9									
07	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	524	1	549	2	Y	80	75	1			49
							88	9									
*08	733	N	733	-0-	-0-	-0-	343	1	278	2	Y	102	100	1			51
							112	9									

TATTON, V. H. WELL #: 16 RRCID -> 166871 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 11118 PERF. 8901 - 8905

03	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	1792	1	2241	2	Y	41	48	1			21
							45	9									
04	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	2084	1	1846	2	Y	43	47	1			17
							47	9									
05	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	1438	1	1966	2	Y	43	41	1			19
							47	9									
06	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	1427	1	1362	2	Y	20	28	1			11
							22	9									
07	4371	X	2975	-0-	-1396	-0-	1440	1	1512	2	Y	21	19	1			13
							23	9									
*08	6815	X	6815	-0-	-0-	-0-	3756	1	3030	2	Y	26	26	1			13
							29	9									

VISTA DEL MAR (MIOCENE 7150) 93986 470 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CAMERON
VISTATEX ENERGY LLC 886279
LERMA G. U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 176384 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 7160 - 7163

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VISTA DEL MAR (8560) 93986 895 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CAMERON
VISTATEX ENERGY LLC 886279
LERMA GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 156224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8278 - 8286

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VOLPE (LEAL) 94082 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
ROWDEN OIL & GAS, INC. 731030
BENAVIDES, ROSA WELL #: 1 RRCID -> 014915 COMPL. DATE 04/11/1958 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 3720 - 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
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VOLPE (5500) 94082 670 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MOHICAN OPERATING, L.L.C. 573707
GARCIA, SALVADOR "G" WELL #: 16 RRCID -> 178520 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 5950 - 5954

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			Y	-0-					-0-
04	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			Y	-0-					-0-
05	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			Y	-0-					-0-
06	840 N	629	-0-	-211	-0-	629	2			Y	-0-					-0-
07	806 N	29	-0-	-777	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
08	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-

GARCIA, SALVADOR "G" WELL #: 20 RRCID -> 197771 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5882 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VOLPE (5800) 94082 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
VELA, ADRIAN WELL #: 1 RRCID -> 065732 COMPL. DATE 03/11/1976 TOTAL DEPTH 6846 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VOLPE (6060) 94082 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
VELA, ADRIAN WELL #: 2 RRCID -> 175128 COMPL. DATE 12/04/1999 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6110 - 6120

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7843	X	7533	-0-	-310	-0-	7533	2			N	-0-					161
04	7260	X	7168	-0-	-92	-0-	7168	2			N	-0-					161
05	7502	X	7139	-0-	-363	-0-	7139	2			N	-0-					161
06	7260	X	6558	-0-	-702	-0-	6558	2			N	-0-					161
07	7502	X	6432	-0-	-1070	-0-	6432	2			N	-0-					161
08	7502	X	6350	-0-	-1152	-0-	6350	2			N	-0-					161

VOLPE, EAST (FRIO) 94083 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
FALCON PRODUCTION CO. 260263
DE LONGORIA WELL #: 1 RRCID -> 072775 COMPL. DATE 01/12/1984 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VOLZ (LOBO) 94095 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
MACMAHON, P.A. WELL #: 5 RRCID -> 126912 COMPL. DATE 03/03/1988 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6252 - 6344

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	177	1	1502	3	Y	6					19
							7	9									
04	1170	N	1093	-0-	-77	-0-	105	1	985	3	Y	3	9	1			13
							3	9									
05	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	193	1	1545	3	Y	-0-					13
06	1620	N	1409	-0-	-211	-0-	133	1	1261	3	Y	14	19	1			8
							15	9									
07	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	155	1	1536	3	Y	-0-					8
08	1736	N	1585	-0-	-151	-0-	143	1	1442	3	Y	-0-					8

MACMAHON, P.A. WELL #: 9 RRCID -> 150070 COMPL. DATE 06/30/1994 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6195 - 6398

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1426	N	1292	-0-	-134	-0-	135	1	1150	3	Y	6					35
							7	9									
04	1020	N	958	-0-	-62	-0-	92	1	862	3	Y	4	17	1			22
							4	9									
05	1395	N	1335	-0-	-60	-0-	148	1	1187	3	Y	-0-					22
06	1260	N	1172	-0-	-88	-0-	106	1	1003	3	Y	57	46	1			33
							63	9									
07	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	112	1	1100	3	Y	-0-					33
08	1333	N	1169	-0-	-164	-0-	105	1	1064	3	Y	-0-					33

MACMAHON, P. A. WELL #: 8 RRCID -> 150508 COMPL. DATE 05/07/1994 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 6214 - 6468

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	23	1	194	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	168	-0-	-12	-0-	16	1	152	3	Y	-0-					-0-
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	26	1	204	3	Y	-0-					-0-
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	21	1	198	3	Y	-0-					-0-
07	215	N	215	-0-	-0-	-0-	20	1	195	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	215	-0-	-2	-0-	19	1	196	3	Y	-0-					-0-

VOLZ (LOBO) //CONT.// 94095 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HAERING - MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 116181 COMPL. DATE 01/31/1985 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 6100 - 6238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1550	N	1261	-0-	-289	-0-	203	1	1056	2	N	2					60
							2	9									
04	1230	N	1175	-0-	-55	-0-	130	1	1045	2	N	-0-					60
05	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	198	1	1064	2	N	-0-					60
06	1230	N	1160	-0-	-70	-0-	184	1	976	2	N	-0-					60
07	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	230	1	1142	2	N	-0-					60
08	1271	N	1248	-0-	-23	-0-	206	1	1036	2	N	5					65
							6	9									

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
03	2139	X	1798	-0-	-341	-0-	433	1	1358	2	N	6					115
							7	9									
04	2070	X	1834	-0-	-236	-0-	507	1	1327	2	N	-0-					115
05	2077	X	2050	-0-	-27	-0-	523	1	1525	2	N	2					117
							2	9									
06	1830	X	1343	-0-	-487	-0-	339	1	1002	2	N	2					119
							2	9									
07	1891	X	1888	-0-	-3	-0-	452	1	1436	2	N	-0-					119
08	2046	X	1634	-0-	-412	-0-	471	1	1159	2	N	4	111	1			12
							4	9									

ACEVEDO-HAERING WELL #: 4 RRCID -> 143907 COMPL. DATE 01/21/1993 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5827 - 5956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4681	X	4672	-0-	-9	-0-	744	1	3928	2	N	-0-					87
04	4530	X	3127	-0-	-1403	-0-	539	1	2582	2	N	5					92
							6	9									
05	4650	X	1741	-0-	-2909	-0-	317	1	1424	2	N	-0-					92
06	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	643	1	4053	2	N	8					100
							9	9									
07	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	693	1	4380	2	N	2					102
							2	9									
08	4681	X	4414	-0-	-267	-0-	624	1	3788	2	N	2					104
							2	9									

HAERING-MARTIN WELL #: 3 RRCID -> 144752 COMPL. DATE 02/09/1993 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6274 - 6397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	26	1	136	2	N	-0-					-0-
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	14	1	114	2	N	-0-					-0-
05	155	N	138	-0-	-17	-0-	22	1	116	2	N	-0-					-0-
06	150	N	115	-0-	-35	-0-	18	1	97	2	N	-0-					-0-
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	21	1	106	2	N	-0-					-0-
*08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	21	1	106	2	N	-0-					-0-

ACEVEDO-HAERING WELL #: 8 RRCID -> 153185 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6590 - 6594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	416	1	2199	2	N	-0-					22
04	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	439	1	2103	2	N	-0-					22
05	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	510	1	2287	2	N	-0-					22
06	2610	X	2440	-0-	-170	-0-	334	1	2106	2	N	-0-					22
07	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	496	1	3135	2	N	-0-					22
*08	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	539	1	3276	2	N	-0-					22

ACEVEDO-HAERING WELL #: 9 RRCID -> 154634 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6088 - 6229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	2	N	-0-					-0-
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	20	1	96	2	N	-0-					-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	9	1	41	2	N	-0-					-0-
06	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	24	-0-	-100	-0-	3	1	21	2	N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

VOLZ (LOBO) //CONT.// 94095 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ACEVEDO-HAERING WELL #: 2 RRCID -> 157711 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6082 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	119	N	119	-0-	-0-	-0-	19	1	100	2	N	-0-					5
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	44	1	213	2	N	-0-					5
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	79	1	356	2	N	-0-					5
06	120	N	68	-0-	-52	-0-	9	1	59	2	N	-0-					5
07	337	N	337	-0-	-0-	-0-	46	1	291	2	N	-0-					5
08	434	N	403	-0-	-31	-0-	57	1	346	2	N	-0-					5

MCKENDRICK, W. H. WELL #: 22 RRCID -> 163711 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6268 - 6384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1271	X	867	-0-	-404	-0-	68	1	799	2	N	-0-					-0-
04	1170	X	1071	-0-	-99	-0-	79	1	992	2	N	-0-					-0-
05	1147	X	1072	-0-	-75	-0-	83	1	989	2	N	-0-					-0-
06	1080	X	980	-0-	-100	-0-	68	1	912	2	N	-0-					-0-
07	1116	X	1066	-0-	-50	-0-	85	1	981	2	N	-0-					-0-
08	1116	X	1011	-0-	-105	-0-	77	1	934	2	N	-0-					-0-

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
03	2325	X	2239	-0-	-86	-0-	345	1	1892	2	N	2					82
							2	9									
04	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	334	1	2001	2	N	5					87
							6	9									
05	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	370	1	2085	2	N	-0-					87
06	2160	X	1849	-0-	-311	-0-	269	1	1578	2	N	2					89
							2	9									
07	2418	X	2033	-0-	-385	-0-	301	1	1731	2	N	1					90
							1	9									
08	2449	X	2079	-0-	-370	-0-	312	1	1767	2	N	-0-					90

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
03	9145	X	8287	-0-	-858	-0-	1281	1	6971	2	N	32					62
							35	9									
04	8829	X	8829	-0-	-0-	-0-	1131	1	7641	2	N	52					114
							57	9									
05	7996	X	7996	-0-	-0-	-0-	1073	1	6872	2	N	46					160
							51	9									
06	7349	X	7349	-0-	-0-	-0-	908	1	6422	2	N	17	102	1			75
							19	9									
07	8447	X	8447	-0-	-0-	-0-	1055	1	7351	2	N	37					112
							41	9									
*08	7825	X	7825	-0-	-0-	-0-	1022	1	6773	2	N	27	86	1			53
							30	9									

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
03	4929	X	4494	-0-	-435	-0-	420	1	4063	2	N	10	78	1			16
							11	9									
04	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	437	1	4110	2	N	7					23
							8	9									
05	4898	X	4662	-0-	-236	-0-	471	1	4170	2	N	19					42
							21	9									
06	4740	X	3948	-0-	-792	-0-	390	1	3533	2	N	23					65
							25	9									
07	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	504	1	4473	2	N	10					75
							11	9									
*08	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	515	1	4601	2	N	6	66	1			15
							7	9									

VOLZ (LOBO) //CONT.// 94095 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MACMAHON WELL #: 1ST RRCID -> 202134 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6413 - 6434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	1860	X	1212	-0-	-648	-0-	346	1	866	2	N	-0-					87
04	1350	X	1220	-0-	-130	-0-	373	1	847	2	N	-0-					87
05	1245	X	1245	-0-	-0-	-0-	326	1	919	2	N	-0-					87
06	1434	X	1434	-0-	-0-	-0-	324	1	1110	2	N	-0-					87
07	1297	X	1297	-0-	-0-	-0-	390	1	893	2	N	13					100
							14	9									
*08	1786	X	1786	-0-	-0-	-0-	427	1	1347	2	N	11					111
							12	9									

MACMAHON "A" WELL #: 2 RRCID -> 208738 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6399 - 6452

03	1271	X	892	-0-	-379	-0-	886	2	6	9	N	5					58
04	2070	X	2070	-0-	-0-	-0-	2068	2	2	9	N	2					60
05	1457	X	657	-0-	-800	-0-	657	2			N	-0-					60
06	1410	X	1227	-0-	-183	-0-	1224	2	3	9	N	3					63
07	2139	X	737	-0-	-1402	-0-	737	2			N	-0-					63
08	2139	X	144	-0-	-1995	-0-	143	2	1	9	N	1					64

MACMAHON "D" WELL #: 5 RRCID -> 208750 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 6060 - 6911

03	28	X	28	-0-	-0-	-0-	8	1	20	2	N	-0-					16
04	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					16
05	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					16
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					16
07	31	X	26	-0-	-5	-0-	8	1	18	2	N	-0-					16
08	31	X	15	-0-	-16	-0-	4	1	11	2	N	-0-					16

OXY USA INC. 630591
MARTIN-VOLZ FEE WELL #: 1 RRCID -> 104050 COMPL. DATE 11/12/1982 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6167 - 6325

03	1891	X	1633	-0-	-258	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
04	1830	X	1508	-0-	-322	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
05	1550	X	1529	-0-	-21	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
06	1590	X	1512	-0-	-78	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
07	1643	X	1496	-0-	-147	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
08	1643	X	1088	-0-	-555	-0-	1088	2			N	-0-					-0-

BENAVIDES, R.V. WELL #: 7 RRCID -> 116595 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6201 - 6714

03	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
04	840	N	732	-0-	-108	-0-	732	2			N	-0-					-0-
05	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-
06	780	N	768	-0-	-12	-0-	768	2			N	-0-					-0-
07	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					-0-
08	775	N	539	-0-	-236	-0-	539	2			N	-0-					-0-

VOLZ (LOWER WILCOX) 94095 510 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
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
03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			Y	-0-					-0-
04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			Y	-0-					-0-
05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			Y	-0-					-0-
06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			Y	-0-					-0-
07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			Y	-0-					-0-
08	589	N	498	-0-	-91	-0-	498	3			Y	-0-					-0-

VUELTA DEL RIO (C-2) 94173 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
REMCO OIL & GAS PRODUCTION,INC. 701520
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
03	744	#	717	-0-	-27	-0-	409	1	308	2	N	-0-					-0-
04	720	#	546	-0-	-174	-0-	348	1	198	2	N	-0-					-0-
05	744	#	720	-0-	-24	-0-	324	1	396	2	N	-0-					-0-
06	899	R	899	-0-	-0-	-0-	330	1	569	2	N	-0-					-0-
07	780	R	780	-0-	-0-	-0-	192	1	588	2	N	-0-					-0-
*08	874	R	874	-0-	-0-	-0-	193	1	681	2	N	-0-					-0-

W. E. COLSON (VX. BINGO) 94257 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
ATASCA RESOURCES, INC. 035643
FLACK GAS UNIT WELL #: 1 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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

GLOMP SEIDEL GAS UNIT WELL #: 1 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
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

W. E. COLSON (VX. BINGO) //CONT.// 94257 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
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. (I) GAS 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	2960	N	2960	-0-	-0-	-0-	505	1	2371	2	Y	76	113	1			44
							84	9									
04	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	444	1	2120	2	Y	77					121
							85	9									
05	2325	N	2322	-0-	-3	-0-	488	1	1738	2	Y	87	58	1			150
							96	9									
06	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	458	1	2219	2	Y	99	110	1			139
							109	9									
07	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	468	1	2081	2	Y	131	148	1			122
							144	9									
08	2325	N	2153	-0-	-172	-0-	437	1	1630	2	Y	78	107	1			93
							86	9									

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. (I) GAS 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	2852	X	2207	-0-	-645	-0-	357	1	1676	2	N	158	192	1			260
							174	9									
04	2100	X	1400	-0-	-700	-0-	219	1	1046	2	N	123					383
							135	9									
05	1674	X	1409	-0-	-265	-0-	285	1	1014	2	N	100	193	1			290
							110	9									
06	2130	X	1869	-0-	-261	-0-	273	1	1322	2	N	249	385	1			154
							274	9									
07	2201	X	1740	-0-	-461	-0-	277	1	1232	2	N	210	207	1			157
							231	9									
08	2201	X	1541	-0-	-660	-0-	275	1	1025	2	N	219	193	1			183
							241	9									

PALO BLANCO GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF.10196 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	225
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	225
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	225
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	225
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	225
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	225

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. (I) GAS 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	4805	X	4021	-0-	-784	-0-	672	1	3149	2	Y	182	272	1			105
							200	9									
04	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	731	1	3488	2	Y	174					279
							191	9									
05	4495	X	2899	-0-	-1596	-0-	581	1	2069	2	Y	226	135	1			370
							249	9									
06	4350	X	4056	-0-	-294	-0-	648	1	3142	2	Y	242	271	1			341
							266	9									
07	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	782	1	3476	2	Y	295	336	1			300
							325	9									
08	4495	X	3696	-0-	-799	-0-	738	1	2752	2	Y	187	261	1			226
							206	9									

W. E. COLSON (VX. BINGO) //CONT.// 94257 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
FLACK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236859 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10497 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2232	N	516	-0-	-1716	-0-	91	1	425	2	N	-0-					181
04	963	N	963	-0-	-0-	-0-	167	1	796	2	N	-0-					181
05	837	N	400	-0-	-437	-0-	88	1	312	2	N	-0-					181
06	540	N	489	-0-	-51	-0-	84	1	405	2	N	-0-					181
07	992	N	735	-0-	-257	-0-	131	1	580	2	N	22	21	1			182
							24	9									
*08	785	N	785	-0-	-0-	-0-	163	1	608	2	N	13					195
							14	9									

W. E. COLSON (VX. PIONEER SD.) 94257 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
ATASCA RESOURCES, INC. 035643
FLACK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159571 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7810 - 7818

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

WADE CITY (2300) 94510 592 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
TK OPERATING 860912
SCHMIDT, H.G. WELL #: 1 RRCID -> 079420 COMPL. DATE 09/15/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2422 - 2428

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBB (WATSON 9500) 95640 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
DONEY, L. C., JR., GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 014962 COMPL. DATE 05/31/1962 TOTAL DEPTH 10500 PERF. N/A

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEIL (1ST PETTUS) 95908 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM HOGG
TEXAS SOUTHERN PETROLEUM CORP. 848007
WEIL WELL #: 2 RRCID -> 184246 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 4983 - 4988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0	A	-0-	-0-	-0- B	-45363			N	-0-			-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0- B	-45363			N	-0-			-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0- B	-45363			N	NO RPT			-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/30/2011

WEIL, SOUTH (PETTUS 1) 95912 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
LIGHTHOUSE OPERATING, INC. 500602
WEIL WELL #: 1 RRCID -> 222582 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 6154 PERF. 4960 - 4964

03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	1	2	227	9	N	206	161	1			437
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	1	2	204	9	N	185	304	1			318
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	1	2	257	9	N	234					552
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	1	2	190	9	N	173	181	1			544
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	1	2	167	9	N	152	152	1			544
*08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	1	2	173	9	N	157	139	1			562

WESLACO, NORTH (FRIO CONS.) 96440 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
LOCKHART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 014970 COMPL. DATE 02/06/1997 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 8287 - 8299

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 014979 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 9926 PERF. 8299 - 8930

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

NORTH WESLACO WELL #: 1 RRCID -> 122984 COMPL. DATE 12/02/1986 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 7498 - 7502

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOCKHART GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134214 COMPL. DATE 04/09/1990 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8874 - 8883

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WESLACO, NORTH (FRIO CONS.) //CONT.// 96440 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
H. A. HENRY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135967 COMPL. DATE 08/28/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8301 - 8309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143283 COMPL. DATE 11/22/1992 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9078 - 9082

03	2046	N	2002	-0-	-44	-0-	459	1	1543	2	N	-0-					170
04	2130	N	1756	-0-	-374	-0-	409	1	1347	2	N	-0-					170
05	2232	N	1552	-0-	-680	-0-	382	1	1170	2	N	-0-					170
06	1950	N	693	-0-	-1257	-0-	170	1	523	2	N	-0-					170
07	1829	N	847	-0-	-982	-0-	221	1	626	2	N	-0-					170
08	1550	N	1057	-0-	-493	-0-	289	1	768	2	N	-0-					170

MALONE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151537 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9030 - 9038

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

H. A. HENRY UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 151594 COMPL. DATE 10/05/1994 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8538 - 8544

03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

H.A. HENRY UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 152479 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7464 - 7468

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					245
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					245
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					245
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					245
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					245
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					245

LOCKHART GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 156931 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8678 - 8688

03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	66	1	222	2	Y	-0-					136
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	40	1	132	2	Y	17					153
							19	9									
05	279	N	222	-0-	-57	-0-	54	1	166	2	Y	2					155
							2	9									
06	270	N	267	-0-	-3	-0-	66	1	201	2	Y	-0-					155
07	186	N	104	-0-	-82	-0-	27	1	77	2	Y	-0-					155
08	217	N	91	-0-	-126	-0-	25	1	66	2	Y	-0-					155

WESLACO, NORTH (FRIO CONS.) //CONT.// 96440 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
LOCKHART GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 172283 COMPL. DATE 06/22/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8438 - 8666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143

LOCKHART GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 175385 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 9054 PERF. 7476 - 8030

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

LOCKHART GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187690 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8887 - 8926

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WESLACO, NORTH (10,200) 96440 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
HARRIS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175531 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10216 - 10251

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183

RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 215082 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 13325 PERF.10254 - 10318

03	2387	X	2362	-0-	-25	-0-	542	1	1820	2	N	-0-					41
04	2250	X	2148	-0-	-102	-0-	500	1	1648	2	N	-0-					41
05	2418	X	2322	-0-	-96	-0-	571	1	1751	2	N	-0-					41
06	2340	X	1909	-0-	-431	-0-	468	1	1441	2	N	-0-					41
07	2418	X	2275	-0-	-143	-0-	593	1	1682	2	N	-0-					41
08	2356	X	2345	-0-	-11	-0-	640	1	1705	2	N	-0-					41

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125

WESLACO, SOUTH (UPPER FRIO) 96444 070 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
KALER ENERGY CORP. 450261
SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 251631 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6950 - 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
03	6078	R	6078	-0-	-0-	-0-	6069	2	9	9	N	8					82
04	5010	#	1928	-0-	-3082	-0-	1924	2	4	9	N	4					86
05	5177	#	-0-	-0-	-5177	-0-					N	-0-					86
06	8985		8985	-0-	-0-	-0-	8938	2	47	9	N	43					129
07	15776		15776	-0-	-0-	-0-	15699	2	77	9	N	70	175	1			24
*08	13734	R	13734	-0-	-0-	-0-	13661	2	73	9	N	66					90

WESLACO, SOUTH (WILLIS) 96444 090 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
APACHE CORPORATION 027200
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
03	2108	N	1916	-0-	-192	-0-	295	1	1612	2	Y	8					27
							9	9									
04	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	274	1	2363	2	Y	9					36
							10	9									
05	3100	N	3654	-0-	554	554	317	1	3326	2	Y	10					46
							11	9									
06	2182	N	1628	-0-	-554	-0-	301	1	1323	2	Y	4					50
							4	9									
07	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	338	1	1816	2	Y	6					56
							7	9									
*08	2621		2620	-0-	-1	-0-	295	1	2306	2	Y	17	64	1			9
							19	9									

WESLACO, SOUTH (7400) 96444 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
KALER ENERGY CORP. 450261
SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 262780 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7300 - 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
03	6545	X	6545	-0-	-0-	-0-	6545	2			N	-0-					77
04	6224	X	6224	-0-	-0-	-0-	6224	2			N	-0-					77
05	6758	X	4606	-0-	-2152	-0-	4606	2			N	-0-					77
06	6540	X	5317	-0-	-1223	-0-	5317	2			N	-0-					77
07	6758	X	4609	-0-	-2149	-0-	4609	2			N	-0-					77
08	6541	X	4301	-0-	-2240	-0-	4300	2	1	9	N	1					78

WESLACO, SOUTH (7500) 96444 187 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
KALER ENERGY CORP. 450261
SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 35T RRCID -> 247938 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7482 - 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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESLACO, SOUTH (7900) 96444 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
KALER ENERGY CORP. 450261
SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 39 RRCID -> 258078 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7822 - 7831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3689	X	428	-0-	-3261	-0-	428	2			N	-0-					24
04	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	3993	2			N	-0-					24
05	8420	X	8420	-0-	-0-	-0-	8391	2	29	9	N	26					50
06	2064	X	2064	-0-	-0-	-0-	2063	2	1	9	N	1					51
07	1860	X	603	-0-	-1257	-0-	603	2			N	-0-					51
08	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					51

WESLACO, SOUTH (8400) 96444 485 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
KALER ENERGY CORP. 450261
SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 227873 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8347 - 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
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/16/2011

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
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WESLACO, SOUTH (9500) 96444 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
APACHE CORPORATION 027200
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
03	14260	X	10110	-0-	-4150	-0-	1565 10	1 9	8535	2	Y	9					53
04	14668	X	14668	-0-	-0-	-0-	1526 9	1 9	13133	2	Y	8					61
05	17741	X	17741	-0-	-0-	-0-	1543 11	1 9	16187	2	Y	10					71
06	9480	X	8098	-0-	-1382	-0-	1499 6	1 9	6593	2	Y	5					76
07	9693	X	9693	-0-	-0-	-0-	1522 3	1 9	8168	2	Y	3					79
*08	13020	X	12779	-0-	-241	-0-	1445 18	1 9	11316	2	Y	16	87	1			8

SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 163823 COMPL. DATE 06/01/1997 TOTAL DEPTH 10236 PERF. 8731 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	28385	X	28385	-0-	-0-	-0-	28328	2	57	9	N	52	179	1			26
04	28626	X	28626	-0-	-0-	-0-	28570	2	56	9	N	51					77
05	24490	X	22621	-0-	-1869	-0-	22567	2	54	9	N	49					126
06	25948	X	25948	-0-	-0-	-0-	25896	2	52	9	N	47	154	1			19
07	26618	X	26618	-0-	-0-	-0-	26565	2	53	9	N	48					67
08	24490	X	21098	-0-	-3392	-0-	21053	2	45	9	N	41					108

WESLACO, SOUTH (9500) //CONT.// 96444 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
KALER ENERGY CORP. //CONT.// 450261
SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 242309 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9371 - 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
03	4433	X	4051	-0-	-382	-0-	4051	2			N	-0-					78
04	4650	X	3949	-0-	-701	-0-	3949	2			N	-0-					78
05	4805	X	3456	-0-	-1349	-0-	3456	2			N	-0-					78
06	4650	X	3569	-0-	-1081	-0-	3569	2			N	-0-					78
07	4247	X	2882	-0-	-1365	-0-	2882	2			N	-0-					78
08	4092	X	3409	-0-	-683	-0-	3409	2			N	-0-					78

WEST TIGER (WILCOX CONS.) 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
ATCHISON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 231153 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8024 - 8690

03	581	N	581	-0-	-0-	-0-	63	1	430	2	Y	80					129
							88	9									
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	73	1	368	2	Y	44	79	1			94
							48	9									
05	341	N	284	-0-	-57	-0-	40	1	214	2	Y	27					121
							30	9									
06	570	N	493	-0-	-77	-0-	78	1	375	2	Y	36	93	1			64
							40	9									
07	496	N	485	-0-	-11	-0-	62	1	372	2	Y	46	18	1			92
							51	9									
*08	601	N	601	-0-	-0-	-0-	183	1	418	2	Y	-0-					92

ATCHISON ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 237076 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8018 - 8708

03	11997	X	3086	-0-	-8911	-0-	390	1	2681	2	Y	14					69
							15	9									
04	532	X	532	-0-	-0-	-0-	88	1	443	2	Y	1	42	1			28
							1	9									
05	10850	X	324	-0-	-10526	-0-	51	1	272	2	Y	1					29
							1	9									
06	9570	X	383	-0-	-9187	-0-	66	1	316	2	Y	1	22	1			8
							1	9									
07	9145	X	457	-0-	-8688	-0-	66	1	390	2	Y	1	2	1			7
							1	9									
08	3100	X	824	-0-	-2276	-0-	251	1	573	2	Y	-0-					7

ATCHISON ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 237445 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8042 - 8784

03	4464	X	1213	-0-	-3251	-0-	153	1	1049	2	Y	10					23
							11	9									
04	928	X	928	-0-	-0-	-0-	153	1	769	2	Y	5	14	1			14
							6	9									
05	1054	X	620	-0-	-434	-0-	97	1	520	2	Y	3					17
							3	9									
06	1020	X	669	-0-	-351	-0-	115	1	551	2	Y	3	13	1			7
							3	9									
07	1054	X	749	-0-	-305	-0-	107	1	638	2	Y	4	2	1			9
							4	9									
*08	975	N	975	-0-	-0-	-0-	297	1	678	2	Y	-0-					9

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ATCHISON ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 242012 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 9058 PERF. 8084 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4340	X	3377	-0-	-963	-0-	425	1	2921	2	Y	28					67
							31	9									
04	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	498	1	2508	2	Y	15	41	1			41
							17	9									
05	4061	X	3002	-0-	-1059	-0-	471	1	2512	2	Y	17					58
							19	9									
06	3570	X	3103	-0-	-467	-0-	533	1	2556	2	Y	13	45	1			26
							14	9									
07	3534	X	3203	-0-	-331	-0-	457	1	2727	2	Y	17	7	1			36
							19	9									
*08	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	1159	1	2645	2	Y	-0-					36

ATCHISON ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 242238 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8020 - 8699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	263	-0-	-16	-0-	33	1	228	2	Y	2					4
							2	9									
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	52	1	261	2	Y	-0-	2	1			2
05	372	N	315	-0-	-57	-0-	50	1	264	2	Y	1					3
							1	9									
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	50	1	241	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
07	310	N	308	-0-	-2	-0-	44	1	263	2	Y	1					2
							1	9									
*08	361	N	361	-0-	-0-	-0-	110	1	251	2	Y	-0-					2

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
03	841	N	841	-0-	-0-	-0-	105	1	719	2	Y	15					29
							17	9									
04	DLQ G-10		742	-0-	742	742	121	1	611	2	Y	9	18	1			20
							10	9									
05	DLQ G-10		535	-0-	535	1277	83	1	445	2	Y	6					26
							7	9									
06	DLQ G-10		640	-0-	640	1917	109	1	524	2	Y	6	20	1			12
							7	9									
07	DLQ G-10		678	-0-	678	2595	96	1	574	2	Y	7	3	1			16
							8	9									
08	DLQ G-10		905	-0-	905	3500	276	1	629	2	Y	-0-					16

ATCHISON ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 244626 COMPL. DATE 11/03/2008 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
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	36	1	248	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		182	-0-	182	182	30	1	152	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		210	-0-	210	392	33	1	177	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		205	-0-	205	597	35	1	170	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		223	-0-	223	820	32	1	191	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		242	-0-	242	1062	74	1	168	2	Y	-0-					-0-

PETERS A-724 WELL #: 13H RRCID -> 256682 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 9314 PERF. 9131 - 11163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3348	X	3132	-0-	-216	-0-	753	1	2333	2	Y	42	75	1			48
							46	9									
04	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	381	1	1921	2	Y	25					73
							28	9									
05	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-	330	1	1761	2	Y	34	74	1			33
							37	9									
06	2222	X	2222	-0-	-0-	-0-	379	1	1815	2	Y	25					58
							28	9									
07	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	327	1	1948	2	Y	19	61	1			16
							21	9									
*08	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	877	1	2003	2	Y	-0-					16

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
03	4867	X	3942	-0-	-925	-0-	944	1	2925	2	Y	66	116	1			76
							73	9									
04	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	499	1	2514	2	Y	42					118
							46	9									
05	4216	X	2610	-0-	-1606	-0-	403	1	2149	2	Y	53	120	1			51
							58	9									
06	3930	X	3037	-0-	-893	-0-	516	1	2474	2	Y	43					94
							47	9									
07	4030	X	3236	-0-	-794	-0-	459	1	2738	2	Y	35	100	1			29
							39	9									
08	3937	X	3622	-0-	-315	-0-	1103	1	2519	2	Y	-0-					29

DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
PETERS WELL #: 1 RRCID -> 242399 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7868 - 7976

03	1860	X	1160	-0-	-700	-0-	205	1	955	2	N	-0-					67
04	1264	X	1264	-0-	-0-	-0-	205	1	1059	2	N	-0-					67
05	1271	X	1141	-0-	-130	-0-	205	1	923	2	N	12	12	8			67
							13	9									
06	1110	X	1044	-0-	-66	-0-	205	1	839	2	N	-0-					67
07	1302	X	1194	-0-	-108	-0-	205	1	989	2	N	-0-					67
08	1302	X	970	-0-	-332	-0-	205	1	765	2	N	-0-					67

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
FLYING ELF 187 WELL #: 1 RRCID -> 235215 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10070 - 10538

03	5549	X	4541	-0-	-1008	-0-	4541	2			N	-0-					-0-
04	5370	X	3952	-0-	-1418	-0-	3952	2			N	-0-					-0-
05	5549	X	2234	-0-	-3315	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
06	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	5227	2			N	-0-					-0-
07	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	5467	2			N	-0-					-0-
08	4526	X	4048	-0-	-478	-0-	4048	2			N	-0-					-0-

KILLAM FREER RANCH 196 WELL #: 13 RRCID -> 236273 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 7998 - 8014

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

FLYING ELF 187 WELL #: 2 RRCID -> 239741 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 11998 PERF.10319 - 10789

03	4805	X	2472	-0-	-2333	-0-	2464	2	8	9	N	7					187
04	4650	X	4534	-0-	-116	-0-	4517	2	17	9	N	15					202
05	4526	X	4506	-0-	-20	-0-	4492	2	14	9	N	13					215
06	4380	X	3260	-0-	-1120	-0-	3258	2	2	9	N	2					217
07	4681	X	3384	-0-	-1297	-0-	3384	2			N	-0-					217
08	4681	X	3068	-0-	-1613	-0-	3053	2	15	9	N	14	169	1			62

FLYING ELF 187 WELL #: 3 RRCID -> 242578 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 12170 PERF.12038 - 12058

03	651	X	609	-0-	-42	-0-	609	2			N	-0-					-0-
04	630	X	534	-0-	-96	-0-	534	2			N	-0-					-0-
05	589	X	528	-0-	-61	-0-	528	2			N	-0-					-0-
06	600	X	530	-0-	-70	-0-	530	2			N	-0-					-0-
07	620	X	545	-0-	-75	-0-	545	2			N	-0-					-0-
08	620	X	497	-0-	-123	-0-	497	2			N	-0-					-0-

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
HARVILLE-STATE 186 WELL #: 1 RRCID -> 243703 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10582 - 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
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAPEZE STATE WELL #: 1 RRCID -> 249069 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9722 - 9732

03	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	3071	2	45	9	N	41					155
04	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3094	2	30	9	N	27					182
05	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3188	2	14	9	N	13					195
06	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4056	2	35	9	N	32	165	1			62
07	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	4047	2			N	-0-					62
08	3224	X	2570	-0-	-654	-0-	2558	2	12	9	N	11					73

KILLAM WELL #: 2 RRCID -> 254668 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9978 - 10007

03	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
04	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLYING ELF 187 WELL #: 4 RRCID -> 257959 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10682 - 10782

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
PETERS A 1721 WELL #: 1 RRCID -> 222823 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7838 - 7984

03	713	X	383	-0-	-330	-0-	227	1	156	3	N	-0-					144
*04	690	X	595	-0-	-95	-0-	223	1	161	3	N	192	166	1			170
							211	9									
*05	713	X	406	-0-	-307	-0-	237	1	169	3	N	-0-					170
*06	420	X	412	-0-	-8	-0-	252	1	160	3	N	-0-					170
*07	651	X	355	-0-	-296	-0-	248	1	107	3	N	-0-	145	1			25
08	651	X	82	-0-	-569	-0-	61	1	21	3	N	-0-					25

PETERS A 724 WELL #: 1 RRCID -> 223910 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8220 - 8237

03	673	N	673	-0-	-0-	-0-	387	1	286	3	N	-0-					25
04	1470	N	638	-0-	-832	-0-	356	1	282	3	N	-0-					25
05	1271	N	465	-0-	-806	-0-	277	1	188	3	N	-0-					25
06	660	N	414	-0-	-246	-0-	244	1	170	3	N	-0-					25
07	719	N	719	-0-	-0-	-0-	421	1	298	3	N	-0-					25
*08	704	N	704	-0-	-0-	-0-	414	1	290	3	N	-0-					25

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 747012
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
03	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					147
04	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					147
05	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					147
06	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					147
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147

PETERS A 1721 WELL #: 4 RRCID -> 225820 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8051 - 8418

03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	305	1	209	3	N	-0-					13
04	810	N	433	-0-	-377	-0-	252	1	181	3	N	-0-					13
05	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	600	1	575	3	N	-0-					13
06	885	N	885	-0-	-0-	-0-	540	1	345	3	N	-0-					13
07	434	N	332	-0-	-102	-0-	232	1	100	3	N	-0-					13
08	1178	N	27	-0-	-1151	-0-	6	1	21	3	N	-0-					13

PETERS A 1721 WELL #: 3 RRCID -> 225846 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7934 - 7944

*09	921	X	921	-0-	-0-	-0-	425	1	496	3	N	-0-					151
*10	806	X	805	-0-	-1	-0-	387	1	418	3	N	-0-					151
*11	434	X	434	-0-	-0-	-0-	243	1	191	3	N	-0-					151
*12	961	X	349	-0-	-612	-0-	199	1	143	3	N	6	6	8			151
							7	9									
*01	961	X	165	-0-	-796	-0-	102	1	63	3	N	-0-					151
*02	868	X	128	-0-	-740	-0-	74	1	54	3	N	-0-					151
*03	806	X	34	-0-	-772	-0-	20	1	14	3	N	-0-					151
*04	475	X	475	-0-	-0-	-0-	276	1	199	3	N	-0-					151
*05	341	X	26	-0-	-315	-0-	15	1	11	3	N	-0-					151
*06	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					151
07	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-	126	1			25
08	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					25

PETERS A 2021 WELL #: 1 RRCID -> 227825 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7911 - 8092

*09	2070	X	1177	-0-	-893	-0-	676	1	501	3	N	-0-					177
*10	1984	X	1179	-0-	-805	-0-	658	1	521	3	N	-0-					177
*11	1920	X	1372	-0-	-548	-0-	767	1	601	3	N	4	4	8			177
							4	9									
*12	1767	X	1273	-0-	-494	-0-	732	1	528	3	N	12	12	8			177
							13	9									
*01	1240	X	1224	-0-	-16	-0-	737	1	457	3	N	27	27	8			177
							30	9									
*02	1868	X	1868	-0-	-0-	-0-	1371	1	491	3	N	5	5	8			177
							6	9									
*03	1426	X	979	-0-	-447	-0-	581	1	398	3	N	-0-					177
*04	1380	X	1023	-0-	-357	-0-	595	1	428	3	N	-0-					177
*05	2077	X	1017	-0-	-1060	-0-	594	1	423	3	N	-0-					177
*06	2010	X	1249	-0-	-761	-0-	762	1	487	3	N	-0-					177
07	2077	X	533	-0-	-1544	-0-	372	1	161	3	N	-0-					177
08	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					177

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 747012

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
03	919	X	919	-0-	-0-	-0-	528	1	391	3	N	-0-					57
04	1260	X	899	-0-	-361	-0-	497	1	366	3	N	33					90
							36	9									
05	1302	X	895	-0-	-407	-0-	531	1	360	3	N	4					94
							4	9									
06	1260	X	880	-0-	-380	-0-	514	1	357	3	N	8					102
							9	9									
07	930	X	900	-0-	-30	-0-	523	1	371	3	N	5					107
							6	9									
08	930	X	861	-0-	-69	-0-	506	1	355	3	N	-0-					107

PETERS A-717 WELL #: 1 RRCID -> 229451 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 8096 - 8104

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

PETERS A 724 WELL #: 3 RRCID -> 230731 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8012 - 9693

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	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

03	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	600	1	411	3	N	-0-					-0-
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	113	1	298	3	N	-0-					-0-
05	651	N	560	-0-	-91	-0-	327	1	233	3	N	-0-					-0-
06	630	N	247	-0-	-383	-0-	151	1	96	3	N	-0-					-0-
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-

BP AMERICA A-1726 WELL #: 1 RRCID -> 233144 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 11688 PERF. 9561 - 10268

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	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

03	4495	X	4083	-0-	-412	-0-	964	1	3119	3	N	-0-					30
04	4350	X	3748	-0-	-602	-0-	933	1	2789	3	N	24					54
							26	9									
05	4247	X	3766	-0-	-481	-0-	964	1	2802	3	N	-0-					54
06	4020	X	3663	-0-	-357	-0-	933	1	2727	3	N	3					57
							3	9									
07	4154	X	3719	-0-	-435	-0-	964	1	2755	3	N	-0-					57
08	4092	X	3338	-0-	-754	-0-	933	1	2405	3	N	-0-					57

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 747012
BP AMERICA A-1726 WELL #: 3 RRCID -> 234023 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 11515 PERF.10230 - 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40	1	15	7	-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERS A 1721 WELL #: 5 RRCID -> 234642 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8419 - 9262

03	2883	X	280	-0-	-2603	-0-	166	1	114	3	N	-0-					49
04	2160	X	243	-0-	-1917	-0-	140	1	101	3	N	2					51
							2	9									
05	1488	X	324	-0-	-1164	-0-	189	1	135	3	N	-0-					51
06	600	X	337	-0-	-263	-0-	205	1	131	3	N	1					52
							1	9									
07	558	X	166	-0-	-392	-0-	116	1	50	3	N	-0-					52
08	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					52

BP AMERICA A-1726 WELL #: 2 RRCID -> 234808 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 10422 PERF. 8140 - 10022

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERS A 1703 WELL #: 1 RRCID -> 235308 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7870 - 9322

*09	3990	X	2556	-0-	-1434	-0-	581	1	1956	3	N	17	17	8			26
							19	9									
*10	4030	X	2740	-0-	-1290	-0-	600	1	2112	3	N	25	25	8			26
							28	9									
*11	3390	X	2866	-0-	-524	-0-	581	1	2255	3	N	27	27	8			26
							30	9									
*12	2821	X	2379	-0-	-442	-0-	600	1	1759	3	N	18	18	8			26
							20	9									
*01	2728	X	2183	-0-	-545	-0-	600	1	1547	3	N	33	33	8			26
							36	9									
*02	2688	X	2552	-0-	-136	-0-	542	1	2010	3	N	-0-					26
*03	2976	X	2308	-0-	-668	-0-	600	1	1708	3	N	-0-					26
*04	2880	X	2265	-0-	-615	-0-	581	1	1682	3	N	2	2	8			26
							2	9									
*05	2821	X	2237	-0-	-584	-0-	600	1	1637	3	N	-0-					26
*06	2730	X	2277	-0-	-453	-0-	561	1	1716	3	N	-0-					26
07	2821	X	1188	-0-	-1633	-0-	334	1	854	3	N	-0-					26
08	2387	X	130	-0-	-2257	-0-	12	1	118	3	N	-0-					26

PETERS A 2021 WELL #: 3 RRCID -> 237508 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7926 - 8172

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 747012
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
03	3286	X	3143	-0-	-143	-0-	962	1	2181	3	N	-0-					82
04	3180	X	2937	-0-	-243	-0-	931	1	1899	3	N	97	1	8			178
							107	9									
05	3224	X	2846	-0-	-378	-0-	962	1	1884	3	N	-0-					178
06	3120	X	2674	-0-	-446	-0-	931	1	1742	3	N	1	133	1			46
							1	9									
07	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	962	1	2268	3	N	-0-					46
08	3131	X	2715	-0-	-416	-0-	931	1	1771	3	N	12					58
							13	9									

PETERS A 2021 WELL #: 4 RRCID -> 242017 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7930 - 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
03	4309	X	3664	-0-	-645	-0-	2150	1	1514	3	N	-0-					129
04	4050	X	3635	-0-	-415	-0-	2080	1	1512	3	N	39					168
							43	9									
05	3968	X	3511	-0-	-457	-0-	2049	1	1461	3	N	1					169
							1	9									
06	3720	X	3075	-0-	-645	-0-	1877	1	1198	3	N	-0-					169
07	3844	X	1692	-0-	-2152	-0-	1181	1	511	3	N	-0-					169
08	3751	X	39	-0-	-3712	-0-	29	1	10	3	N	-0-					169

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
03	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	600	1	3268	3	N	-0-					14
04	3000	N	3665	-0-	665	665	581	1	2938	3	N	133					147
							146	9									
05	4133	X	3468	-0-	-665	-0-	581	1	2887	3	N	-0-					147
06	1818	X	1818	-0-	-0-	-0-	581	1	1237	3	N	-0-					147
07	1116	X	900	-0-	-216	-0-	441	1	459	3	N	-0-					147
08	1116	X	496	-0-	-620	-0-	152	1	344	3	N	-0-					147

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
03	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-					N	-0-					150
04	4350	X	-0-	-0-	-4350	-0-					N	-0-					150
05	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					150
06	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					150
07	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					150
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150

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
03	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	600	1	2793	3	N	-0-					45
04	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	581	1	2731	3	N	11	1	8			55
							12	9									
05	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	561	1	2334	3	N	-0-					55
06	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	581	1	2821	3	N	-0-					55
07	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	441	1	1713	3	N	-0-					55
*08	765	X	765	-0-	-0-	-0-	156	1	609	3	N	-0-					55

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 747012
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
03	2139	X	1464	-0-	-675	-0-	608	1	856	3	N	-0-					44
04	1950	X	1357	-0-	-593	-0-	589	1	745	3	N	21					65
							23	9									
05	1829	X	1351	-0-	-478	-0-	608	1	654	3	N	81					146
							89	9									
06	1590	X	1166	-0-	-424	-0-	589	1	575	3	N	2					148
							2	9									
07	1643	X	748	-0-	-895	-0-	445	1	303	3	N	-0-					148
08	1457	X	234	-0-	-1223	-0-	154	1	80	3	N	-0-					148

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
03	6292	X	6292	-0-	-0-	-0-	963	1	5329	3	N	-0-					86
04	5970	X	5416	-0-	-554	-0-	932	1	4299	3	N	168	138	1	1	8	115
							185	9									
05	6479	X	4981	-0-	-1498	-0-	963	1	4018	3	N	-0-					115
06	6270	X	4953	-0-	-1317	-0-	932	1	4021	3	N	-0-					115
07	6479	X	5130	-0-	-1349	-0-	963	1	4167	3	N	-0-					115
08	6293	X	4406	-0-	-1887	-0-	932	1	3474	3	N	-0-					115

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
03	2511	X	86	-0-	-2425	-0-	51	1	35	3	N	-0-					18
04	2430	X	58	-0-	-2372	-0-	34	1	24	3	N	-0-					18
05	1612	X	109	-0-	-1503	-0-	97	1	12	3	N	-0-					18
06	300	X	28	-0-	-272	-0-	28	3			N	-0-					18
07	124	X	69	-0-	-55	-0-	48	1	21	3	N	-0-					18
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					18

WHITE POINT 96978 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MEGO RESOURCES, LLC 559362
WHITE POINT WELL #: 1 RRCID -> 189672 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 3194 - 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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TYLUDADEDA, LLC 875253
WHITE POINT DEVELOPMENT CO. WELL #: 2JM RRCID -> 186501 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 5482 PERF. 3904 - 3908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT (1590) 96978 073 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
TYLUDADEDA, LLC 875253
WHITE POINT DEVELOPMENT CO. WELL #: B 2 RRCID -> 111246 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4985 PERF. 4110 - 4240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT (1600) 96978 076 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
TYLUDADEDA, LLC 875253
WHITE POINT DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 086460 COMPL. DATE 02/08/1980 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1680 - 1683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT DEVELOPMENT CO. WELL #: 4 RRCID -> 098531 COMPL. DATE 02/22/1982 TOTAL DEPTH 4907 PERF. 1656 - 1660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT (2450) 96978 304 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
TYLUDADEDA, LLC 875253
WHITE POINT DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 074019 COMPL. DATE 08/31/1977 TOTAL DEPTH 6771 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1445					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1445					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1445					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1445					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1445					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1445					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT (3200) 96978 456 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
ANDERSON OIL LTD. 022499
HUNTER WELL #: 10 RRCID -> 223058 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 5018 PERF. 3212 - 3218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCORE ENERGY COMPANY 758477
WHITE POINT DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 015011 COMPL. DATE 06/04/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3242 - 3250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT (4000) 96978 760 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
ANDERSON OIL LTD. 022499
HUNTER WELL #: 7 RRCID -> 140397 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3410 - 3462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT EAST (B-95) 96979 005 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
EXXON SPEER FEE WELL #: 9 F RRCID -> 078957 COMPL. DATE 09/19/1978 TOTAL DEPTH 5719 PERF. 1955 - 1967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED) 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. 253162
BROOKS GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 134050 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 12260 PERF.10466 - 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
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKS GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 134138 COMPL. DATE 02/27/1990 TOTAL DEPTH 12260 PERF.10756 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLOGG GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149000 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 11016 PERF.10452 - 10825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7688	X	6927	-0-	-761	-0-	118 449	1 9	6360	2	N	408	477	1			37
04	7290	X	6253	-0-	-1037	-0-	119 405	1 9	5729	2	N	368	353	1			52
05	7533	X	6997	-0-	-536	-0-	142 398	1 9	6457	2	N	362	346	1			68
06	7290	X	6399	-0-	-891	-0-	143 359	1 9	5897	2	N	326	329	1			65
07	6901	X	6901	-0-	-0-	-0-	144 391	1 9	6366	2	N	355	367	1			53
*08	6194	X	6194	-0-	-0-	-0-	325 385	1 9	5484	2	N	350	352	1			51

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
03	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	46	1	2462	2	N	113	114	1			10
							124	9									
04	2370	X	2049	-0-	-321	-0-	41	1	1975	2	N	30	36	1			4
							33	9									
05	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	56	1	2549	2	N	33	31	1			6
							36	9									
06	3000	N	3380	-0-	380	380	79	1	3255	2	N	42	40	1			8
							46	9									
07	3100	N	4402	-0-	1302	1682	96	1	4245	2	N	55	55	1			8
							61	9									
*08	6055	X	4373	-0-	-1682	-0-	241	1	4065	2	N	61	60	1			9
							67	9									

KELLOGG GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 178147 COMPL. DATE 07/04/2000 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10386 - 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
03	5084	X	4874	-0-	-210	-0-	85	1	4552	2	N	215	240	1			19
							237	9									
04	4680	X	4555	-0-	-125	-0-	88	1	4236	2	N	210	200	1			29
							231	9									
05	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	103	1	4683	2	N	203	194	1			38
							223	9									
06	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	114	1	4704	2	N	200	198	1			40
							220	9									
07	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	122	1	5416	2	N	232	237	1			35
							255	9									
*08	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	296	1	4996	2	N	244	244	1			35
							268	9									

COLE GU WELL #: 1 RRCID -> 198282 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 11883 PERF.10519 - 10557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5766	X	3282	-0-	-2484	-0-	56	1	2991	2	N	214	252	1			19
							235	9									
04	4230	X	2978	-0-	-1252	-0-	53	1	2564	2	N	328	301	1			46
							361	9									
05	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	74	1	3357	2	N	375	350	1			71
							413	9									
06	3570	X	3384	-0-	-186	-0-	72	1	2954	2	N	325	331	1			65
							358	9									
07	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	70	1	3118	2	N	346	359	1			52
							381	9									
*08	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	140	1	2356	2	N	298	307	1			43
							328	9									

BROOKS GU WELL #: 3 RRCID -> 204193 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11024 - 11142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20677	X	19635	-0-	-1042	-0-	872	1	17500	2	Y	1148	1105	1			475
							1263	9									
04	20010	X	16378	-0-	-3632	-0-	364	1	14959	2	Y	959	1237	1			197
							1055	9									
05	20809	X	20809	-0-	-0-	-0-	127	1	19626	2	Y	960	896	1			261
							1056	9									
06	18900	X	17232	-0-	-1668	-0-	114	1	16319	2	Y	726	553	1			434
							799	9									
07	16926	X	16816	-0-	-110	-0-	118	1	15919	2	Y	708	747	1			395
							779	9									
*08	20319	X	20319	-0-	-0-	-0-	689	1	18802	2	Y	753	905	1			243
							828	9									

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
COLE G. U. WELL #: 2 RRCID -> 204418 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10422 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	109	1	5885	2	N	-0-					-0-
04	8260	X	8260	-0-	-0-	-0-	168	1	8092	2	N	-0-					-0-
05	4805	X	1329	-0-	-3476	-0-	29	1	1300	2	N	-0-					-0-
06	4830	X	-0-	-0-	-4830	-0-					N	-0-					-0-
07	8525	X	-0-	-0-	-8525	-0-					N	-0-					-0-
*08	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	154	1	2601	2	N	-0-					-0-

STATE TRACT D GU WELL #: 1 RRCID -> 206162 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11993 - 12095

03	4526	X	3937	-0-	-589	-0-	821	1	3018	3	Y	89	189	1			120
							98	9									
04	4260	X	3546	-0-	-714	-0-	930	1	2461	3	Y	141	174	1			87
							155	9									
05	4247	X	3456	-0-	-791	-0-	712	1	2626	3	Y	107					194
							118	9									
06	4110	X	2159	-0-	-1951	-0-	377	1	1740	3	Y	38					232
							42	9									
07	4061	X	3497	-0-	-564	-0-	706	1	2674	3	Y	106	187	1			151
							117	9									
*08	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	607	1	2516	3	Y	111					262
							122	9									

BROOKS GU WELL #: 4 RRCID -> 207029 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 11955 PERF.10680 - 10730

03	159	X	159	-0-	-0-	-0-	8	1	151	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KIRK GU WELL #: A 4 RRCID -> 222304 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH N/A PERF.11089 - 11113

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COUNTISS-MCCRACKEN GU WELL #: 1 RRCID -> 224835 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10952 - 10998

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BP AMERICA GU WELL #: 1 RRCID -> 225390 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11020 - 11458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3069	X	2834	-0-	-235	-0-	568	1	2080	3	N	169	190	1			181
							186	9									
04	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	540	1	2705	3	N	160	188	1			153
							176	9									
05	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	571	1	3052	3	N	148	189	1			112
							163	9									
06	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	534	1	3944	3	N	108					220
							119	9									
07	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	571	1	3785	3	N	184	187	1			217
							202	9									
*08	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	571	1	3639	3	N	122	187	1			152
							134	9									

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
03	10788	X	9721	-0-	-1067	-0-	1448	1	7453	3	Y	745	935	1			171
							820	9									
04	11400	X	9410	-0-	-1990	-0-	1401	1	7283	3	Y	660	565	1			266
							726	9									
05	11780	X	10683	-0-	-1097	-0-	1448	1	8478	3	Y	688	559	1			395
							757	9									
06	12528	X	12528	-0-	-0-	-0-	1401	1	10426	3	Y	637	737	1			295
							701	9									
07	10041	X	10041	-0-	-0-	-0-	1206	1	8178	3	Y	597	550	1			342
							657	9									
*08	8955	X	8955	-0-	-0-	-0-	1448	1	6785	3	Y	656	734	1			264
							722	9									

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
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE TRACT D GU WELL #: 2 RRCID -> 249356 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11983 - 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLE G.U. WELL #: 4H RRCID -> 266231 COMPL. DATE 08/26/2012 TOTAL DEPTH 10778 PERF.11401 - 12387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	34100	X	19120	-0-	-14980	-0-	309	1	16633	2	N	1980	2273	1			178
							2178	9									
04	31620	X	16655	-0-	-14965	-0-	298	1	14378	2	N	1799	1725	1			252
							1979	9									
05	32519	X	17785	-0-	-14734	-0-	342	1	15571	2	N	1702	1633	1			321
							1872	9									
06	26010	X	15052	-0-	-10958	-0-	319	1	13174	2	N	1417	1454	1			284
							1559	9									
07	26722	X	13103	-0-	-13619	-0-	259	1	11476	2	N	1244	1341	1			187
							1368	9									
*08	12984	X	12984	-0-	-0-	-0-	407	1	11096	2	N	1346	1338	1			195
							1481	9									

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
MAYO-OWEN GU WELL #: 2 U RRCID -> 080028 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH 12230 PERF.10790 - 11095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	303	1	1478	2	Y	36	40	1			12
							40	9									
04	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	311	1	1673	2	Y	45	34	1			23
							50	9									
05	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	265	1	1418	2	Y	26	34	1			15
							29	9									
06	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	261	1	1516	2	Y	38	37	1			16
							42	9									
*07	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	265	1	1434	2	Y	40	35	1			21
							44	9									
08	2108	X	2074	-0-	-34	-0-	299	1	1742	2	Y	30	29	1			22
							33	9									

M-O-J GU WELL #: 2 L RRCID -> 083043 COMPL. DATE 06/22/1979 TOTAL DEPTH 12230 PERF.11727 - 11811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	456	-0-	-9	-0-	76	1	373	2	Y	6	7	1			2
							7	9									
04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	75	1	402	2	Y	6	5	1			3
							7	9									
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	73	1	388	2	Y	7	6	1			4
							8	9									
06	578	N	578	-0-	-0-	-0-	82	1	479	2	Y	15	13	1			6
							17	9									
*07	496	N	444	-0-	-52	-0-	67	1	364	2	Y	12	12	1			6
							13	9									
*08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	74	1	432	2	Y	9	8	1			7
							10	9									

JONES, FRED B.UNIT WELL #: 1A RRCID -> 154437 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 12592 PERF.11948 - 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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M-O-J GU WELL #: 4 RRCID -> 155634 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10022 - 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
03	6975	X	5174	-0-	-1801	-0-	822	1	4011	2	Y	310	357	1			104
							341	9									
04	6750	X	5672	-0-	-1078	-0-	832	1	4475	2	Y	332	266	1			170
							365	9									
05	6975	X	6077	-0-	-898	-0-	910	1	4867	2	Y	273	288	1			155
							300	9									
06	6556	X	6556	-0-	-0-	-0-	891	1	5172	2	Y	448	410	1			193
							493	9									
*07	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	884	1	4782	2	Y	473	413	1			253
							520	9									
*08	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	834	1	4861	2	Y	287	322	1			218
							316	9									

3ONES, FRED B. UNIT WELL #: 1A RRCID -> 163121 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 12592 PERF.11570 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
MAYO OWENS GU WELL #: 1 RRCID -> 167107 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10294 - 11312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES,FRED B. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170590 COMPL. DATE 10/19/1998 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11426 - 11507

03	2201	N	2116	-0-	-85	-0-	1921	2	195	9	Y	177	184	1			59
04	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	1889	2	179	9	Y	163	139	1			83
05	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	1952	2	103	9	Y	94	124	1			53
06	2040	N	1940	-0-	-100	-0-	1784	2	156	9	Y	142	134	1			61
*07	2139	N	2096	-0-	-43	-0-	1942	2	154	9	Y	140	126	1			75
08	2046	N	1935	-0-	-111	-0-	1852	2	83	9	Y	75	93	1			57

JONES, FRED B.UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180948 COMPL. DATE 08/10/1995 TOTAL DEPTH 12731 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MAYO OWENS GU WELL #: 4 RRCID -> 190544 COMPL. DATE 08/18/2002 TOTAL DEPTH 10992 PERF.10332 - 10352

03	831	N	831	-0-	-0-	-0-	136	1	663	2	Y	29	35	1			10
							32	9									
04	909	N	909	-0-	-0-	-0-	136	1	732	2	Y	37	28	1			19
							41	9									
05	961	N	291	-0-	-670	-0-	45	1	238	2	Y	7	22	1			4
							8	9									
06	810	N	402	-0-	-408	-0-	56	1	325	2	Y	19	15	1			8
							21	9									
*07	930	N	410	-0-	-520	-0-	63	1	340	2	Y	6	11	1			3
							7	9									
*08	528	N	528	-0-	-0-	-0-	76	1	443	2	Y	8	5	1			6
							9	9									

JONES, FRED B. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194464 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 1552 - 11552

03	3751	X	3506	-0-	-245	-0-	3348	2	158	9	Y	144	191	1			57
04	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3555	2	140	9	Y	127					184
05	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3139	2	132	9	Y	120	187	1			117
06	3390	X	2751	-0-	-639	-0-	2630	2	121	9	Y	110					227
07	3813	X	3281	-0-	-532	-0-	3113	2	168	9	Y	153	189	1			191
*08	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2856	2	134	9	Y	122	187	1			126

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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
03	2914	X	2048	-0-	-866	-0-	335	1	1637	2	Y	69	100	1			23
							76	9									
04	4050	X	1957	-0-	-2093	-0-	293	1	1578	2	Y	78	61	1			40
							86	9									
05	4185	X	2653	-0-	-1532	-0-	408	1	2184	2	Y	55	64	1			31
							61	9									
06	4050	X	2710	-0-	-1340	-0-	379	1	2201	2	Y	118	98	1			51
							130	9									
*07	3658	X	2475	-0-	-1183	-0-	370	1	2002	2	Y	94	95	1			50
							103	9									
*08	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	458	1	2669	2	Y	66	66	1			50
							73	9									

MAYO OWEN GU WELL #: 5C RRCID -> 199022 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12410 PERF.10148 - 10196

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	344	1	1678	2	Y	32	34	1			11
							35	9									
04	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	304	1	1637	2	Y	29	25	1			15
							32	9									
05	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	316	1	1691	2	Y	23	25	1			13
							25	9									
06	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	281	1	1632	2	Y	39	35	1			17
							43	9									
*07	1953	N	1947	-0-	-6	-0-	296	1	1603	2	Y	44	37	1			24
							48	9									
*08	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	276	1	1607	2	Y	23	29	1			18
							25	9									

KELLOGG GU WELL #: 7 RRCID -> 205431 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 11811 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MAYO-OWEN GU WELL #: 5T RRCID -> 215037 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10560 - 10580

03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
HIGH ISLAND OIL CORPORATION 385542
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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	10					92
04	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	10					102
05	1767	X	611	-0-	-1156	-0-	11	1	589	2	N	10					112
							11	9									
06	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	402	1	1920	2	N	365	186	1			291
							402	9									
07	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	116	1	1414	2	N	105	191	1			205
							116	9									
*08	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	118	1	1378	2	N	107	192	1			120
							118	9									

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
HEDRICK WELL #: 1 RRCID -> 222886 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11906 - 12424

03	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2044	2	125	9	N	114	183	1	6	8	122
04	2160	N	1991	-0-	-169	-0-	1881	2	110	9	N	100	180	1			42
05	2325	N	1842	-0-	-483	-0-	1723	2	119	9	N	108	5	8			145
06	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1586	2	106	9	N	96	181	1	3	8	57
*07	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	945	2	75	9	N	68	1	8			124
08	1829	N	986	-0-	-843	-0-	907	2	79	9	N	72	6	8			190

WHITE POINT, E. (HEEP, LO) 96979 090 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
DORADO OIL COMPANY 223390
BALDWIN WELL #: 13 RRCID -> 187367 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 5952 PERF. 5880 - 5887

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/06/2013 - PLUGGED 05-06-2013

WHITE POINT, EAST (MOORE) 96979 155 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. 253162
COLE GU WELL #: 3 RRCID -> 209889 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9387 - 9397

03	2785	R	2785	-0-	-0-	-0-	48	1	2591	2	N	133	150	1			12
							146	9									
04	2550	#	2422	-0-	-128	-0-	47	1	2247	2	N	116	112	1			16
							128	9									
05	3648	R	3648	-0-	-0-	-0-	75	1	3404	2	N	154	141	1			29
							169	9									
06	3339	R	3339	-0-	-0-	-0-	75	1	3111	2	N	139	140	1			28
							153	9									
07	3307	R	3307	-0-	-0-	-0-	70	1	3085	2	N	138	145	1			21
							152	9									
08	3658	#	3648	-0-	-10	-0-	194	1	3270	2	N	167	164	1			24
							184	9									

WHITE POINT, EAST (SCOOTER A) 96979 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. 253162
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITE POINT, E. (SCOOTER SAND) 96979 230 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. 253162
KELLOGG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167071 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 11679 PERF. 8766 - 8810

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WHITE POINT, E. (WHITE PT.2500) 96979 270 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
DORADO OIL COMPANY 223390
BALDWIN WELL #: 12 C RRCID -> 015133 COMPL. DATE 03/09/1956 TOTAL DEPTH 3220 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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/12/2013 - PLUGGED 06-12-2013

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TYLUDADEDA, LLC 875253
WHITE POINT DEVELOPMENT CO. WELL #: 1 RRCID -> 015136 COMPL. DATE 02/18/1955 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 2514 - 2519

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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITE POINT, E. (WHITE PT.3900) 96979 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
DORADO OIL COMPANY 223390
BALDWIN -A- WELL #: 6 RRCID -> 048103 COMPL. DATE 03/24/1970 TOTAL DEPTH 5663 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
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/20/2013 - PLUGGED 03-20-2013

WHITE POINT, EAST (1350) 96979 301 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
TYLUDADEDA, LLC 875253
WHITEPOINT DEVELOPMENT CO. WELL #: 9 RRCID -> 130470 COMPL. DATE 04/04/1989 TOTAL DEPTH 1650 PERF. 1123 - 1124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT, E. (1400) 96979 302 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
EXXON-SPEER FEE WELL #: 9 D RRCID -> 084109 COMPL. DATE 08/21/1979 TOTAL DEPTH 5719 PERF. 1395 - 1399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT, E. (1630) 96979 305 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
DORADO OIL COMPANY 223390
BALDWIN WELL #: 5 RRCID -> 060594 COMPL. DATE 12/30/1974 TOTAL DEPTH 4938 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/10/2013 - PLUGGED 06-10-2013

BALDWIN -A- WELL #: 4 RRCID -> 060595 COMPL. DATE 12/19/1974 TOTAL DEPTH 5875 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/22/2013 - PLUGGED 03-22-2013

WHITE POINT,E. (1710) 96979 307 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
ANDERSON OIL LTD. 022499
HUNTER WELL #: 8 RRCID -> 176971 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 1748 - 1751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE POINT, E. (1850) 96979 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
DORADO OIL COMPANY 223390
KIRK GAS UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 141757 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 1839 - 1859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT, E. (1850) //CONT.// 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITE POINT, EAST (2100) 96979 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
DORADO OIL COMPANY 223390
BALDWIN WELL #: 8 RRCID -> 057243 COMPL. DATE 12/14/1973 TOTAL DEPTH 5679 PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/05/2013 - PLUGGED 04-05-2013

WHITE POINT, EAST (2200) 96979 340 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
EXXON SPEER FEE WELL #: 9 H RRCID -> 066981 COMPL. DATE 05/03/1976 TOTAL DEPTH 5719 PERF. N/A

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITE POINT, EAST (2300) 96979 350 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
DORADO OIL COMPANY 223390
BALDWIN WELL #: 7 RRCID -> 015023 COMPL. DATE 03/11/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/03/2013 - PLUGGED 04-03-2013

BALDWIN -A- WELL #: 7 RRCID -> 056888 COMPL. DATE 11/01/1973 TOTAL DEPTH 7015 PERF. N/A

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/19/2013 - PLUGGED 04-19-2013

FRIENDLY ENERGY SERVICES, INC. 286572
KIRK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 117781 COMPL. DATE 07/31/1985 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 2288 - 2296

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITE POINT, EAST (2940) 96979 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
BALDWIN, J.C. WELL #: 6 RRCID -> 141557 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 6056 PERF. 2952 - 2968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1602	N	1336	-0-	-266	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	324	1	1	2	N	-0-					-0-
05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
06	2220		1379	-0-	-841	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
07	2791		2791	-0-	-0-	-0-	2791	2			N	-0-					-0-
08	1333	#	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT, EAST (3000) 96979 420 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
DORADO OIL COMPANY 223390
BALDWIN WELL #: 4 RRCID -> 138220 COMPL. DATE 05/02/1991 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 2998 - 3002

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/12/2013 - PLUGGED 04-12-2013

BALDWIN WELL #: 11 RRCID -> 144654 COMPL. DATE 03/24/1993 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 2960 - 2970

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT, EAST (3100) 96979 440 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
DORADO OIL COMPANY 223390
BALDWIN WELL #: 12 T RRCID -> 015039 COMPL. DATE 03/09/1956 TOTAL DEPTH 3220 PERF. N/A

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/12/2013 - PLUGGED 06-12-2013

BALDWIN WELL #: 9 RRCID -> 138218 COMPL. DATE 03/16/1991 TOTAL DEPTH 5678 PERF. 3111 - 3116

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/05/2013 - PLUGGED 06-05-2013

WHITE POINT EAST (3350) 96979 495 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
DORADO OIL COMPANY 223390
KIRK, C.B. WELL #: 3 RRCID -> 093682 COMPL. DATE 02/05/1981 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 3288 - 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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/16/2013 - PLUGGED 05-16-2013

WHITE POINT, EAST (3400) 96979 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
FRIENDLY ENERGY SERVICES, INC. 286572
J. R. KIRK GU WELL #: 7 RRCID -> 169310 COMPL. DATE 07/07/1998 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 3418 - 3420

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITE POINT, EAST (3650) 96979 525 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TYLUDADEDA, LLC 875253
WHITE POINT DEVELOPMENT CO. WELL #: M 3 RRCID -> 182788 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3649 - 3651

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8620			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8620			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8620			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8620			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8620			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8620			N	NO RPT			-0-

WHITE POINT DEVELOPMENT CO WELL #: M 4 RRCID -> 186507 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 3753 PERF. 1317 - 1318

03	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITE POINT, EAST (3800) 96979 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
DORADO OIL COMPANY 223390
BALDWIN, A WELL #: 2 RRCID -> 051924 COMPL. DATE 01/26/1972 TOTAL DEPTH 5679 PERF. N/A

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EXEMPT SWR-10_____ 03/27/2013 - PLUGGED 03-27-2013

KIRK, C.B. WELL #: 9 RRCID -> 122202 COMPL. DATE 05/21/1986 TOTAL DEPTH 6184 PERF. 3796 - 3798

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/29/2013 - PLUGGED 05-29-2013

WHITE POINT, EAST (3800) //CONT.// 96979 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
ORPHAN WELLS, LLC 627006
EXXON SPEER FEE WELL #: 10 RRCID -> 139589 COMPL. DATE 09/17/1991 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 3774 - 3778

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXXON SPEER FEE WELL #: 2 RRCID -> 155202 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 3870 - 3875

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TYLUDADEDA, LLC 875253
WHITE POINT DEVELOPMENT CO. WELL #: 7 RRCID -> 097710 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 4987 PERF. 3782 - 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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT, EAST (3850) 96979 560 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
ORPHAN WELLS, LLC 627006
EXXON SPEER FEE WELL #: 5 RRCID -> 179300 COMPL. DATE 02/15/2000 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 3906 - 3916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT, EAST (3950) 96979 590 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
DORADO OIL COMPANY 223390
BALDWIN -A- WELL #: 1 RRCID -> 053959 COMPL. DATE 11/22/1972 TOTAL DEPTH 5670 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2799	-0-	-0-	-2799	-0-					N	-0-					-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/24/2013 - P&A EFF 04/24/13

WHITE POINT, EAST (4510) 96979 640 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. 253162
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
03	3348 #	2768	-0-	-580	-0-	683	1	2085	3	N	-0-					-0-
04	3150 #	2559	-0-	-591	-0-	651	1	1908	3	N	-0-					-0-
05	3069 #	2511	-0-	-558	-0-	632	1	1879	3	N	-0-					-0-
06	2880 #	2372	-0-	-508	-0-	603	1	1769	3	N	-0-					-0-
07	2790 #	2376	-0-	-414	-0-	625	1	1751	3	N	-0-					-0-
08	2759 #	2368	-0-	-391	-0-	619	1	1749	3	N	-0-					-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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	140	-0-	140	140	140	1			N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	125	-0-	125	265	125	1			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	140	-0-	140	405	140	1			N	-0-					-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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	160	-0-	160	160	160	1			N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	140	-0-	140	300	140	1			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	150	-0-	150	450	150	1			N	-0-					-0-

WHITTED (6900) 97127 581 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
WERNER, C. WELL #: 1 RRCID -> 145919 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 6984 - 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
03	2038 N	1903	-0-	-135	-0-	1903	2			N	-0-					53
04	1830 N	1267	-0-	-563	-0-	1267	2			N	-0-					53
05	2542	1805	-0-	-737	-0-	1788	2	17	9	N	15					68
06	2460	1777	-0-	-683	-0-	1770	2	7	9	N	6					74
07	2542	1282	-0-	-1260	-0-	1282	2			N	-0-					74
08	1891 #	1734	-0-	-157	-0-	1734	2			N	-0-					74

WHITTED (7500) 97127 913 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
SAGE WELL #: 1 RRCID -> 233163 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7235 - 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
03	21584	21584	-0-	-0-	-0-	21508	2	76	9	N	69					214
04	16636	16636	-0-	-0-	-0-	16601	2	35	9	N	32	159	1			87
05	5620	5620	-0-	-0-	-0-	5602	2	18	9	N	16					103
06	3362	3362	-0-	-0-	-0-	3356	2	6	9	N	5					108
07	7631	7631	-0-	-0-	-0-	7612	2	19	9	N	17					125
08	1705	876	-0-	-829	-0-	874	2	2	9	N	2					127

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
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WILLAMAR (4500) 97491 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CIMARRON ENGINEERING CORP. 153446
PARHAM WELL #: 1A RRCID -> 226188 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 4563 - 4586

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			57

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	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
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUCY WELL #: 7 RRCID -> 195295 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 4688 - 4698

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 5100) 97498 405 ASSOCIATED 49B CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
RAYMOND, LEONORA C. WELL #: 3 RRCID -> 099116 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 4724 - 5061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLAMAR, WEST(MIOCENE 6250) 97498 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
FLINT OAK ENERGY, LLC 273933
SAUZ RANCH MULATOS PASTURE WELL #: 170 RRCID -> 162349 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6264 - 6276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	31	1	23	2	Y	-0-					-0-
04	INC G-10		52	-0-	52	52	20	1	32	2	Y	-0-					-0-
05	INC G-10		-0-	-0-	-0-	52					Y	-0-					-0-
06	INC G-10		-0-	-0-	-0-	52					Y	-0-					-0-
07	INC G-10		NO RPT	-0-	-0-	52					Y	NO RPT					-0-
08	INC G-10		NO RPT	-0-	-0-	52					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
05	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLAMAR WEST MIOCENE UNIT WELL #: 35 RRCID -> 152572 COMPL. DATE 12/17/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6284 - 6298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLAMAR WEST MIOCENE UNIT WELL #: 37 RRCID -> 159686 COMPL. DATE 07/28/1996 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6248 - 6260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLMANN 97706 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
COFFIN WELL #: 1 RRCID -> 136023 COMPL. DATE 08/14/1990 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 3354 - 3360

03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	23	1	78	2	N	-0-					-0-
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	16	1	62	2	N	-0-					-0-
05	93	N	18	-0-	-75	-0-	5	1	13	2	N	-0-					-0-
06	90	N	21	-0-	-69	-0-	5	1	16	2	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	16	1	20	2	N	-0-					-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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	23	1	84	2	N	-0-					-0-
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	21	1	69	2	N	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	26	1	76	2	N	-0-					-0-
*07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	42	1	67	2	N	-0-					-0-
08	93	N	48	-0-	-45	-0-	21	1	27	2	N	-0-					-0-

WILLMANN (3200) 97706 348 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
WILLMANN WELL #: 5 RRCID -> 033681 COMPL. DATE 06/09/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	9	1	28	2	N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	9	1	32	2	N	-0-					-0-
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	14	1	40	2	N	-0-					-0-
*07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	9	1	15	2	N	-0-					-0-
08	31	N	13	-0-	-18	-0-	6	1	7	2	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLMANN (4020) 97706 638 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
WILLMANN WELL #: 4 RRCID -> 084620 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4030 - 4034

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	22	1	84	2	N	-0-					-0-
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	62	1	195	2	N	-0-					-0-
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	32	1	94	2	N	-0-					-0-
*07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	88	1	143	2	N	-0-					-0-
08	248	N	32	-0-	-216	-0-	14	1	18	2	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

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	2	1	5	2	N	-0-					-0-
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	5	1	13	2	N	-0-					-0-
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	6	1	20	2	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	8	1	11	2	N	-0-					-0-

WILSON, J.E. (6850 SD) 97875 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
FALCON PRODUCTION CO. 260263
BENAVIDES, A. WELL #: 1 RRCID -> 097040 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 6858 - 6980

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 111170 COMPL. DATE 04/04/1984 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 6888 - 6900

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, J.E. (6850 SD) //CONT.// 97875 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
SCHIEFELBEIN OIL & GAS COMPANY 751370
BENAVIDES WELL #: 2 RRCID -> 121278 COMPL. DATE 05/05/1986 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 6880 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

03	154	N	124	-0-	-30	B	-0-	124	2		Y	-0-					-0-
04	150	N	15	-0-	-135	B	-0-	15	2		Y	-0-					-0-
05	155	N	24	-0-	-131	B	-0-	24	2		Y	-0-					-0-
06	119	N	-0-	-0-	-119	B	-0-				Y	-0-					-0-
07	108	N	108	-0-	-0-	B	-0-	108	2		Y	-0-					-0-
*08	102	N	102	-0-	-0-	B	-0-	102	3		Y	-0-					-0-

09/01 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-

03	124	N	20	-0-	-104	B	-0-	20	3		N	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	B	-0-	121	3		N	-0-					-0-
05	155	N	25	-0-	-130	B	-0-	25	3		N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-				N	-0-					-0-
07	124	N	105	-0-	-19	B	-0-	105	3		N	-0-					-0-
08	31	N	5	-0-	-26	B	-0-	5	3		N	-0-					-0-

09/01 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

03	SI MULT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-

STATE TRACT 81 WELL #: 1 L RRCID -> 015274 COMPL. DATE 02/07/1962 TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A

03	SI MULT		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-

STATE TRACT 84 WELL #: 2 L RRCID -> 015275 COMPL. DATE 11/10/1961 TOTAL DEPTH 11400 PERF. N/A

03	SI MULT		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-

YEARY (FIMBLE) //CONT.// 99323 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION //CONT.// 484025
FIMBLE GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 015276 COMPL. DATE 06/09/1960 TOTAL DEPTH 12056 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIMBLE GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 015277 COMPL. DATE 03/10/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE TRACT 82 WELL #: 3 L RRCID -> 015281 COMPL. DATE 12/26/1961 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

03	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	3			N	-0-					-0-
05	124	N	16	-0-	-108	-0-	16	3			N	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
*08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-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

03		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE TR. 81 WELL #: 2 L RRCID -> 032722 COMPL. DATE 02/24/1964 TOTAL DEPTH 10900 PERF. N/A

03		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH PRODUCTION INC. 789662
HUBERT WELL #: 1 RRCID -> 267433 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8551 - 10747

03	18538		2699	-0-	-15839	-0-	79	1	2574	2	N	42					232
							46	9									
04	17940		2528	-0-	-15412	-0-	67	1	2429	2	N	29	196	1			65
							32	9									
05	18538		2259	-0-	-16279	-0-	2233	1	26	9	N	24					89
06	2820	#	2088	-0-	-732	-0-	187	1	1857	2	N	40					129
							44	9									
07	2914	#	2798	-0-	-116	-0-	554	1	2216	2	N	25					154
							28	9									
08	2697	#	2347	-0-	-350	-0-	523	1	1793	2	N	28					182
							31	9									

YEARY (JACOBS) 99323 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
STATE TRACT 84 WELL #: 1 RRCID -> 074660 COMPL. DATE 11/25/1977 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
03	93	N	43	-0-	-50	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	17	-0-	-107	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
*08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					-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

03 SI MULT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04 SI MULT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05 SI MULT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06 SI MULT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07 SI MULT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08 SI MULT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-															

STATE TRACT 82 WELL #: 2 U RRCID -> 015259 COMPL. DATE 05/22/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-															
03	93	N	66	-0-	-27	B	-0-	66	3			N	-0-				-0-
04	137	N	137	-0-	-0-	B	-0-	137	3			N	-0-				-0-
05	137	N	137	-0-	-0-	B	-0-	137	3			N	-0-				-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	B	-0-					N	-0-				-0-
07	155	N	50	-0-	-105	B	-0-	50	3			N	-0-				-0-
*08	121	N	121	-0-	-0-	B	-0-	121	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-															

STATE TRACT 84 WELL #: 4 RRCID -> 180270 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 8987 - 9045

03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-															
03	93	N	42	-0-	-51	B	-0-	42	2			Y	-0-				-0-
04	120	N	115	-0-	-5	B	-0-	115	2			Y	-0-				-0-
05	48	N	17	-0-	-31	B	-0-	17	2			Y	-0-				-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-					Y	-0-				-0-
07	133	N	133	-0-	-0-	B	-0-	133	2			Y	-0-				-0-
*08	123	N	123	-0-	-0-	B	-0-	123	2			Y	-0-				-0-
09/01 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

03 SI MULT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04 SI MULT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05 SI MULT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06 SI MULT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07 SI MULT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08 SI MULT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

STATE TR. 81 WELL #: 2 U RRCID -> 032402 COMPL. DATE 02/24/1964 TOTAL DEPTH 10900 PERF. N/A

03	341	N	219	-0-	-122	-0-	219	2			Y	-0-					5
04	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			Y	-0-					5
05	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			Y	-0-					5
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					5
07	341	N	275	-0-	-66	-0-	275	2			Y	-0-					5
08	341	N	231	-0-	-110	-0-	231	3			Y	-0-					5

YEARY (LUEKEN) 99323 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
FIMBLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 042999 COMPL. DATE 11/03/1967 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIMBLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 119782 COMPL. DATE 11/26/1985 TOTAL DEPTH 9053 PERF. 8792 - 8802

03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YEARY (MORGAN) 99323 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
FIMBLE GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 015285 COMPL. DATE 06/09/1960 TOTAL DEPTH 12056 PERF. N/A

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE TRACT 82 WELL #: 3 U RRCID -> 015287 COMPL. DATE 12/26/1961 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIMBLE GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 043301 COMPL. DATE 11/13/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	3968	#	171	-0-	-3797	-0-	170	2	1	9	Y	1					114
04	3840	#	3675	-0-	-165	-0-	3669	2	6	9	Y	5					119
05	3968	#	2352	-0-	-1616	-0-	2352	2			Y	-0-					119
06	1590	#	-0-	-0-	-1590	-0-					Y	-0-					119
07	3813	#	1164	-0-	-2649	-0-	1164	2			Y	-0-					119
08	3813	#	1627	-0-	-2186	-0-	1627	3			Y	-0-					119

FIMBLE GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 015267 COMPL. DATE 03/10/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIMBLE GAS UNIT WELL #: 3 M RRCID -> 015268 COMPL. DATE 04/16/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	93	N	35	-0-	-58	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	14	-0-	-110	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
*08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					-0-

YEARY (STARKEY) 99323 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
FIMBLE GAS UNIT WELL #: 2 M RRCID -> 015291 COMPL. DATE 03/10/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YEARY (STARKEY) //CONT.// 99323 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION //CONT.// 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
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YEARY (STUBBS) 99323 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
FIMBLE GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 015307 COMPL. DATE 04/16/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	15	N	-0-	-0-	-15	B	-0-				N	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	B	-0-	102	3		N	-0-					-0-
05	124	N	16	-0-	-108	B	-0-	16	3		N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	B	-0-				N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-				N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

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-

03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

09/01 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-

03	447	N	447	-0-	-0-	B	-0-	447	2		Y	-0-					5
04	681	N	681	-0-	-0-	B	-0-	681	2		Y	-0-					5
05	310	N	301	-0-	-9	B	-0-	301	2		Y	-0-					5
06	420	N	-0-	-0-	-420	B	-0-				Y	-0-					5
07	465	N	341	-0-	-124	B	-0-	341	2		Y	-0-					5
08	310	N	209	-0-	-101	B	-0-	209	3		Y	-0-					5

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

GOETSCH, D.L.D. WELL #: 1 RRCID -> 125260 COMPL. DATE 09/09/1994 TOTAL DEPTH 10691 PERF. 3135 - 3150

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	INJECT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

YEARY (WALSH) 99323 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
YAKLIN, LEO WELL #: 1 RRCID -> 015247 COMPL. DATE 01/19/1959 TOTAL DEPTH 9052 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	120	N	5	-0-	-115	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	124	N	20	-0-	-104	-0-	20	3			N	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
*08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-

STATE TRACT 84 WELL #: 3 M RRCID -> 032392 COMPL. DATE 12/04/1963 TOTAL DEPTH 10950 PERF. N/A

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

YEARY (7933) 99323 975 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
FIMBLE GAS UNIT WELL #: 4-L RRCID -> 145540 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9053 PERF. 7927 - 7938

03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

YTURRIA 99549 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP 495557
SAMANO 'C' WELL #: 1 RRCID -> 204325 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5395 - 5470

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

YTURRIA (FIRST MASSSIVE) 99549 085 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP 495557
SAMANO "H" WELL #: 3 RRCID -> 133513 COMPL. DATE 12/12/1989 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 5808 - 5816

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

YTURRIA (RINCON 4900) //CONT.// 99549 462 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARCIA L&L -B- WELL #: 11 RRCID -> 124744 COMPL. DATE 07/08/1987 TOTAL DEPTH 4961 PERF. 4774 - 4830

03	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			Y	-0-					-0-
04	2070	N	1984	-0-	-86	-0-	1984	2			Y	-0-					-0-
05	2511	N	1534	-0-	-977	-0-	1534	2			Y	-0-					-0-
06	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			Y	-0-					-0-
*07	2046	N	937	-0-	-1109	-0-	934	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*08	476	N	476	-0-	-0-	-0-	474	2	2	9	Y	2	2	1			-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

03	0	18050	-0-	18050	26471	18014	2	36	9	Y	33						71
04	16800	17051	-0-	251	26722	16995	2	56	9	Y	51	51	1				71
05	17360	18850	-0-	1490	28212	18761	2	89	9	Y	81	83	1				69
*06	45832	17620	-0-	-28212	-0-	17542	2	78	9	Y	71	77	1				63
*07	17360	14966	-0-	-2394	-0-	14936	2	30	9	Y	27	90	1				-0-
08	15438	13027	-0-	-2411	-0-	12985	2	42	9	Y	38	36	1				2

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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

YTURRIA L & L CO. -B- WELL #: RRCID -> 190432 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 5582 PERF. 4483 - 4492

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					11
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					11
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					11
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					11
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					11
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					11

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/2003

YTURRIA (3700) 99549 726 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP 495557
SAMANO WELL #: 22 RRCID -> 232787 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 3716 - 3724

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

YTURRIA (4100) 99549 792 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
YTURRIA L&L CO. -B- WELL #: RRCID -> 192920 COMPL. DATE 02/01/2003 TOTAL DEPTH 5582 PERF. 4102 - 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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/09/2008

YTURRIA, NE. (FRIO 4000) 99552 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP 495557
SAMANO "H" WELL #: 2 RRCID -> 217231 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4080 - 4116

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YTURRIA, NE. (FRIO 4350) 99552 280 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP 495557
SAMANO "H' WELL #: 2 RRCID -> 204087 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4080 - 4380

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
YTURRIA L & L WELL #: 2 RRCID -> 146110 COMPL. DATE 05/29/1993 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 4346 - 4482

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
YTURRIA L&L WELL #: 1 RRCID -> 114583 COMPL. DATE 06/01/1984 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 6505 - 6522

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FLORES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 117753 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5170 - 5188

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	143	1	1634	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1589	2	2	9	Y	2	2	1			1
05	1550	N	786	-0-	-764	-0-	269	1	514	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	1710	N	1318	-0-	-392	-0-	1316	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
*07	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			Y	-0-					-0-
*08	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1818	2	42	9	Y	38	36	1			2

YTURRIA L & L CO. -B- WELL #: 8 RRCID -> 206974 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6580 - 6616

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

YTURRIA L & L CO. -B- WELL #: 9 RRCID -> 208806 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6636 - 6812

03	2046	X	1471	-0-	-575	-0-	1471	2			Y	-0-	2	1			4
04	1980	X	1221	-0-	-759	-0-	1218	2	3	9	Y	3	3	1			4
05	1860	X	1860	-0-	-0-	-0-	1804	2	56	9	Y	51	51	1			4
06	1800	X	1324	-0-	-476	-0-	1323	2	1	9	Y	1	5	1			-0-
*07	1550	X	1359	-0-	-191	-0-	1352	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
*08	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1334	2	6	9	Y	5	5	1			-0-

YTURRIA, NE (4470 FRIO) 99552 952 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KERR-MCGEE OIL & GAS ONSHORE LP 457807
YTURRIA L&L CO. -B- WELL #: 2 RRCID -> 157307 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 4474 - 4480

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE (NIMMO) 99591 070 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HALCON RESOURCES OPERATING, INC. 344425
CAMERON, DON ET AL WELL #: 2A RRCID -> 015334 COMPL. DATE 08/21/1961 TOTAL DEPTH 9524 PERF. N/A

03	1054	N	572	-0-	-482	-0-	572	3			Y	-0-					62
04	720	N	535	-0-	-185	-0-	535	3			Y	-0-					62
05	682	N	622	-0-	-60	-0-	622	3			Y	-0-	49	1			13
06	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			Y	-0-					13
07	558	N	359	-0-	-199	-0-	359	3			Y	-0-					13
08	DLQ G-10		1037	-0-	1037	1037	1037	3			Y	-0-					13

YZAGUIRRE (VICKSBURG 8600) 99591 145 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HALCON RESOURCES OPERATING, INC. 344425
NIMMO G.U. NO.1 WELL #: 2 P RRCID -> 100836 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 8734 - 8781

03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YZAGUIRRE (4450) 99591 245 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
YZAGUIRRE WELL #: 2 RRCID -> 159031 COMPL. DATE 03/22/1996 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 4457 - 4462

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YZAGUIRRE (4540) 99591 260 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YZAGUIRRE (4700) 99591 315 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
US LIQUIDS OF LA., L.P. 879304
YZAGUIRRE WELL #: 3 RRCID -> 164752 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 4726 - 4732

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/2013

YZAGUIRRE (5000) 99591 385 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
TEXAS INJECTION, L.P. 846642
YZAGUIRRE, MANUEL WELL #: 2 RRCID -> 046009 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5514 PERF. 2770 - 2790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YZAGUIRRE (5600) 99591 560 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HALCON RESOURCES OPERATING, INC. 344425
DON CAMERON ET AL G.U. WELL #: 5A RRCID -> 186763 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 5548 - 5554

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24

YZAGUIRRE (5700) 99591 595 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HALCON RESOURCES OPERATING, INC. 344425
CAMERON, DON WELL #: 1 RRCID -> 134839 COMPL. DATE 05/26/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5630 - 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
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

Z-BAR (WILCOX) 99596 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
RANCHO BLANCO CORPATION/STATE WELL #: 2 RRCID -> 194471 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 17630 PERF.17181 - 17188

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO CORPORATION/STATE WELL #: 3 RRCID -> 194477 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 17371 PERF.15782 - 16258

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/07/2013 - PLUGGED 06-07-2013

RANCH BLANCO CORPORATION/STATE WELL #: 4 RRCID -> 206466 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 17582 PERF.17302 - 17361

03	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
04	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
05	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2			N	-0-					-0-
06	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2			N	-0-					-0-
07	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
*08	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO CORPORATION/STATE WELL #: 5 RRCID -> 217892 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 18090 PERF.17320 - 17340

03	11718	X	2512	-0-	-9206	-0-	2512	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1147	-0-	1147	1147	1147	2			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		2393	-0-	2393	3540	2393	2			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2631	-0-	2631	6171	2631	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2957	-0-	2957	9128	2957	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3283	-0-	3283	12411	3283	2			N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO CORPORATION/STATE WELL #: 6 RRCID -> 246185 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 18050 PERF.17196 - 17244

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

Z-BAR (WILCOX) //CONT.// 99596 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
ZACHRY EXPLORATION, LLC 950468
RANCHO BLANCO CORPORATION/STATE WELL #: 1 RRCID -> 162375 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 18392 PERF.17067 - 17110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	193	-0-	-241	-0-	193	2			N	-0-					-0-
04	720	N	176	-0-	-544	-0-	176	2			N	-0-					-0-
05	279	N	10	-0-	-269	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
*08	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			N	-0-					-0-

ZACHRY (LOBO 1) 99624 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
WATSON, H. WELL #: 1 RRCID -> 152128 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6093 - 6674

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZAPATA (QUEEN CITY) 99663 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
VASQUEZ, DELIA M. WELL #: 2 RRCID -> 181876 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 1862 - 1872

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZAPATA (REKLAW 4300) 99663 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
VASQUEZ-SHARP-ANDERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175337 COMPL. DATE 11/13/1999 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 3730 - 3800

03 14B2 EXT	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04 14B2 EXT	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05 14B2 EXT	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06 14B2 EXT	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07 14B2 EXT	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08 14B2 EXT	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VELA-CUELLAR WELL #: 4 RRCID -> 176969 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 3724 - 3804

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
DOMINGUEZ ET AL WELL #: 1 RRCID -> 138955 COMPL. DATE 01/19/1994 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 2276 - 2282

03 14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04 14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05 14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06 14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07 14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08 14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ZAPATA, SE. (WILCOX) 99663 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VASQUEZ, ROMERO J. WELL #: 4 RRCID -> 209715 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 11001 PERF. 7882 - 7898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2077	X	1928	-0-	-149	-0-	221 1	1 9	1706	2	N	1	1	8			9
04	1920	X	1892	-0-	-28	-0-	235	1	1657	2	N	-0-					9
05	2015	X	1878	-0-	-137	-0-	237	1	1641	2	N	-0-					9
06	1950	X	1811	-0-	-139	-0-	221	1	1590	2	N	-0-					9
*07	2015	X	856	-0-	-1159	-0-	114	1	742	2	N	-0-					9
08	1953	X	839	-0-	-1114	-0-	16	1	823	2	N	-0-					9

VELENO WELL #: 6 RRCID -> 214185 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 11176 PERF. 7875 - 8538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RMT "C" WELL #: 3 RRCID -> 217451 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 6926 - 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RMT C WELL #: 4 RRCID -> 220425 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 11234 PERF. 7320 - 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	10192	X	10192	-0-	-0-	-0-	782	1	9410	2	N	-0-					9
04	15261	X	15261	-0-	-0-	-0-	763	1	14498	2	N	-0-					9
05	14520	X	14520	-0-	-0-	-0-	761	1	13759	2	N	-0-					9
06	9331	X	9331	-0-	-0-	-0-	403	1	8928	2	N	-0-					9
*07	11508	X	11508	-0-	-0-	-0-	1038	1	10470	2	N	-0-					9
*08	12357	X	12357	-0-	-0-	-0-	1047	1	11310	2	N	-0-					9

ZAPATA, SE. (WILCOX) //CONT.// 99663 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
03	465	X	403	-0-	-62	-0-	37	1	366	2	N	-0-					13
04	450	X	435	-0-	-15	-0-	44	1	391	2	N	-0-					13
05	465	X	242	-0-	-223	-0-	27	1	215	2	N	-0-					13
06	390	X	332	-0-	-58	-0-	36	1	296	2	N	-0-					13
*07	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					13
08	465	X	172	-0-	-293	-0-	14	1	158	2	N	-0-					13

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR 10		2014	-0-	2014	177893	133	1	1881	2	N	-0-					-0-
04	SWR 10		2084	-0-	2084	179977	85	1	1999	2	N	-0-					-0-
05	SWR 10		2838	-0-	2838	182815	136	1	2702	2	N	-0-					-0-
06	SWR 10		2559	-0-	2559	185374	121	1	2438	2	N	-0-					-0-
*07	SWR 10		2514	-0-	2514	187888	107	1	2407	2	N	-0-					-0-
08	SWR 10		2338	-0-	2338	190226	144	1	2194	2	N	-0-					-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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNAVELY GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 236385 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 11230 PERF. 7788 - 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZAPATA, SE. (WILCOX) //CONT.// 99663 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RMT "A" WELL #: 1 RRCID -> 247262 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 10344 PERF. 7404 - 7922

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10	5046	-0-	5046	356180	346	1	4700	2	N	-0-					29
04	SWR 10	4870	-0-	4870	361050	345	1	4525	2	N	-0-					29
05	SWR 10	5008	-0-	5008	366058	617	1	4391	2	N	-0-					29
06	SWR 10	2735	-0-	2735	368793	221	1	2514	2	N	-0-					29
*07	SWR 10	87	-0-	87	368880	23	1	64	2	N	-0-					29
08	SWR 10	6734	-0-	6734	375614	465	1	6269	2	N	-0-					29

ZAPATA, SE. (WILCOX) //CONT.// 99663 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SWANTNER,G.R. WELL #: 1 RRCID -> 075447 COMPL. DATE 02/04/1978 TOTAL DEPTH 10868 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1209	X	700	-0-	-509	-0-	700	2			N	-0-					-0-
04	1140	X	183	-0-	-957	-0-	183	2			N	-0-					-0-
05	868	X	24	-0-	-844	-0-	24	2			N	-0-					-0-
06	1440	X	1292	-0-	-148	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
07	1488	X	839	-0-	-649	-0-	839	2			N	-0-					-0-
08	713	X	594	-0-	-119	-0-	594	2			N	-0-					-0-

SWANTNER G. R. "A" WELL #: 2 RRCID -> 201031 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8678 - 9983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4929	X	4411	-0-	-518	-0-	4411	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	4147	-0-	-383	-0-	4147	2			N	-0-					-0-
05	4588	X	4175	-0-	-413	-0-	4175	2			N	-0-					-0-
06	4770	X	4094	-0-	-676	-0-	4094	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	4912	-0-	-17	-0-	4912	2			N	-0-					-0-
*08	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	4907	2			N	-0-					-0-

SWANTNER, G. R. "A" WELL #: 3 RRCID -> 204200 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9911 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	498	1	2293	2	N	-0-					-0-
04	2164	X	2164	-0-	-0-	-0-	470	1	1694	2	N	-0-					-0-
05	1922	X	1749	-0-	-173	-0-	402	1	1347	2	N	-0-					-0-
06	2700	X	1599	-0-	-1101	-0-	307	1	1292	2	N	-0-					-0-
07	2790	X	687	-0-	-2103	-0-	276	1	411	2	N	-0-					-0-
08	2790	X	816	-0-	-1974	-0-	205	1	611	2	N	-0-					-0-

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
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
03	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3325	2	18	9	N	16					16
04	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2930	2	3	9	N	3					19
05	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2901	2	2	9	N	2					21
06	3240	X	1814	-0-	-1426	-0-	1812	2	2	9	N	2					23
07	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					23
08	3348	X	181	-0-	-3167	-0-	181	2			N	-0-					23

ZIM, WEST (830) 99799 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
SEABURY,F.W. EST. OF WELL #: 4 RRCID -> 074782 COMPL. DATE 01/11/1978 TOTAL DEPTH 1387 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZIM, WEST (1050) 99799 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
MARRS-MCLEAN WELL #: 4 RRCID -> 036226 COMPL. DATE 02/25/1965 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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLEAN, MARRS WELL #: 3 RRCID -> 039947 COMPL. DATE 08/20/1966 TOTAL DEPTH 2620 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZIM-RICABY (1100) 99813 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
PARKS, W. S. ETAL WELL #: 5 C RRCID -> 044466 COMPL. DATE 07/10/1968 TOTAL DEPTH 2685 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEABURY, F.W. EST WELL #: 2 RRCID -> 074075 COMPL. DATE 12/09/1976 TOTAL DEPTH 1300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZIM-RICABY (1400) 99813 444 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
PARKS, W. S. ET AL WELL #: 5 T RRCID -> 044467 COMPL. DATE 07/10/1968 TOTAL DEPTH 2685 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREEN - MANNING WELL #: 20 RRCID -> 073236 COMPL. DATE 10/06/1977 TOTAL DEPTH 2650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	308					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	308					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	308					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	308					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	308					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	308					N	NO RPT					-0-

ZIM-RICABY (1700) 99813 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
PARKS, W. S. WELL #: 9 C RRCID -> 036388 COMPL. DATE 05/18/1965 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
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ZIM-RICABY (2000) 99813 777 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
PARKS, W. S., ET AL WELL #: 9 T RRCID -> 036274 COMPL. DATE 05/18/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GREEN & MANNING GU 2 WELL #: 4 T RRCID -> 036275 COMPL. DATE 05/06/1965 TOTAL DEPTH 2026 PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ZIM-RICABY (2600) 99813 888 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
GREEN & MANNING GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 015355 COMPL. DATE 04/23/1954 TOTAL DEPTH 2700 PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PARKS, W. S., ET AL WELL #: 4 RRCID -> 015359 COMPL. DATE 01/10/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PARKS, W.S. ET AL WELL #: 4 A RRCID -> 077351 COMPL. DATE 06/27/1978 TOTAL DEPTH 2670 PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4484			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4484			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4484			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4484			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4484			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4484			N	NO RPT			-0-

ZIM-RICABY (2600) //CONT.// 99813 888 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. //CONT.// 574329
RAMIREZ WELL #: 1 RRCID -> 247046 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 3137 PERF. 3000 - 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
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	270					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	270					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	270					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	270					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	270					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	270					N	NO RPT					-0-

ORPHAN WELLS, LLC 627006
GREEN & MANNING GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 015354 COMPL. DATE 10/17/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2632 - 2650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAIRD, L. M. WELL #: 5 RRCID -> 015356 COMPL. DATE 10/13/1954 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2585 - 2599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FUENTES, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 015357 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 4201 PERF. 2586 - 2608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZONE 21-B TREND 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
DE TIJERINA, H.C. WELL #: 72 U RRCID -> 049851 COMPL. DATE 09/12/1964 TOTAL DEPTH 7248 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
DE TIJERINA,H.C. WELL #: 21 RRCID -> 056626 COMPL. DATE 09/15/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7120 - 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE TIJERINA,H.C. WELL #: 49 RRCID -> 058005 COMPL. DATE 01/23/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7106 - 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	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 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-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 28 U RRCID -> 071821 COMPL. DATE 01/01/1977 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
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
DE TIJERINA WELL #: 17 RRCID -> 079470 COMPL. DATE 09/07/1978 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7118 - 7158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	698	N	698	-0-	-0-	-0-	191	1	506	2	N	1					8
							1	9									
04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	195	1	426	2	N	5					13
							6	9									
05	648	N	648	-0-	-0-	-0-	129	1	518	2	N	1					14
							1	9									
06	600	N	584	-0-	-16	-0-	246	1	338	2	N	-0-					14
*07	620	N	600	-0-	-20	-0-	105	1	495	2	N	-0-	14	1			-0-
08	620	N	585	-0-	-35	-0-	128	1	457	2	N	-0-					-0-

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 77 H RRCID -> 085364 COMPL. DATE 10/03/1979 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7184 - 7195

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 88 F RRCID -> 113876 COMPL. DATE 11/17/1984 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7101 - 7111

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 80 T RRCID -> 009506 COMPL. DATE 11/23/1951 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

*03	14B2 EXT	5140	-0-	5140	5140	159	1	4981	3	N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	4820	-0-	4820	9960	161	1	4659	3	N	-0-					-0-
*05	14732 X	4772	-0-	-9960	-0-	164	1	4608	3	N	-0-					-0-
06	2419 X	2419	-0-	-0-	-0-	47	1	2372	3	N	-0-					-0-
07	4066 X	4066	-0-	-0-	-0-	123	1	3943	3	N	-0-					-0-
*08	5444 X	5444	-0-	-0-	-0-	150	1	5294	3	N	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 55 T RRCID -> 009514 COMPL. DATE 01/85/1920 TOTAL DEPTH 8503 PERF. N/A

*01	540 X	540	-0-	-0-	-0-	17	1	523	3	N	-0-					-0-
02	504 X	504	-0-	-0-	-0-	15	1	489	3	N	-0-					-0-
03	492 X	492	-0-	-0-	-0-	15	1	477	3	N	-0-					-0-
04	480 N	452	-0-	-28	-0-	15	1	437	3	N	-0-					-0-
05	558 N	491	-0-	-67	-0-	17	1	474	3	N	-0-					-0-
06	521 N	521	-0-	-0-	-0-	16	1	505	3	N	-0-					-0-
07	465 N	452	-0-	-13	-0-	14	1	438	3	N	-0-					-0-
*08	650 N	650	-0-	-0-	-0-	18	1	632	3	N	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 99 T RRCID -> 009517 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6920 - 6935

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 332 D RRCID -> 031665 COMPL. DATE 10/07/1963 TOTAL DEPTH 6975 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: J 72 RRCID -> 039664 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7396 PERF. 6966 - 7049

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: C180 D RRCID -> 041892 COMPL. DATE 07/13/1992 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6622 - 6645

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 149 RRCID -> 046352 COMPL. DATE 11/01/1960 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 435 D RRCID -> 050258 COMPL. DATE 12/02/1991 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 6742 - 6808

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: J 8 RRCID -> 070009 COMPL. DATE 08/24/1971 TOTAL DEPTH 7144 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: J110 D RRCID -> 071523 COMPL. DATE 01/01/1977 TOTAL DEPTH 7015 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: J 88 RRCID -> 071715 COMPL. DATE 01/01/1977 TOTAL DEPTH 7264 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1172	X	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
02	1034	X	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1138	-0-	1138	1138	1138	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1000	-0-	1000	2138	1000	3			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		999	-0-	999	3137	999	3			N	-0-					-0-
06	600	N	1163	-0-	563	3700	1163	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	884	-0-	-2216	1484	884	3			N	-0-					-0-
*08	2652	N	1168	-0-	-1484	-0-	1168	3			N	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: J 92 RRCID -> 071717 COMPL. DATE 01/01/1977 TOTAL DEPTH 7320 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 536 D RRCID -> 072210 COMPL. DATE 02/17/1977 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6679 - 6694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1800	X	1800	-0-	-0-	-0-	36	1 1 9	1763	3	Y	1	1	1			-0-
*02	1698	X	1698	-0-	-0-	-0-	28	1 1 9	1669	3	Y	1	1	1			-0-
*03	DLQ G-10		1800	-0-	1800	1800	37	1 1 9	1762	3	Y	1	1	1			-0-
04	DLQ G-10		2102	-0-	2102	3902	40	1 1 9	2061	3	Y	1	1	1			-0-
05	DLQ G-10		1711	-0-	1711	5613	13	1 1 9	1697	3	Y	1	1	1			-0-
*06	7577	X	1964	-0-	-5613	-0-	38	1 1 9	1926	3	Y	-0-					-0-
07	1917	X	1917	-0-	-0-	-0-	40	1 1 9	1876	3	Y	1	1	1			-0-
08	2170	X	1575	-0-	-595	-0-	34	1 1 9	1540	3	Y	1	1	1			-0-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 4 T RRCID -> 072339 COMPL. DATE 03/26/1977 TOTAL DEPTH 8198 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14681	X	14681	-0-	-0-	-0-	461	1	14181	3	Y	35	34	1			1
							39	9									
*02	15168	X	15168	-0-	-0-	-0-	447	1	14684	3	Y	34	33	1			2
							37	9									
*03	15682	X	15682	-0-	-0-	-0-	484	1	15161	3	Y	34	34	1			2
							37	9									
*04	13203	X	13203	-0-	-0-	-0-	440	1	12724	3	Y	35	36	1			1
							39	9									
05	15293	X	15293	-0-	-0-	-0-	523	1	14731	3	Y	35	35	1			1
							39	9									
06	15754	X	15754	-0-	-0-	-0-	482	1	15272	3	Y	-0-					1
07	14619	X	14619	-0-	-0-	-0-	442	1	14151	3	Y	24	24	1			1
							26	9									
*08	21036	X	21036	-0-	-0-	-0-	579	1	20424	3	Y	30	29	1			2
							33	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: 48 RRCID -> 072997 COMPL. DATE 06/05/1977 TOTAL DEPTH 7048 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: C197 D RRCID -> 081097 COMPL. DATE 02/10/1979 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 6785 - 6789

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: J 73 RRCID -> 090559 COMPL. DATE 10/21/1980 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7093 - 7100

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 289 F RRCID -> 104500 COMPL. DATE 12/07/1982 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 6632 - 6706

*01	781	X	781	-0-	-0-	-0-	25	1	756	3	N	-0-					-0-
02	904	X	904	-0-	-0-	-0-	27	1	877	3	N	-0-					-0-
03	893	X	893	-0-	-0-	-0-	28	1	865	3	N	-0-					-0-
04	921	N	921	-0-	-0-	-0-	31	1	889	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	35	1	975	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	31	1	984	3	N	-0-					-0-
07	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	34	1	1080	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	34	1	1205	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH TIJERINA WELL #: J 87 RRCID -> 106328 COMPL. DATE 04/13/1983 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7020 - 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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: J 10 RRCID -> 114786 COMPL. DATE 09/11/1984 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 6982 - 7003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: J131 RRCID -> 114787 COMPL. DATE 11/30/1984 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6988 - 7035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	2510	3			N	-0-					-0-
02	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	2883	3			N	-0-					-0-
03	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2992	3			N	-0-					-0-
04	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	3			N	-0-					-0-
05	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	2631	3			N	-0-					-0-
06	2093	X	2093	-0-	-0-	-0-	2093	3			N	-0-					-0-
07	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	2215	3			N	-0-					-0-
*08	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	3			N	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 1PF RRCID -> 139766 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
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/01/2013 - REMOVED PF WELL

KING RANCH BORREGOS WELL #: 318 F RRCID -> 160777 COMPL. DATE 11/13/1996 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6663 - 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
03	14B2 EXT		4524	-0-	4524	6602	140	1	4384	3	N	-0-					-0-
04	7610	X	1008	-0-	-6602	-0-	34	1	974	3	N	-0-					-0-
05	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	143	1	4031	3	N	-0-					-0-
06	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	79	1	2499	3	N	-0-					-0-
07	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	104	1	3343	3	N	-0-					-0-
*08	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	108	1	3799	3	N	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 547 D RRCID -> 164318 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 6600 - 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
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 608 RRCID -> 165093 COMPL. DATE 10/14/1997 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6640 - 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 291 F RRCID -> 165386 COMPL. DATE 10/06/1997 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 6572 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2259	X	2259	-0-	-0-	-0-	71	1	2188	3	N	-0-					-0-
02	8668	X	8668	-0-	-0-	-0-	256	1	8412	3	N	-0-					-0-
03	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	171	1	5346	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	3671	-0-	671	671	122	1	3540	3	N	8	8	1			-0-
							9	9									
05	5463	X	4792	-0-	-671	-0-	164	1	4619	3	N	8	8	1			-0-
							9	9									
06	5928	X	5928	-0-	-0-	-0-	182	1	5746	3	N	-0-					-0-
07	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	138	1	4427	3	N	7	7	1			-0-
							8	9									
*08	6929	X	6929	-0-	-0-	-0-	191	1	6729	3	N	8	8	1			-0-
							9	9									

EXXON MOBIL CORPORATION 257128
SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT WELL #: 1007CT RRCID -> 013810 COMPL. DATE 00/62/1927 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6900 - 6943

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT WELL #: 1055C RRCID -> 013813 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 6767 - 6840

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT WELL #: 1060CT RRCID -> 013814 COMPL. DATE 00/31/1905 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6785 - 6830

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT WELL #: 1125CT RRCID -> 013816 COMPL. DATE 04/18/1911 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6914 - 6940

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128

SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT WELL #: 1005 E RRCID -> 013821 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6927 - 6965

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT WELL #: 2061S RRCID -> 013823 COMPL. DATE 00/34/1921 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT WELL #: 1177 C RRCID -> 044879 COMPL. DATE 06/15/1966 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 6946 - 7012

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SEELIGSON/21-B/ UNIT WELL #: 1179CH RRCID -> 044880 COMPL. DATE 00/90/1964 TOTAL DEPTH 7718 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SEELIGSON ZONE 21-C UNIT WELL #: C161 RRCID -> 058507 COMPL. DATE 01/96/1950 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6882 - 6890

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SEELIGSON ZONE 21-B UNIT WELL #: 1065 C RRCID -> 072759 COMPL. DATE 05/14/1977 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6820 - 6862

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SEELIGSON/ZONE 21-B/UNIT WELL #: 1160 C RRCID -> 075220 COMPL. DATE 11/24/1977 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
SEELIGSON 21-B UNIT WELL #: 1084 C RRCID -> 075896 COMPL. DATE 01/01/1978 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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEELIGSON 21-B UNIT WELL #: 1109 C RRCID -> 076009 COMPL. DATE 10/23/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6677 - 6750

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEELIGSON ZONE 21-B UNIT WELL #: 1029 C RRCID -> 078246 COMPL. DATE 05/30/1978 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6650 - 6690

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEELIGSON ZONE 21-B UNIT WELL #: 1073 C RRCID -> 078252 COMPL. DATE 06/06/1978 TOTAL DEPTH 7151 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEELIGSON 21-B UNIT WELL #: 1069 C RRCID -> 078458 COMPL. DATE 09/07/1978 TOTAL DEPTH 7095 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEELIGSON 21-B UNIT WELL #: 1106 E RRCID -> 087804 COMPL. DATE 02/20/1980 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6962 - 6989

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEELIGSON ZONE 21-B UNIT WELL #: 1204 T RRCID -> 105563 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6521 - 6578

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
SEELIGSON ZONE 21-C UNIT WELL #: 1PF RRCID -> 139768 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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	9083 X	2811	-0-	-6272	-0-	2811	3			Y	-0-					-0-
04	8790 X	2574	-0-	-6216	-0-	2574	3			Y	-0-					-0-
05	8587 X	1860	-0-	-6727	-0-	1860	3			Y	-0-					-0-
06	5910 X	1898	-0-	-4012	-0-	1898	3			Y	-0-					-0-
07	5333 X	5333	-0-	-0-	-0-	5333	3			Y	-0-					-0-
*08	4840 X	4840	-0-	-0-	-0-	4840	3			Y	-0-					-0-

SEELIGSON/ZONE 21-B/UNIT WELL #: 1190C RRCID -> 159492 COMPL. DATE 06/23/1996 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6410 - 6436

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
SEELIGSON, A.A. WELL #: 246-U RRCID -> 149251 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 6004 - 6112

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEFT BEHIND RECOVERY, LLC 495534
WILKINSON, A. D. WELL #: 1 RRCID -> 174259 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6763 - 6768

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC. 572550
SEELIGSON, A.A. WELL #: 238 L RRCID -> 054721 COMPL. DATE 03/14/1973 TOTAL DEPTH 7611 PERF. N/A

03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC. //CONT.// 572550
SEELIGSON, A.A. WELL #: 8 L RRCID -> 128731 COMPL. DATE 03/28/1988 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6155 - 6376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 1PF RRCID -> 139772 COMPL. DATE 11/15/1991 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZWEBB (9200) 99930 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
THOMASMA, RAY J. "E" WELL #: 15 RRCID -> 212144 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9059 - 9122

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZWEBB (10350) 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
DULANEY-BRUNI WELL #: 2 RRCID -> 206829 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 13006 PERF.12060 - 12298

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DULANEY-BRUNI WELL #: 5 RRCID -> 214799 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11710 - 11809

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DULANEY-BRUNI WELL #: 1 RRCID -> 251652 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 12437 PERF.11550 - 11600

03	15438 X	2652	-0-	-12786	-0-	208	1	2444	2	Y	-0-					65
04	16103 X	16103	-0-	-0-	-0-	816	1	15287	2	Y	-0-					65
05	5112 X	5112	-0-	-0-	-0-	413	1	4697	2	Y	2					67
						2	9									
06	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	419	1	3442	2	Y	1	35	1			33
						1	9									
07	16647 X	2966	-0-	-13681	-0-	307	1	2659	2	Y	-0-	31	1			2
08	16647 X	1401	-0-	-15246	-0-	294	1	1107	2	Y	-0-					2

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
03	18228	X	16159	-0-	-2069	-0-	1269	1	14890	2	Y	-0-					282
04	9547	X	9547	-0-	-0-	-0-	484	1	9063	2	Y	-0-					282
05	17732	X	11181	-0-	-6551	-0-	902	1	10264	2	Y	14					296
							15	9									
06	17160	X	7145	-0-	-10015	-0-	774	1	6358	2	Y	12	156	1			152
							13	9									
07	16151	X	7916	-0-	-8235	-0-	811	1	7035	2	Y	64	142	1			74
							70	9									
08	16151	X	7471	-0-	-8680	-0-	1566	1	5905	2	Y	-0-					74

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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
03	3720	X	2278	-0-	-1442	-0-	132	1	2146	2	Y	-0-					-0-
04	3600	X	2307	-0-	-1293	-0-	138	1	2169	2	Y	-0-					-0-
05	3193	X	2451	-0-	-742	-0-	140	1	2311	2	Y	-0-					-0-
06	3090	X	3048	-0-	-42	-0-	165	1	2883	2	Y	-0-					-0-
07	2945	X	2312	-0-	-633	-0-	138	1	2174	2	Y	-0-					-0-
08	2449	X	2088	-0-	-361	-0-	132	1	1956	2	Y	-0-					-0-

THOMASMA, RAY J. WELL #: 9 RRCID -> 198842 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11670 - 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
03	6400	X	6400	-0-	-0-	-0-	370	1	6012	2	Y	16					30
							18	9									
04	6030	X	5364	-0-	-666	-0-	322	1	5032	2	Y	9					39
							10	9									
05	7186	X	7186	-0-	-0-	-0-	410	1	6759	2	Y	15					54
							17	9									
06	6030	X	5794	-0-	-236	-0-	313	1	5473	2	Y	7					61
							8	9									
07	6231	X	6222	-0-	-9	-0-	372	1	5836	2	Y	13	56	1			18
							14	9									
08	6231	X	5323	-0-	-908	-0-	336	1	4975	2	Y	11					29
							12	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
03	3782	X	3013	-0-	-769	-0-	174	1	2822	2	Y	15					26
							17	9									
04	3030	X	2710	-0-	-320	-0-	162	1	2540	2	Y	7					33
							8	9									
05	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	192	1	3163	2	Y	12					45
							13	9									
06	3030	X	2956	-0-	-74	-0-	160	1	2789	2	Y	6					51
							7	9									
07	3007	X	2941	-0-	-66	-0-	175	1	2754	2	Y	11	46	1			16
							12	9									
08	3131	X	1961	-0-	-1170	-0-	123	1	1827	2	Y	10					26
							11	9									

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

THOMASMA, RAY J. "C" WELL #: 12 RRCID -> 206935 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11617 - 11652

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
03	2511	X	91	-0-	-2420	-0-		5	1	86	2	Y	-0-					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
07	T. A.		623	-0-	623	623		37	1	579	2	Y	6	1	1			6
								7	9									
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	623						Y	-0-					6

THOMASMA, RAY J. "C" WELL #: 14 RRCID -> 208855 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 11928 PERF.11696 - 11726

03	26813	X	9956	-0-	-16857	-0-		576	1	9362	2	Y	16					29
								18	9									
04	9570	X	7631	-0-	-1939	-0-		457	1	7165	2	Y	8					37
								9	9									
05	9889	X	8377	-0-	-1512	-0-		478	1	7882	2	Y	15					52
								17	9									
06	9630	X	6076	-0-	-3554	-0-		328	1	5740	2	Y	7					59
								8	9									
07	9951	X	6791	-0-	-3160	-0-		406	1	6372	2	Y	12	54	1			17
								13	9									
08	9951	X	4184	-0-	-5767	-0-		264	1	3909	2	Y	10					27
								11	9									

THOMASMA, RAY J. "B" WELL #: 10 RRCID -> 223916 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11530 - 11676

03	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-						Y	-0-					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
07	T. A.		1105	-0-	1105	1105		66	1	1032	2	Y	6	1	1			6
								7	9									
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	1105						Y	-0-					6

THOMASMA, RAY J. "D" WELL #: 17 RRCID -> 246540 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11410 - 11684

03	8029	X	6088	-0-	-1941	-0-		353	1	5731	2	Y	4	4	1			2
								4	9									
04	7770	X	5214	-0-	-2556	-0-		313	1	4899	2	Y	2	3	1			1
								2	9									
05	7316	X	5419	-0-	-1897	-0-		310	1	5106	2	Y	3	3	1			1
								3	9									
06	7080	X	4834	-0-	-2246	-0-		262	1	4570	2	Y	2	2	1			1
								2	9									
07	7006	X	5280	-0-	-1726	-0-		315	1	4955	2	Y	9	7	1			3
								10	9									
08	6076	X	4464	-0-	-1612	-0-		281	1	4177	2	Y	5	6	1			2
								6	9									

THOMASMA, RAY J. "E" WELL #: 15 RRCID -> 248002 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9059 - 11200

03	829	N	829	-0-	-0-	-0-		48	1	777	2	Y	4	4	1			2
								4	9									
04	938	N	938	-0-	-0-	-0-		56	1	878	2	Y	4	4	1			2
								4	9									
05	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-		72	1	1182	2	Y	3	4	1			1
								3	9									
06	810	N	708	-0-	-102	-0-		39	1	668	2	Y	1	2	1			-0-
								1	9									
07	938	N	938	-0-	-0-	-0-		56	1	875	2	Y	6	4	1			2
								7	9									
*08	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-		65	1	971	2	Y	2	3	1			1
								2	9									

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	21731	X	16841	-0-	-4890	-0-	1403	1	15376	2	Y	56					102
							62	9									
04	20580	X	16718	-0-	-3862	-0-	1401	1	15283	2	Y	31					133
							34	9									
05	20801	X	16877	-0-	-3924	-0-	1389	1	15431	2	Y	52					185
							57	9									
06	17610	X	15877	-0-	-1733	-0-	1247	1	14602	2	Y	25					210
							28	9									
07	18042	X	16356	-0-	-1686	-0-	1415	1	14896	2	Y	41	190	1			61
							45	9									
08	17267	X	14310	-0-	-2957	-0-	1264	1	13002	2	Y	40					101
							44	9									

THOMASMA, RAY J. WELL #: 19 RRCID -> 266971 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11360 - 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
03	198214	X	22861	-0-	-175353	-0-	392	1	22444	2	N	23					120
							25	9									
04	191820	X	20923	-0-	-170897	-0-	380	1	20522	2	N	19					139
							21	9									
05	25761	X	20635	-0-	-5126	-0-	392	1	20214	2	N	26					165
							29	9									
06	24930	X	19563	-0-	-5367	-0-	380	1	19154	2	N	26					191
							29	9									
07	24552	X	19515	-0-	-5037	-0-	393	1	19108	2	N	13					204
							14	9									
08	22847	X	19404	-0-	-3443	-0-	397	1	19001	2	N	5	166	1			43
							6	9									

EOG RESOURCES, INC. 253162
SLATOR RANCH "A" WELL #: 1 RRCID -> 173763 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9706 - 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
03	8104	X	8104	-0-	-0-	-0-	574	1	7524	2	Y	5	4	1			3
							6	9									
04	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	429	1	5753	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
05	6758	X	3394	-0-	-3364	-0-	237	1	3155	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
06	8963	X	8963	-0-	-0-	-0-	573	1	8388	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
07	8091	X	2598	-0-	-5493	-0-	204	1	2371	2	Y	21	3	1			21
							23	9									
08	8091	X	4825	-0-	-3266	-0-	340	1	4373	2	Y	102	46	1			77
							112	9									

TEXACO FEE WELL #: 1 RRCID -> 174050 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10363 - 10391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SLATOR RANCH C WELL #: 1 RRCID -> 174219 COMPL. DATE 08/24/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9850 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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
03	1643	X	914	-0-		-729	-0-	65	1	846	2	Y	3	4	1			2
								3	9									
04	1480	N	1480	-0-		-0-	-0-	102	1	1372	2	Y	5	5	1			2
								6	9									
05	1821	N	1821	-0-		-0-	-0-	127	1	1688	2	Y	5	3	1			4
								6	9									
06	2361	N	2361	-0-		-0-	-0-	151	1	2204	2	Y	5	4	1			5
								6	9									
07	1560	N	1560	-0-		-0-	-0-	120	1	1388	2	Y	47	4	1			48
								52	9									
*08	1719	N	1719	-0-		-0-	-0-	119	1	1526	2	Y	67	64	1			51
								74	9									

SLATOR RANCH B WELL #: 1 RRCID -> 174612 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9929 - 10076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
03	3345	X	3345	-0-		-0-	-0-	237	1	3107	2	Y	1	2	1			1
								1	9									
04	2989	X	2989	-0-		-0-	-0-	207	1	2782	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	3497	X	3497	-0-		-0-	-0-	244	1	3251	2	Y	2	1	1			1
								2	9									
06	3281	X	3281	-0-		-0-	-0-	210	1	3070	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
07	2340	X	2340	-0-		-0-	-0-	185	1	2145	2	Y	9	1	1			9
								10	9									
*08	2886	X	2886	-0-		-0-	-0-	207	1	2665	2	Y	13	12	1			10
								14	9									

SLATOR RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 175017 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9826 - 10000

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
03	6696	X	4432	-0-		-2264	-0-	314	1	4117	2	Y	1	2	1			1
								1	9									
04	6398	X	6398	-0-		-0-	-0-	444	1	5952	2	Y	2	2	1			1
								2	9									
05	6166	X	6166	-0-		-0-	-0-	430	1	5735	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
06	5940	X	4921	-0-		-1019	-0-	315	1	4605	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
07	6138	X	5163	-0-		-975	-0-	409	1	4740	2	Y	13	1	1			13
								14	9									
08	6138	X	4612	-0-		-1526	-0-	331	1	4252	2	Y	26	20	1			19
								29	9									

SLATOR RANCH "A" WELL #: 3 RRCID -> 175486 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10306 PERF. 9780 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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
03	5623	X	5623	-0-		-0-	-0-	398	1	5222	2	Y	3	6	1			2
								3	9									
04	1616	X	1616	-0-		-0-	-0-	112	1	1503	2	Y	1	3	1			-0-
								1	9									
05	9731	X	9731	-0-		-0-	-0-	679	1	9045	2	Y	6	2	1			4
								7	9									
06	9150	X	5319	-0-		-3831	-0-	340	1	4978	2	Y	1	3	1			2
								1	9									
07	9455	X	6782	-0-		-2673	-0-	534	1	6197	2	Y	46	2	1			46
								51	9									
08	9734	X	5812	-0-		-3922	-0-	417	1	5352	2	Y	39	56	1			29
								43	9									

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SLATOR RANCH "B" WELL #: 2 RRCID -> 175528 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9988 - 10042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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
03	3689	X	1811	-0-		-1878	-0-	128	1	1681	2	Y	2	2	1			1
								2	9									
04	1499	X	1499	-0-		-0-	-0-	104	1	1395	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	3472	X	2090	-0-		-1382	-0-	146	1	1942	2	Y	2	1	1			1
								2	9									
06	4580	X	4580	-0-		-0-	-0-	293	1	4285	2	Y	2	1	1			2
								2	9									
07	4467	X	4467	-0-		-0-	-0-	351	1	4071	2	Y	41	1	1			42
								45	9									
*08	3806	X	3806	-0-		-0-	-0-	271	1	3483	2	Y	47	54	1			35
								52	9									

SLATOR RANCH "C" WELL #: 2 RRCID -> 176269 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9938 - 9994

03	1426	N	1348	-0-		-78	-0-	96	1	1252	2	Y	-0-					-0-
04	1505	N	1505	-0-		-0-	-0-	104	1	1401	2	Y	-0-					-0-
05	1422	N	1422	-0-		-0-	-0-	99	1	1323	2	Y	-0-					-0-
06	1520	N	1520	-0-		-0-	-0-	97	1	1423	2	Y	-0-					-0-
07	1590	N	1590	-0-		-0-	-0-	126	1	1464	2	Y	-0-					-0-
08	1395	N	1357	-0-		-38	-0-	98	1	1259	2	Y	-0-					-0-

BMT/K & H "A" WELL #: 1 RRCID -> 176441 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10792 - 10920

03	3286	X	2416	-0-		-870	-0-	326	1	2086	2	Y	4	6	1			9
								4	9									
04	1875	X	1875	-0-		-0-	-0-	199	1	1669	2	Y	6	5	1			10
								7	9									
05	3131	X	2768	-0-		-363	-0-	280	1	2487	2	Y	1					11
								1	9									
06	3030	X	2327	-0-		-703	-0-	280	1	2043	2	Y	4	9	1			6
								4	9									
07	2759	X	2621	-0-		-138	-0-	351	1	2261	2	Y	8	5	1			9
								9	9									
08	2759	X	2689	-0-		-70	-0-	374	1	2292	2	Y	21					30
								23	9									

BMT/K & H "B" WELL #: 1 RRCID -> 176451 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9660 - 9740

03	9579	X	6627	-0-		-2952	-0-	601	1	6002	2	Y	22	90	1			42
								24	9									
04	8987	X	8987	-0-		-0-	-0-	709	1	8177	2	Y	92	90	1			44
								101	9									
05	9238	X	8856	-0-		-382	-0-	644	1	8106	2	Y	96	85	1			55
								106	9									
06	8940	X	7889	-0-		-1051	-0-	450	1	7353	2	Y	78	91	1			42
								86	9									
07	9300	X	8165	-0-		-1135	-0-	558	1	7598	2	Y	8					50
								9	9									
08	9300	X	7982	-0-		-1318	-0-	562	1	7410	2	Y	9	56	1			3
								10	9									

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SLATOR RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 176950 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9776 - 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
03	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	102	1	1334	2	Y	-0-					-0-
04	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	78	1	1053	2	Y	-0-					-0-
05	1364	N	1330	-0-	-34	-0-	93	1	1237	2	Y	-0-					-0-
06	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	91	1	1331	2	Y	-0-					-0-
07	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	101	1	1176	2	Y	10					10
							11	9									
*08	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	96	1	1231	2	Y	13	13	1			10
							14	9									

SLATOR RANCH "A" WELL #: 5 RRCID -> 177401 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9610 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	118	1	1549	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	95	1	1272	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1953	N	1614	-0-	-339	-0-	113	1	1501	2	Y	-0-					-0-
06	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	112	1	1632	2	Y	-0-					-0-
07	1426	N	1373	-0-	-53	-0-	108	1	1258	2	Y	6					6
							7	9									
08	1612	N	1482	-0-	-130	-0-	106	1	1362	2	Y	13	9	1			10
							14	9									

BMT/K & H "D" WELL #: 1 RRCID -> 177527 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10752 - 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
03	7068	X	4891	-0-	-2177	-0-	658	1	4218	2	Y	14	23	1			35
							15	9									
04	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	378	1	3177	2	Y	20	20	1			35
							22	9									
05	6603	X	3255	-0-	-3348	-0-	329	1	2922	2	Y	4					39
							4	9									
06	6390	X	2612	-0-	-3778	-0-	314	1	2288	2	Y	9	31	1			17
							10	9									
07	6417	X	2980	-0-	-3437	-0-	401	1	2579	2	Y	-0-	13	1			4
08	4898	X	2708	-0-	-2190	-0-	380	1	2328	2	Y	-0-					4

BMT/K & H "C" WELL #: 1 RRCID -> 177633 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10856 - 10938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	961	N	932	-0-	-29	-0-	126	1	806	2	Y	-0-					-0-
04	877	N	877	-0-	-0-	-0-	93	1	784	2	Y	-0-					-0-
05	930	N	930	-0-	-0-	-0-	94	1	836	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	840	-0-	-60	-0-	101	1	739	2	Y	-0-					-0-
07	908	N	908	-0-	-0-	-0-	122	1	786	2	Y	-0-					-0-
08	930	N	876	-0-	-54	-0-	123	1	753	2	Y	-0-					-0-

BMT/K&H "E" WELL #: 1 RRCID -> 177908 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10116 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

BMT/K&H "F" WELL #: 1 RRCID -> 178051 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9663 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
03	7223	X	6625	-0-	-598	-0-	601	1	6001	2	Y	21	72	1			38
							23	9									
04	7030	X	7030	-0-	-0-	-0-	555	1	6397	2	Y	71	75	1			34
							78	9									
05	7750	X	7112	-0-	-638	-0-	517	1	6510	2	Y	77	67	1			44
							85	9									
06	7500	X	6441	-0-	-1059	-0-	367	1	6004	2	Y	64	74	1			34
							70	9									
07	7254	X	6905	-0-	-349	-0-	461	1	6277	2	Y	152					186
							167	9									
08	7254	X	7039	-0-	-215	-0-	483	1	6362	2	Y	176	300	1			62
							194	9									

BMT/K&H "D" WELL #: 2 RRCID -> 178588 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10700 - 11060

03	1705	N	1611	-0-	-94	-0-	217	1	1394	2	Y	-0-					-0-
04	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	167	1	1403	2	Y	-0-					-0-
05	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	163	1	1451	2	Y	-0-					-0-
06	1560	N	1480	-0-	-80	-0-	179	1	1301	2	Y	-0-					-0-
07	1612	N	1585	-0-	-27	-0-	213	1	1372	2	Y	-0-					-0-
08	1612	N	1536	-0-	-76	-0-	216	1	1320	2	Y	-0-					-0-

BMT/K&H "D" WELL #: 3 RRCID -> 178699 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10890 - 10960

03	2232	N	2172	-0-	-60	-0-	293	1	1879	2	Y	-0-					-0-
04	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	226	1	1896	2	Y	-0-					-0-
05	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	223	1	1983	2	Y	-0-					-0-
06	2100	N	1982	-0-	-118	-0-	239	1	1743	2	Y	-0-					-0-
07	2201	N	2088	-0-	-113	-0-	281	1	1807	2	Y	-0-					-0-
08	2201	N	1989	-0-	-212	-0-	279	1	1710	2	Y	-0-					-0-

BMT/K&H "Z" WELL #: 2 RRCID -> 178706 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 11596 PERF.10708 - 11035

03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	97	1	623	2	Y	-0-					-0-
04	687	N	687	-0-	-0-	-0-	73	1	614	2	Y	-0-					-0-
05	713	N	690	-0-	-23	-0-	70	1	620	2	Y	-0-					-0-
06	690	N	657	-0-	-33	-0-	79	1	578	2	Y	-0-					-0-
07	713	N	678	-0-	-35	-0-	91	1	587	2	Y	-0-					-0-
08	682	N	643	-0-	-39	-0-	90	1	553	2	Y	-0-					-0-

BMT/K&H "Z" WELL #: 1 RRCID -> 178722 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 11632 PERF.10735 - 10755

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BMT/K&H "A" WELL #: 2 RRCID -> 179281 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10956 - 11012

03	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
06	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BMT/K&H "D" WELL #: 4 RRCID -> 179473 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 11633 PERF.10750 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BMT/K&H "A" WELL #: 3 RRCID -> 179771 COMPL. DATE 09/30/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10826 - 11010

03	3844	X	3586	-0-	-258	-0-	484	1	3101	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
04	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	371	1	3115	2	Y	3	2	1			4
							3	9									
05	3689	X	3590	-0-	-99	-0-	363	1	3226	2	Y	1					5
							1	9									
06	3570	X	3284	-0-	-286	-0-	396	1	2886	2	Y	2	4	1			3
							2	9									
07	3596	X	3108	-0-	-488	-0-	418	1	2688	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
08	3596	X	3363	-0-	-233	-0-	471	1	2884	2	Y	7					10
							8	9									

BMT/K & H "X" WELL #: 1 RRCID -> 179827 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11609 PERF.10325 - 10846

03	2046	N	1934	-0-	-112	-0-	261	1	1673	2	Y	-0-					-0-
04	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	201	1	1689	2	Y	-0-					-0-
05	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	198	1	1759	2	Y	-0-					-0-
06	1860	N	1784	-0-	-76	-0-	215	1	1569	2	Y	-0-					-0-
07	1953	N	1916	-0-	-37	-0-	258	1	1658	2	Y	-0-					-0-
08	1953	N	1830	-0-	-123	-0-	257	1	1573	2	Y	-0-					-0-

BMT/K&H "E" WELL #: 2 RRCID -> 180177 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 11069 PERF.10512 - 10574

03	1240	N	1062	-0-	-178	-0-	143	1	918	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
04	933	N	933	-0-	-0-	-0-	99	1	831	2	Y	3	2	1			4
							3	9									
05	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	130	1	1158	2	Y	1					5
							1	9									
06	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	126	1	917	2	Y	2	4	1			3
							2	9									
07	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	177	1	1138	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
*08	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	182	1	1115	2	Y	5					8
							6	9									

BMT/K&H "Z" WELL #: 4 RRCID -> 180279 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 11612 PERF.10793 - 10859

03	1519	N	880	-0-	-639	-0-	119	1	760	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
04	782	N	782	-0-	-0-	-0-	83	1	698	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
05	930	N	723	-0-	-207	-0-	73	1	649	2	Y	1					3
							1	9									
06	840	N	514	-0-	-326	-0-	62	1	452	2	Y	-0-	2	1			1
07	806	N	583	-0-	-223	-0-	78	1	502	2	Y	3	1	1			3
							3	9									
*08	964	N	964	-0-	-0-	-0-	134	1	819	2	Y	10					13
							11	9									

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BMT/K&H "D" WELL #: 5 RRCID -> 180577 COMPL. DATE 02/02/2001 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BMT/K&H "A" WELL #: 5 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BMT/K&H "C" WELL #: 2 RRCID -> 181318 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10336 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1891	N	1773	-0-	-118	-0-	239 2	1 9	1532	2	Y	2	2	1			3
04	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	184 3	1 9	1545	2	Y	3	2	1			4
05	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	181 1	1 9	1603	2	Y	1					5
06	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	216 2	1 9	1578	2	Y	2	4	1			3
07	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	256 2	1 9	1645	2	Y	2	2	1			3
*08	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	257 8	1 9	1573	2	Y	7					10

BMT/K&H "D" WELL #: 7 RRCID -> 181384 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10664 - 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
03	5611	X	5360	-0-	-251	-0-	715 65	1 9	4580	2	Y	59	69	1			123
04	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	536 123	1 9	4495	2	Y	112	71	1			164
05	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	527 26	1 9	4682	2	Y	24					188
06	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	530 62	1 9	3867	2	Y	56	148	1			96
07	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	676 10	1 9	4349	2	Y	9	74	1			31
*08	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	683 25	1 9	4179	2	Y	23					54

BMT/K&H "W" WELL #: 1 RRCID -> 181553 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 11784 PERF.10674 - 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
03	682	N	619	-0-	-63	-0-	84	1	535	2	Y	-0-					-0-
04	623	N	623	-0-	-0-	-0-	66	1	557	2	Y	-0-					-0-
05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	66	1	588	2	Y	-0-					-0-
06	648	N	648	-0-	-0-	-0-	78	1	570	2	Y	-0-					-0-
07	651	N	640	-0-	-11	-0-	86	1	554	2	Y	-0-					-0-
08	651	N	622	-0-	-29	-0-	87	1	535	2	Y	-0-					-0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BMT/K&H "A" WELL #: 4 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
03	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	354	1	2267	2	Y	4	4	1			8
							4	9									
04	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	245	1	2058	2	Y	7	5	1			10
							8	9									
05	2883	X	2233	-0-	-650	-0-	226	1	2006	2	Y	1					11
							1	9									
06	2790	X	2093	-0-	-697	-0-	252	1	1837	2	Y	4	9	1			6
							4	9									
07	2883	X	2225	-0-	-658	-0-	298	1	1918	2	Y	8	5	1			9
							9	9									
08	2635	X	1734	-0-	-901	-0-	241	1	1476	2	Y	15					24
							17	9									

BMT/ K&H "V" WELL #: 1 RRCID -> 182666 COMPL. DATE N/A 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
03	992	N	852	-0-	-140	-0-	115	1	735	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
04	817	N	817	-0-	-0-	-0-	87	1	727	2	Y	3	2	1			4
							3	9									
05	889	N	889	-0-	-0-	-0-	90	1	799	2	Y	-0-					4
06	810	N	750	-0-	-60	-0-	90	1	659	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
07	846	N	846	-0-	-0-	-0-	113	1	729	2	Y	4	2	1			4
							4	9									
08	899	N	833	-0-	-66	-0-	116	1	708	2	Y	8					12
							9	9									

BMT/K&H "C" WELL #: 4 RRCID -> 182797 COMPL. DATE 05/29/2001 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
03	7099	X	6741	-0-	-358	-0-	910	1	5831	2	Y	-0-	1	1			2
04	6401	X	6401	-0-	-0-	-0-	681	1	5718	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
05	7037	X	6545	-0-	-492	-0-	662	1	5882	2	Y	1					4
							1	9									
06	6510	X	4849	-0-	-1661	-0-	585	1	4263	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
07	7037	X	7037	-0-	-0-	-0-	946	1	6087	2	Y	4	1	1			5
							4	9									
08	6727	X	5826	-0-	-901	-0-	817	1	4999	2	Y	9					14
							10	9									

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
03	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	311	1	2405	2	Y	6	7	1			7
							7	9									
04	2086	X	2086	-0-	-0-	-0-	262	1	1820	2	Y	4					11
							4	9									
05	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	268	1	2281	2	Y	3					14
							3	9									
06	2640	N	2128	-0-	-512	-0-	191	1	1933	2	Y	4	9	1			9
							4	9									
07	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	275	1	2380	2	Y	2					11
							2	9									
08	2542	N	2220	-0-	-322	-0-	243	1	1970	2	Y	6	8	1			9
							7	9									

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BMT/K&H "D" WELL #: 6 RRCID -> 183460 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10726 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BMT/K&H "B" WELL #: 3 RRCID -> 183475 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9665 - 9794

03	3999	X	3439	-0-	-560	-0-	312	1	3118	2	Y	8	28	1			14
							9	9									
04	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	266	1	3065	2	Y	26	28	1			12
							29	9									
05	4061	X	3662	-0-	-399	-0-	267	1	3362	2	Y	30	25	1			17
							33	9									
06	3930	X	3285	-0-	-645	-0-	188	1	3071	2	Y	24	28	1			13
							26	9									
07	3720	X	3498	-0-	-222	-0-	239	1	3249	2	Y	9					22
							10	9									
*08	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	260	1	3422	2	Y	11	29	1			4
							12	9									

BMT/K&H "C" WELL #: 5 RRCID -> 183476 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10310 - 10350

03	806	N	778	-0-	-28	-0-	105	1	673	2	Y	-0-					-0-
04	769	N	769	-0-	-0-	-0-	82	1	687	2	Y	-0-					-0-
05	781	N	781	-0-	-0-	-0-	79	1	702	2	Y	-0-					-0-
06	822	N	822	-0-	-0-	-0-	99	1	723	2	Y	-0-					-0-
07	802	N	802	-0-	-0-	-0-	108	1	694	2	Y	-0-					-0-
*08	776	N	776	-0-	-0-	-0-	109	1	667	2	Y	-0-					-0-

MCGRATH WELL #: 2 RRCID -> 183853 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11117 PERF.10272 - 10412

03	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	402	1	3107	2	Y	59	74	1			70
							65	9									
04	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	371	1	2577	2	Y	33					103
							36	9									
05	1902	X	1902	-0-	-0-	-0-	198	1	1685	2	Y	17					120
							19	9									
06	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	354	1	3591	2	Y	53	75	1			98
							58	9									
07	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	331	1	2869	2	Y	1					99
							1	9									
*08	2024	X	2024	-0-	-0-	-0-	222	1	1800	2	Y	2	74	1			27
							2	9									

BMT/K&H "X" WELL #: 3 RRCID -> 184520 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10660 - 10750

03	7657	X	7657	-0-	-0-	-0-	89	1	7548	2	Y	18	22	1			38
							20	9									
04	7160	X	7160	-0-	-0-	-0-	85	1	7038	2	Y	34	22	1			50
							37	9									
05	7502	X	7303	-0-	-199	-0-	86	1	7209	2	Y	7					57
							8	9									
06	7410	X	6544	-0-	-866	-0-	84	1	6440	2	Y	18	45	1			30
							20	9									
07	7657	X	7419	-0-	-238	-0-	90	1	7326	2	Y	3	23	1			10
							3	9									
08	7657	X	7069	-0-	-588	-0-	89	1	6971	2	Y	8					18
							9	9									

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BMT/K&H "A" WELL #: 6 RRCID -> 184605 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10990 - 11214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4123	X	3905	-0-	-218	-0-	524	1	3360	2	Y	19	23	1			41
							21	9									
04	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	407	1	3417	2	Y	37	23	1			55
							41	9									
05	3968	X	3852	-0-	-116	-0-	389	1	3455	2	Y	7					62
							8	9									
06	3840	X	3632	-0-	-208	-0-	435	1	3175	2	Y	20	49	1			33
							22	9									
07	3999	X	3865	-0-	-134	-0-	517	1	3329	2	Y	17	26	1			24
							19	9									
08	3999	X	3654	-0-	-345	-0-	507	1	3102	2	Y	41					65
							45	9									

BMT/K&H "V" WELL #: 2 RRCID -> 184683 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 11290 PERF.10946 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930	N	844	-0-	-86	-0-	114	1	730	2	Y	-0-					-0-
04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	85	1	711	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	82	1	724	2	Y	-0-					-0-
06	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	130	1	951	2	Y	-0-					-0-
07	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	145	1	936	2	Y	-0-					-0-
*08	945	N	945	-0-	-0-	-0-	133	1	812	2	Y	-0-					-0-

BMT/K&H "Z" WELL #: 3 RRCID -> 185467 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10546 - 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
03	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	18	1	1533	2	Y	-0-					-0-
04	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	17	1	1417	2	Y	-0-					-0-
05	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	17	1	1434	2	Y	-0-					-0-
06	1440	N	1321	-0-	-119	-0-	17	1	1304	2	Y	-0-					-0-
07	1488	N	1422	-0-	-66	-0-	17	1	1405	2	Y	-0-					-0-
08	1457	N	1360	-0-	-97	-0-	17	1	1343	2	Y	-0-					-0-

BMT/K & H "E" WELL #: 4 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BMT/K&H "H" WELL #: 1 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
03	1457	N	1391	-0-	-66	-0-	187	1	1200	2	Y	4	4	1			7
							4	9									
04	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	145	1	1217	2	Y	6	4	1			9
							7	9									
05	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	142	1	1257	2	Y	1					10
							1	9									
06	1350	N	1285	-0-	-65	-0-	155	1	1127	2	Y	3	8	1			5
							3	9									
07	1426	N	1390	-0-	-36	-0-	187	1	1200	2	Y	3	4	1			4
							3	9									
08	1395	N	1353	-0-	-42	-0-	189	1	1156	2	Y	7					11
							8	9									

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BMT/K&H "C" WELL #: 3 RRCID -> 186074 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 11160 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
03	3317	X	3123	-0-	-194	-0-	421	1 6 9	2696	2	Y	5	2	1			7
04	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	321	1 11 9	2694	2	Y	10	4	1			13
05	3224	X	3128	-0-	-96	-0-	316	1 2 9	2810	2	Y	2					15
06	3030	X	2889	-0-	-141	-0-	348	1 7 9	2534	2	Y	6	12	1			9
07	3131	X	3099	-0-	-32	-0-	416	1 3 9	2680	2	Y	3	7	1			5
08	3131	X	3015	-0-	-116	-0-	422	1 7 9	2586	2	Y	6					11

BMT/K&H "X" WELL #: 5 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
03	2387	N	2151	-0-	-236	-0-	290	1 2 9	1859	2	Y	2	2	1			3
04	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	207	1 2 9	1740	2	Y	2	2	1			3
05	2325	N	2007	-0-	-318	-0-	203	1 1 9	1803	2	Y	1					4
06	2070	N	1546	-0-	-524	-0-	186	1 1 9	1359	2	Y	1	3	1			2
07	2015	N	1885	-0-	-130	-0-	253	1 6 9	1626	2	Y	5	1	1			6
*08	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	397	1 25 9	2431	2	Y	23					29

BMT/K&H "J" WELL #: 1 RRCID -> 186826 COMPL. DATE 01/16/2002 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
03	6138	X	5870	-0-	-268	-0-	792	1 2 9	5076	2	Y	2	2	1			3
04	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	601	1 3 9	5047	2	Y	3	2	1			4
05	6107	X	5854	-0-	-253	-0-	592	1 1 9	5261	2	Y	1					5
06	5910	X	5398	-0-	-512	-0-	651	1 2 9	4745	2	Y	2	4	1			3
07	5859	X	5811	-0-	-48	-0-	781	1 4 9	5026	2	Y	4	2	1			5
08	5859	X	5611	-0-	-248	-0-	786	1 13 9	4812	2	Y	12					17

BMT/K&H "Z" WELL #: 5 RRCID -> 186871 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11600 PERF.10944 - 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
03	1271	N	955	-0-	-316	-0-	129	1 2 9	824	2	Y	2	2	1			3
04	871	N	871	-0-	-0-	-0-	93	1 2 9	776	2	Y	2	2	1			3
05	1054	N	850	-0-	-204	-0-	86	1 1 9	763	2	Y	1					4
06	930	N	614	-0-	-316	-0-	74	1 1 9	539	2	Y	1	3	1			2
07	899	N	655	-0-	-244	-0-	88	1 2 9	565	2	Y	2	1	1			3
08	837	N	619	-0-	-218	-0-	86	1 7 9	526	2	Y	6					9

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BMT/K&H "A" WELL #: 7 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BMT/K&H -D- WELL #: 8 RRCID -> 187777 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10714 - 10776

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BMT/K&H "E" WELL #: 3 RRCID -> 188141 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10428 - 10488

03	5425	X	5051	-0-	-374	-0-	679 21	1 9	4351	2	Y	19	23	1			40
04	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	504 39	1 9	4230	2	Y	35	23	1			52
05	5735	X	4897	-0-	-838	-0-	495 9	1 9	4393	2	Y	8					60
06	5010	X	3709	-0-	-1301	-0-	445 17	1 9	3247	2	Y	15	47	1			28
07	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	728 4	1 9	4684	2	Y	4	22	1			10
08	5053	X	4789	-0-	-264	-0-	671 10	1 9	4108	2	Y	9					19

BMT/K&H "X" WELL #: 4 RRCID -> 188638 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11540 PERF.10668 - 10706

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CABEZON WELL #: 5 RRCID -> 188849 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9004 - 9050

03	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	493 234	1 9	857	2	Y	213	144	1			117
04	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	408 97	1 9	636	2	Y	88	146	1			59
05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	345 123	1 9	617	2	Y	112	62	1			109
06	870	N	512	-0-	-358	-0-	408 80	1 9	24	2	Y	73	151	1			31
07	899	N	465	-0-	-434	-0-	353 72	1 9	40	2	Y	65	39	1			57
08	899	N	559	-0-	-340	-0-	328 51	1 9	180	2	Y	46	66	1			37

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
03	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	59	1	777	2	Y	256	364	1			156
							282	9									
04	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	58	1	784	2	Y	322	355	1			123
							354	9									
05	1271	N	1188	-0-	-83	-0-	62	1	832	2	Y	267	180	1			210
							294	9									
06	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	66	1	968	2	Y	179	179	1			210
							197	9									
07	1240	N	861	-0-	-379	-0-	67	1	783	2	Y	10	176	1			44
							11	9									
08	1178	N	878	-0-	-300	-0-	62	1	802	2	Y	13	47	1			10
							14	9									

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
03	3100	N	1850	-0-	-1250	1740	283	1	1565	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	2573	X	833	-0-	-1740	-0-	128	1	705	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	6386	X	2281	-0-	-4105	-0-	331	1	1948	2	Y	2					2
							2	9									
06	6180	X	1308	-0-	-4872	-0-	249	1	1057	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
07	2790	X	1820	-0-	-970	-0-	247	1	1571	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
08	2294	X	1411	-0-	-883	-0-	196	1	1214	2	Y	1	2	1			1
							1	9									

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
03	8897	X	6734	-0-	-2163	-0-	768	1	5938	2	Y	25	52	1			33
							28	9									
04	6576	X	6576	-0-	-0-	-0-	826	1	5732	2	Y	16					49
							18	9									
05	8897	X	6808	-0-	-2089	-0-	713	1	6080	2	Y	14					63
							15	9									
06	7140	X	6670	-0-	-470	-0-	597	1	6052	2	Y	19	39	1			43
							21	9									
07	6865	X	6865	-0-	-0-	-0-	710	1	6153	2	Y	2					45
							2	9									
*08	6863	X	6863	-0-	-0-	-0-	753	1	6104	2	Y	5	33	1			17
							6	9									

BMT/K&H WELL #: 1SW RRCID -> 189716 COMPL. DATE 05/18/2002 TOTAL DEPTH 2109 PERF. 1858 - 1898

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
03	4092	X	3466	-0-	-626	-0-	397	1	3066	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
04	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	438	1	3041	2	Y	1					4
							1	9									
05	3937	X	3556	-0-	-381	-0-	373	1	3182	2	Y	1					5
							1	9									
06	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	309	1	3130	2	Y	2	3	1			4
							2	9									
07	3596	X	3528	-0-	-68	-0-	365	1	3162	2	Y	1					5
							1	9									
08	3596	X	3474	-0-	-122	-0-	381	1	3087	2	Y	5	4	1			6
							6	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
03	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	145	1	1124	2	Y	-0-					-0-
04	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	182	1	1266	2	Y	-0-					-0-
05	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	142	1	1215	2	Y	-0-					-0-
06	1110	N	860	-0-	-250	-0-	77	1	783	2	Y	-0-					-0-
07	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	134	1	1159	2	Y	-0-					-0-
*08	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	153	1	1240	2	Y	-0-					-0-

MCGRATH WELL #: A 1 RRCID -> 200375 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11650 - 11965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2604	N	2433	-0-	-171	-0-	277	1	2141	2	Y	14	20	1			17
							15	9									
04	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	304	1	2109	2	Y	9					26
							10	9									
05	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	256	1	2179	2	Y	7					33
							8	9									
06	2340	N	2330	-0-	-10	-0-	208	1	2110	2	Y	11	21	1			23
							12	9									
07	2511	N	2446	-0-	-65	-0-	253	1	2190	2	Y	3					26
							3	9									
08	2449	N	2399	-0-	-50	-0-	262	1	2125	2	Y	11	20	1			17
							12	9									

CABEZON WELL #: 7 RRCID -> 202928 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 9088 - 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
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
03	1860	N	1344	-0-	-516	-0-	153	1	1180	2	Y	10	16	1			12
							11	9									
04	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	256	1	1775	2	Y	9					21
							10	9									
05	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	217	1	1851	2	Y	8					29
							9	9									
06	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	172	1	1741	2	Y	11	18	1			22
							12	9									
07	2108	N	2083	-0-	-25	-0-	215	1	1860	2	Y	7					29
							8	9									
08	2077	N	1911	-0-	-166	-0-	207	1	1680	2	Y	22	22	1			29
							24	9									

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
03	5177	X	4688	-0-	-489	-0-	612	1	4024	2	N	47	196	1			127
							52	9									
04	4530	X	3612	-0-	-918	-0-	463	1	3127	2	N	20					147
							22	9									
05	5239	X	3978	-0-	-1261	-0-	635	1	3295	2	N	44					191
							48	9									
06	5070	X	3214	-0-	-1856	-0-	608	1	2581	2	N	23					214
							25	9									
07	5239	X	3173	-0-	-2066	-0-	572	1	2559	2	N	38					252
							42	9									
08	4681	X	2840	-0-	-1841	-0-	500	1	2310	2	N	27					279
							30	9									

MCGRATH "B" WELL #: 1 RRCID -> 204620 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11237 - 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
03	2697	N	1757	-0-	-940	-0-	199	1	1538	2	Y	18	21	1			21
							20	9									
04	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	178	1	1237	2	Y	10					31
							11	9									
05	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	190	1	1623	2	Y	10					41
							11	9									
06	1710	N	1563	-0-	-147	-0-	139	1	1410	2	Y	13	26	1			28
							14	9									
07	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	197	1	1708	2	Y	14					42
							15	9									
08	1829	N	1568	-0-	-261	-0-	168	1	1360	2	Y	36	31	1			47
							40	9									

MCGRATH "A" WELL #: 3 RRCID -> 205625 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10952 - 11854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BMT AVIATOR WELL #: 1 RRCID -> 206634 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12768 PERF. 9293 - 12144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4061	X	3893	-0-	-168	-0-	142	1	3731	2	Y	18					157
							20	9									
04	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	103	1	3570	2	Y	32					189
							35	9									
05	4371	X	3616	-0-	-755	-0-	144	1	3455	2	Y	15					204
							17	9									
06	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	542	1	4250	2	Y	26	169	1			61
							29	9									
07	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	593	1	3887	2	Y	7					68
							8	9									
08	3906	X	3368	-0-	-538	-0-	528	1	2840	2	Y	-0-					68

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CABEZON WELL #: 9H RRCID -> 231177 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 9142 - 12750

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
03	2449	N	2098	-0-		-351	-0-	101	1	1984	2	Y	12	9	1			7
								13	9									
04	2272	X	2272	-0-		-0-	-0-	113	1	2151	2	Y	7	9	1			5
								8	9									
05	3007	X	1657	-0-		-1350	-0-	77	1	1572	2	Y	7	5	1			7
								8	9									
06	2910	X	1658	-0-		-1252	-0-	105	1	1541	2	Y	11	13	1			5
								12	9									
07	3099	X	3099	-0-		-0-	-0-	147	1	2931	2	Y	19	7	1			17
								21	9									
08	2356	X	2159	-0-		-197	-0-	96	1	2048	2	Y	14	20	1			11
								15	9									

CABEZON WELL #: 12H RRCID -> 237464 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 9604 - 12094

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
03	4464	X	2363	-0-		-2101	-0-	342	1	1892	2	Y	117	105	1			64
								129	9									
04	3223	X	3223	-0-		-0-	-0-	479	1	2646	2	Y	89	94	1			59
								98	9									
05	3782	X	3678	-0-		-104	-0-	512	1	3016	2	Y	136	62	1			133
								150	9									
06	3697	X	3697	-0-		-0-	-0-	664	1	2815	2	Y	198	247	1			84
								218	9									
07	3853	X	3853	-0-		-0-	-0-	493	1	3141	2	Y	199	108	1			175
								219	9									
08	3689	X	3284	-0-		-405	-0-	451	1	2797	2	Y	33	181	1			27
								36	9									

CABEZON WELL #: 10H RRCID -> 245457 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 9404 - 12294

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
03	4557	X	4555	-0-		-2	-0-	690	1	3821	2	Y	40	27	1			22
								44	9									
04	4183	X	4183	-0-		-0-	-0-	638	1	3523	2	Y	20	29	1			13
								22	9									
05	5115	X	4399	-0-		-716	-0-	634	1	3733	2	Y	29	14	1			28
								32	9									
06	4770	X	3908	-0-		-862	-0-	738	1	3129	2	Y	37	49	1			16
								41	9									
07	4929	X	4909	-0-		-20	-0-	659	1	4200	2	Y	45	21	1			40
								50	9									
08	4557	X	4516	-0-		-41	-0-	624	1	3869	2	Y	21	44	1			17
								23	9									

CABEZON WELL #: 13H RRCID -> 246190 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 9173 PERF. 9580 - 12650

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
03	1860	N	446	-0-		-1414	-0-	62	1	345	2	Y	35	25	1			19
								39	9									
04	260	N	260	-0-		-0-	-0-	38	1	209	2	Y	12	23	1			8
								13	9									
05	589	N	384	-0-		-205	-0-	52	1	308	2	Y	22	8	1			22
								24	9									
06	420	N	184	-0-		-236	-0-	32	1	134	2	Y	16	31	1			7
								18	9									
07	640	N	640	-0-		-0-	-0-	79	1	504	2	Y	52	13	1			46
								57	9									
*08	608	N	608	-0-		-0-	-0-	76	1	473	2	Y	54	56	1			44
								59	9									

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CABEZON WELL #: 14H RRCID -> 246989 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9183 - 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
03	2635	N	2155	-0-	-480	-0-	310	1	1716	2	Y	117	79	1			64
							129	9									
04	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	285	1	1572	2	Y	59	84	1			39
							65	9									
05	2294	N	1780	-0-	-514	-0-	247	1	1453	2	Y	73	41	1			71
							80	9									
06	2100	N	79	-0-	-2021	-0-	14	1	61	2	Y	4	73	1			2
							4	9									
07	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
*08	3100	N	3156	-0-	56	56	429	1	2660	2	Y	61	12	1			49
							67	9									

EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO. 255456
PUIG AVIATOR WELL #: 1 RRCID -> 212207 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 13400 PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MCGRATH WELL #: 1 RRCID -> 127629 COMPL. DATE 05/03/1988 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10462 - 10481

03	713	N	664	-0-	-49	-0-	664	2			Y	-0-					-0-
04	750	N	726	-0-	-24	-0-	726	2			Y	-0-					-0-
05	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			Y	-0-					-0-
06	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			Y	-0-					-0-
07	744	N	665	-0-	-79	-0-	665	2			Y	-0-					-0-
08	713	N	576	-0-	-137	-0-	576	2			Y	-0-					-0-

MCGRATH WELL #: 4 RRCID -> 182944 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10219 - 10510

03	13299	X	5741	-0-	-7558	-0-	5729	2	12	9	Y	11					64
04	12600	X	3299	-0-	-9301	-0-	3280	2	19	9	Y	17					81
05	12183	X	11098	-0-	-1085	-0-	11044	2	54	9	Y	49	87	1			43
06	10950	X	10928	-0-	-22	-0-	10897	2	31	9	Y	28					71
07	10757	X	8170	-0-	-2587	-0-	8140	2	30	9	Y	27					98
08	11098	X	7860	-0-	-3238	-0-	7842	2	18	9	Y	16					114

MCGRATH WELL #: 5 RRCID -> 186023 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10440 - 10484

03	6417	X	4996	-0-	-1421	-0-	4978	2	18	9	Y	16					55
04	6210	X	4001	-0-	-2209	-0-	3959	2	42	9	Y	38					93
05	5487	X	3478	-0-	-2009	-0-	3447	2	31	9	Y	28	96	1			25
06	5160	X	3409	-0-	-1751	-0-	3391	2	18	9	Y	16					41
07	5146	X	3461	-0-	-1685	-0-	3438	2	23	9	Y	21					62
*08	6448	X	6448	-0-	-0-	-0-	6419	2	29	9	Y	26					88

VAQUILLAS-BORREGO WELL #: 1 RRCID -> 187514 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9800 - 9874

03	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			Y	-0-					-0-
04	1680	N	1550	-0-	-130	-0-	1550	2			Y	-0-					-0-
05	1829	N	1548	-0-	-281	-0-	1548	2			Y	-0-					-0-
06	1830	N	1467	-0-	-363	-0-	1467	2			Y	-0-					-0-
07	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			Y	-0-					-0-
*08	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			Y	-0-					-0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
VAQUILLAS-BORREGO WELL #: 2 RRCID -> 188871 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 10146 PERF. 9627 - 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
03	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	4345	2	130	9	Y	118	128	1			66
04	9030	X	7190	-0-	-1840	-0-	7111	2	79	9	Y	72	69	1			69
05	9331	X	3090	-0-	-6241	-0-	3076	2	14	9	Y	13	63	1			19
06	6120	X	3097	-0-	-3023	-0-	3066	2	31	9	Y	28					47
07	7440	X	2971	-0-	-4469	-0-	2950	2	21	9	Y	19	24	1			42
08	7440	X	2783	-0-	-4657	-0-	2760	2	23	9	Y	21	21	1			42

VAQUILLAS-BORREGO WELL #: 5 RRCID -> 189391 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9696 - 9897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3410	X	2551	-0-	-859	-0-	2509	2	42	9	Y	38	58	1			21
04	3750	X	2938	-0-	-812	-0-	2885	2	53	9	Y	48	22	1			47
05	3875	X	3087	-0-	-788	-0-	3065	2	22	9	Y	20	35	1			32
06	3750	X	2236	-0-	-1514	-0-	2200	2	36	9	Y	33					65
07	3875	X	2234	-0-	-1641	-0-	2208	2	26	9	Y	24	37	1			52
08	3100	X	3095	-0-	-5	-0-	3052	2	43	9	Y	39	12	1			79

VAQUILLAS-BORREGO WELL #: 10 RRCID -> 191511 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9740 - 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
03	7022	X	7022	-0-	-0-	-0-	6935	2	87	9	Y	79	86	1			44
04	6570	X	4802	-0-	-1768	-0-	4761	2	41	9	Y	37	46	1			35
05	6789	X	4637	-0-	-2152	-0-	4620	2	17	9	Y	15	26	1			24
06	6810	X	4487	-0-	-2323	-0-	4451	2	36	9	Y	33					57
07	7037	X	5087	-0-	-1950	-0-	5058	2	29	9	Y	26	26	1			57
08	7037	X	4471	-0-	-2566	-0-	4440	2	31	9	Y	28	29	1			56

VAQUILLAS-BORREGO WELL #: 6 RRCID -> 191512 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9531 - 9555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	682	N	682	-0-	-0-	-0-	669	2	13	9	Y	12	16	1			7
04	731	N	731	-0-	-0-	-0-	710	2	21	9	Y	19	8	1			18
05	897	N	897	-0-	-0-	-0-	886	2	11	9	Y	10	12	1			16
06	811	N	811	-0-	-0-	-0-	790	2	21	9	Y	19					35
07	795	N	795	-0-	-0-	-0-	781	2	14	9	Y	13	20	1			28
08	899	N	750	-0-	-149	-0-	732	2	18	9	Y	16	12	1			32

VAQUILLAS-BORREGO WELL #: 7 RRCID -> 193820 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9622 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	N	197	-0-	-144	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	145	-0-	-95	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	174	-0-	-74	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
07	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
*08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					-0-

MCGRATH WELL #: 6 RRCID -> 193821 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 10999 PERF. 10310 - 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
03	1240	N	828	-0-	-412	-0-	828	2			Y	-0-					-0-
04	930	N	694	-0-	-236	-0-	694	2			Y	-0-					-0-
05	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			Y	-0-					-0-
06	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			Y	-0-					-0-
07	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			Y	-0-					-0-
08	1023	N	1000	-0-	-23	-0-	1000	2			Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST 15 WELL #: 4 RRCID -> 208866 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 11032 - 11044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			Y	-0-					112
04	810	N	683	-0-	-127	-0-	683	2			Y	-0-					112
05	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			Y	-0-					112
06	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			Y	-0-					112
07	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			Y	-0-					112
08	992	N	944	-0-	-48	-0-	944	2			Y	-0-					112

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERAL TRUST 15 WELL #: 3 RRCID -> 209462 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11325 - 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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST 15 WELL #: 5 RRCID -> 210538 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11007 - 11024

03	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1434	2	7	9	Y	6					78
04	1080	N	1045	-0-	-35	-0-	1041	2	4	9	Y	4					82
05	1426	N	835	-0-	-591	-0-	828	2	7	9	Y	6					88
06	1380	N	736	-0-	-644	-0-	736	2			Y	-0-					88
07	1085	N	628	-0-	-457	-0-	620	2	8	9	Y	7					95
08	837	N	760	-0-	-77	-0-	757	2	3	9	Y	3					98

VAQUILLAS-BORREGO WELL #: 21 RRCID -> 219603 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9770 - 9824

03	1178	N	1011	-0-	-167	-0-	992	2	19	9	Y	17	20	1			10
04	960	N	884	-0-	-76	-0-	865	2	19	9	Y	17	11	1			16
05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	959	2	9	9	Y	8	11	1			13
06	990	N	972	-0-	-18	-0-	953	2	19	9	Y	17					30
07	899	N	779	-0-	-120	-0-	767	2	12	9	Y	11	17	1			24
08	961	N	818	-0-	-143	-0-	804	2	14	9	Y	13	11	1			26

VAQUILLAS BORREGO WELL #: 28H RRCID -> 238068 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 9558 PERF. 9580 - 13360

03	806	X	459	-0-	-347	-0-	453	2	6	9	Y	5	7	1			3
04	780	X	406	-0-	-374	-0-	393	2	13	9	Y	12	4	1			11
05	496	N	431	-0-	-65	-0-	425	2	6	9	Y	5	8	1			8
06	450	N	382	-0-	-68	-0-	369	2	13	9	Y	12					20
07	434	N	314	-0-	-120	-0-	306	2	8	9	Y	7	12	1			15
08	434	N	227	-0-	-207	-0-	221	2	6	9	Y	5	8	1			12

VAQUILLAS BORREGO WELL #: 29H RRCID -> 241635 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9616 - 14374

03	775	X	565	-0-	-210	-0-	557	2	8	9	Y	7	9	1			4
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	472	2	15	9	Y	14	5	1			13
05	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1219	2	17	9	Y	15	4	1			24
06	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1764	2	57	9	Y	52					76
07	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1701	2	39	9	Y	35	34	1			77
*08	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1022	2	28	9	Y	25	52	1			50

VAQUILLAS BORREGO WELL #: 30H RRCID -> 248998 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 9379 PERF.11236 - 13280

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HINNANT 613 WELL #: 2 RRCID -> 256433 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11008 - 11513

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-